



Городской округ город Липецк Липецкой области Российской Федерации

**Схема теплоснабжения
городского округа город Липецк Липецкой области
Российской Федерации
на период до 2042 года (Актуализация на 2027 год)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

г. Липецк 2026 г.

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
СОДЕРЖАНИЕ.....	4
СПИСОК ТАБЛИЦ.....	9
СПИСОК РИСУНКОВ.....	14
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	17
СОКРАЩЕНИЯ.....	19
1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города.....	20
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.....	20
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	35
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	70
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.....	70
2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	72
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	72
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	154
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	155
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения.....	176
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения.....	176
3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	179
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	179
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь	

теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	195
4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города.....	202
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения.....	202
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения.....	204
5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	205
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях.....	205
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	206
5.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	206
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	208
5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.....	208
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	208
5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	209
5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	209
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	221
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	223
6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	224
6.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	225
6.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города Липецка.....	226
6.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при	

наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.	237
6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	238
6.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	240
6.6 Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	240
6.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	242
6.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	246
6.9 Мероприятия без источника финансирования.....	248
7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	251
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	251
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	253
8 Перспективные топливные балансы.....	254
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	254
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	268
8.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива.....	268
8.4 Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения.....	271
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса.....	271
9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	272
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	272
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	282
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями	

температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	282
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	282
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	283
9.6 Оценка эффективности инвестиций МУП «Липецктеплосеть».....	285
9.7 Оценка эффективности инвестиций ООО «Энергоконсалт» и ООО «ЭнергоПлюс».....	287
10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	288
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	288
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	296
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	301
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	309
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г.о. Липецк	309
11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	311
12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	311
13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.....	357
13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	357
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	359
13.3 Предложения по корректировке, утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	359
13.4 Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	360
13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного	

развития электроэнергетики, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	360
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	361
13.7 Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения городского округа Липецк для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	362
14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	362
14.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	362
14.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	395
14.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных.....	396
14.4 Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей	407
14.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития	442
15 Ценовые (тарифные) последствия.....	444
16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.....	451

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1-1 – Существующие тепловые нагрузки потребителей (на конец 2024 г.).....	20
Таблица 1-2 – Существующее потребление потребителями тепловой энергии (за 2024 г.).....	21
Таблица 1-3 – Сведения о движении строительных фондов.....	22
Таблица 1-4 – Население города и обеспеченность жильем.....	23
Таблица 1-5 – Целевые показатели численности населения.....	26
Таблица 1-6 – Целевые показатели площадей строительных фондов.....	26
Таблица 1-7 – Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м2.....	28
Таблица 1-8 – Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м2.....	29
Таблица 1-9 – Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения.....	30
Таблица 1-10 – Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии.....	31
Таблица 1-11 – Удельные тепловые нагрузки и потребление для вновь строящихся зданий.....	36
Таблица 1-12 – Окончание таблицы 1-11.....	36
Таблица 1-13 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	37
Таблица 1-14 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	39
Таблица 1-15 – Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	41
Таблица 1-16 – Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	42
Таблица 1-17 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	43
Таблица 1-18 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение (ср часовая) в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч.....	44
Таблица 1-19 – Абсолютные приросты тепловой мощности в зоне действия источников (ср часовая нагрузка ГВС).....	45
Таблица 1-20 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	52
Таблица 1-21 – Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	54
Таблица 1-22 – Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	57
Таблица 1-23 – Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в сносимых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	58
Таблица 1-24 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	59

Таблица 1-25 – Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал.....	60
Таблица 1-26 – Абсолютные приросты потребления тепловой энергии в зоне действия источников	61
Таблица 1-27 – Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения.....	69
Таблица 1-28 – Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения.....	69
Таблица 1-29 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки.....	71
Таблица 2-1– Адресная привязка источников тепловой энергии.....	72
Таблица 2-2 – Адресная привязка источников тепловой энергии по состоянию на период развития (2042 год).....	111
Таблица 2-3 – Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки энергии, Гкал/ч.....	156
Таблица 2-4 – Перспективные тепловые балансы котельных. Гкал/ч.....	157
Таблица 3-1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (ПЗ5.5).....	180
Таблица 3-2 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в зоне деятельности ЕТО.....	196
Таблица 4-1 – Результаты сравнения вариантов по критериям.....	204
Таблица 5-1 – Перечень мероприятий по строительству котельных в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Липецктеплосеть».....	205
Таблица 5-2 – Стоимость строительства новых котельных для потребителей, расположенных вне систем теплоснабжения существующих источников централизованного теплоснабжения.....	205
Таблица 5-3 – Мероприятия по котельным ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго».....	206
Таблица 5-4 – Мероприятия по источникам тепловой энергии ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация".....	206
Таблица 5-5 – Мероприятия по котельным МУП "Липецктеплосеть".....	207
Таблица 5-6 – Мероприятия выводу котельных из эксплуатации.....	208
Таблица 5-7 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график ТЭЦ-2, котельной «Привокзальная», котельной «Северо-Западная», котельной «Юго-Западная»).....	209
Таблица 5-8 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график Котельная «Угловая», котельная «Улица Семашко, д. 10»).....	210
Таблица 5-9 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график «Котельная Улица Октябрьская, д.53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)).....	211
Таблица 5-10 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная «Свободный Сокол», «, Котельная	

Центролит»)	211
Таблица 5-11 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке «Котельная «13 квартал»)	212
Таблица 5-12 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке «Котельная «13 квартал»)	213
Таблица 5-13 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная Дажный ЖКП-7», «Котельная БМК №1 Саунина»)	214
Таблица 5-14 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график котельной «Котельная «Электроаппарат», «Котельная «108 квартал», «Котельная «Баумана», «Котельная с. Подгорное», «Котельная «Школа №16», «Котельная школы №22 Северный Рудник», «Котельная школы №34», «Котельная «Школа №35», «Котельная у послека Северный Рудник», «Котельная ул. Механизаторов д. 21», «Котельная УпрСнабсбыт», «БМК Ковалева 107 Д», Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», Котельная Воронежской таможни»)	215
Таблица 5-15 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график «Котельная школы №26»)	216
Таблица 5-16 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке(«БМК Ковалева 109А, «Котельная Липецкие Узоры», «БМК Известковая», «БМК «Стратегия»)	217
Таблица 5-17 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке(«Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт», «Котельная №1А ООО «ЭнергоКонсалт»)	218
Таблица 5-18 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке(«Котельная ООО «ЭнергоПлюс», «Котельная ООО «Комус»)	218
Таблица 5-19 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке(«Котельная ЗемРемСтрой Липецк»)	219
Таблица 5-20 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	222
Таблица 6-1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)	227
Таблица 6-2 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.	239
Таблица 6-3 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности единой	

теплоснабжающей организации для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (МУ П43.2).....	241
Таблица 6-4 – Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	243
Таблица 6-5 – Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации.....	247
Таблица 6.6 - Мероприятия, которые могут реализовываться при привлечении бюджетных средств.	248
Таблица 6.7 - Мероприятия, которые могут быть включены в реестр мероприятий схемы теплоснабжения при отнесении г. Липецк к ценовой зоне теплоснабжения.....	249
Таблица 7-1 – Соотношение нагрузок ГВС потребителей по открытой/закрытой схеме.....	251
Таблица 7-2 – Источники финансирования перевода потребителей с открытой схемы ГВС на закрытую схему.....	253
Таблица 8-1 – Топливо-энергетические балансы Липецкая ТЭЦ-2.....	255
Таблица 8-2 – Топливо-энергетические балансы котельных в зоне действия ЕТО.....	255
Таблица 8-3 – Состав и теплота сгорания природного газа.....	268
Таблица 8-4 – Физико-химические свойства мазута.....	268
Таблица 8-5 – Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии	269
Таблица 9-1 Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС).....	272
Таблица 9-2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по видам затрат, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, тыс. руб. без НДС.....	273
Таблица 9.3 - Расчет эффективности инвестиционных проектов АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация».....	283
Таблица 9.4 - Расчет эффективности инвестиционных проектов МУП «Липецктеплосеть».....	286
Таблица 10-1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения г.о Липецк (в 2024-м году).....	291
Таблица 10-2 – Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк предлагаемых к утверждению в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения г.о. Липецка.....	293
Таблица 10-3 – Распределение источников тепловой энергии по зонам деятельности ЕТО в г.о. Липецк.....	296
Таблица 10-4 – Реестр и описание зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк.....	298
Таблица 10-5 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г.о. Липецк.....	302
Таблица 10-6 – Реестр систем теплоснабжения на территории г.о. Липецк по состоянию на момент актуализации настоящей схемы теплоснабжения, содержащий перечень источников тепловой энергии и объектов, находящихся в обслуживании организаций, занятых в сфере теплоснабжения	309
Таблица 12-1 – Сводная информация о выявленных бесхозных квартальных тепловых сетях теплоснабжающих организаций г.о. Липецк.....	312
Таблица 13-1 – Перечень предлагаемых к строительству источников тепловой энергии на период	

до 2042г. на территории г.о. Липецк.....	359
Таблица 13-2 – Мероприятия, предусмотренные документом «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы. Энергосистема Липецкой области».	360
Таблица 13-3 – Сведения о планируемой на период до 2042г. выработке электрической энергии на ТЭЦ-2, существующем источнике комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г.о. Липецк.....	361
Таблица 14-1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по г.о. Липецк.....	363
Таблица 14-2 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки энергии г.о. Липецк.....	395
Таблица 14-3 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных по г.о. Липецк в целом.....	396
Таблица 14-4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей от источников теплоснабжения по г.о. Липецк в целом.....	407
Таблица 14-5 – Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для г.о. Липецк в целом.....	442

СПИСОК РИСУНКОВ

1.1.2.1.1.1.1.1	Рисунок 1-1 – Ретроспективная динамика численности населения города Липецка	23
1.1.2.2.1.1.1.1	Рисунок 1-2 – Прогноз численности населения в генплане г. Липецк.....	24
1.1.2.2.1.1.1.2	Рисунок 1-3 – Ретроспектива и прогнозы динамики численности населения г. Липецк	25
	Рисунок 2-1 – – Зона действия ТЭЦ-2.....	73
	Рисунок 2-2 – Зона действия котельной «Привокзальная».....	74
	Рисунок 2-3 – Зона действия котельной «Северо-Западная».....	75
	Рисунок 2-4 – Зона действия котельной «Юго-Западная».....	76
	Рисунок 2-5 – Зона действия котельной «Угловая».....	77
	Рисунок 2-6 – Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10».....	78
	Рисунок 2-7 – Зона действия котельной «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2).....	79
	Рисунок 2-8 – Зона действия котельной «Свободный Сокол» и котельной «13 квартал».....	80
	Рисунок 2-9 – Зона действия котельной «13 Квартал».....	81
	Рисунок 2-10 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол».....	82
	Рисунок 2-11 – Зона действия котельной «Центролит».....	83
	Рисунок 2-12 – Зона действия котельной «Электроаппарат».....	84
	Рисунок 2-13 – Зона действия котельной «108 квартал».....	85
	Рисунок 2-14 – Зона действия котельной «Баумана».....	86
	Рисунок 2-15 – Зона действия котельной «с. Подгорное».....	87
	Рисунок 2-16 – Зона действия котельной «Школа № 16».....	88
	Рисунок 2-17 – Зона действия котельной «Школа №22 Северный Рудник».....	89
	Рисунок 2-18 – Зона действия котельной «Школа № 26».....	90
	Рисунок 2-19 – Зона действия котельной «Школа № 34».....	91
	Рисунок 2-20 – Зона действия котельной «Школа № 35».....	92
	Рисунок 2-21 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник».....	93
	Рисунок 2-22 – Зона действия «Ковалева, 109».....	94
	Рисунок 2-23 – Зона действия котельной «Дачный ЖКП-7».....	95
	Рисунок 2-24 – Зона действия котельной «Улица Механизаторов, д. 21».....	96
	Рисунок 2-25 – Зона действия котельной «Акушерский корпус».....	97
	Рисунок 2-26 – Зона действия котельной «Липецкие узоры».....	98
	Рисунок 2-27 – Зона действия котельной «Упрснабсбыт».....	99
	Рисунок 2-28 – Зона действия котельной «БМК ул. Известковая».....	100
	Рисунок 2-29 – Зона действия котельной «БМК Ковалева, 107д».....	101
	Рисунок 2-30 – Зона действия котельной «БМК «Стратегия».....	102
	Рисунок 2-31 – Зона действия котельной «БМК №1 Саунина».....	103
	Рисунок 2-32 – Зона действия котельной «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт».....	104
	Рисунок 2-33 – Зона действия котельной «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт».....	105
	Рисунок 2-34 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс».....	106
	Рисунок 2-35 – Зона действия котельной «Зем Рем Строй Липецк».....	107
	Рисунок 2-36 – Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость».....	108
	Рисунок 2-37 – Зона действия котельной ООО «Комус».....	109
	Рисунок 2-38 – Зона действия котельной «Воронежской таможни».....	110
	Рисунок 2-39 – Зона действия ТЭЦ-2.....	112

Рисунок 2-40 – Зона действия котельной «Привокзальная».....	113
Рисунок 2-41 – Зона действия котельной «Северо-Западная».....	114
Рисунок 2-42 – Зона действия котельной «Юго-Западная».....	115
Рисунок 2-43 – Зона действия котельной «Угловая».....	116
Рисунок 2-44 – Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10».....	117
Рисунок 2-45 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол».....	118
Рисунок 2-46 – Зона действия котельной «Центролит».....	119
Рисунок 2-47 – Зона действия котельной «Электроаппарат».....	120
Рисунок 2-48 – Зона действия котельной «108 квартал».....	121
Рисунок 2-49 – Зона действия котельной «Баумана».....	122
Рисунок 2-50 – Зона действия котельной «с. Подгорное».....	123
Рисунок 2-51 – Зона действия котельной «Школа № 16».....	124
Рисунок 2-52 – Зона действия котельной «Школа №22 Северный Рудник».....	125
Рисунок 2-53 – Зона действия котельной «Школа № 26».....	126
Рисунок 2-54 – Зона действия котельной «Школа № 34».....	127
Рисунок 2-55 – Зона действия котельной «Школа № 35».....	128
Рисунок 2-56 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник».....	129
Рисунок 2-57 – Зона действия «БМК Ковалева, д. 109 А».....	130
Рисунок 2-58 – Зона действия котельной «Липецкие узоры».....	131
Рисунок 2-59 – Зона действия котельной «БМК ул. Известковая».....	132
Рисунок 2-60 – Зона действия котельной «БМК Ковалева, 107д».....	133
Рисунок 2-61 – Зона действия котельной «БМК «Стратегия».....	134
Рисунок 2-62 – Зона действия котельной «БМК №1 Саунина».....	135
Рисунок 2-63 – Зона действия котельной «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт».....	136
Рисунок 2-64 – Зона действия котельной «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт».....	137
Рисунок 2-65 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс».....	138
Рисунок 2-66 – Зона действия котельной «Зем Рем Строй Липецк».....	139
Рисунок 2-67 – Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость».....	140
Рисунок 2-68 – Зона действия котельной ООО «Комус».....	141
Рисунок 2-69 – Зона действия котельной «Воронежской таможни».....	142
Рисунок 2-70 – Зона действия котельной «Новая котельная делового кластера».....	143
Рисунок 2-71 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Студёновская».....	144
Рисунок 2-72 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Железнякова».....	145
Рисунок 2-73 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Шахтерская».....	146
Рисунок 2-74 – Зона действия котельной «Новая котельная ш. Лебедянское».....	147
Рисунок 2-75 – Зона действия котельной «Новая котельная 48:20:0028408:1».....	148
Рисунок 2-76 – Зона действия котельной «Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11».....	149
Рисунок 2-77 – Зона действия котельной «ул. Сафонова».....	150
Рисунок 2-78 – Зона действия котельной «Новая котельная Свободный Сокол».....	151
Рисунок 2-79 – Зона действия котельной «Новая котельная п. Дачный».....	152
Рисунок 2-80 – Зона действия котельной «Новая котельная БМК ул. Одоевского».....	153
Рисунок 2-81 – Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения.....	154
Рисунок 4-1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1.....	204
Рисунок 9.1 – Эффективность инвестиционных проектов МУП «Липецктеплосеть».....	285
Рисунок 10-1 – Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций на территории г.о. Липецк.....	300
Рисунок 15-1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал АО «РИР Энерго» -	

«Липецкая генерация»)	444
Рисунок 15-2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (МУП «Липецктеплосеть»)	445
Рисунок 15-3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (ООО «Энергоконсалт»)	446
Рисунок 15-4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс»)	447
Рисунок 15-5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №5 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»)	448
Рисунок 15-6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №6 (ООО «Комус»)	449
Рисунок 15-7 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №7 (ООО «Воронежская таможня»)	450

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливоно-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года

Термины	Определения
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

- ВК – водогрейный котел;
- ПВК – пиковая водогрейная котельная;
- ПГУ – парогазовая установка;
- ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;
- РОУ – редукиционно-охладительная установка;
- РСО – ресурсоснабжающая организация;
- СН – собственные нужды;
- ХН – хозяйственные нужды;
- ТСЖ – товарищество собственников жилья;
- ТСО – теплоснабжающая организация;
- ТС – тепловые сети;
- ТФУ – теплофикационная установка;
- ТЭ – тепловая энергия;
- ТЭК – топливно-энергетический комплекс;
- ГВС – горячее водоснабжение;
- ЕТО – единая теплоснабжающая организация;
- ЖСК – жилищно-строительный кооператив;
- ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;
- МУП – муниципальное унитарное предприятие;
- ЕГСТ – единая газотранспортная система;
- КС – компрессорная станция;
- МГ – магистральный газопровод;
- АО – акционерное общество;
- ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;
- ООО – общество с ограниченной ответственностью;
- ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;
- НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;
- ПХГ – подземное хранилище газа;
- РТХ – резервное топливное хозяйство;
- ТЭБ – топливно-энергетический баланс;
- ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;
- ТЭС – тепловая электростанция;
- ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
- УРУТ – удельный расход условного топлива;
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России – федеральное государственное бюджетное учреждение "Центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны;
- ЭС – электростанция;
- ЭЭ – электрическая энергия;
- ОАО «РЖД» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги».

1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города

1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

1.1.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Существующие договорные тепловые нагрузки потребителей, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-1 – Существующие тепловые нагрузки потребителей (на конец 2025 г.)

№ п/п	Наименование источника	Наименование ЕТО	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
			Отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	Пар	Всего
1	ТЭЦ-2	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	460,80	59,30	20,30	540,40
2	Котельная "Привокзальная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	125,07	19,69	0,00	144,76
3	Котельная "СевероЗападная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	234,15	32,13	0,00	266,28
4	Котельная "ЮгоЗападная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	440,71	70,00	0,00	510,71
5	Котельная "Угловая"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	54,73	3,79	0,00	58,52
6	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	20,93	0,00	0,00	20,93
7	Котельная "Улица Октябрьская, д. 53" (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	13,33	0,00	0,00	13,33
	Итого		1 349,72	184,91	20,30	1 554,93
8	Котельная Свободный Сокол	МУП "Липецктеплосеть"	27,17	3,45	0,00	30,62
9	Котельная 13 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	0,00	3,50	0,00	3,50
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	МУП "Липецктеплосеть"	0,00	0,38	0,50	0,88
11	Котельная Центролит	МУП "Липецктеплосеть"	29,88	3,13	0,00	33,01
12	Котельная Электроаппарат	МУП "Липецктеплосеть"	5,34	0,07	0,00	5,41
13	Котельная 108 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	1,47	0,00	0,00	1,47
14	Котельная Баумана	МУП "Липецктеплосеть"	4,77	0,50	0,00	5,27
15	Котельная с. Подгорное	МУП "Липецктеплосеть"	1,30	0,23	0,00	1,53

№ п/п	Наименование источника	Наименование ЕТО	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
			0,15	0,04	0,00	0,19
16	Котельная школы № 16	МУП "Липецктеплосеть"	0,15	0,04	0,00	0,19
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	0,13	0,00	0,00	0,13
18	Котельная школы № 26	МУП "Липецктеплосеть"	0,09	0,00	0,00	0,09
19	Котельная школы № 34	МУП "Липецктеплосеть"	0,09	0,00	0,00	0,09
20	Котельная школы № 35	МУП "Липецктеплосеть"	0,42	0,01	0,00	0,43
21	Котельная у поселка Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	0,68	0,00	0,00	0,68
22	БМК Ковалева, 109А	МУП "Липецктеплосеть"	0,18	0,02	0,00	0,20
23	Котельная Дачный ЖКП-7	МУП "Липецктеплосеть"	1,77	0,17	0,00	1,94
24	Котельная Акушерский корпус	МУП "Липецктеплосеть"	0,00	0,11	0,00	0,11
25	Котельная Липецкие узоры	МУП "Липецктеплосеть"	1,22	0,05	0,00	1,27
26	Котельная Упрснабсбыт	МУП "Липецктеплосеть"	2,65	0,00	0,00	2,65
27	БМК Известковая	МУП "Липецктеплосеть"	2,19	0,23	0,00	2,42
28	БМК Ковалева 107Д	МУП "Липецктеплосеть"	1,56	0,06	0,00	1,62
29	БМК "Стратегия"	МУП "Липецктеплосеть"	0,57	0,35	0,00	0,91
30	БМК №1, ул. Саунина, сооружение 6	МУП "Липецктеплосеть"	4,97	1,47	0,00	6,43
	Итого		86,6	13,77	0,5	100,85
31	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	ООО "ЭнергоКонсалт"	2,64	1,04	0	3,68
32	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	ООО "ЭнергоКонсалт"	10,08	5,6	0	15,68
	Итого		12,72	12,72	6,64	0
33	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	ООО "ЭнергоПлюс"	3,4	2,62	0	6,02
34	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	ООО "ЭнергоПлюс"	0,5	0,34	0	0,84
	Итого		3,9	3,9	2,96	0
35	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	ООО "Мегаполис-Недвижимость"	1,1	0	0	1,1
36	Котельная ООО "Комус"	ООО "Комус"	5,43	0	0	5,43
37	Котельная Воронежской таможни	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	0,4	0	0	0,4
	Сумма по городу		1 459,87	208,28	20,80	1 688,93

Существующее потребление тепловой энергии потребителями, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-2 – Существующее потребление потребителями тепловой энергии (за 2025г.)

№ п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал				
		Отопительный период			Неотопительный период	Сумма за год
		Отопление и вентиляция	ГВС	Всего		
1	ТЭЦ-2	643,40	91,60	735,00	49,77	784,77
2	Котельная "Привокзальная"	192,44	27,40	219,84	14,89	234,73
3	Котельная "СевероЗападная"	385,00	54,82	439,81	29,78	469,59
4	Котельная "ЮгоЗападная"	665,50	94,76	760,26	51,48	811,74

№ п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал				
		Отопительный период			Неотопительный период	Сумма за год
		Отопление и вентиляция	ГВС	Всего		
5	Котельная "Угловая"	91,32	6,07	97,39	3,30	100,69
6	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	32,77	0,00	32,77	0,00	32,77
7	Котельная "Улица Октябрьская, д. 53" (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	19,13	0,00	19,13	0,00	19,13
8	Котельная Свободный Сокол	46,61	4,54	51,16	0,00	51,16
9	Котельная 13 квартал	0,00	0,00	0,00	2,37	2,37
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	0,00	0,45	0,45	0,30	0,75
11	Котельная Центролит	41,75	5,68	47,43	3,75	51,18
12	Котельная Электроаппарат	9,26	0,32	9,58	0,17	9,74
13	Котельная 108 квартал	2,72	0,00	2,72	0,00	2,72
14	Котельная Баумана	7,82	1,04	8,86	0,69	9,55
15	Котельная с. Подгорное	2,05	0,37	2,42	0,15	2,57
16	Котельная школы № 16	0,25	0,06	0,32	0,04	0,36
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	0,13	0,00	0,13	0,01	0,14
18	Котельная школы № 26	0,14	0,00	0,14	0,00	0,14
19	Котельная школы № 34	0,19	0,00	0,19	0,00	0,19
20	Котельная школы № 35	0,79	0,01	0,80	0,01	0,81
21	Котельная у поселка Северный Рудник	1,61	0,00	1,61	0,00	1,61
22	БМК Ковалева, 109А	0,30	0,05	0,36	0,03	0,39
23	Котельная Дачный ЖКП-7	3,71	0,32	4,04	0,22	4,25
24	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	0,97	0	0,97	0,02	0,99
25	Котельная Акушерский корпус	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08
26	Котельная Липецкие узоры	0,87	0,12	0,99	0,02	1,01
27	Котельная Упрснабсбыт	2,02	0,00	2,02	0,00	2,02
28	БМК Известковая	3,43	0,44	3,87	0,29	4,16
29	БМК Ковалева 107Д	2,34	0,11	2,45	0,07	2,52
30	БМК "Стратегия"	0,49	0,65	1,14	0,16	1,30
31	БМК №1, ул. Саунина, сооружение 6					3,88
32	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	3,34	0,00	3,34	0,55	3,89
33	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	20,64	0,00	20,64	3,39	24,04
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	6,60	1,99	8,59	1,46	10,05
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	0,58	0,00	0,58	0,23	0,81
36	Котельная ООО "Мегаполис- Недвижимость"	1,69	0,00	1,69	0,37	2,06
37	Котельная ООО "Комус"	6,33	0,00	6,33	0,00	6,33
38	Котельная Воронежской таможни	1,18	0,00	1,18	0,00	1,18

**1.1.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов,
сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по
зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов
строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома,
общественные здания, производственные здания промышленных предприятий
на каждом этапе**

**1.1.2.1 Ретроспективный анализ ввода жилья, зданий общественного и делового
назначения, производственной застройки, общая характеристика и техническое
состояние жилого фонда**

Сведения о движении строительных фондов в г.о. Липецке представлены в таблице ниже.

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-3 – Сведения о движении строительных фондов

№ п/п	Показатель	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года, тыс. м ²	26948,2	27363,9	27789,61	28187,63	28392,39
2	Прибыло общей отапливаемой площади, тыс. м ² , в том числе:	415,7	425,71	398,02	204,76	365,11
2.1.	Новое строительство, тыс. м ² , в том числе:	423,2	428,19	403,99	204,76	365,11
2.1.1.	многоквартирные жилые здания, тыс. м ²	328,9	252,49	248,76	194,76	208,13
2.1.2.	общественно-деловая застройка, тыс. м ²	53,1	95,7	75,24	10,00	156,99
2.1.3.	индивидуальная жилищная застройка, тыс. м ²	41,2	80	79,99	0,00	0,00
2.2.	Выбыло отапливаемой площади, тыс. м ²	7,5	2,48	5,97	0,00	0,00
3	Общая отапливаемая площадь строительных фондов на конец года, тыс. м ²	27363,9	27789,61	28187,63	28392,39	28757,50

Ретроспективная динамика численности населения города Липецка (по годам, величина на конец года) представлена рисунке ниже.

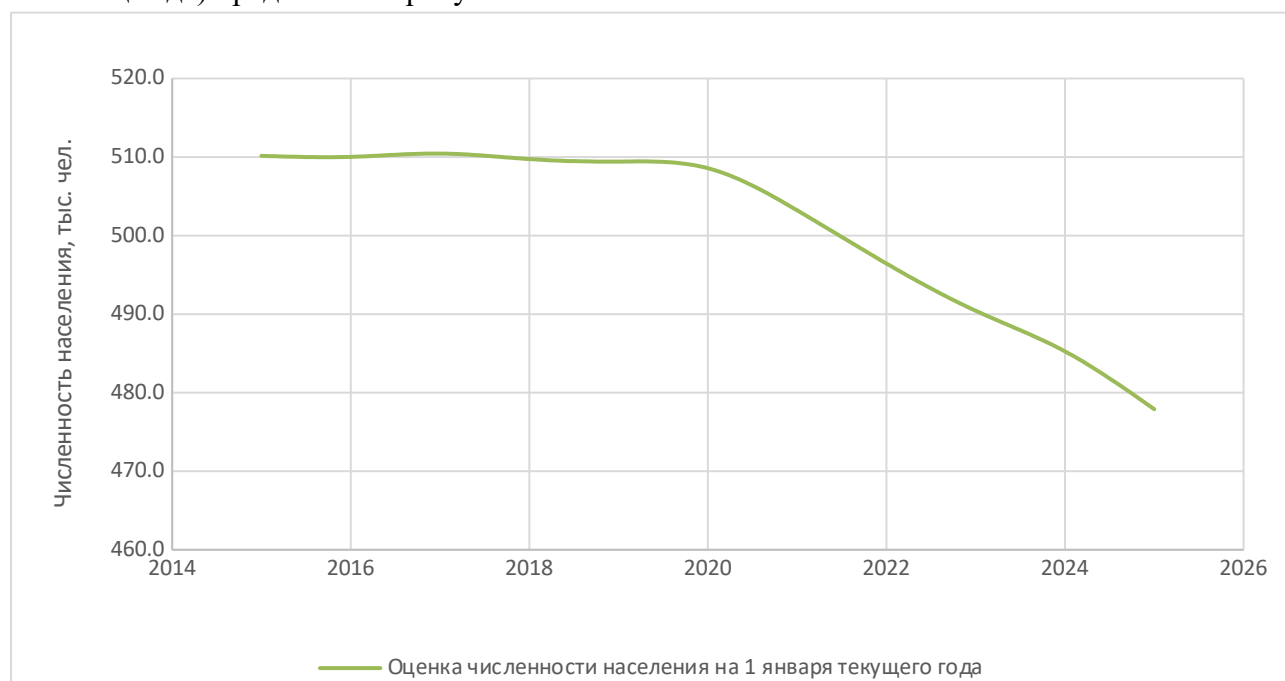


Рисунок Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-1 – Ретроспективная динамика численности населения города Липецка

Сведения о населении города и обеспеченности жилой площадью (по годам, величина на конец года) представлены в таблице (Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-4).

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-4 – Население города и обеспеченность жильем

№ п/п	Показатель	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Население города, тыс. чел.	496,45	490,91	485,26	481,74	477,90

2	Площадь жилого фонда, тыс. м ²	16124,6	16454,61	16725,3	16920,1	17128,2
3	Обеспеченность населения города жильём, м ² /чел.	32,5	33,5	34,5	35,1	35,8

1.1.2.2 Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

Стратегия социально-экономического развития города Липецка предполагает три сценария прогноза численности населения, которые представлены на рисунке.

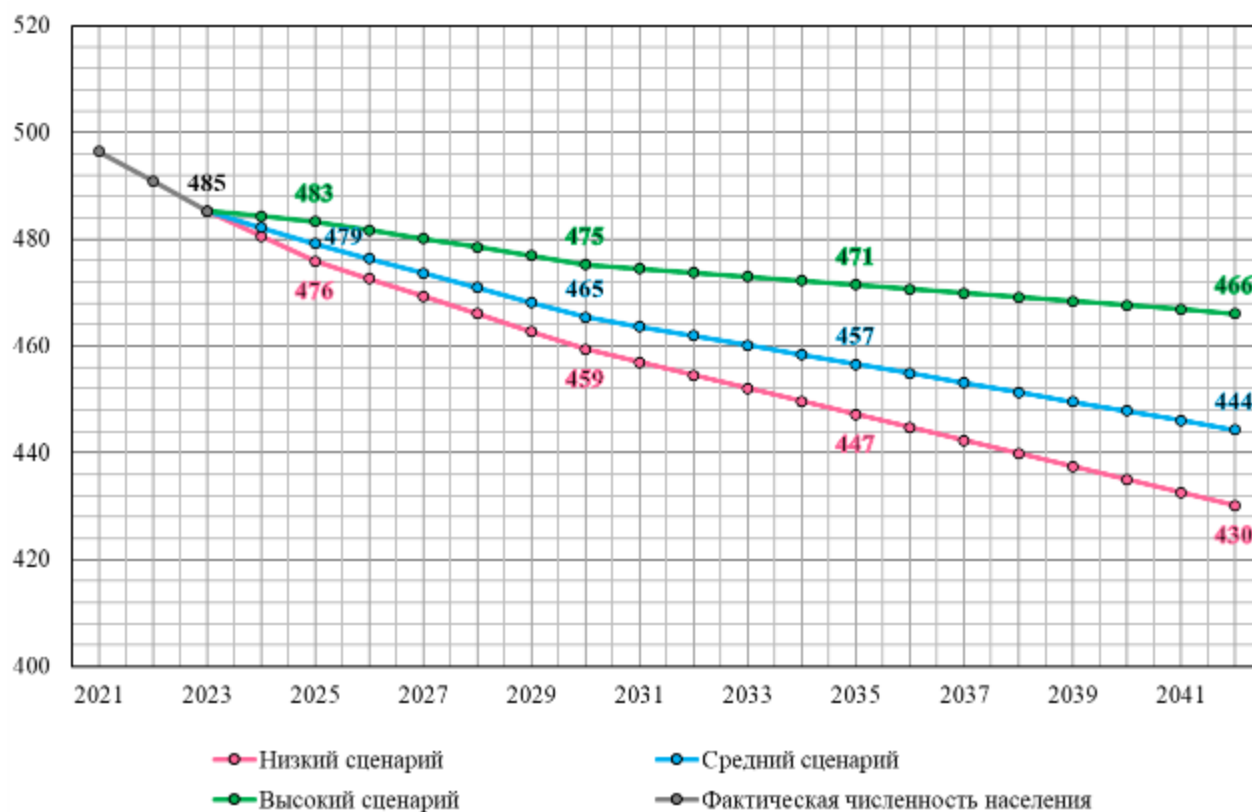


Рисунок Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-2 – Прогноз численности населения в генплане г. Липецк

Как видно из графика, фактическая динамика численности населения в г.о. Липецке развивается по «Низкому сценарию», на конец 2025 года фактическая численность населения составила 472 тыс. чел. и продолжает снижаться. Таким образом, при актуализации схемы теплоснабжения на ближнюю перспективу прогноз численности населения принят в соответствии с прогнозом социально-экономического развития города Липецка до 2035 года по «Низкому сценарию».

Прогноз динамики численности населения города Липецка при актуализации схемы теплоснабжения в сравнении с прогнозом утвержденной (прежней) схемы теплоснабжения и с прогнозом генплана представлен на рисунке ниже.

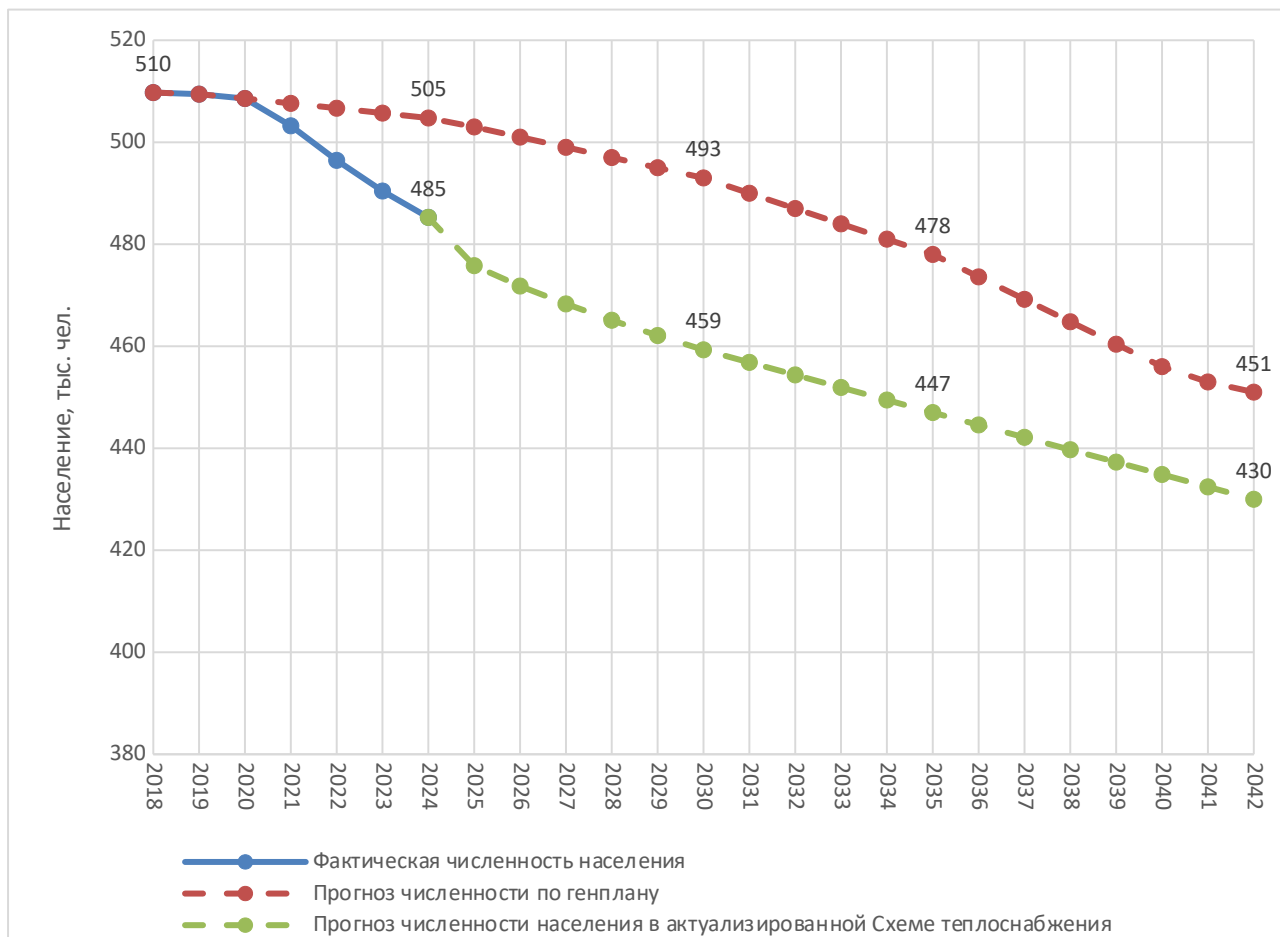


Рисунок Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-3 – Ретроспектива и прогнозы динамики численности населения г. Липецк

Объем перспективной застройки определялся:

- по выданным разрешениям на строительство, проектным декларациям и данным, предоставленным застройщиками, с учетом как площади, так и внутреннего объема проектируемых зданий;
- по данным генплана и детализированным планам застройки отдельных микрорайонов с указанием строительных площадей;
- по выданным теплоснабжающими организациями техническим условиям на присоединение зданий к сетям теплоснабжения;

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлены в таблицах ниже.

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-5 – Целевые показатели численности населения

№ п/п	Показатели	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Население города, тыс. чел.	477,9	475,5	473	470,6	468,1	465,7	463,2	460,8	458,4	455,9	453,5	451	448,6	446,1	443,7	441,2	438,8
2	Обеспеченность населения города жильём, м²/чел.	38,2	40,1	41,3	41,8	42,3	42,5	43,4	43,9	44,8	45,3	45,7	46,4	46,9	47,5	48,0	48,5	48,7
3	Площадь жилого фонда, тыс. м²	18273,6	19045,6	19535,5	19656,6	19781,6	19788,6	20084,0	20224,1	20554,8	20646,8	20740,1	20906,9	21038,2	21170,4	21301,7	21390,2	21390,2

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-6 – Целевые показатели площадей строительных фондов

№ п/п	Показатели	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Общая отопляемая площадь строительных фондов на начало года, тыс. м²	29013,2	29635,8	30826,9	32033,2	32872,1	32996,8	33164,8	33171,9	33666,1	33842,8	34285,5	34442,5	34643,3	34837,2	34995,6	35155,0	35348,8
2	Прибыло общей отопляемой площади, тыс. м², в том числе:	622,5	1191,1	1206,3	838,9	124,7	168,1	7,0	494,2	176,7	442,7	157,0	200,8	193,9	158,4	159,3	193,9	190,8
2.1.	Новое строительство, тыс. м², в том числе:	622,5	1209,1	1206,3	863,9	124,7	169,6	7,0	494,2	176,7	442,7	157,0	200,8	193,9	158,4	159,3	193,9	190,8
2.1.1	многоквартирные жилые здания, тыс. м²	301,6	1053,7	772,0	507,9	121,1	149,9	7,0	297,0	140,1	330,6	92,0	93,3	166,8	131,3	132,2	131,3	88,4
2.1.2	общественно-деловая застройка, тыс. м²	321,0	155,4	434,3	356,0	3,5	19,7	0,0	197,3	36,6	112,0	65,0	107,5	27,1	27,1	27,1	62,6	102,4
2.1.3	индивидуальная жилищная застройка, тыс. м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	Выбыло отопляемой площади, тыс. м²	0,0	18,0	0,0	24,9	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Общая отопляемая площадь строительных фондов на конец года, тыс. м²	29636	30827	32033	32872	32997	33165	33172	33666	33843	34285	34443	34643	34837	34996	35155	35349	35540

Данные о приростах отапливаемых площадей в жилищном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-7 ниже.

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-7 – Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м²

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост жилищного фонда, в том числе:	301,6	1 053,7	772,0	507,9	121,1	149,9	7,0	297,0	140,1	330,6	92,0	93,3	166,8	131,3	132,2	131,3	88,4
накопительным итогом:	301,6	1 355,2	2 127,2	2 635,1	2 756,3	2 906,1	2 913,2	3 210,1	3 350,2	3 680,9	3 772,9	3 866,2	4 033,0	4 164,3	4 296,5	4 427,9	4 516,3
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	301,6	1 053,7	772,0	507,9	121,1	149,9	7,0	297,0	140,1	330,6	92,0	93,3	166,8	131,3	132,2	131,3	88,4
48:20:0000000	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028402:259	0,0	24,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:238	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504:187	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	141,9	0,0	33,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035302	0,0	31,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902:1405	0,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:20751	0,0	24,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045807:327	0,0	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045902	0,0	0,0	16,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	429,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046009:7(:6; :5)	0,0	18,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10601	13,2	13,2	15,9	29,8	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12102	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12503	12,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13402	0,0	0,0	0,0	9,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	0,0	13,8	0,0	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,5	0,0	35,5	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1
48:20:27310	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28301	0,0	0,0	0,0	21,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,8	39,8	39,8	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,9	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29701	0,0	0,0	10,3	6,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29703	0,0	0,0	0,0	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29706	0,0	0,0	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29810	0,0	0,0	0,0	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,0	0,0	0,0	1,9	2,4	0,0	0,0	3,1	4,0	3,1	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,0	13,3	0,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43402	0,0	30,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43501	0,0	0,0	0,0	13,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	125,9	0,0	30,3	34,7	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:46003	0,0	0,0	0,0	31,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020613:2	0,0	0,0	0,0	65,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046301:1	0,0	137,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,0	0,0	17,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0027311	0,0	56,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027423	0,0	0,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:2	0,0	0,0	0,0	54,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	56,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012103	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206	0,0	0,0	0,0	84,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045703	0,0	22,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031208	0,0	0,0	0,0	11,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044802:1	102,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702	0,0	0,0	52,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701	0,0	60,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011903:23	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:2527	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702:866	0,0	11,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013903:56	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011001:1351	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028404:648	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041006:23	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:53132	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035205:173	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045604:36	0,0	0,0	28,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:211	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:854	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:876	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011208:770	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:213	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:31377	7,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:244	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:212	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:8908	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:292	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:671	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:6583	0,0	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101:1	0,0	0,0	11,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:00415501:6629	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0026601:57	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:7312	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035001:6414	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:627	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:41	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:897	0,0	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:352	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029502:729	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:909	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:931	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:898	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0210601:920	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:716	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:429	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	145,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:810	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010803:327	0,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045905	0,0	3,6	0,0	59,1	39,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905:54	0,0	0,0	0,0	0,0	53,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	140,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409	0,0	0,0	56,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028401	0,0	0,0	115,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301	0,0	0,0	273,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28:20:00407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	129,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	216,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014203	0,0	0,0	0,0	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Данные о приростах отапливаемых площадей в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице ниже.

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-8 – Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения, тыс. м2

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	321,0	155,4	434,3	356,0	3,5	19,7	0,0	197,3	36,6	112,0	65,0	107,5	27,1	27,1	27,1	62,6	102,4
накопительным итогом:	321,0	476,4	910,7	1 266,7	1 270,2	1 289,9	1 289,9	1 487,2	1 523,8	1 635,9	1 700,9	1 808,4	1 835,5	1 862,6	1 889,7	1 952,2	2 054,6
Всего по поселению, в том числе:	321,0	155,4	434,3	356,0	3,5	19,7	0,0	197,3	36,6	112,0	65,0	107,5	27,1	27,1	27,1	62,6	102,4
48:13:1550901:26	0,0	0,0	0,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	113,8	0,0	0,0	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,0	0,0	173,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012001:3238	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:228	9,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	0,0	33,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:672	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043410:260	0,4	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	0,0	78,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046401:5165	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10501	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
48:20:10601	25,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13404	0,0	0,0	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	11,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	10,3	13,4	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,5	0,0	0,0	0,0	35,5	35,5
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,8
48:20:28409	18,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,9	37,9	37,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:35102	0,0	0,0	0,0	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	11,7	0,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	79,4	0,0	0,0	37,3	3,5	19,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:44501	32,1	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311-3	0,0	0,0	0,0	40,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031205	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013504:2	0,0	0,0	61,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045406:7	0,0	0,0	0,0	17,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027315:3	0,0	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(пусто)	0,0	19,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011205:5	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601:9784	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:865	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029905:181	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027502:16	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011001:1351	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011208:770	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012203:5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041801:411	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:850	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:832	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:821	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:60547	0,0	0,0	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:855	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:788	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:852	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:857	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:843	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:799	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:853	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:851	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:858	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:856	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041203:4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029705	0,0	0,0	0,0	202,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020107	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045905	0,0	0,0	98,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	170,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Данные о сносе (выводе из эксплуатации) отапливаемых площадей жилых зданий на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице ниже.

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-9 – Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	0,0	18,0	0,0	24,9	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,0	18,0	18,0	42,9	42,9	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
Всего по поселению, в том числе:	0,0	18,0	0,0	24,9	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	1,7	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,8	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	1,1	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	6,2	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,6	0,0	3,4	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.1.2.3 Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов,
сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии и в зонах ответственности ЕТО

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия источников тепловой энергии, приведен в таблице ниже.

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-10 – Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²								Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																
1	ТЭЦ-2	2 094	776 611	154 653	166 321	1 099 680	238 400	152 785	7 070	2 094	778 706	933 359	1 099 680	1 338 080	1 490 865	1 497 934
	1-жилищный фонд, в т.ч.	821	645 052	55 953	101 165	802 990	229 059	134 067	7 070	821	645 872	701 826	802 990	1 032 050	1 166 116	1 173 186
	2-общественные здания	1 274	131 560	98 700	65 156	296 690	9 341	18 718	0	1 274	132 833	231 533	296 690	306 031	324 749	324 749
	ИТОГО по ТЭЦ	2 094	776 611	154 653	166 321	1 099 680	238 400	152 785	7 070	2 094	778 706	933 359	1 099 680	1 338 080	1 490 865	1 497 934
	1-жилищный фонд, в т.ч.	821	645 052	55 953	101 165	802 990	229 059	134 067	7 070	821	645 872	701 826	802 990	1 032 050	1 166 116	1 173 186
	2-общественные здания	1 274	131 560	98 700	65 156	296 690	9 341	18 718	0	1 274	132 833	231 533	296 690	306 031	324 749	324 749
Котельные																
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																
2	Котельная «Привокзальная»	126 332	35 330	454 793	236 429	852 885	145 216	216 000	0	126 332	161 662	616 455	852 885	998 100	1 214 100	1 214 100
	1-жилищный фонд, в т.ч.	12 530	35 330	454 793	33 567	536 222	145 216	216 000	0	12 530	47 861	502 654	536 222	681 437	897 437	897 437
	2-общественные здания	113 801	0	0	202 862	316 663	0	0	0	113 801	113 801	113 801	316 663	316 663	316 663	316 663
3	Котельная «Северо-Западная»	20 141	85 304	3 342	1 865	110 653	23 119	0	0	20 141	105 445	108 787	110 653	133 772	133 772	133 772
	1-жилищный фонд, в т.ч.	9 000	71 911	0	1 865	82 776	23 119	0	0	9 000	80 911	80 911	82 776	105 895	105 895	105 895
	2-общественные здания	11 141	13 394	3 342	0	27 877	0	0	0	11 141	24 535	27 877	27 877	27 877	27 877	27 877
4	Котельная «Юго-Западная»	384 457	219 676	222 950	124 350	951 432	53 950	4 370	0	384 457	604 132	827 082	951 432	1 005 382	1 009 752	1 009 752
	1-жилищный фонд, в т.ч.	246 584	219 676	46 227	85 386	597 873	30 686	4 370	0	246 584	466 259	512 487	597 873	628 559	632 929	632 929
	2-общественные здания	137 873	0	176 723	38 964	353 559	23 264	0	0	137 873	137 873	314 595	353 559	376 823	376 823	376 823
5	Котельная «Угловая»	3 516	-494	0	-397	2 626	0	0	0	3 516	3 022	3 022	2 626	2 626	2 626	2 626
	1-жилищный фонд, в т.ч.	3 516	-494	0	-397	2 626	0	0	0	3 516	3 022	3 022	2 626	2 626	2 626	2 626
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	9 093	0	9 093	0	0	0	0	0	9 093	9 093	9 093	9 093	9 093
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	9 093	0	9 093	0	0	0	0	0	9 093	9 093	9 093	9 093	9 093
7	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по ЕТО №1	534 445	339 817	690 178	362 248	1 926 688	222 285	220 370	0	534 445	874 262	1 564 440	1 926 688	2 148 973	2 369 343	2 369 343
	1-жилищный фонд, в т.ч.	271 630	326 423	501 020	120 423	1 219 496	199 021	220 370	0	271 630	598 053	1 099 074	1 219 496	1 418 517	1 638 887	1 638 887
	2-общественные здания	262 815	13 394	189 158	241 826	707 192	23 264	0	0	262 815	276 209	465 366	707 192	730 456	730 456	730 456
ЕТО №2: "МУП ""Липецктеплосеть""""																
8	Котельная Свободный Сокол	0	60 389	100 000	17 803	178 192	0	0	0	0	60 389	160 389	178 192	178 192	178 192	178 192
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	53 288	100 000	17 803	171 091	0	0	0	0	53 288	153 288	171 091	171 091	171 091	171 091
	2-общественные здания	0	7 101	0	0	7 101	0	0	0	0	7 101	7 101	7 101	7 101	7 101	7 101
9	Котельная 13 квартал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Центролит	7 906	4 165	0	88 456	100 527	0	0	0	7 906	12 071	12 071	100 527	100 527	100 527	100 527
	1-жилищный фонд, в т.ч.	2 816	2 675	0	84 000	89 491	0	0	0	2 816	5 491	5 491	89 491	89 491	89 491	89 491
	2-общественные здания	5 091	1 490	0	4 456	11 036	0	0	0	5 091	6 580	6 580	11 036	11 036	11 036	11 036
12	Котельная Электроаппарат	0	0	0	102 972	102 972	0	0	0	0	0	0	102 972	102 972	102 972	102 972
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	62 609	62 609	0	0	0	0	0	0	62 609	62 609	62 609	62 609
	2-общественные здания	0	0	0	40 363	40 363	0	0	0	0	0	0	40 363	40 363	40 363	40 363
13	Котельная 108 квартал	8 265	-637	56 000	0	63 627	0	0	0	8 265	7 627	63 627	63 627	63 627	63 627	63 627
	1-жилищный фонд, в т.ч.	34	-637	56 000	0	55 396	0	0	0	34	-604	55 396	55 396	55 396	55 396	55 396
	2-общественные здания	8 231	0	0	0	8 231	0	0	0	8 231	8 231	8 231	8 231	8 231	8 231	8 231
14	Котельная Баумана	1 432	0	0	0	1 432	0	0	0	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432
	1-жилищный фонд, в т.ч.	1 432	0	0	0	1 432	0	0	0	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432	1 432
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²								Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
15	Котельная с. Подгорное	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная школы № 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	0	-237	0	0	-237	0	0	0	0	-237	-237	-237	-237	-237	-237
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	-237	0	0	-237	0	0	0	0	-237	-237	-237	-237	-237	-237
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная школы № 26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная школы № 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная школы № 35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная у поселка Северный Рудник	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная Ковалева 109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Дачный ЖКП-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Акушерский корпус	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Липецкие узоры	0	0	0	648	648	0	0	0	0	0	0	648	648	648	648
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	648	648	0	0	0	0	0	0	648	648	648	648
27	Котельная Упрснабсбыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	БМК по ул. Энгельса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	БМК Ковалева 107Д	0	1 463	0	207	1 670	0	0	0	0	1 463	1 463	1 670	1 670	1 670	1 670
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	207	207	0	0	0	0	0	0	207	207	207	207
	2-общественные здания	0	1 463	0	0	1 463	0	0	0	0	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463
30	"БМК ""Стратегия""""	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6	24 685	0	56 000	0	80 685	53 160	151 648	0	24 685	24 685	80 685	80 685	133 845	285 494	285 494
	1-жилищный фонд, в т.ч.	5 966	0	56 000	0	61 966	53 160	37 912	0	5 966	5 966	61 966	61 966	115 126	153 038	153 038
	2-общественные здания	18 720	0	0	0	18 720	0	113 736	0	18 720	18 720	18 720	18 720	18 720	132 456	132 456
	ИТОГО по ЕТО №2	42 288	65 142	212 000	210 086	529 517	53 160	151 648	0	42 288	107 431	319 431	529 517	582 677	734 325	734 325
	1-жилищный фонд, в т.ч.	10 247	55 089	212 000	164 620	441 956	53 160	37 912	0	10 247	65 336	277 336	441 956	495 116	533 028	533 028
	2-общественные здания	32 041	10 053	0	45 466	87 561	0	113 736	0	32 041	42 095	42 095	87 561	87 561	201 297	201 297
ЕТО №3: ООО «Энергоконсалт»																
32	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	9 621	0	0	0	9 621	0	0	0	9 621	9 621	9 621	9 621	9 621	9 621	9 621
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	9 621	0	0	0	9 621	0	0	0	9 621	9 621	9 621	9 621	9 621	9 621	9 621
ЕТО №4: ООО «Энергоконсалт»																
33	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5: ООО «ЭнергоПлюс»																

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²								Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²						
		2026	2027	2028	2029	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
34	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6: ООО «Зем Рем Строй Липецк»																
35	Котельная «Зем Рем Строй Липецк»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7: ООО «Мегаполис-Недвижимость»																
36	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0	0	0	5 259	5 259	0	0	0	0	0	0	5 259	5 259	5 259	5 259
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	5 259	5 259	0	0	0	0	0	0	5 259	5 259	5 259	5 259
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №8: ООО «Комус»																
37	Котельная ООО «Комус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №9: Воронежская таможня																
38	Котельная Воронежской таможни	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО XX: Неопределенная ЕТО																
39	Новая котельная делового кластера	0	0	0	0	0	54 197	135 492	81 295	0	0	0	0	54 197	189 689	270 984
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	54 197	135 492	81 295	0	0	0	0	54 197	189 689	270 984
40	Новая котельная ул. Студёновская	0	0	0	0	0	0	106 374	70 916	0	0	0	0	0	106 374	177 289
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	70 916	0	0	0	0	0	0	70 916	70 916
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	35 458	70 916	0	0	0	0	0	35 458	106 374
41	Новая котельная ул. Железнякова	0	0	0	0	0	0	176 740	106 044	0	0	0	0	0	176 740	282 784
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	141 392	106 044	0	0	0	0	0	141 392	247 436
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	35 348	0	0	0	0	0	0	35 348	35 348
42	Новая котельная ул. Шахтерская	0	778	9 286	0	10 064	170 155	0	0	0	778	10 064	10 064	180 219	180 219	180 219
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	365	3 033	0	3 398	0	0	0	0	365	3 398	3 398	3 398	3 398	3 398
	2-общественные здания	0	412	6 254	0	6 666	170 155	0	0	0	412	6 666	6 666	176 821	176 821	176 821
43	Новая котельная ш. Лебедянское	0	0	0	0	0	0	159 231	159 231	0	0	0	0	0	159 231	318 462
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	159 231	159 231	0	0	0	0	0	159 231	318 462
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Новая котельная 48:20:0028408:1	0	0	0	0	0	0	39 817	119 451	0	0	0	0	0	39 817	159 267
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	39 817	79 634	0	0	0	0	0	39 817	119 451
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	39 817	0	0	0	0	0	0	39 817
45	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	0	0	0	0	0	140 301	0	0	0	0	0	0	140 301	140 301	140 301
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	140 104	0	0	0	0	0	0	140 104	140 104	140 104
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	197	0	0	0	0	0	0	197	197	197
46	Новая БМК Неделина	8 938	3 599	140 184	36 805	189 526	92 220	10 363	0	8 938	12 537	152 721	189 526	281 746	292 109	292 109
	1-жилищный фонд, в т.ч.	8 938	3 599	0	36 805	49 342	92 220	10 363	0	8 938	12 537	12 537	49 342	141 562	151 925	151 925
	2-общественные здания	0	0	140 184	0	140 184	0	0	0	0	0	140 184	140 184	140 184	140 184	140 184
47	Новая котельная пер.Клеверный	13 625	0	0	0	13 625	0	0	0	13 625	13 625	13 625	13 625	13 625	13 625	13 625
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	13 625	0	0	0	13 625	0	0	0	13 625	13 625	13 625	13 625	13 625	13 625	13 625
ИТОГО по ЕТО XX		32 183	4 377	149 470	42 064	228 094	456 873	628 016	536 936	32 183	36 560	186 030	228 094	684 967	1 312 984	1 849 920
1-жилищный фонд, в т.ч.		8 938	3 964	3 033	42 064	57 999	232 324	421 718	344 908	8 938	12 902	15 935	57 999	290 323	712 041	1 056 950
2-общественные здания		23 245	412	146 438	0	170 095	224 549	206 298	192 028	23 245	23 658	170 095	170 095	394 644	600 942	792 970
ИТОГО по котельным		608 917	409 336	1 051 649	614 399	2 684 299	732 318	1 000 034	536 936	608 917	1 018 252	2 069 901	2 684 299	3 416 618	4 416 652	4 953 588
1-жилищный фонд, в т.ч.		290 815	385 476	716 053	327 106	1 719 451	484 505	680 000	344 908	290 815	676 291	1 392 344	1 719 451	2 203 956	2 883 956	3 228 864
2-общественные здания		318 102	23 860	335 596	287 292	964 849	247 813	320 034	192 028	318 102	341 961	677 557	964 849	1 212 662	1 532 696	1 724 724
48	Индивидуальное теплоснабжение	11 532	5 124	0	58 213	74 869	0	0	0	11 532	16 656	16 656	74 869	74 869	74 869	74 869
	1-жилищный фонд, в т.ч.	9 942	5 124	0	54 677	69 743	0	0	0	9 942	15 066	15 066	69 743	69 743	69 743	69 743
	2-общественные здания	1 590	0	0	3 535	5 125	0	0	0	1 590	1 590	1 590	5 125	5 125	5 125	5 125
ИТОГО по муниципальному образованию		622 543	1 191 071	1 206 302	838 932	3 858 848	970 718	1 152 819	544 006	622 543	1 813 614	3 019 916	3 858 848	4 829 566	5 982 385	6 526 391
1-жилищный фонд, в т.ч.		301 578	1 035 652	772 006	482 948	2 592 184	713 564	814 067	351 978	301 578	1 337 230	2 109 236	2 592 184	3 305 749	4 119 815	4 471 793
2-общественные здания		320 965	155 419	434 296	355 984	1 266 664	257 154	338 752	192 028	320 965	476 384	910 680	1 266 664	1 523 817	1 862 570	2 054 598

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

1.2.1 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

1.1.1.1. Показатели удельной тепловой нагрузки и удельного теплоснабжения на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение для различных типов перспективной застройки

Прогноз прироста тепловых нагрузок в г.о. Липецке за счет нового строительства производился на основе прогноза перспективной застройки и расчета перспективных тепловых нагрузок с использованием действующих нормативов теплоснабжения для разных типов жилых и общественно-деловых зданий.

При расчёте перспективных тепловых нагрузок использовались удельные расходы теплоты на отопление и вентиляцию, приведённые в СП 50-13330-2012 «Тепловая защита зданий». Удельное теплоснабжение определено с учетом климатических особенностей рассматриваемого региона. Климатические параметры отопительного периода были приняты в соответствии с СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».

Для жилых зданий было введено разделение на группы домов. Удельное теплоснабжение в системах отопления определялось отдельно для многоквартирных многоэтажных, многоквартирных среднеэтажных и малоэтажных индивидуальных жилых зданий в пересчете на квадратный метр площади на основе анализа и усреднения характеристик строящихся в настоящее время зданий (объём здания, этажность), согласно выданным разрешениям на строительство и проектным декларациям.

В соответствии с Приказом Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений» удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию во вновь создаваемых зданиях должна уменьшаться:

с 1 января 2018 года – не менее чем на 20 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2023 года – не менее чем на 40 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2028 года – не менее чем на 50 % по отношению к базовому уровню;

С учетом этих документов для определения удельных показателей теплоснабжения в системах отопления и вентиляции жилых и общественных зданий перспективной застройки за основу принимаются следующие данные:

на период 2026–2027 гг. - удельное теплоснабжение, уменьшенное на 40 % по отношению к базовому уровню;

на период 2028-2042 гг. - удельное теплоснабжение, уменьшенное на 50 % по отношению к базовому уровню.

Средневзвешенные величины удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию 1 м² площади разных типов застройки при актуализации Схемы теплоснабжения были обновлены в соответствии с характеристиками возводимых в настоящее время зданий и приведены в таблице ниже.

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-11 – Удельные тепловые нагрузки и потребление для вновь строящихся зданий

Год ввода в эксплуатацию	Тип застройки	Удельное теплоснабжение, Гкал/м2/год			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2026-2027	Жилая многоэтажная	0,0673	0	0,0927	0,1600
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0807	0	0,0927	0,1734
	Жилая индивидуальная	0,0976	0	0,0927	0,1903
	Общественно-деловая и промышленная	0,0428	0,0524	0,0337	0,1289
2028-2042	Жилая многоэтажная	0,0561	0	0,0927	0,1488
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0673	0	0,0927	0,1600
	Жилая индивидуальная	0,0813	0	0,0927	0,1740
	Общественно-деловая и промышленная	0,0357	0,0437	0,0337	0,1131

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-12 – Окончание таблицы 1-11

Год ввода в эксплуатацию	Тип застройки	Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м2)			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2026-2027	Жилая многоэтажная	27,3	0	11,0	38,3
	Жилая средне- и малоэтажная	32,8	0	11,0	43,8
	Жилая индивидуальная	39,6	0	11,0	50,6
	Общественно-деловая и промышленная	17,0	21,6	4,0	42,6
2028-2042	Жилая многоэтажная	22,8	0	11,0	33,8
	Жилая средне- и малоэтажная	27,3	0	11,0	38,3
	Жилая индивидуальная	33,0	0	11,0	44
	Общественно-деловая и промышленная	14,0	18,2	4,0	36,2

1.2.2 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

1.1.1.1. Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе

Прогнозы изменения потребления тепловой мощности представлены:

- приросты в каждом расчетном элементе территориального деления;
- убыль в каждом расчетном элементе территориального деления;
- абсолютные приросты тепловой мощности («приросты» минус «убыль») в каждом расчетном элементе территориального деления.
- абсолютные приросты тепловой мощности («приросты» минус «убыль») в зоне действия каждого источника.

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-13 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост жилищного фонда, в том числе:	10,0	34,7	25,1	16,0	3,9	4,9	0,2	9,8	4,6	10,9	2,6	2,6	4,6	3,6	3,6	3,6	2,4
накопительным итогом:	10,0	44,7	69,8	85,9	89,8	94,7	94,9	104,7	109,3	120,1	122,7	125,3	129,9	133,5	137,1	140,7	143,1
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	10,0	34,7	25,1	16,0	3,9	4,9	0,2	9,8	4,6	10,9	2,6	2,6	4,6	3,6	3,6	3,6	2,4
28:20:00407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:2	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:244	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:31377	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:53132	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010803:327	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011001:1351	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206	0,0	0,0	0,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011208:770	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011903:23	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012103	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013903:56	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014203	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:6583	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

48:20:0014701:7312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:8908	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020613:2	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:2527	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:627	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:897	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0026601:57	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027311	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027423	0,0	0,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301	0,0	0,0	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:429	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028401	0,0	0,0	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028402:259	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028404:648	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409	0,0	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:211	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:212	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:213	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:238	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504:187	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029502:729	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702	0,0	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702:866	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031208	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035001:6414	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101:1	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	4,7	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:716	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035205:173	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035302	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041006:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:00415501:6629	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902:1405	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:671	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:20751	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:292	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

48:20:0043601:352	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044802:1	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045604:36	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045703	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045807:327	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045902	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	14,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045905	0,0	0,1	0,0	1,9	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046009:7(:6; :5)	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046301:1	0,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:810	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:854	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:876	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:898	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:909	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:920	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:931	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10601	0,4	0,4	0,4	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12102	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12503	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13402	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	0,0	0,5	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
48:20:27310	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28301	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29701	0,0	0,0	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29703	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29706	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29810	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,4	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43402	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43501	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	4,2	0,0	0,8	1,3	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905:54	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:46003	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-14 – Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост жилищного фонда, в том числе:	2,6	12,1	7,5	3,9	1,3	1,7	0,1	3,2	1,5	3,6	1,4	1,3	2,4	1,9	1,9	1,9	1,3
накопительным итогом:	2,6	14,7	22,2	26,0	27,4	29,1	29,2	32,4	33,9	37,5	38,9	40,2	42,6	44,5	46,4	48,2	49,5
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам:	2,6	12,1	7,5	3,9	1,3	1,7	0,1	3,2	1,5	3,6	1,4	1,3	2,4	1,9	1,9	1,9	1,3
48:20:0000000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028402:259	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504:187	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035302	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902:1405	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:20751	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045807:327	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045902	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046009:7(6; :5)	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12102	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12503	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13402	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:21001	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:27310	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28301	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29701	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29703	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29706	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29810	0,0	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:41904	0,0	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:42001	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43402	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:46003	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020613:2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046301:1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027311	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027423	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:2	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012103	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031208	0,0	2,2	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044802:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011903:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:2527	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702:866	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013903:56	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011001:1351	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028404:648	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041006:23	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:53132	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035205:173	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045604:36	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:211	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:854	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:876	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011208:770	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:213	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:31377	0,0	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:244	0,0	0,0	0,0	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:212	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:8908	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:292	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:671	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0014701:6583	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:00415501:6629	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0026601:57	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:7312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035001:6414	0,2	0,2	0,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:627	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:41	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:897	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:352	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029502:729	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:909	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
48:20:0210601:931	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
48:20:0210601:898	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:920	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:716	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,0
48:20:0028301:429	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:810	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010803:327	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045905	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905:54	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
48:20:0028401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28:20:00407	1,3	0,0	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028405	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014203	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043401	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-15 – Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Снос жилищного фонда, в том числе:	0,0	1,8	0,0	1,7	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,2	2,0	2,0	3,6	3,6	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Всего по поселению, в том числе:	0,0	1,8	0,0	1,7	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,1	0,0	0,4	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-16 – Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Снос жилищного фонда, в том числе:	0,0	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,0	0,3	0,3	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего по поселению, в том числе:	0,0	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-17 – Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	11,0	4,5	13,8	11,7	0,1	0,8	0,0	6,6	1,3	3,4	2,1	3,2	1,0	1,0	1,0	2,0	3,1
накопительным итогом:	11,0	15,6	29,3	41,0	41,2	41,9	41,9	48,6	49,9	53,2	55,3	58,6	59,6	60,7	61,7	63,7	66,8
Всего по поселению, в том числе:	11,0	4,5	13,8	11,7	0,1	0,8	0,0	6,6	1,3	3,4	2,1	3,2	1,0	1,0	1,0	2,0	3,1
48:13:1550901:26	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	3,9	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,0	0,0	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601:9784	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011001:1351	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011205:5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011208:770	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012001:3238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012203:5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013504:2	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020107	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311-3	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027315:3	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027502:16	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:228	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029705	0,0	0,0	0,0	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029905:181	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031205	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041203:4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041801:411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:672	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043410:260	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:60547	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045406:7	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045905	0,0	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0046401:5165	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:788	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:799	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:821	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:832	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:843	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:850	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:851	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:852	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:853	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:855	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:856	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:857	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:858	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:865	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
48:20:10601	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13404	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	0,3	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
48:20:28409	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:35102	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	2,6	0,0	0,0	1,4	0,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:44501	1,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020210:1	0,0	1,241	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-18 – Приrost тепловой нагрузки на горячее водоснабжение (ср часовая) в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Приrost общественно-делового фонда, в том числе:	2,5	1,3	3,0	3,5	0,1	0,0	0,0	1,9	0,2	1,3	0,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
накопительным итогом:	2,5	3,9	6,8	10,3	10,4	10,4	10,4	12,4	12,5	13,8	14,4	15,6	15,6	15,6	15,7	16,2	17,4
Всего по поселению, в том числе:	2,5	1,3	3,0	3,5	0,1	0,0	0,0	1,9	0,2	1,3	0,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1
48:13:1550901:26	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	0,8	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601:9784	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011001:1351	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011205:5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011208:770	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012001:3238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012203:5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013504:2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020107	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311:3	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027315:3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027502:16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:228	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029705	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029905:181	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031205	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041203:4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041801:411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:672	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043410:260	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:60547	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045406:7	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045905	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046401:5165	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:788	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:799	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:821	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:832	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:843	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:850	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0210601:851	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:852	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:853	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:855	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:856	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:857	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:858	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:865	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10601	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13404	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
48:20:28409	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:35102	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	0,8	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:44501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020210:1	0,0	0,946	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-19 – Абсолютные приросты тепловой мощности в зоне действия источников (ср часовая нагрузка ГВС)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2026	2027	2028	2029	2030	2026- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																	
1	ТЭЦ-2	0,09	36,74	5,20	5,77	0,00	47,81	10,26	6,62	0,30	0,09	36,83	42,03	47,81	58,06	64,69	64,99
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,03	29,61	2,42	3,10	0,00	35,16	9,86	5,83	0,30	0,03	29,64	32,06	35,16	45,02	50,84	51,15
2-общественные здания		0,05	7,13	2,78	2,68	0,00	12,65	0,40	0,80	0,00	0,05	7,19	9,97	12,65	13,05	13,84	13,84
ИТОГО по ТЭЦ		0,09	36,74	5,20	5,77	0,00	47,81	10,26	6,62	0,30	0,09	36,83	42,03	47,81	58,06	64,69	64,99
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,03	29,61	2,42	3,10	0,00	35,16	9,86	5,83	0,30	0,03	29,64	32,06	35,16	45,02	50,84	51,15
2-общественные здания		0,05	7,13	2,78	2,68	0,00	12,65	0,40	0,80	0,00	0,05	7,19	9,97	12,65	13,05	13,84	13,84
Котельные																	
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2026	2027	2028	2029	2030	2026- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
2	Котельная «Привокзальная»	5,31	1,49	20,20	10,30	0,00	37,30	6,36	9,46	0,00	5,31	6,80	27,00	37,30	43,66	53,12	53,12
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,60	1,49	20,20	1,42	0,00	23,71	6,36	9,46	0,00	0,60	2,09	22,29	23,71	30,07	39,53	39,53
	2-общественные здания	4,71	0,00	0,00	8,89	0,00	13,60	0,00	0,00	0,00	4,71	4,71	4,71	13,60	13,60	13,60	13,60
3	Котельная «Северо-Западная»	0,82	3,27	0,19	0,07	0,00	4,35	1,01	0,00	0,00	0,82	4,09	4,28	4,35	5,37	5,37	5,37
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,29	2,75	0,00	0,07	0,00	3,11	1,01	0,00	0,00	0,29	3,03	3,03	3,11	4,12	4,12	4,12
	2-общественные здания	0,53	0,53	0,19	0,00	0,00	1,25	0,00	0,00	0,00	0,53	1,06	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
4	Котельная «Юго-Западная»	15,98	8,74	8,70	5,74	1,46	39,16	2,36	0,19	0,00	15,98	24,72	33,42	39,16	41,51	41,70	41,70
	1-жилищный фонд, в т.ч.	10,16	8,74	1,88	3,80	1,24	24,58	1,35	0,19	0,00	10,16	18,90	20,78	24,58	25,93	26,12	26,12
	2-общественные здания	5,82	0,00	6,82	1,94	0,23	14,58	1,01	0,00	0,00	5,82	5,82	12,64	14,58	15,58	15,58	15,58
5	Котельная «Угловая»	0,15	-0,06	0,00	-0,06	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,15	0,10	0,10	0,03	0,03	0,03	0,03
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,15	-0,06	0,00	-0,06	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,15	0,10	0,10	0,03	0,03	0,03	0,03
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
7	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по ЕТО №1	22,26	13,44	29,63	16,05	1,46	81,38	9,73	9,65	0,00	22,26	35,70	65,33	81,38	91,11	100,76	100,76
	1-жилищный фонд, в т.ч.	11,20	12,92	22,08	5,23	1,24	51,43	8,72	9,65	0,00	11,20	24,12	46,20	51,43	60,15	69,80	69,80
	2-общественные здания	11,06	0,53	7,54	10,82	0,23	29,95	1,01	0,00	0,00	11,06	11,59	19,13	29,95	30,96	30,96	30,96
ЕТО №2: "МУП ""Липецктеплосеть"""																	
8	Котельная Свободный Сокол	0,00	2,08	3,74	0,60	0,00	6,42	0,00	0,00	0,00	0,00	2,08	5,82	6,42	6,42	6,42	6,42
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	1,82	3,74	0,60	0,00	6,15	0,00	0,00	0,00	0,00	1,82	5,56	6,15	6,15	6,15	6,15
	2-общественные здания	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
9	Котельная 13 квартал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная Центролит	0,34	0,18	0,00	2,91	0,00	3,43	0,00	0,00	0,00	0,34	0,52	0,52	3,43	3,43	3,43	3,43
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,12	0,11	0,00	2,68	0,00	2,91	0,00	0,00	0,00	0,12	0,23	0,23	2,91	2,91	2,91	2,91
	2-общественные здания	0,22	0,06	0,00	0,23	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,22	0,28	0,28	0,52	0,52	0,52	0,52
12	Котельная Электроаппарат	0,00	0,00	0,00	3,20	0,00	3,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,20	3,20	3,20	3,20
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	1,91	0,00	1,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,91	1,91	1,91	1,91
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	1,29	1,29	1,29

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2026	2027	2028	2029	2030	2026- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
13	Котельная 108 квартал	0,36	-0,08	1,79	0,00	0,00	2,07	0,00	0,00	0,00	0,36	0,29	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	-0,08	1,79	0,00	0,00	1,71	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,07	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
	2-общественные здания	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
14	Котельная Баумана	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Котельная с. Подгорное	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная школы № 16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная школы № 26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная школы № 34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная школы № 35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная у поселка Северный Рудник	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная Ковалева 109	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная Дачный ЖКП-7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Котельная Акушерский корпус	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная Липецкие узоры	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2026	2027	2028	2029	2030	2026- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03
26	Котельная Упрснабсбыт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	БМК по ул. Энгельса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	БМК Ковалева 107Д	0,00	0,06	0,00	0,01	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
	2-общественные здания	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
29	"БМК ""Стратегия"""	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6	1,06	0,00	2,45	0,00	0,00	3,51	2,31	6,24	0,00	1,06	1,06	3,51	3,51	5,82	12,06	12,06
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,26	0,00	2,45	0,00	0,00	2,71	2,31	1,56	0,00	0,26	0,26	2,71	2,71	5,02	6,58	6,58
	2-общественные здания	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	0,00	4,68	0,00	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	5,48	5,48
	ИТОГО по ЕТО №2	1,82	2,19	7,98	6,74	0,00	18,73	2,31	6,24	0,00	1,82	4,01	11,99	18,73	21,04	27,28	27,28
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,44	1,80	7,98	5,20	0,00	15,42	2,31	1,56	0,00	0,44	2,24	10,22	15,42	17,72	19,28	19,28
	2-общественные здания	1,38	0,39	0,00	1,55	0,00	3,32	0,00	4,68	0,00	1,38	1,77	1,77	3,32	3,32	8,00	8,00
ЕТО №3: ООО «Энергоконсалт»																	
31	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ЕТО №4: ООО «Энергоконсалт»																	
32	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №5: ООО «ЭнергоПлюс»																	
33	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №6: ООО «Зем Рем Строй Липецк»																	
34	Котельная «Зем Рем Строй Липецк»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №7: ООО «Мегаполис-Недвижимость»																	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2026	2027	2028	2029	2030	2026- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
35	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,27	0,00	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №8: ООО «Комус»																	
36	Котельная ООО «Комус»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №9: Воронежская таможня																	
37	Котельная Воронежской таможни	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО XX: Неопределенная ЕТО																	
38	Новая котельная делового кластера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	5,40	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	7,56	10,80
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	5,40	3,24	0,00	0,00	0,00	0,00	2,16	7,56	10,80
39	Новая котельная ул. Студёновская	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,52	3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,52	7,54
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,01	3,01
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	3,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	4,52
40	Новая котельная ул. Железнякова	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,52	4,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,52	12,02
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,01	4,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,01	10,52
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50
41	Новая котельная ул. Шахтерская	0,00	0,03	0,41	0,00	0,00	0,44	7,45	0,00	0,00	0,00	0,03	0,44	0,44	7,89	7,89	7,89
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,02	0,13	0,00	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	2-общественные здания	0,00	0,02	0,27	0,00	0,00	0,29	7,45	0,00	0,00	0,00	0,02	0,29	0,29	7,74	7,74	7,74
42	Новая котельная ш. Лебедянское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	6,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	13,10
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	6,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,55	13,10
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Новая котельная 48:20:0028408:1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	4,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	6,55
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	3,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	4,91
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,64
44	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,14	6,14	6,14
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,14	6,14	6,14
	2-общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
45	Новая БМК Неделина	0,50	0,16	6,14	1,61	4,04	8,40	4,04	0,52	0,00	0,50	0,65	6,79	8,40	12,44	12,97	12,97
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,50	0,16	0,00	1,61	4,04	2,26	4,04	0,52	0,00	0,50	0,65	0,65	2,26	6,30	6,83	6,83
	2-общественные здания	0,00	0,00	6,14	0,00	0,00	6,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
46	Новая котельная пер.Клеверный	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2026	2027	2028	2029	2030	2026- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2-общественные здания	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	ИТОГО по ЕТО XX	1,50	0,19	6,55	1,88	4,04	10,12	19,80	26,15	22,23	1,50	1,69	8,24	10,12	29,92	56,06	78,29
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,50	0,17	0,13	1,88	4,04	2,68	10,18	17,74	14,33	0,50	0,67	0,80	2,68	12,86	30,60	44,93
	2-общественные здания	1,00	0,02	6,41	0,00	0,00	7,43	9,62	8,41	7,89	1,00	1,02	7,43	7,43	17,06	25,47	33,36
	ИТОГО по котельным	25,58	15,83	44,15	24,68	5,50	110,23	31,83	42,04	22,23	25,58	41,41	85,56	110,23	142,07	184,10	206,33
	1-жилищный фонд, в т.ч.	12,14	14,89	30,19	12,30	5,28	69,53	21,21	28,95	14,33	12,14	27,03	57,22	69,53	90,73	119,68	134,02
	2-общественные здания	13,44	0,94	13,96	12,37	0,23	40,70	10,63	13,09	7,89	13,44	14,37	28,33	40,70	51,33	64,42	72,31
48	Индивидуальное теплоснабжение	0,50	0,22	0,00	2,75	0,00	3,47	0,00	0,00	0,00	0,50	0,72	0,72	3,47	3,47	3,47	3,47
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,43	0,22	0,00	2,60	0,00	3,25	0,00	0,00	0,00	0,43	0,65	0,65	3,25	3,25	3,25	3,25
	2-общественные здания	0,07	0,00	0,00	0,15	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,22	0,22	0,22	0,22
	ИТОГО по муниципальному образованию	26,17	52,79	49,35	33,20	5,50	161,51	42,09	48,66	22,53	26,17	78,96	128,31	161,51	203,60	252,26	274,79
	1-жилищный фонд, в т.ч.	12,61	44,72	32,61	18,00	5,28	107,94	31,06	34,78	14,64	12,61	57,32	89,93	107,94	139,00	173,78	188,41
	2-общественные здания	13,56	8,07	16,74	15,20	0,23	53,57	11,03	13,89	7,89	13,56	21,63	38,37	53,57	64,60	78,48	86,38

1.2.2.1 Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе

Прогноз потребления тепловой энергии, рассчитанный пропорционально подключаемой тепловой нагрузке представлен:

- приросты в каждом расчетном элементе территориального деления;
- убыль в каждом расчетном элементе территориального деления;
- абсолютные приросты тепловой мощности («приросты» минус «убыль») в каждом расчетном элементе территориального деления.
- абсолютные приросты тепловой мощности («приросты» минус «убыль») в зоне действия каждого источника.

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-20 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	24,9	86,3	62,5	39,9	9,8	12,2	0,5	24,3	11,4	27,0	6,5	6,5	11,3	8,9	9,0	8,9	6,0
накопительным итогом:	24,9	111,2	173,7	213,6	223,3	235,6	236,0	260,4	271,8	298,8	305,3	311,7	323,1	332,0	340,9	349,9	355,9

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Всего по поселению, в том числе:	24,9	86,3	62,5	39,9	9,8	12,2	0,5	24,3	11,4	27,0	6,5	6,5	11,3	8,9	9,0	8,9	6,0
28:20:00407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:2	0,0	0,0	0,0	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:244	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:31377	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:53132	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010803:327	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011001:1351	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011208:770	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011903:23	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012103	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013903:56	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014203	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701	0,0	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:6583	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:7312	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:8908	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020613:2	0,0	0,0	0,0	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:2527	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:627	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:897	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0026601:57	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027311	0,0	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027423	0,0	0,0	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301	0,0	0,0	22,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:429	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028401	0,0	0,0	9,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028402:259	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028404:648	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409	0,0	0,0	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:211	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:212	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:213	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:238	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0028504:187	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029502:729	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702	0,0	0,0	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702:866	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031208	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035001:6414	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101:1	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	11,6	0,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:716	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035205:173	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035302	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041006:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:00415501:6629	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902:1405	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:671	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:20751	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:292	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:352	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044802:1	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045604:36	0,0	0,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045703	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045807:327	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045902	0,0	0,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	35,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045905	0,0	0,3	0,0	4,8	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046009:7(:6; :5)	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046301:1	0,0	11,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:810	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:854	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:876	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:898	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:909	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:920	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:931	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10601	1,1	1,1	1,1	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12102	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12503	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13402	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	0,0	1,1	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
48:20:27310	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28301	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	2,7	2,7	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29701	0,0	0,0	0,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29703	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29706	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29810	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,2	0,3	0,2	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	0,9	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43402	0,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43501	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	10,3	0,0	2,1	3,3	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905:54	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:46003	0,0	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-21 – Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	22,2	102,9	63,8	33,0	11,5	14,4	0,9	27,2	13,1	30,9	11,9	10,9	20,6	15,9	16,1	15,9	10,8
накопительным итогом:	22,2	125,0	188,8	221,8	233,3	247,6	248,6	275,8	288,9	319,8	331,7	342,6	363,1	379,1	395,1	411,1	421,9
Всего по поселению, в том числе:	22,2	102,9	63,8	33,0	11,5	14,4	0,9	27,2	13,1	30,9	11,9	10,9	20,6	15,9	16,1	15,9	10,8
28:20:00407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:2	0,0	0,0	0,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:244	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:31377	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000:53132	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010803:327	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011001:1351	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206	0,0	0,0	0,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0011208:770	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011903:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012103	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013903:56	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014203	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:6583	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:7312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014701:8908	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020613:2	0,0	0,0	0,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:2527	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:627	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021003:897	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0026601:57	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027311	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027423	0,0	0,0	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027501:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301	0,0	0,0	25,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028301:429	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028401	0,0	0,0	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028402:259	0,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028404:648	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409	0,0	0,0	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:211	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:212	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:213	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:238	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028504:187	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029502:729	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702	0,0	0,0	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029702:866	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029912:11	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031208	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035001:6414	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101:1	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	18,4	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102:716	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035205:173	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0035302	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041006:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:00415501:6629	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902:1405	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:671	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:20751	0,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:292	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:352	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044802:1	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045604:36	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045703	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045807:327	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045902	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	55,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045905	0,0	0,3	0,0	5,5	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046009:7(;6; :5)	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046301:1	0,0	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:810	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:854	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:876	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:898	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:909	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:920	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:931	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10601	1,7	1,7	1,7	3,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12102	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:12503	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13402	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	0,0	1,1	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,0	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
48:20:210701	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
48:20:27310	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28301	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	4,7	4,7	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29701	0,0	0,0	1,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29706	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:29810	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:41903	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:41904	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,4	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	1,7	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43402	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43501	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	11,3	0,0	3,6	1,6	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:45905:54	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:46003	0,0	0,0	0,0	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-22 – Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Снос жилищного фонда, в том числе:	0,0	4,4	0,0	4,1	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,5	4,9	4,9	8,9	8,9	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Всего по поселению, в том числе:	0,0	4,4	0,0	4,1	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	0,4	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	1,3	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,2	0,0	1,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-23 – Снижение потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в сносимых жилых зданиях на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Снос жилищного фонда, в том числе:	0,0	2,2	0,0	2,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:	0,2	2,3	2,3	4,6	4,6	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Всего по поселению, в том числе:	0,0	2,2	0,0	2,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:25	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011206:30	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:33	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011207:35	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0014201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020105	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020312	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020314	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020315	0,0	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021503	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027304	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027313	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029703	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035101	0,0	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,5	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0040603	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041901	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041902	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041905	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042001	0,0	0,1	0,0	0,7	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042804	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045002	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-24 – Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	27,5	14,4	34,2	29,1	0,3	1,9	0,0	16,5	3,3	8,4	5,2	8,1	2,6	2,6	2,6	5,0	7,7
накопительным итогом:	27,5	41,9	76,1	105,2	105,5	107,4	107,4	123,9	127,1	135,5	140,7	148,8	151,4	154,0	156,6	161,6	169,3
Всего по поселению, в том числе:	27,5	14,4	34,2	29,1	0,3	1,9	0,0	16,5	3,3	8,4	5,2	8,1	2,6	2,6	2,6	5,0	7,7
48:13:1550901:26	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	9,8	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,0	0,0	15,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601:9784	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011001:1351	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011205:5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011208:770	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012001:3238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012203:5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013504:2	0,0	0,0	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020107	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311-3	0,0	0,0	0,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027315:3	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027502:16	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:228	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029705	0,0	0,0	0,0	16,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029905:181	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031205	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	0,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041203:4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041801:411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:672	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043410:260	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:60547	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045406:7	0,0	0,0	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	0,0	6,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045905	0,0	0,0	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0046401:5165	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:788	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:799	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:821	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:832	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:843	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:850	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:851	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:852	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:853	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:855	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:856	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:857	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:858	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:865	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10501	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
48:20:10601	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13404	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	0,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7
48:20:28409	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:35102	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	6,5	0,0	0,0	3,6	0,3	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:44501	3,1	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020210:1	0,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-25 – Прирост потребления тепловой энергии на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки (актуализации) схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	21,5	19,5	25,4	29,8	0,8	0,2	0,0	16,2	1,5	10,9	4,8	10,3	0,3	0,3	0,3	4,9	9,6

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
накопительным итогом:	21,5	40,9	66,4	96,2	97,0	97,1	97,1	113,4	114,9	125,7	130,5	140,8	141,1	141,4	141,6	146,5	156,1
Всего по поселению, в том числе:	21,5	19,5	25,4	29,8	0,8	0,2	0,0	16,2	1,5	10,9	4,8	10,3	0,3	0,3	0,3	4,9	9,6
48:13:1550901:26	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0000000	6,7	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601	0,0	0,0	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0010601:9784	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011001:1351	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011205:5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0011208:770	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012001:3238	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0012203:5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0013504:2	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020107	0,0	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020108	0,0	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020311:3	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0021002:363	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027315:3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0027502:16	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028409:228	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0028503:422	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029705	0,0	0,0	0,0	19,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029804:41	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0029905:181	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0031205	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0035102	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041203:4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0041801:411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0042502:672	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043410:260	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0043601:60547	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0044507:484	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045406:7	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045903	0,0	0,0	7,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0045905	0,0	0,0	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0046401:5165	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:788	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:799	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:821	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:832	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:843	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:850	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателей	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48:20:0210601:851	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:852	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:853	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:855	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:856	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:857	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:858	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0210601:865	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:10501	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
48:20:10601	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:13404	0,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14203	0,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:14701	1,3	0,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20315	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:20613	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6
48:20:21001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28408	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7
48:20:28409	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:28410	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	4,5	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:35102	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:42001	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,5	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:43601	6,6	0,0	0,0	3,7	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:44501	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48:20:0020210:1	0,0	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-26 – Абсолютные приросты потребления тепловой энергии в зоне действия источников

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал								Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2026	2027	2028	2029	2026- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																
1	ТЭЦ-2	270	158 858	18 377	20 981	198 487	19 217	8 297	1 386	270	159 128	177 506	198 487	217 704	226 001	227 387
1-жилищный фонд, в т.ч.		106	128 000	8 444	10 974	147 524	17 392	4 636	1 386	106	128 105	136 550	147 524	164 916	169 551	170 937
2-общественные здания		164	30 859	9 933	10 007	50 963	1 825	3 661	0	164	31 023	40 956	50 963	52 788	56 450	56 450
ИТОГО по ТЭЦ		270	158 858	18 377	20 981	198 487	19 217	8 297	1 386	270	159 128	177 506	198 487	217 704	226 001	227 387
1-жилищный фонд, в т.ч.		106	128 000	8 444	10 974	147 524	17 392	4 636	1 386	106	128 105	136 550	147 524	164 916	169 551	170 937
2-общественные здания		164	30 859	9 933	10 007	50 963	1 825	3 661	0	164	31 023	40 956	50 963	52 788	56 450	56 450
Котельные																
ЕТО №1: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал								Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2026	2027	2028	2029	2026- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
2	Котельная «Привокзальная»	18 933	6 036	12 618	40 600	78 186	25 203	0	0	18 933	24 968	37 586	78 186	103 390	103 390	103 390
	1-жилищный фонд, в т.ч.	2 621	6 036	12 618	5 393	26 667	25 203	0	0	2 621	8 657	21 274	26 667	51 870	51 870	51 870
	2-общественные здания	16 312	0	0	35 208	51 519	0	0	0	16 312	16 312	16 312	51 519	51 519	51 519	51 519
3	Котельная «Северо-Западная»	3 215	10 047	824	186	14 271	4 012	0	0	3 215	13 262	14 085	14 271	18 284	18 284	18 284
	1-жилищный фонд, в т.ч.	952	8 687	0	186	9 826	4 012	0	0	952	9 640	9 640	9 826	13 838	13 838	13 838
	2-общественные здания	2 263	1 359	824	0	4 445	0	0	0	2 263	3 622	4 445	4 445	4 445	4 445	4 445
4	Котельная «Юго-Западная»	57 764	30 641	28 824	21 270	138 499	8 706	0	0	57 764	88 406	117 229	138 499	147 205	147 205	147 205
	1-жилищный фонд, в т.ч.	37 032	30 641	8 353	13 896	89 922	5 573	0	0	37 032	67 673	76 025	89 922	95 495	95 495	95 495
	2-общественные здания	20 733	0	20 471	7 373	48 577	3 133	0	0	20 733	20 733	41 204	48 577	51 710	51 710	51 710
5	Котельная «Угловая»	610	-144	0	-215	251	0	0	0	610	466	466	251	251	251	251
	1-жилищный фонд, в т.ч.	610	-144	0	-215	251	0	0	0	610	466	466	251	251	251	251
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	2 416	0	2 416	0	0	0	0	0	2 416	2 416	2 416	2 416	2 416
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	2 416	0	2 416	0	0	0	0	0	2 416	2 416	2 416	2 416	2 416
7	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по ЕТО №1	80 521	46 580	44 681	61 841	233 624	37 922	0	0	80 521	127 102	171 782	233 624	271 546	271 546	271 546
	1-жилищный фонд, в т.ч.	41 214	45 221	20 971	19 260	126 666	34 789	0	0	41 214	86 435	107 406	126 666	161 455	161 455	161 455
	2-общественные здания	39 307	1 359	23 710	42 581	106 958	3 133	0	0	39 307	40 667	64 377	106 958	110 090	110 090	110 090
ЕТО №2: "МУП ""Липецктеплосеть""																
8	Котельная Свободный Сокол	0	6 752	11 948	1 962	20 662	0	0	0	0	6 752	18 701	20 662	20 662	20 662	20 662
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	5 904	11 948	1 962	19 814	0	0	0	0	5 904	17 852	19 814	19 814	19 814	19 814
	2-общественные здания	0	849	0	0	849	0	0	0	0	849	849	849	849	849	849
9	Котельная 13 квартал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Центролит	1 192	536	0	9 836	11 564	0	0	0	1 192	1 728	1 728	11 564	11 564	11 564	11 564
	1-жилищный фонд, в т.ч.	362	344	0	8 898	9 604	0	0	0	362	707	707	9 604	9 604	9 604	9 604
	2-общественные здания	830	192	0	938	1 960	0	0	0	830	1 022	1 022	1 960	1 960	1 960	1 960
12	Котельная Электроаппарат	0	0	0	10 769	10 769	0	0	0	0	0	0	10 769	10 769	10 769	10 769
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	6 489	6 489	0	0	0	0	0	0	6 489	6 489	6 489	6 489
	2-общественные здания	0	0	0	4 280	4 280	0	0	0	0	0	0	4 280	4 280	4 280	4 280
13	Котельная 108 квартал	1 433	-186	5 932	0	7 179	0	0	0	1 433	1 247	7 179	7 179	7 179	7 179	7 179
	1-жилищный фонд, в т.ч.	4	-186	5 932	0	5 751	0	0	0	4	-181	5 751	5 751	5 751	5 751	5 751
	2-общественные здания	1 429	0	0	0	1 429	0	0	0	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429	1 429

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал								Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2026	2027	2028	2029	2026- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
14	Котельная Баумана	184	0	0	0	184	0	0	0	184	184	184	184	184	184	184
	1-жилищный фонд, в т.ч.	184	0	0	0	184	0	0	0	184	184	184	184	184	184	184
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная с. Подгорное	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная школы № 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	0	-143	0	0	-143	0	0	0	0	-143	-143	-143	-143	-143	-143
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	-143	0	0	-143	0	0	0	0	-143	-143	-143	-143	-143	-143
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная школы № 26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная школы № 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная школы № 35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная у поселка Северный Рудник	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная Ковалева 109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная Дачный ЖКП-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная ул. Механизаторов, д. 21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Акушерский корпус	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Липецкие узоры	0	0	0	62	62	0	0	0	0	0	0	62	62	62	62
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал								Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2026	2027	2028	2029	2026- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
	2-общественные здания	0	0	0	62	62	0	0	0	0	0	0	62	62	62	62
27	Котельная Упрснабсбыт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	БМК по ул. Энгельса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	БМК Ковалева 107Д	0	189	0	20	208	0	0	0	0	189	189	208	208	208	208
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	20	20	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20
	2-общественные здания	0	189	0	0	189	0	0	0	0	189	189	189	189	189	189
30	"БМК ""Стратегия""	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6	4 082	0	0	0	4 082	8 434	27 902	0	4 082	4 082	4 082	4 082	12 517	40 418	40 418
	1-жилищный фонд, в т.ч.	1 034	0	0	0	1 034	8 434	6 976	0	1 034	1 034	1 034	1 034	9 469	16 445	16 445
	2-общественные здания	3 048	0	0	0	3 048	0	20 926	0	3 048	3 048	3 048	3 048	3 048	23 973	23 973
	ИТОГО по ЕТО №2	6 891	7 149	17 880	22 648	54 568	8 434	27 902	0	6 891	14 040	31 920	54 568	63 003	90 904	90 904
	1-жилищный фонд, в т.ч.	1 585	5 920	17 880	17 368	42 753	8 434	6 976	0	1 585	7 505	25 385	42 753	51 188	58 163	58 163
	2-общественные здания	5 306	1 229	0	5 280	11 815	0	20 926	0	5 306	6 535	6 535	11 815	11 815	32 741	32 741
ЕТО №3: ООО «Энергоконсалт»																
32	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	1 670	0	0	0	1 670	0	0	0	1 670	1 670	1 670	1 670	1 670	1 670	1 670
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	1 670	0	0	0	1 670	0	0	0	1 670	1 670	1 670	1 670	1 670	1 670	1 670
ЕТО №4: ООО «Энергоконсалт»																
33	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5: ООО «ЭнергоПлюс»																
34	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6: ООО «Зем Рем Строй Липецк»																
35	Котельная «Зем Рем Строй Липецк»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7: ООО «Мегаполис-Недвижимость»																
36	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0	0	0	1 073	1 073	0	0	0	0	0	0	1 073	1 073	1 073	1 073
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	1 073	1 073	0	0	0	0	0	0	1 073	1 073	1 073	1 073

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал								Абсолютный прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
		2026	2027	2028	2029	2026- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №8: ООО «Комус»																
37	Котельная ООО «Комус»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №9: Воронежская таможня																
38	Котельная Воронежской таможни	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО XX: Неопределенная ЕТО																
39	Новая котельная делового кластера	0	0	0	0	0	5 731	14 329	8 597	0	0	0	0	5 731	20 060	28 657
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	5 731	14 329	8 597	0	0	0	0	5 731	20 060	28 657
40	Новая котельная ул. Студёновская	0	0	0	0	0	0	20 785	13 856	0	0	0	0	0	20 785	34 641
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	13 857	0	0	0	0	0	0	13 857	13 857
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	6 928	13 856	0	0	0	0	0	6 928	20 784
41	Новая котельная ул. Железнякова	0	0	0	0	0	0	34 563	20 738	0	0	0	0	0	34 563	55 302
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	27 651	20 738	0	0	0	0	0	27 651	48 390
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	6 912	0	0	0	0	0	0	6 912	6 912
42	Новая котельная ул. Шахтерская	0	135	1 612	0	1 747	29 531	0	0	0	135	1 747	1 747	31 278	31 278	31 278
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	63	526	0	590	0	0	0	0	63	590	590	590	590	590
	2-общественные здания	0	72	1 085	0	1 157	29 531	0	0	0	72	1 157	1 157	30 688	30 688	30 688
43	Новая котельная ш. Лебедянское	0	0	0	0	0	0	29 273	29 273	0	0	0	0	0	29 273	58 546
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	29 273	29 273	0	0	0	0	0	29 273	58 546
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Новая котельная 48:20:0028408:1	0	0	0	0	0	0	7 323	21 969	0	0	0	0	0	7 323	29 292
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	7 323	14 646	0	0	0	0	0	7 323	21 969
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	7 323	0	0	0	0	0	0	7 323
45	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	0	0	0	0	0	24 337	0	0	0	0	0	0	24 337	24 337	24 337
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	24 312	0	0	0	0	0	0	24 312	24 312	24 312
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	0	0	25	25	25
46	Новая БМК Неделеина	2 113	624	24 330	6 388	33 454	16 006	2 023	0	2 113	2 737	27 067	33 454	49 460	51 483	51 483
	1-жилищный фонд, в т.ч.	2 113	624	0	6 388	9 125	16 006	2 023	0	2 113	2 737	2 737	9 125	25 130	27 153	27 153
	2-общественные здания	0	0	24 330	0	24 330	0	0	0	0	0	24 330	24 330	24 330	24 330	24 330
47	Новая котельная пер.Клеверный	1 756	0	0	0	1 756	0	0	0	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	1 756	0	0	0	1 756	0	0	0	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756
ИТОГО по ЕТО XX		5 539	759	25 941	7 461	39 701	75 605	108 296	94 433	5 539	6 298	32 239	39 701	115 306	223 602	318 035
1-жилищный фонд, в т.ч.		2 113	687	526	7 461	10 788	40 317	80 127	64 658	2 113	2 800	3 327	10 788	51 105	131 232	195 890

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплopotребления за указанный период, Гкал								Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал						
		2026	2027	2028	2029	2026- 2029	2030- 2034	2035- 2039	2040- 2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
	2-общественные здания	3 426	72	25 415	0	28 913	35 288	28 169	29 776	3 426	3 498	28 913	28 913	64 201	92 369	122 145
	ИТОГО по котельным	92 952	54 488	88 502	91 951	327 892	121 962	136 198	94 433	92 952	147 440	235 942	327 892	449 854	586 052	680 485
	1-жилищный фонд, в т.ч.	44 912	51 828	39 377	44 090	180 207	83 541	87 103	64 658	44 912	96 740	136 117	180 207	263 748	350 851	415 509
	2-общественные здания	48 039	2 660	49 125	47 861	147 685	38 421	49 095	29 776	48 039	50 699	99 824	147 685	186 106	235 201	264 976
48	Индивидуальное теплоснабжение	1 769	659	0	10 324	12 753	0	0	0	1 769	2 429	2 429	12 753	12 753	12 753	12 753
	1-жилищный фонд, в т.ч.	1 518	659	0	9 868	12 046	0	0	0	1 518	2 178	2 178	12 046	12 046	12 046	12 046
	2-общественные здания	251	0	0	456	706	0	0	0	251	251	251	706	706	706	706
	ИТОГО по муниципальному образованию	94 991	214 006	106 880	123 256	539 132	141 179	144 495	95 819	94 991	308 996	415 876	539 132	680 311	824 805	920 624
	1-жилищный фонд, в т.ч.	46 536	180 487	47 822	64 932	339 777	100 933	91 739	66 044	46 536	227 023	274 845	339 777	440 710	532 449	598 492
	2-общественные здания	48 454	33 519	59 058	58 324	199 355	40 246	52 756	29 776	48 454	81 973	141 031	199 355	239 601	292 357	322 132

1.2.2.2 Прогнозы приростов объемов потребления теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

В соответствии с требованиями ФЗ № 416 (417) «О водоснабжении и водоотведении» с 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. Таким образом, приростов объемов потребления теплоносителя на перспективу не прогнозируется.

1.2.3 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Перспективные приросты тепловых нагрузок с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице ниже.

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-27 – Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения

Наименование	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал/ч											Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал/ч						
	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
ИТОГО по муниципальному образованию	0,50	0,22	0,00	2,75	0,00	0,00	0,00	3,47	0,00	0,00	0,00	0,50	0,72	0,72	3,47	3,47	3,47	3,47
отопление и вентиляция	0,41	0,20	0,00	2,16	0,00	0,00	0,00	2,77	0,00	0,00	0,00	0,41	0,61	0,61	2,77	2,77	2,77	2,77
ГВС (средняя)	0,09	0,02	0,00	0,59	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,09	0,11	0,11	0,70	0,70	0,70	0,70

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплопотребления в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице ниже.

Таблица Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города-28 – Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения

Наименование	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал											Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал						
	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042	2026-2029	2030-2034	2035-2039	2040-2042	2026	2027	2028	2029	2034	2039	2042
ИТОГО по муниципальному образованию	1 769	659	0	10 324	0	0	0	12 752	0	0	0	1 769	2 428	2 428	12 752	12 752	12 752	12 752
отопление и вентиляция	1 004	487	0	5 328	0	0	0	6 819	0	0	0	1 004	1 491	1 491	6 819	6 819	6 819	6 819
ГВС (средняя)	765	173	0	4 996	0	0	0	5 933	0	0	0	765	937	937	5 933	5 933	5 933	5 933

1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Прироста объемов потребления тепловой мощности, энергии и теплоносителя объектами жилья и соцкультбыта, расположенными в производственных зонах, не планируется.

Прирост тепловой нагрузки в паре промышленными предприятиями не прогнозируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром на технологические нужды, в случае увеличения объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки источников теплоснабжения г.о. Липецк представлены в таблице ниже.

2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

2.1.1 Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Информация о присвоенных номерах, наименованиях и адресной привязки источников тепловой энергии, осуществляющих теплоснабжение потребителей в своей зоне действия приведена в таблице.

Таблица Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-30– Адресная привязка источников тепловой энергии

№	Наименование источника	Адрес источника
1	ТЭЦ-2	г. Липецк, Грязинское шоссе
2	Котельная «Привокзальная»	г. Липецк ул. Гагарина, д. 110 Б
3	Котельная «Северо-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 6
4	Котельная «Юго-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 38а
5	Котельная «Угловая»	г. Липецк ул. Плеханова, д. 59
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	г. Липецк ул. Семашко, д. 10
7	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	г. Липецк ул. Октябрьская, д. 53
8	Котельная Свободный Сокол	г. Липецк, ул. Студеновская, владение 134
9	Котельная 13 квартал	г. Липецк, ул. Ушинского, 10а
10	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	г. Липецк, ул. Ушинского, 10
11	Котельная Центролит	г. Липецк, Улица Юношеская, д.50
12	Котельная Электроаппарат	г. Липецк, ул. Елецкая, 71
13	Котельная 108 квартал	г. Липецк, ул. Гайдара, сооружение 23 а
14	Котельная Баумана	г. Липецк, ул. Баумана, 296
15	Котельная с. Подгорное	г. Липецк, ул. Крайняя, владение 11
16	Котельная школы № 16	г. Липецк, ул. Комсомольская, 22
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	г. Липецк, пос. Северный Рудник, владение 29
18	Котельная школы № 26	г. Липецк, ул. 3. Космодемьянской, 178
19	Котельная школы № 34	г. Липецк, с. Желтые Пески, ул. Рождественская, 1
20	Котельная школы № 35	г. Липецк, с. Сселки, ул. Ракитная, д. 2
21	Котельная у поселка Северный Рудник	г. Липецк, у пос. Северный рудник
22	БМК Ковалева 109 А	г. Липецк, ул. Ковалева, 109а
23	Котельная Дачный ЖКП-7	г. Липецк, п. Дачный ул. Центральная, владение 19б
24	Котельная Акушерский корпус	г. Липецк, ул. Московская, 6 а
25	Котельная Липецкие узоры	г. Липецк, ул. Прудная, 11
26	Котельная Упрснабсбыт	г. Липецк, ул. Задорожная, 24а
27	БМК ул. Известковая	г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в
28	БМК Ковалева 107Д	г. Липецк, ул. Ковалева д. 107 Д
29	БМК "Стратегия"	г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 39б
30	БМК №1 Саунина	г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6
31	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а
32	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а/1
33	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49
34	Котельная «Зем Рем Строй Липецк»	г. Липецк, ул. Тамбовская, сооружение 8
35	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	г. Липецк, Гагарина, 70а
36	Котельная ООО «Комус»	ул. 8 Марта, стр. 15б

№	Наименование источника	Адрес источника
37	Котельная Воронежской таможни	г. Липецк, Трубный проезд, д.3

1: Указание зоны действия источника тепловой энергии ТЭЦ-2 эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

ТЭЦ-2 – основной источник тепловой энергии г. Липецк - ТЭЦ-2 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация». ТЭЦ-2 обеспечивает теплоснабжение жилых кварталов города, а также теплоснабжение ряда промышленных предприятий в горячей воде.

ТЭЦ-2 располагается по адресу: г. Липецк, ГСП (территория ТЭЦ-2).

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-4 – – Зона действия ТЭЦ-2

2: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Привокзальная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта в Привокзальном и Завокзальном районах города Липецк.

Котельная «Привокзальная» располагается по адресу: г. Липецк, ул. Гагарина, 110 Б.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

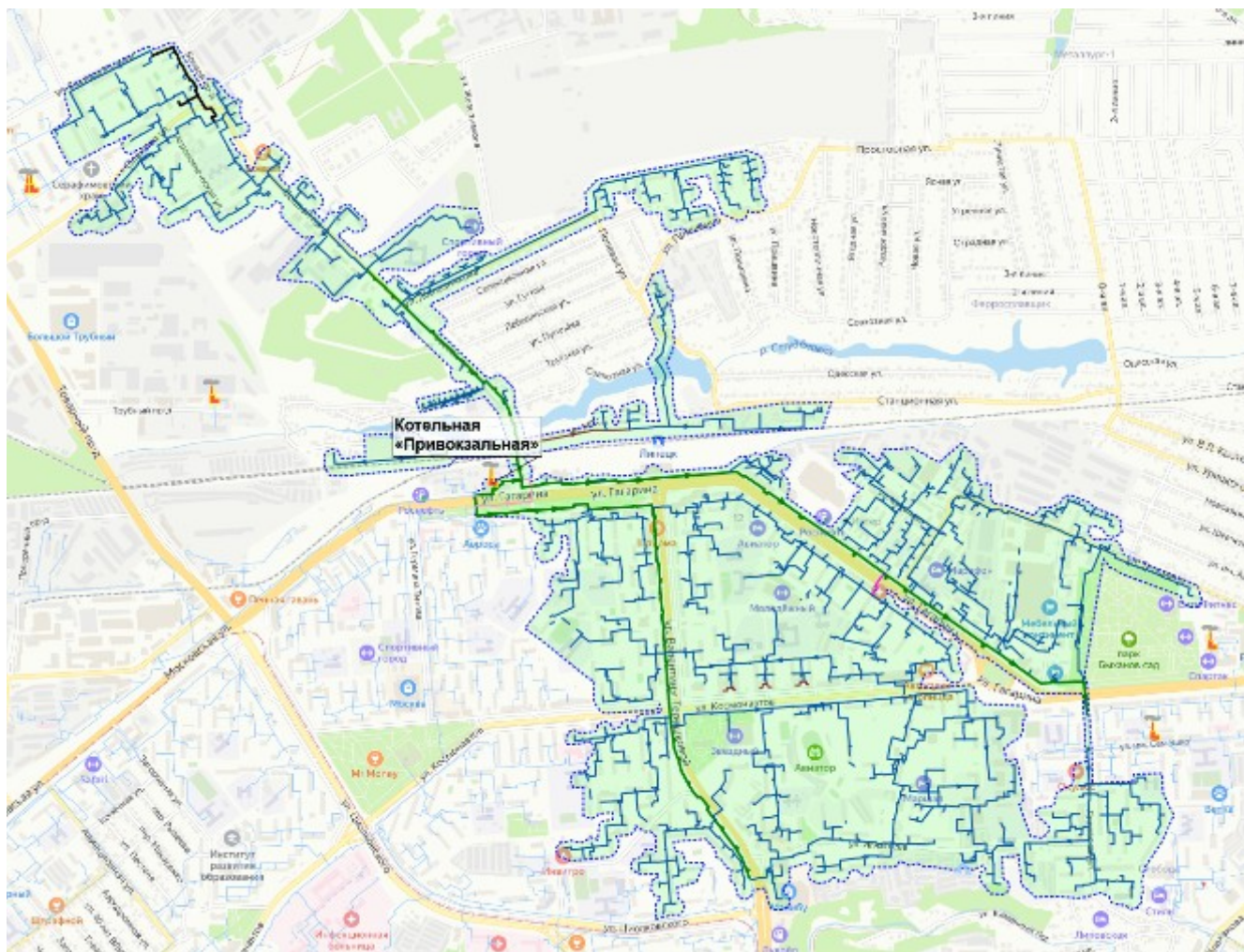


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-5 – Зона действия котельной «Привокзальная»

3: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Северо-Западная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых домов и объектов социального и культурно-бытового назначения.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Московская, 6.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

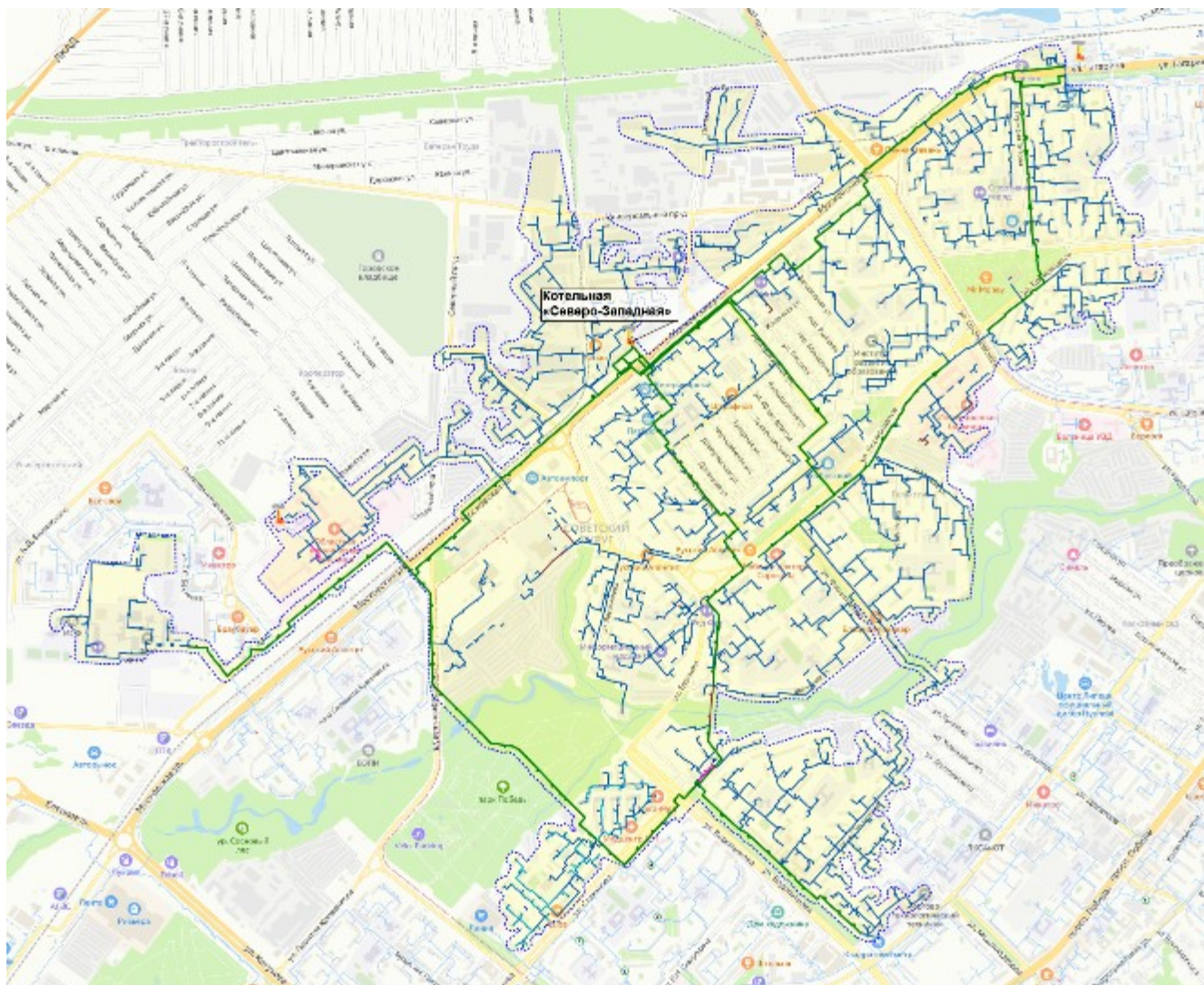


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-6 – Зона действия котельной «Северо-Западная»

4: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Юго-Западная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Московская, 38 А.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

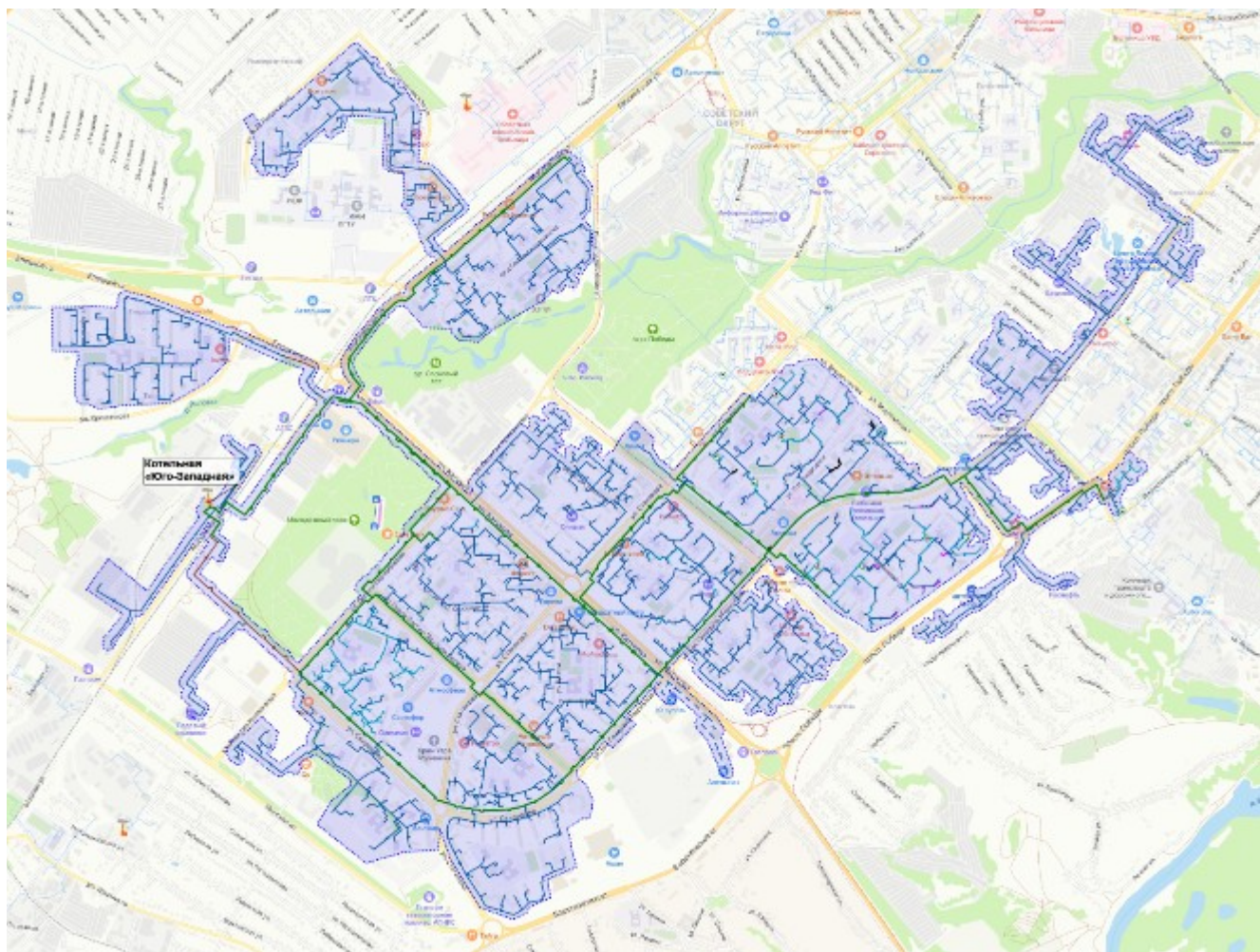


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-7– Зона действия котельной «Юго-Западная»

5: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Угловая» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Плеханова, 59.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

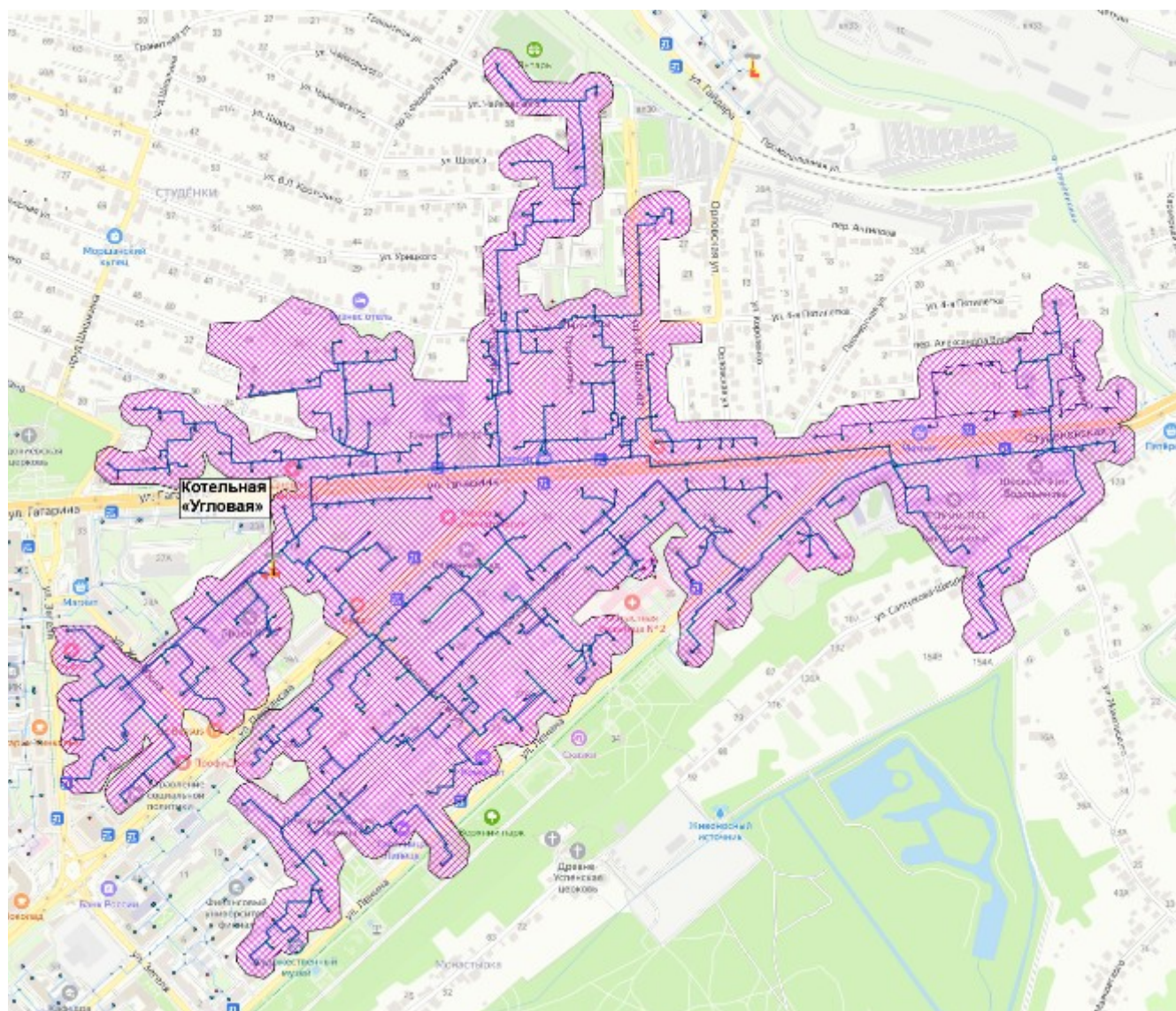


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-8— Зона действия котельной «Угловая»

6: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Улица Семашко, д.10» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Семашко, 10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

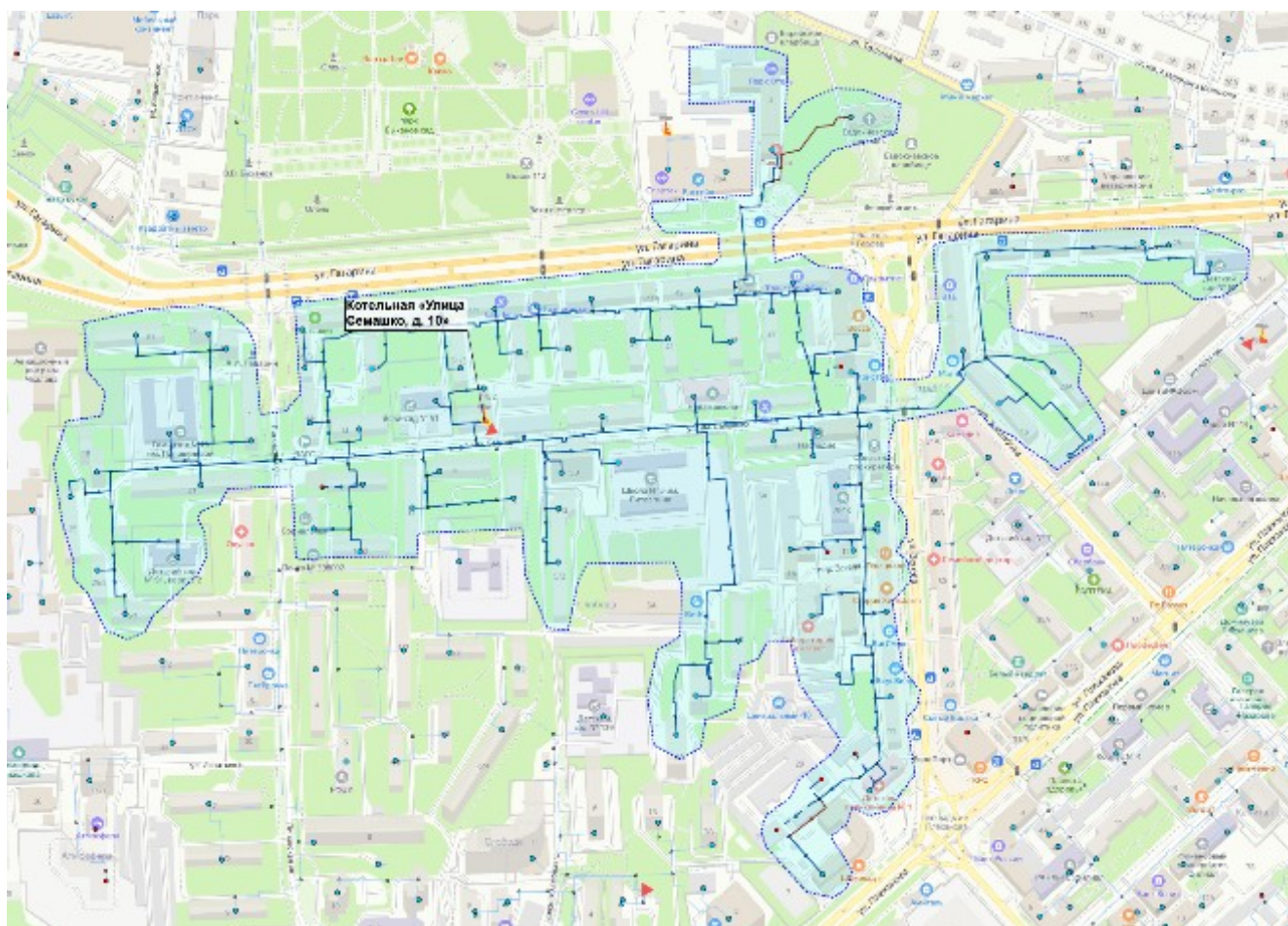


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-9– Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10»

7: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2) эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Октябрьская, 53.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

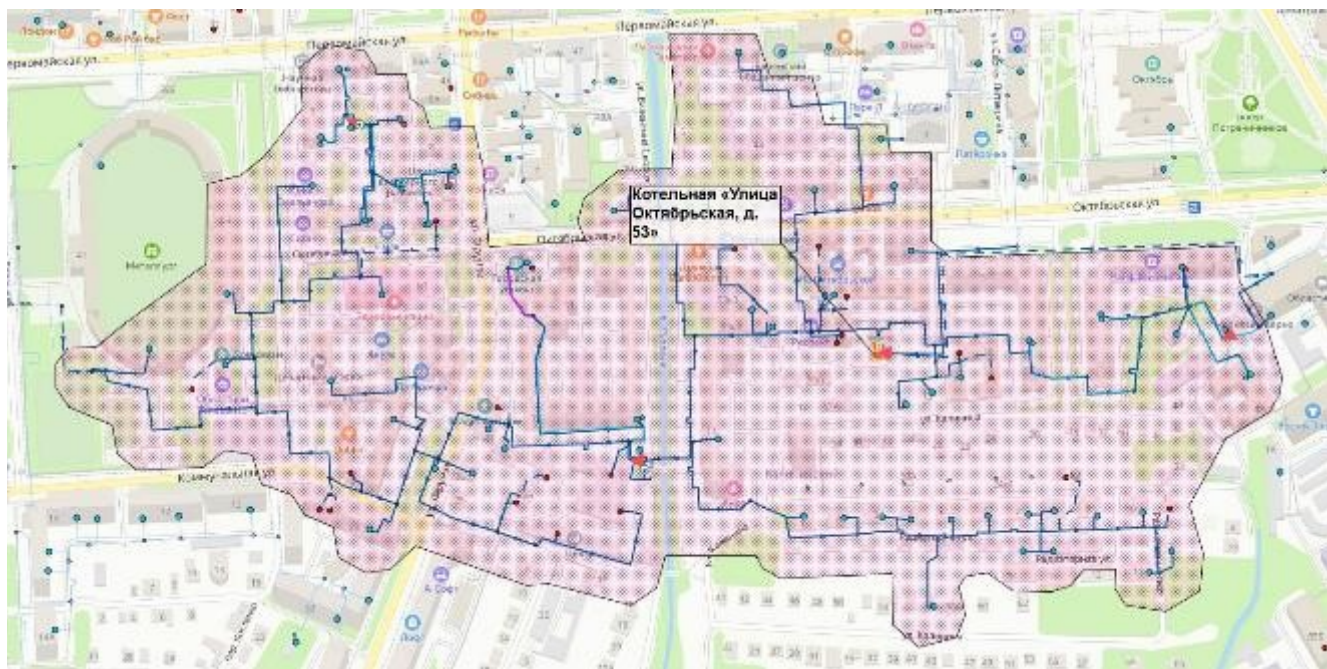


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-10 – Зона действия котельной «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)

8: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Свободный Сокол» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий, объектов соцкультбыта и производственные помещения.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Заводская пл., 1.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что котельная «13 квартал». Отличие состоит в том, что котельная «Свободный Сокол» работает только в отопительный период года, а котельная «13 квартал» работает только в неотапливаемый период года поставляя тепло в ту же зону действия источника тепловой энергии, что котельная «Свободный Сокол».

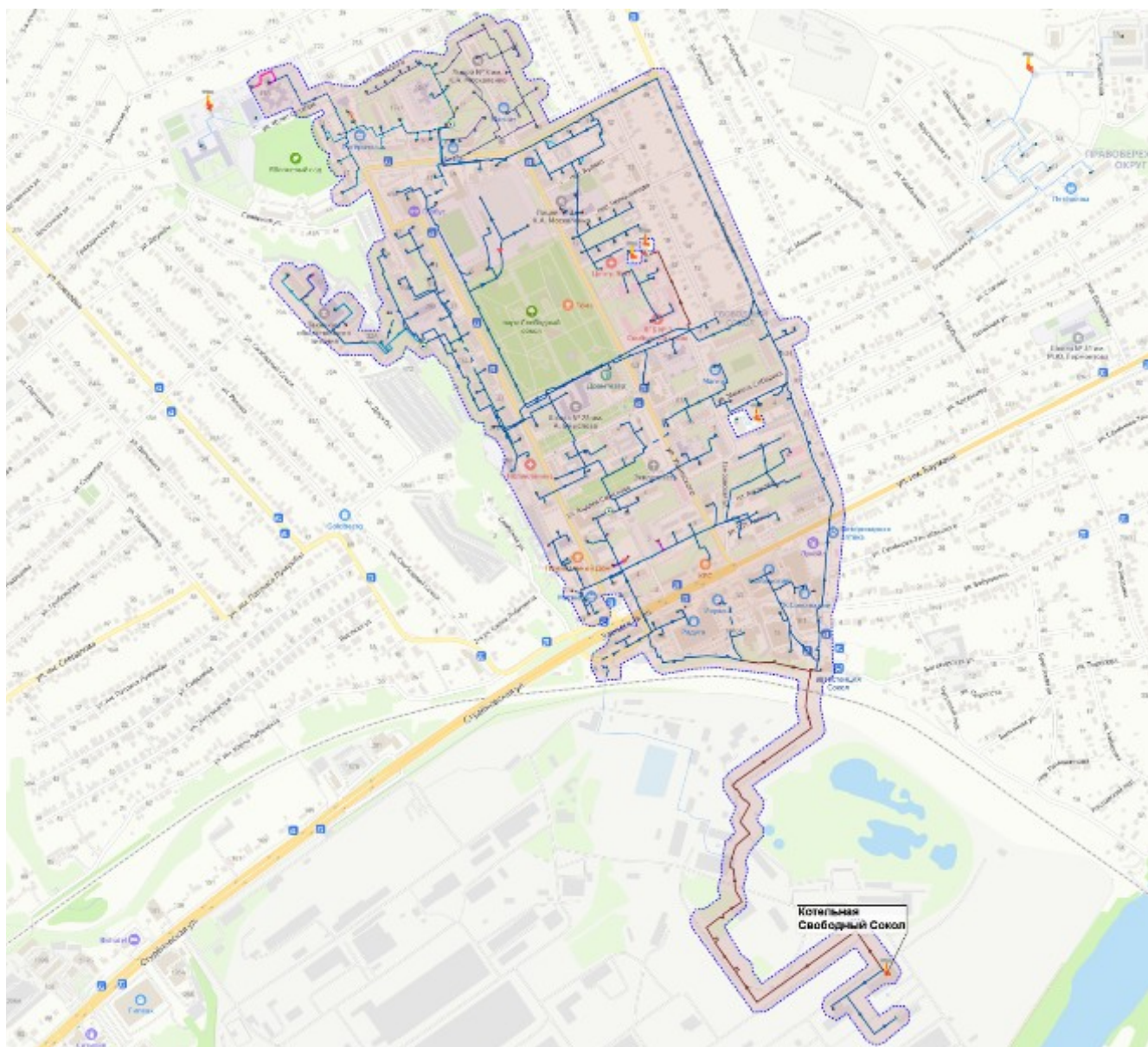


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-11– Зона действия котельной «Свободный Сокол» и котельной «13 квартал»

9: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «13 Квартал» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Ушинского, 10 «А».

Котельная имеет ту же зону действия, что котельная «Свободный Сокол». Отличие состоит в том, что котельная «Завод «Свободный Сокол» работает только в отопительный период года, а котельная «13 квартал» работает только в неотапливаемый период года поставляя тепло в ту же зону действия источника тепловой энергии, что котельная «Свободный Сокол».

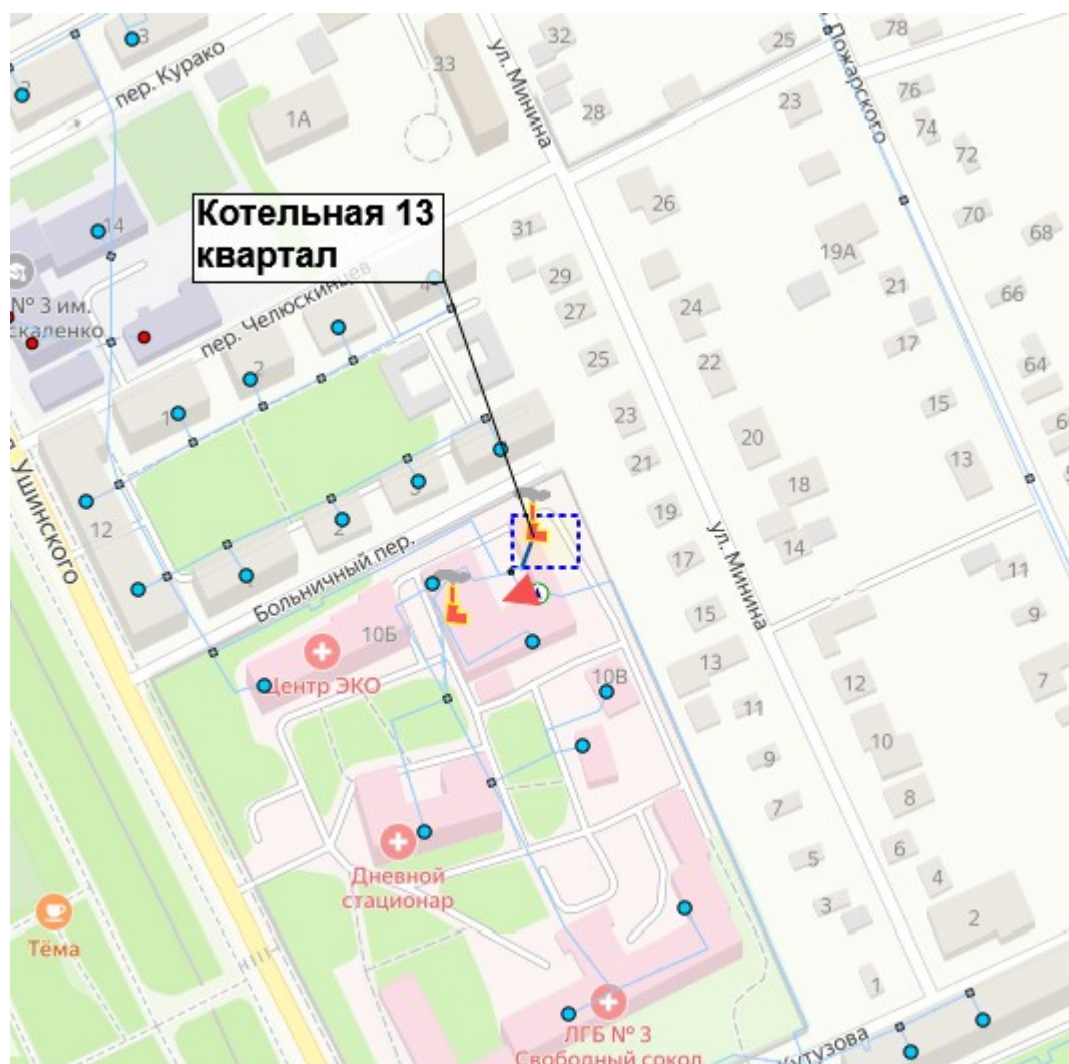


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-12 – Зона действия котельной «13 Квартал»

10: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10 эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк ул. Ушинского,10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

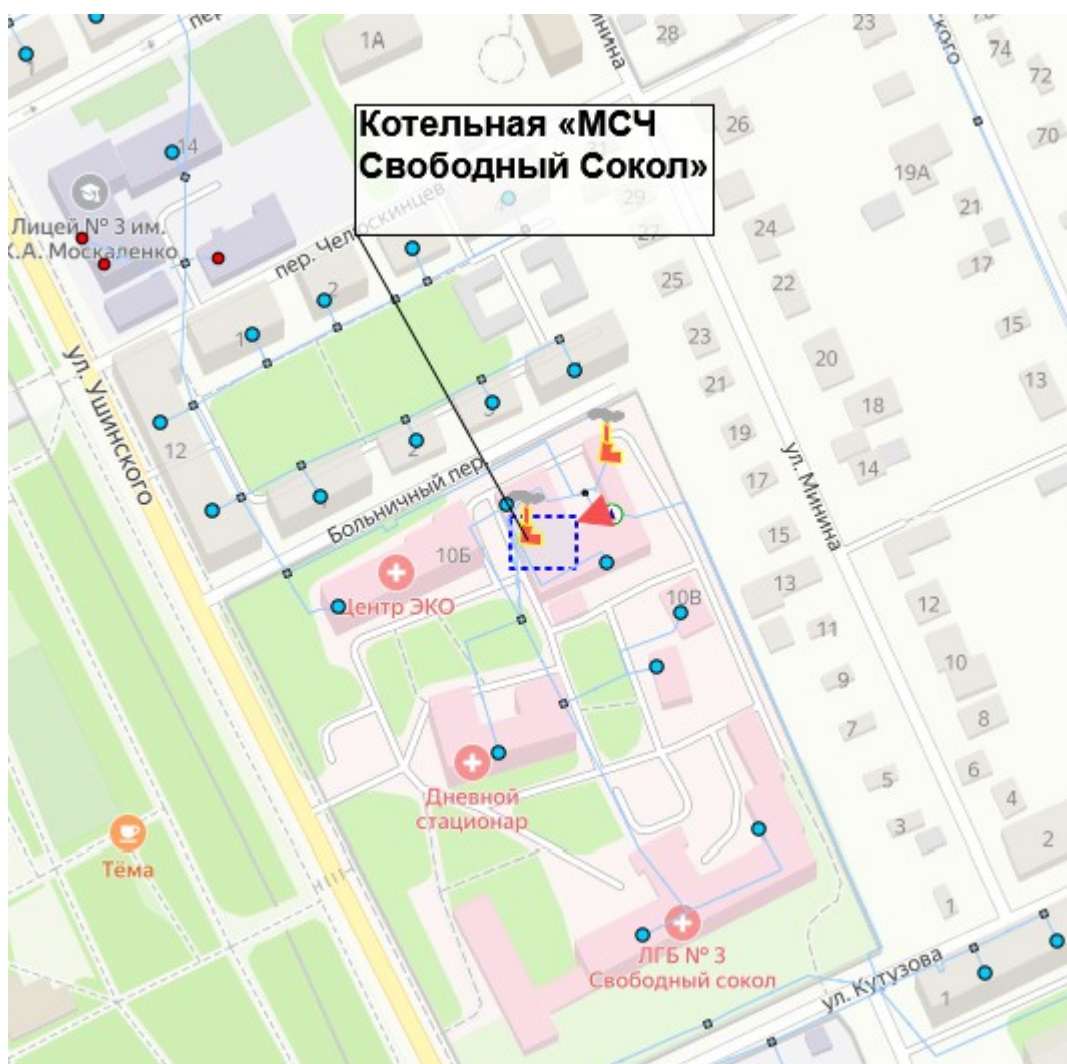


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-13 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол»

11: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Центролит» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Юношеская, 87.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

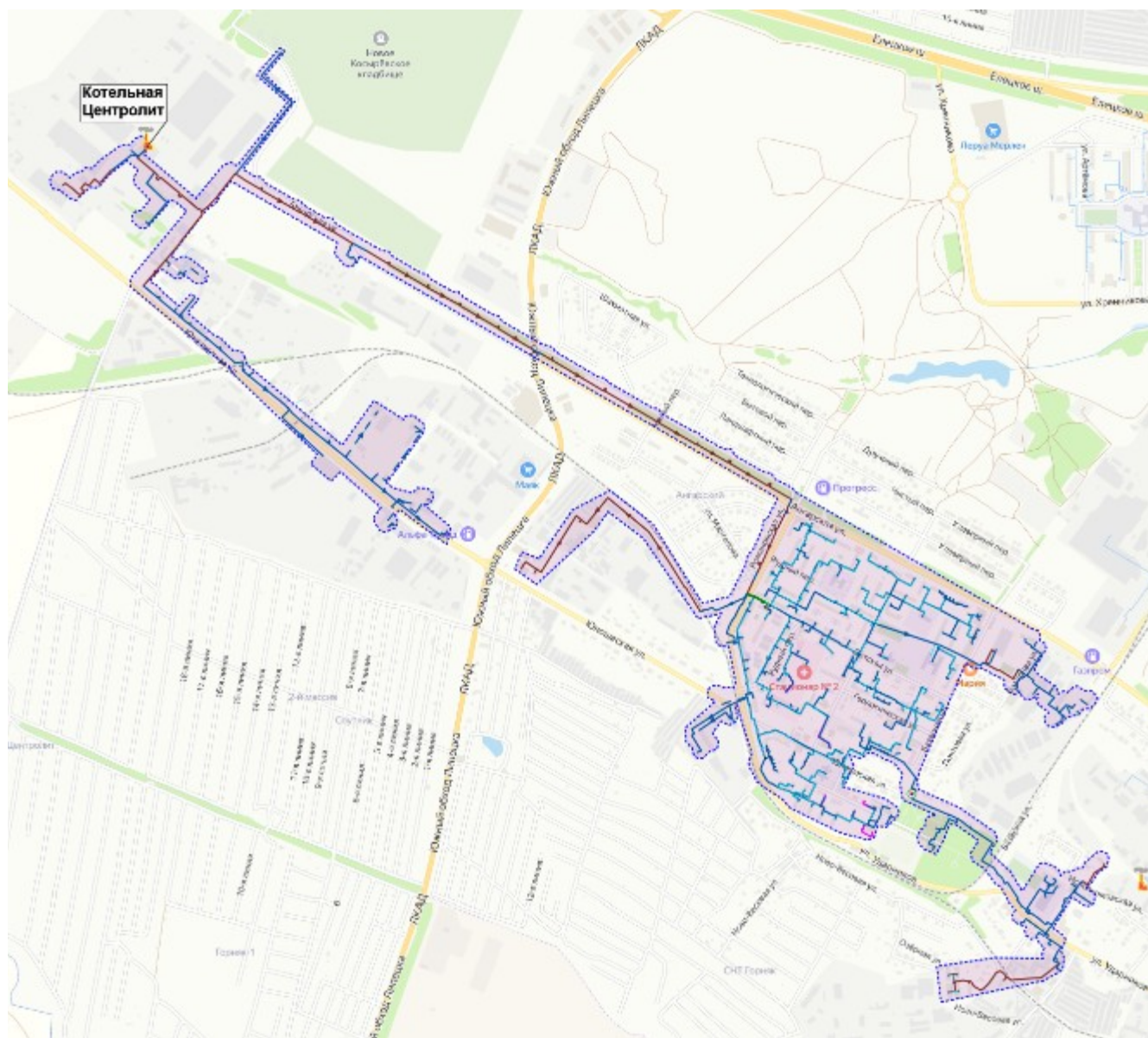


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-14 – Зона действия котельной «Центролит»

12: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Электроаппарат» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Елецкая, 69 а.

Зона действия котельной «Электроаппарат» описывается улицами: Студеновская, Чапаева, Карьерная, Елецкая.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

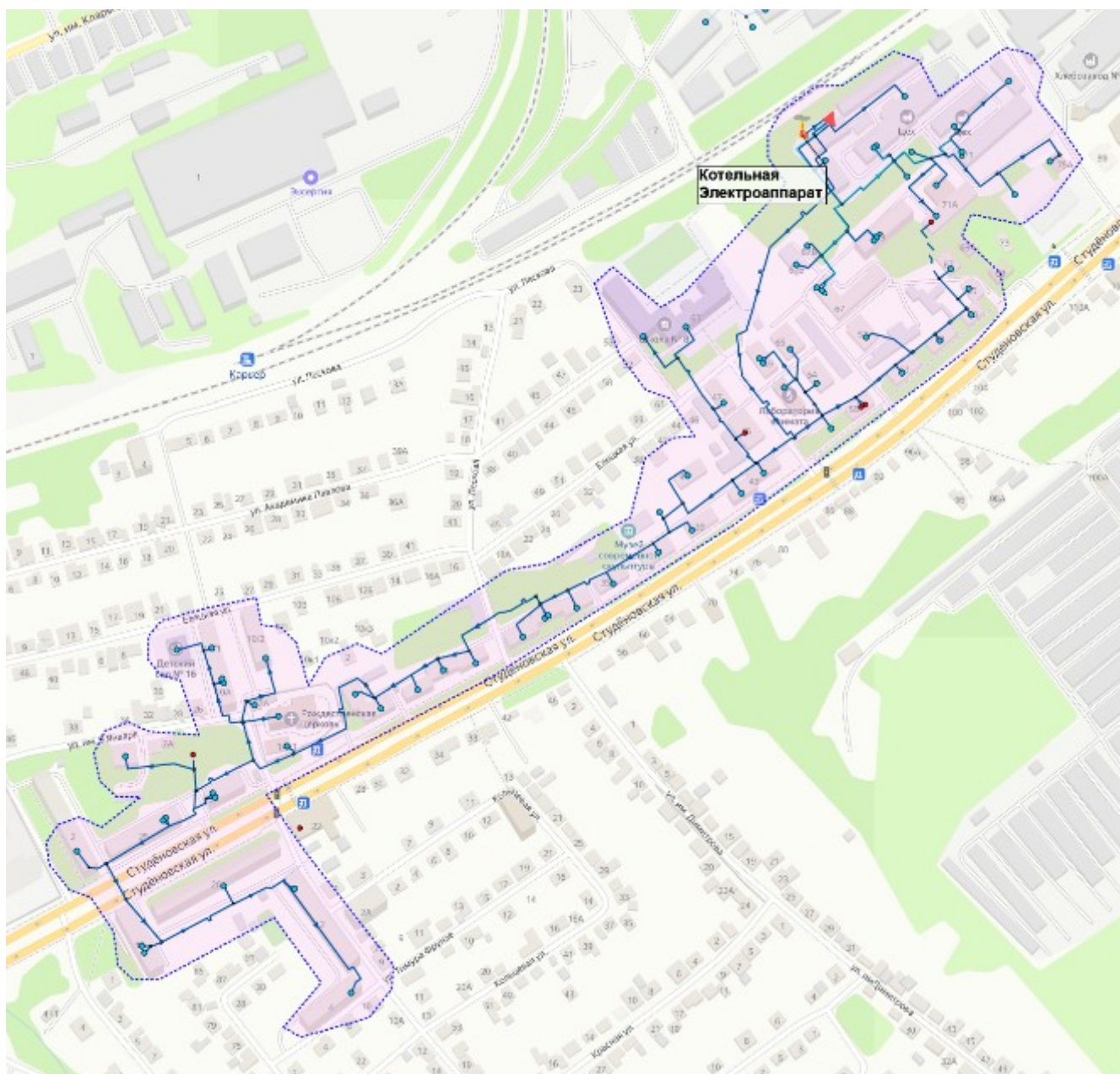


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-15 – Зона действия котельной «Электроаппарат»

13: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «108 Квартал» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Гайдара, 10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

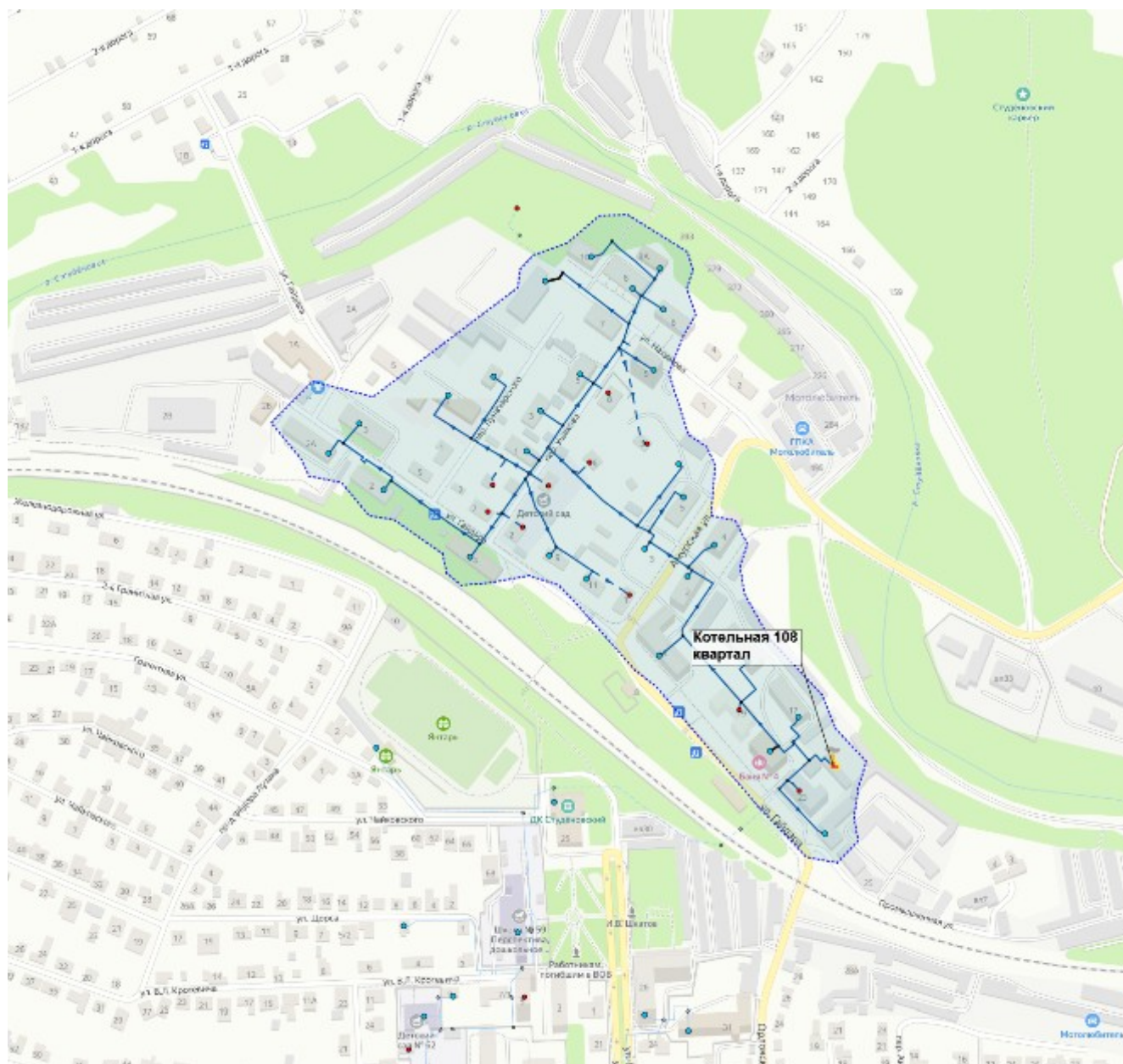


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-16 – Зона действия котельной «108 квартал»

14: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Баумана» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Котельная «Баумана» располагается по адресу г. Липецк, ул. ул. Баумана, 296.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

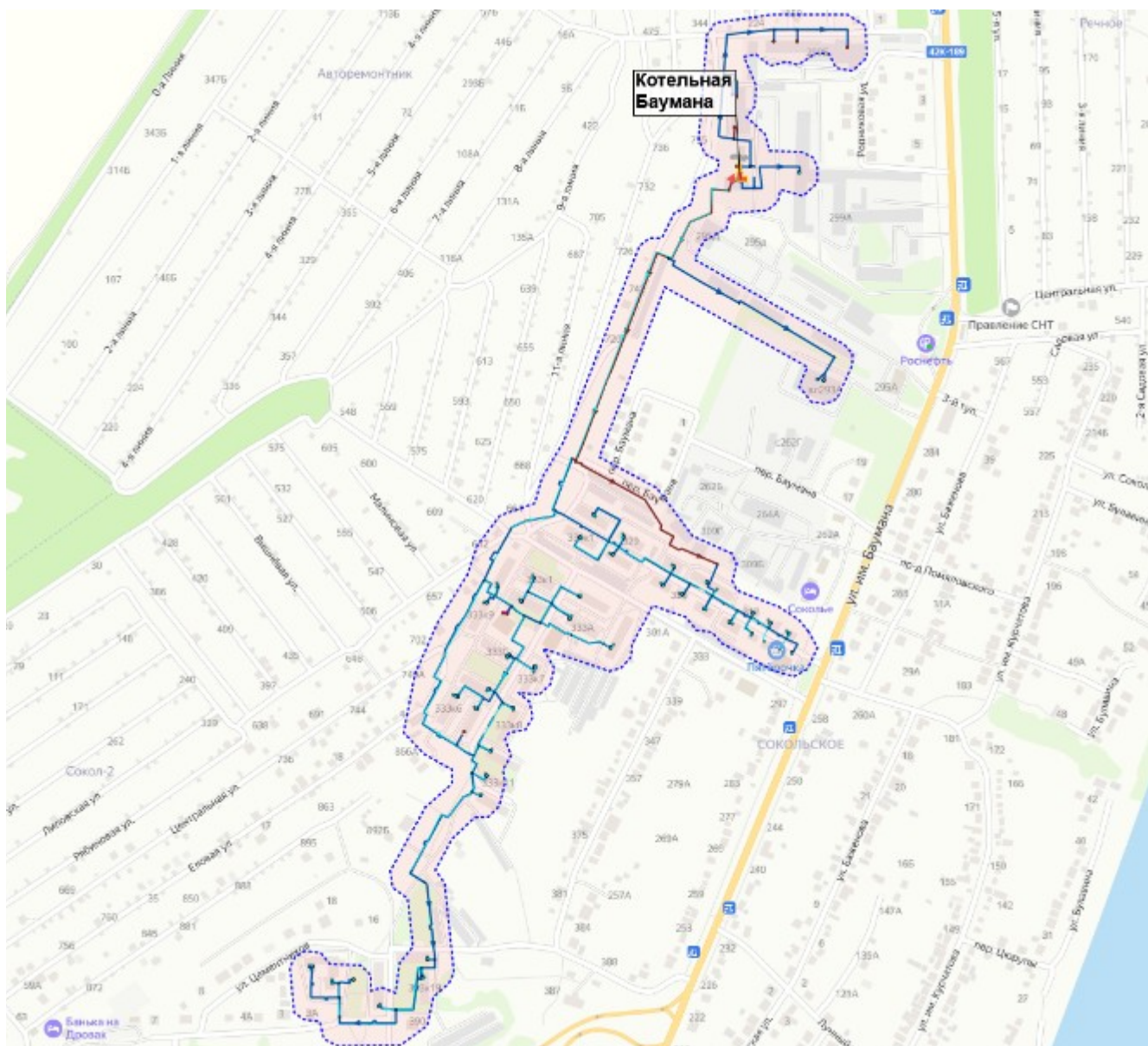


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-17 – Зона действия котельной «Баумана»

15: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «с. Подгорное» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий МКР «Село Подгорное».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Крайная, 11.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

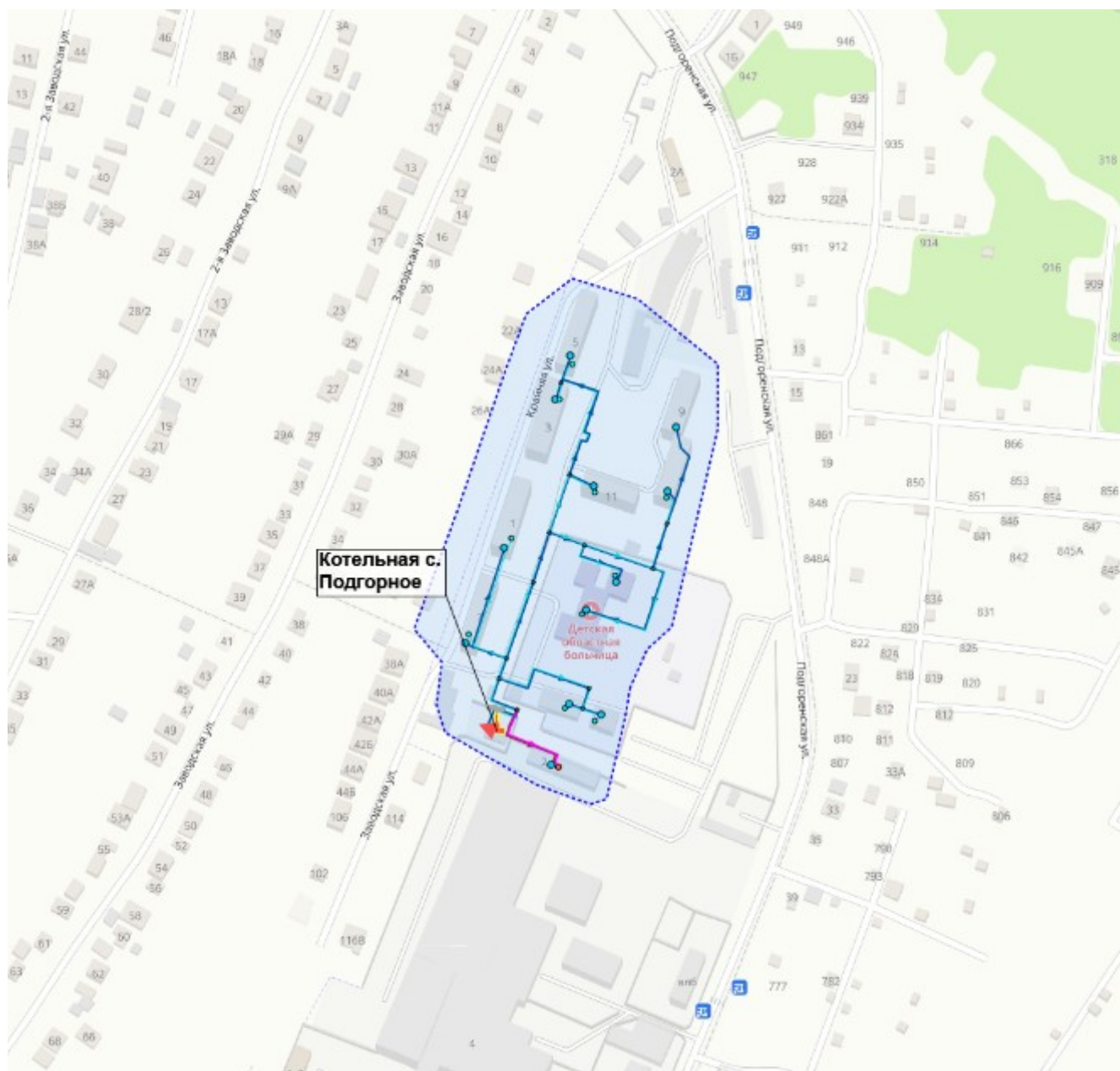


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-18— Зона действия котельной «с. Подгорное»

16: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №16» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого дома по улице Комсомольская, 22.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Комсомольская, 22. Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

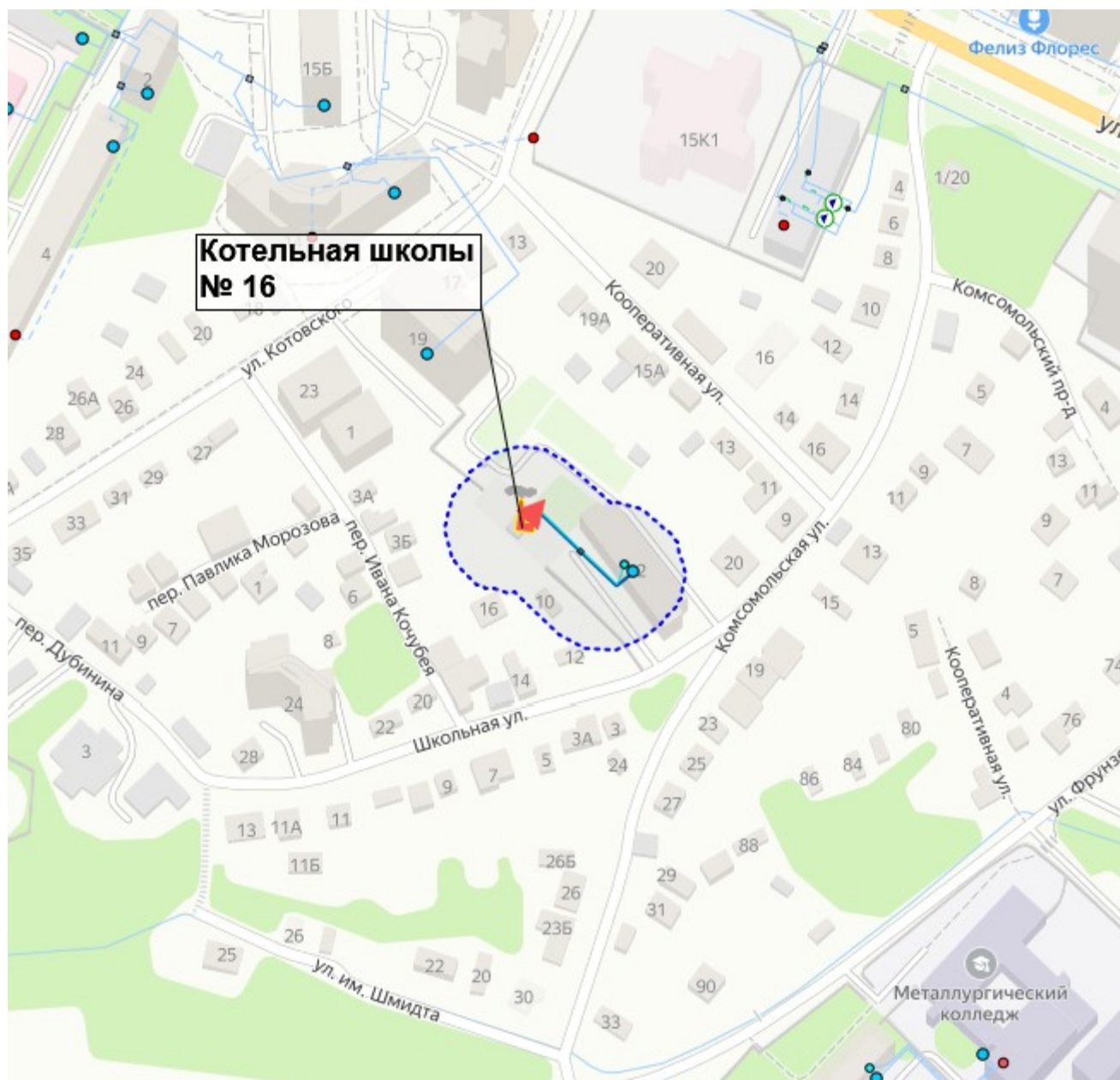


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-19 – Зона действия котельной «Школа № 16»

17: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №22 Северный Рудник» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 22.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, пос. Северный Рудник, вл. 29.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

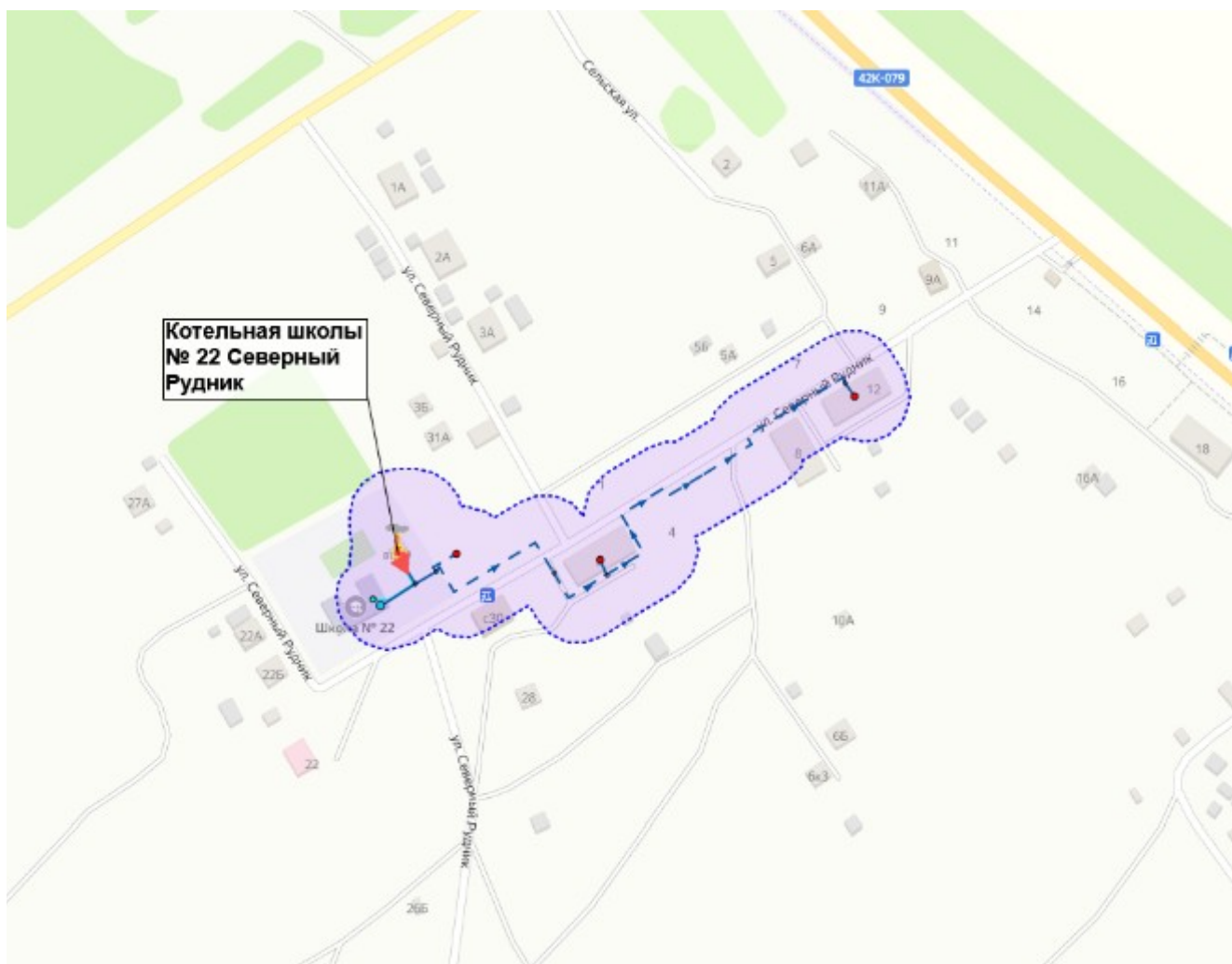


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-20 – Зона действия котельной «Школа №22 Северный Рудник»

18: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №26» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение здания школы № 26.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Зои Космодемьянской, 178 а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

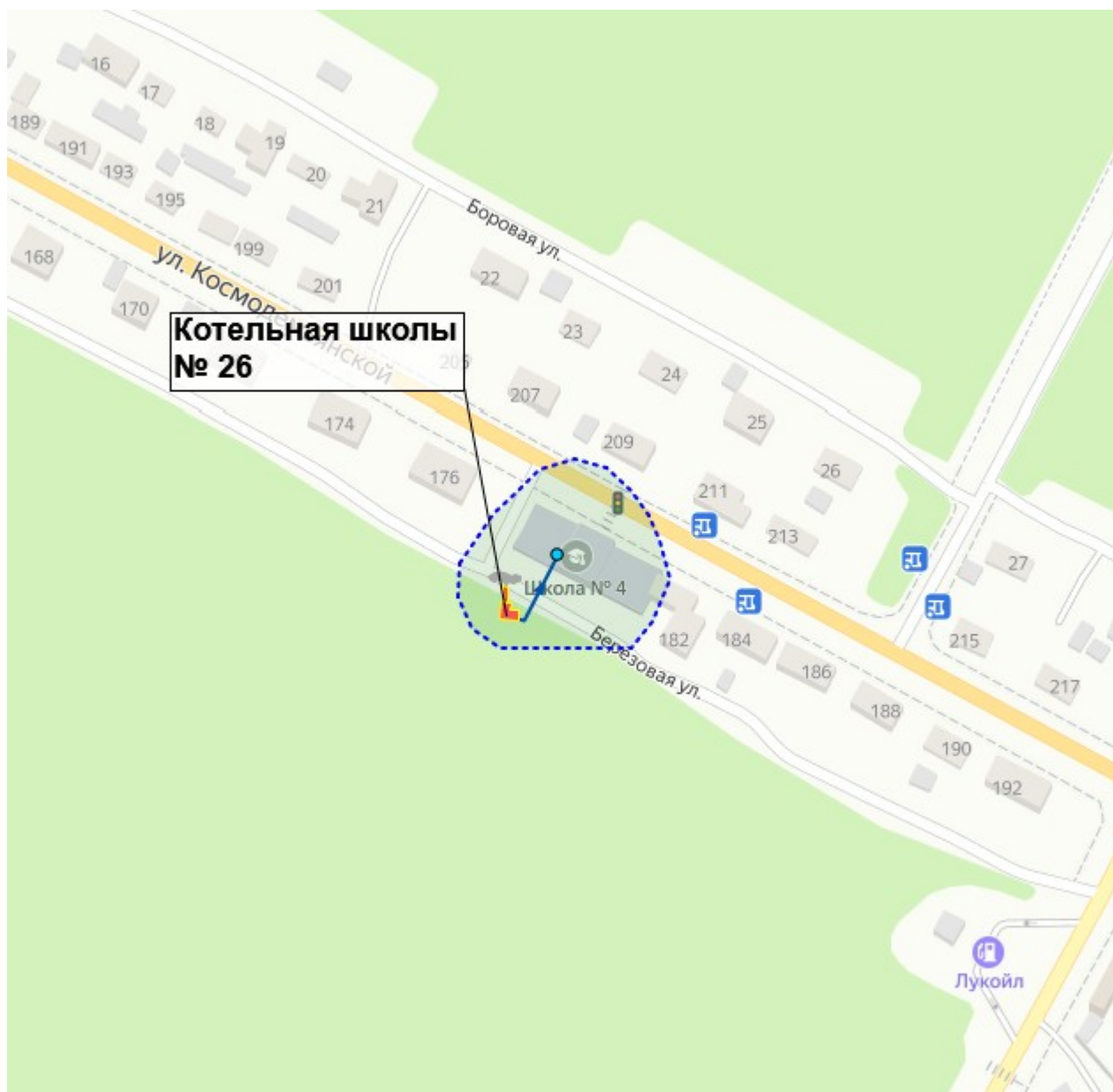


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-21 – Зона действия котельной «Школа № 26»

19: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельная «Школа №34» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 34.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, с. Желтые пески.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-22 – Зона действия котельной «Школа № 34»

20: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №35» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 35.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, с. Сселки.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

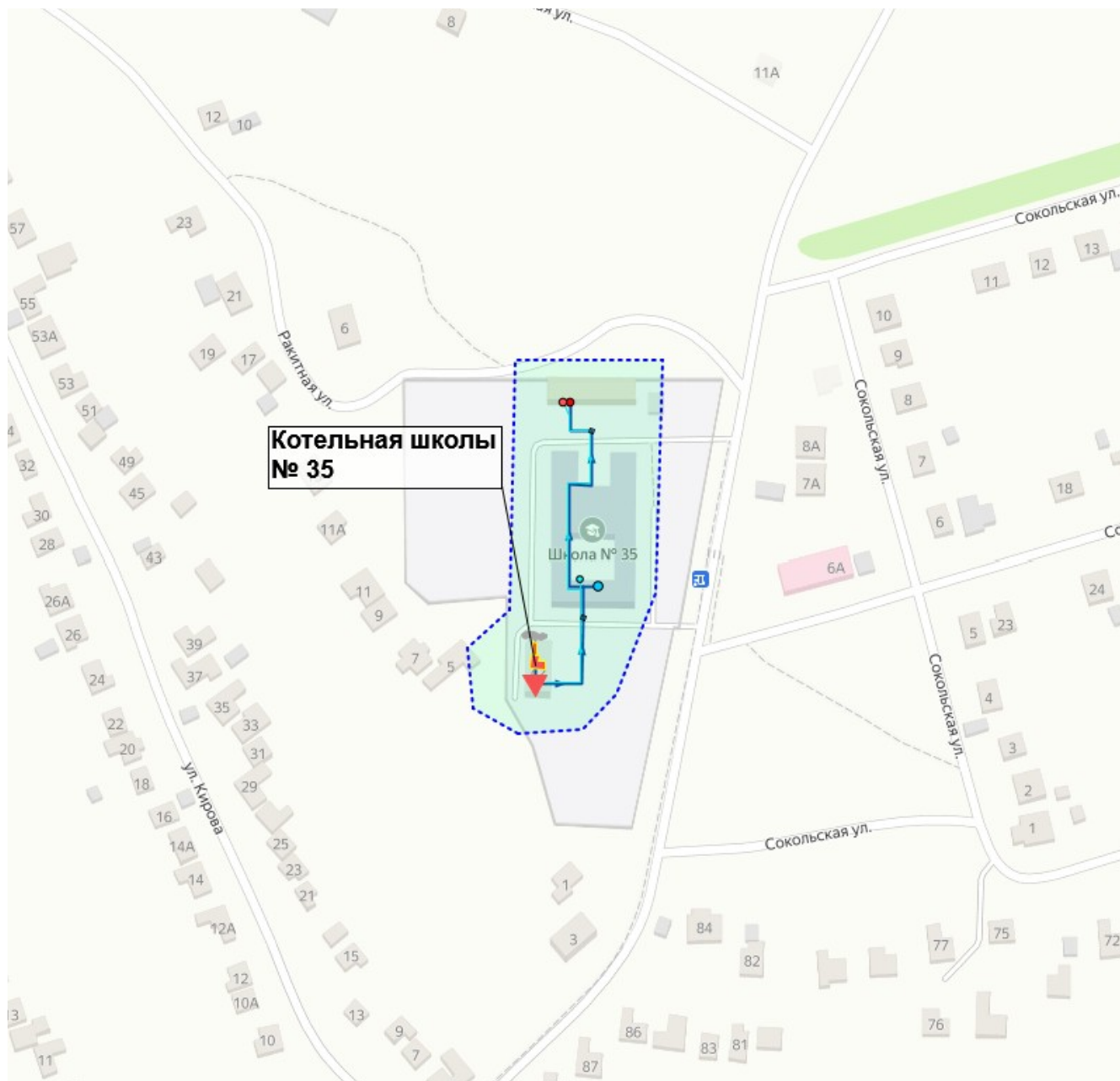


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-23 – Зона действия котельной «Школа № 35»

21: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «У поселка Северный Рудник» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник» и здания детского сада. Котельная «У поселка Северный Рудник» МУП «Липецктеплосеть» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник». Котельная «У поселка Северный Рудник» располагается по адресу: г. Липецк, пос. Северный Рудник.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-24 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник»

22: Указание зоны действия источника тепловой энергии БМК Ковалева, д. 109 А эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого многоквартирного дома № 109А по улице Ковалева.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Ковалева. 109а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

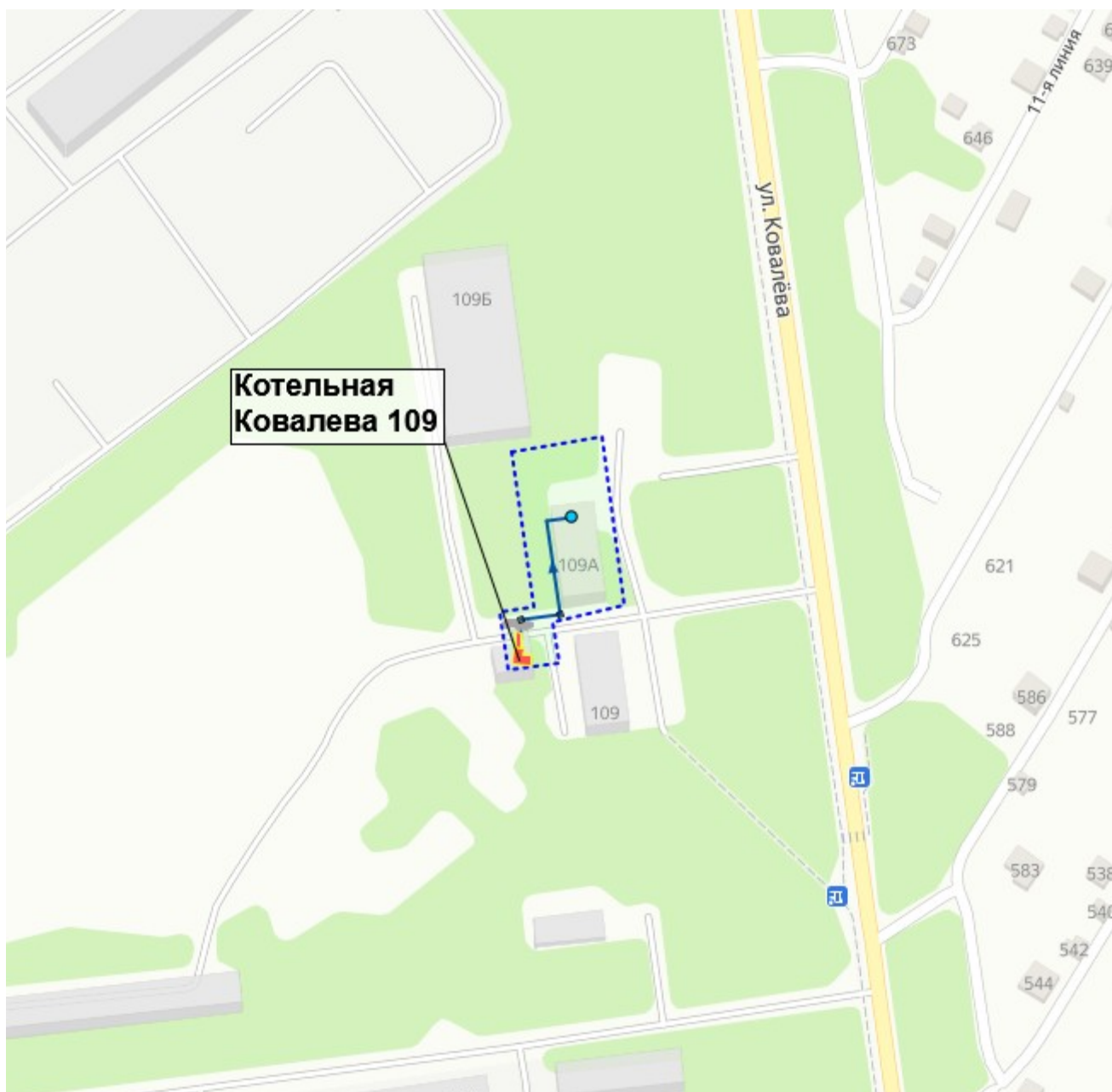


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-25 – Зона действия «Ковалева, 109»

23: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Дачный ЖКП-7» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий пос. Дачный.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, пос. Дачный, ул. Центральная.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-26 – Зона действия котельной «Дачный ЖКП-7»

24: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Улица Механизаторов, д. 21» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и интерната «Дом престарелых».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Механизаторов, 21.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-27– Зона действия котельной «Улица Механизаторов, д. 21»

25: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Акушерский корпус» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Московская, ба.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

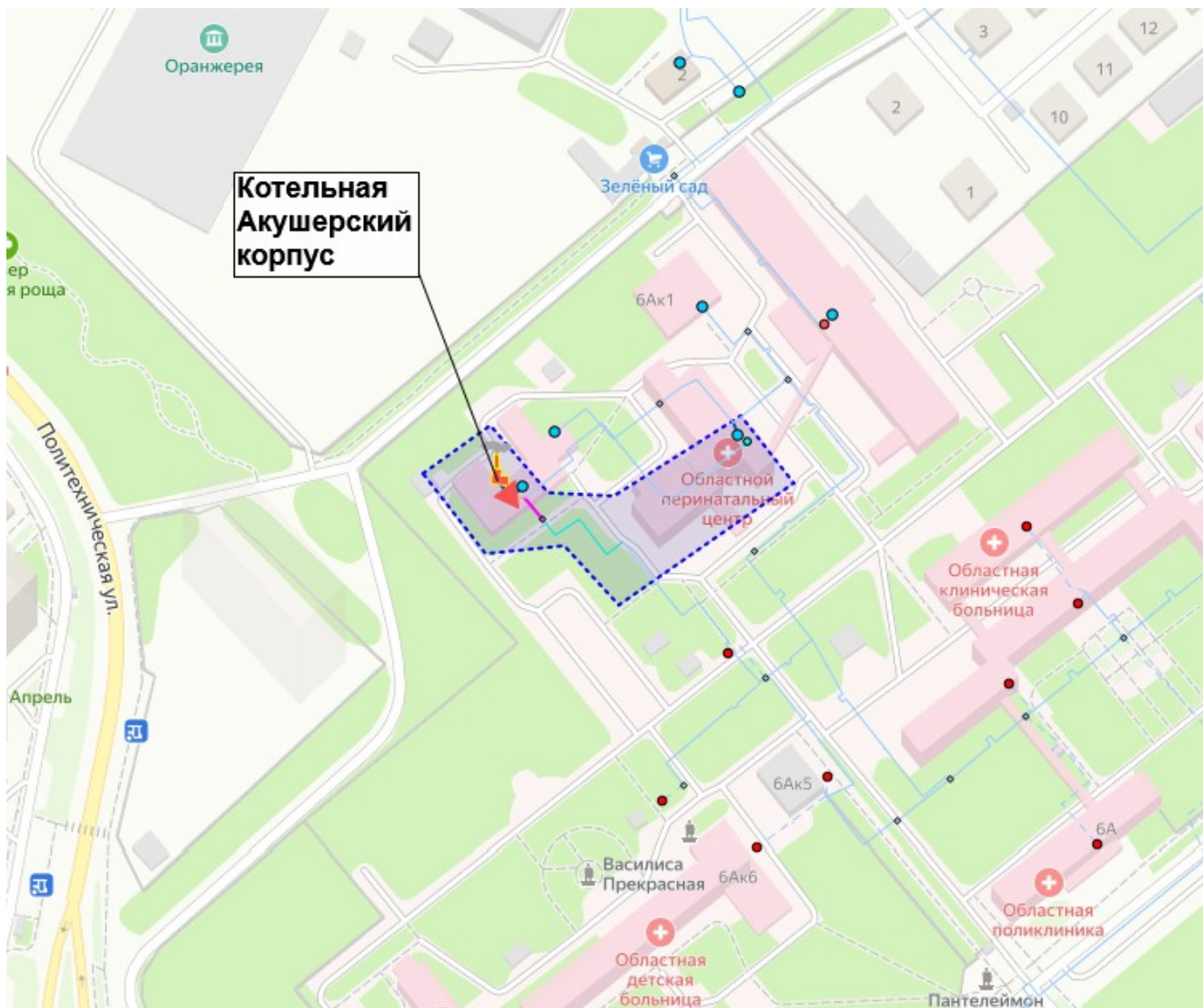


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-28 – Зона действия котельной «Акушерский корпус»

26: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Липецкие узоры» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых и общественных зданий поселка «Сырский Рудник».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Прудная, 1.

Зона действия котельной «Липецкие узоры» описывается границами улицы Прудная.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

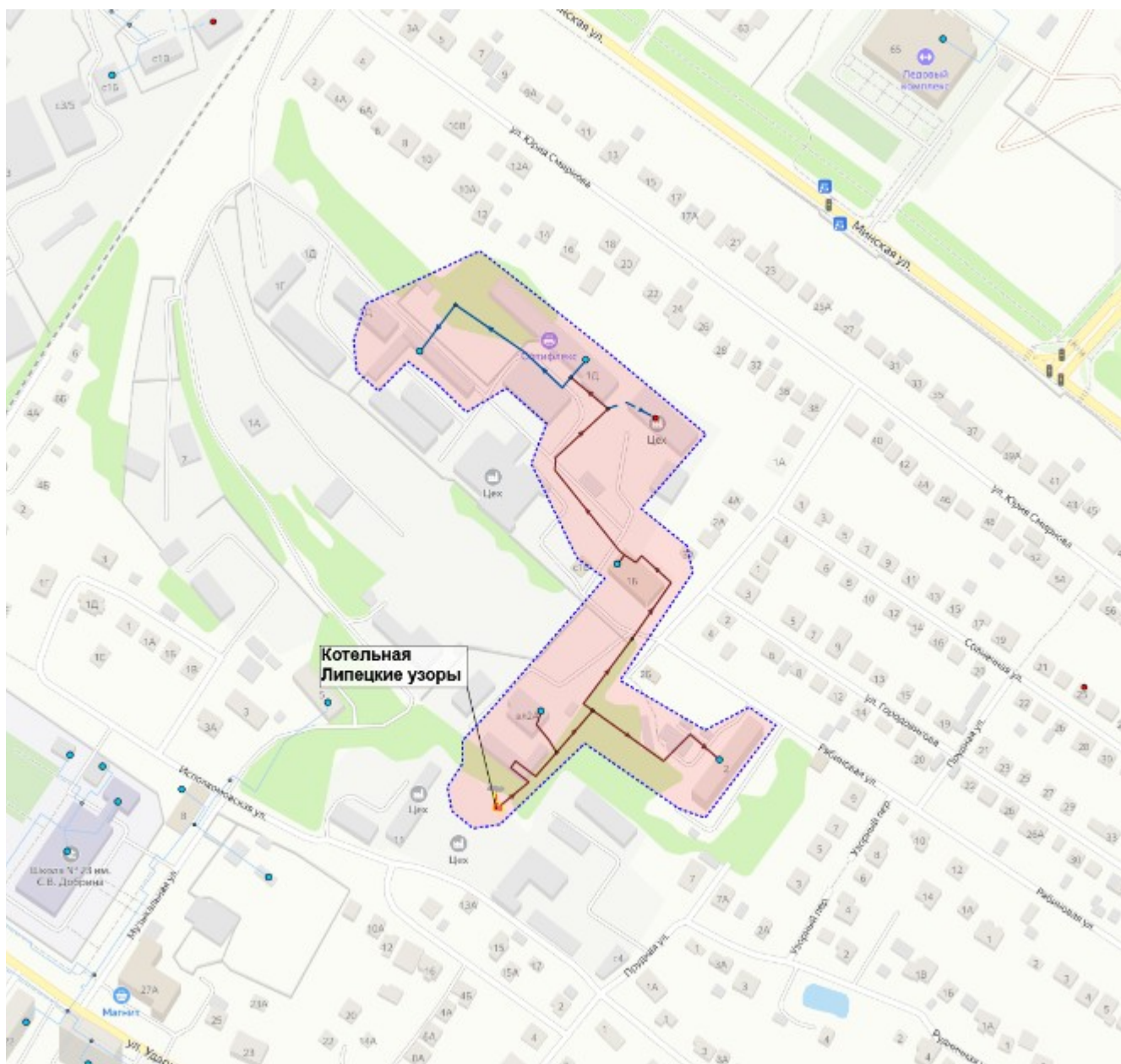


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-29 – Зона действия котельной «Липецкие узоры»

27: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Упрснаббыт» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых, общественных и производственных зданий поселка «Шахта №10».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Задорожная, 24.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

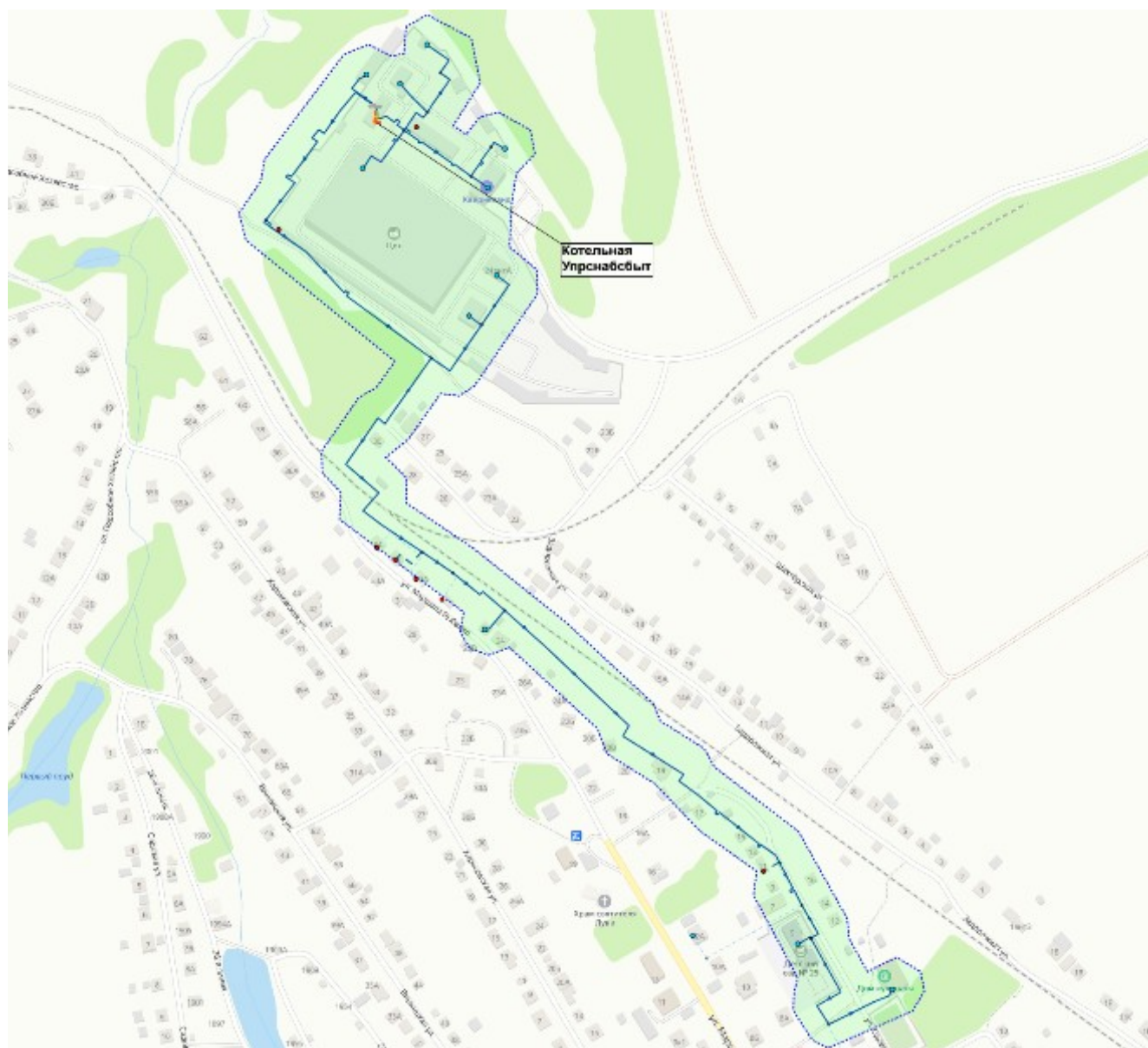


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-30 – Зона действия котельной «Упрснаббыт»

28: Указание зоны действия источника тепловой энергии «БМК ул. Известковая» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Энгельса.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

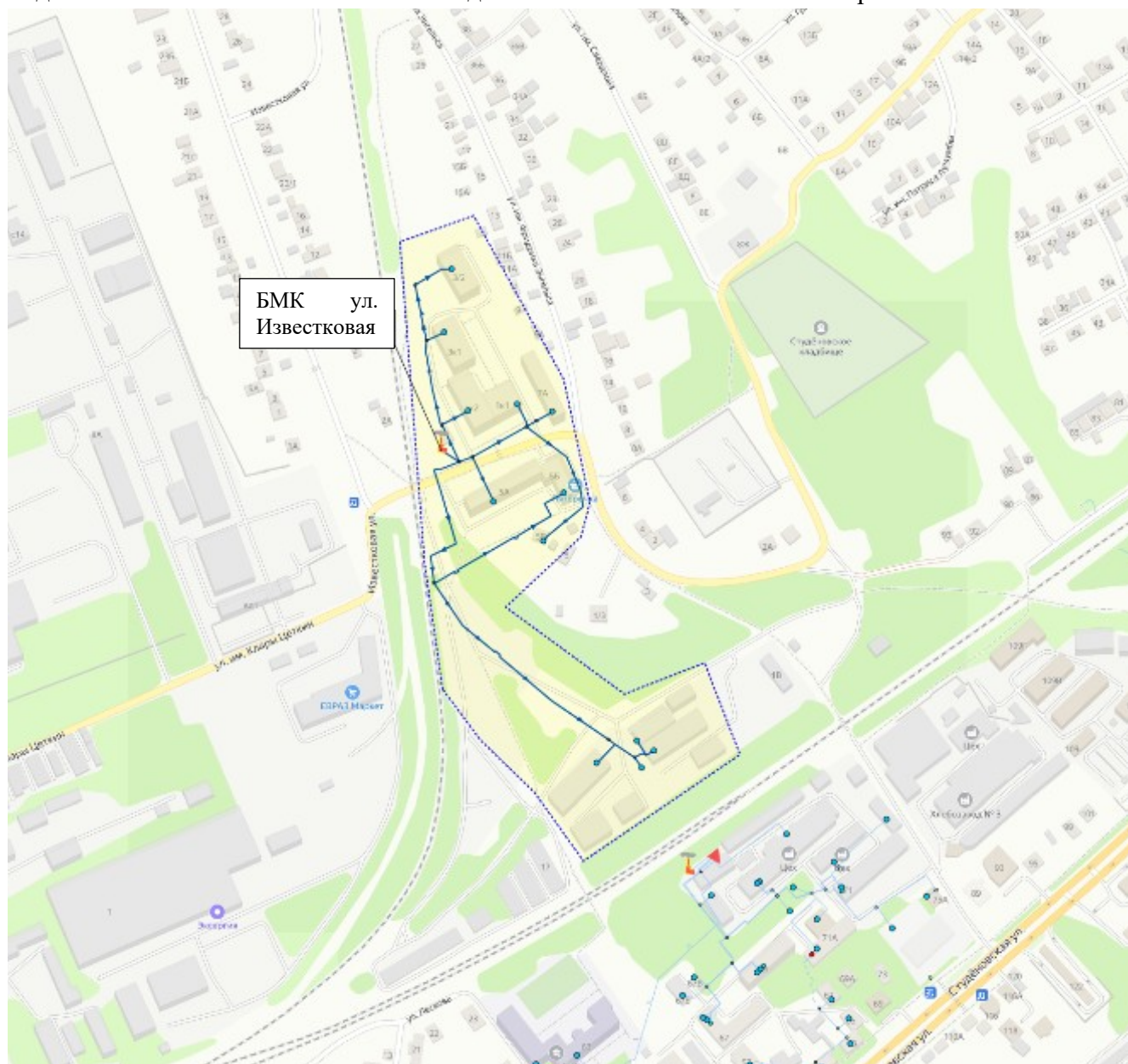


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-31 – Зона действия котельной «БМК ул. Известковая»

29: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «БМК Ковалева 107Д» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Ковалева.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Ковалева, 107.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

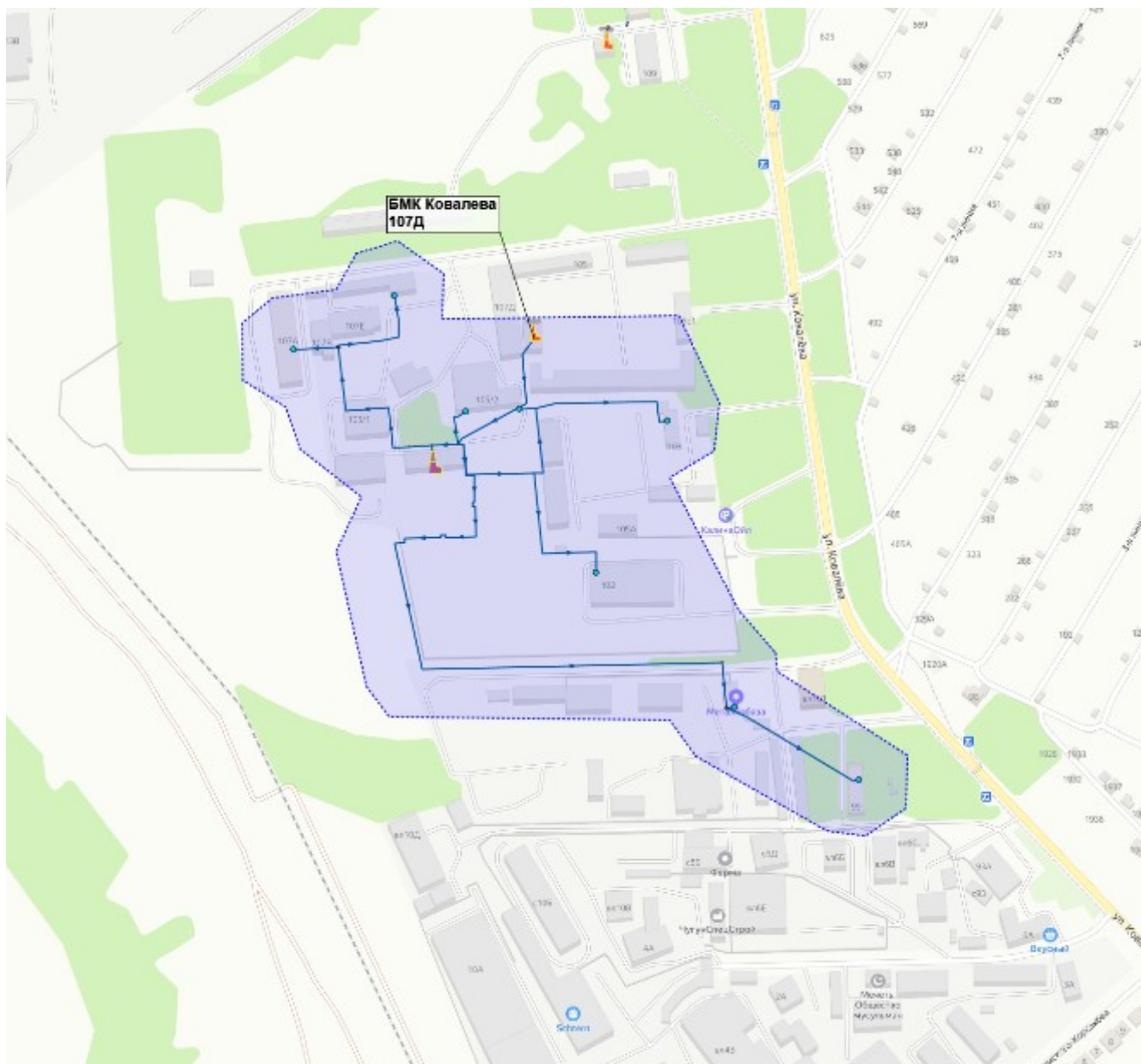


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-32 – Зона действия котельной «БМК Ковалева, 107д»

30: Указание зоны действия источника тепловой энергии «БМК «Стратегия» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. 40 лет Октября.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 39б.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

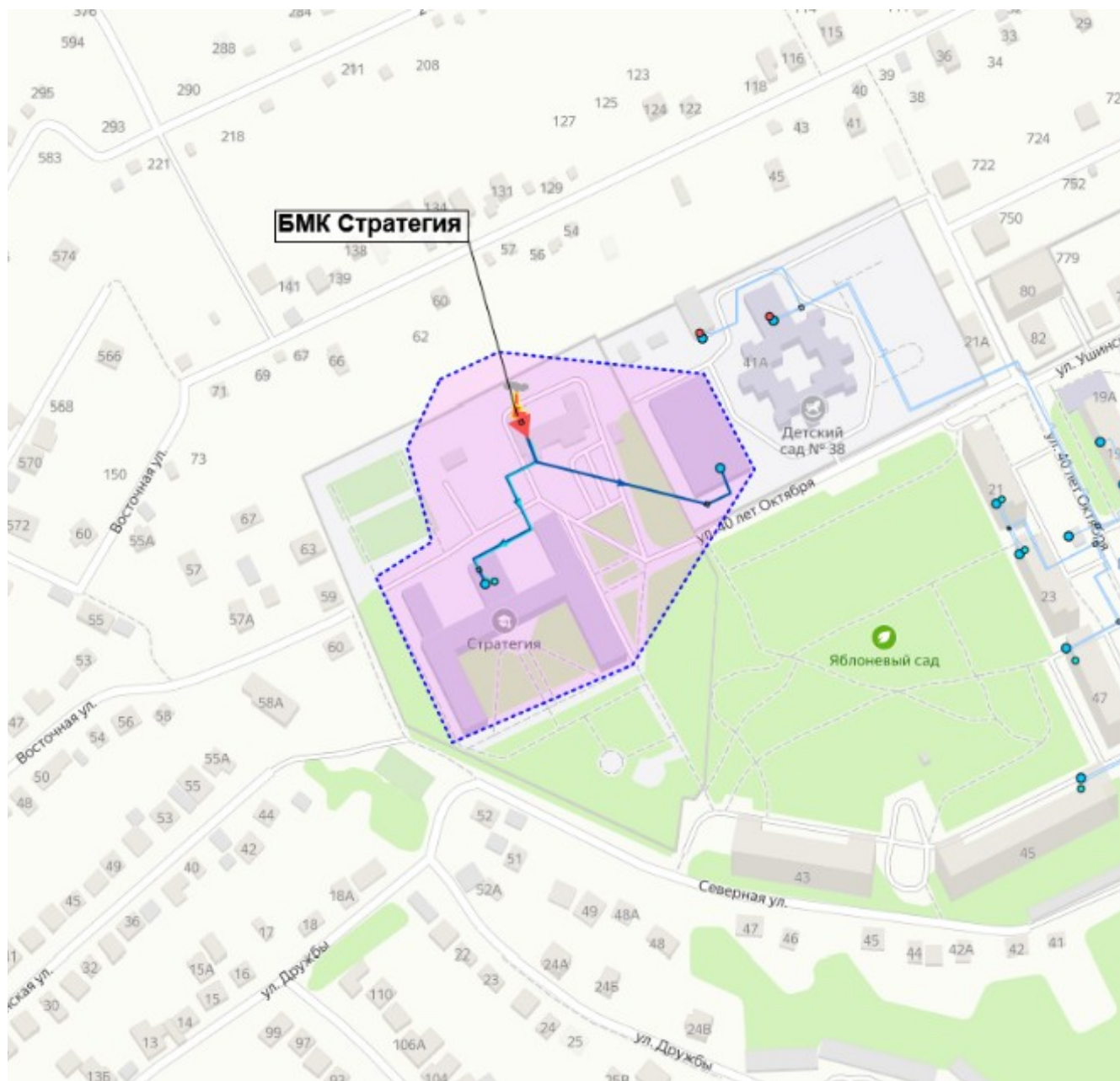


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-33 – Зона действия котельной «БМК «Стратегия»

31: Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «БМК №1 Саунина» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Василия Саунина.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

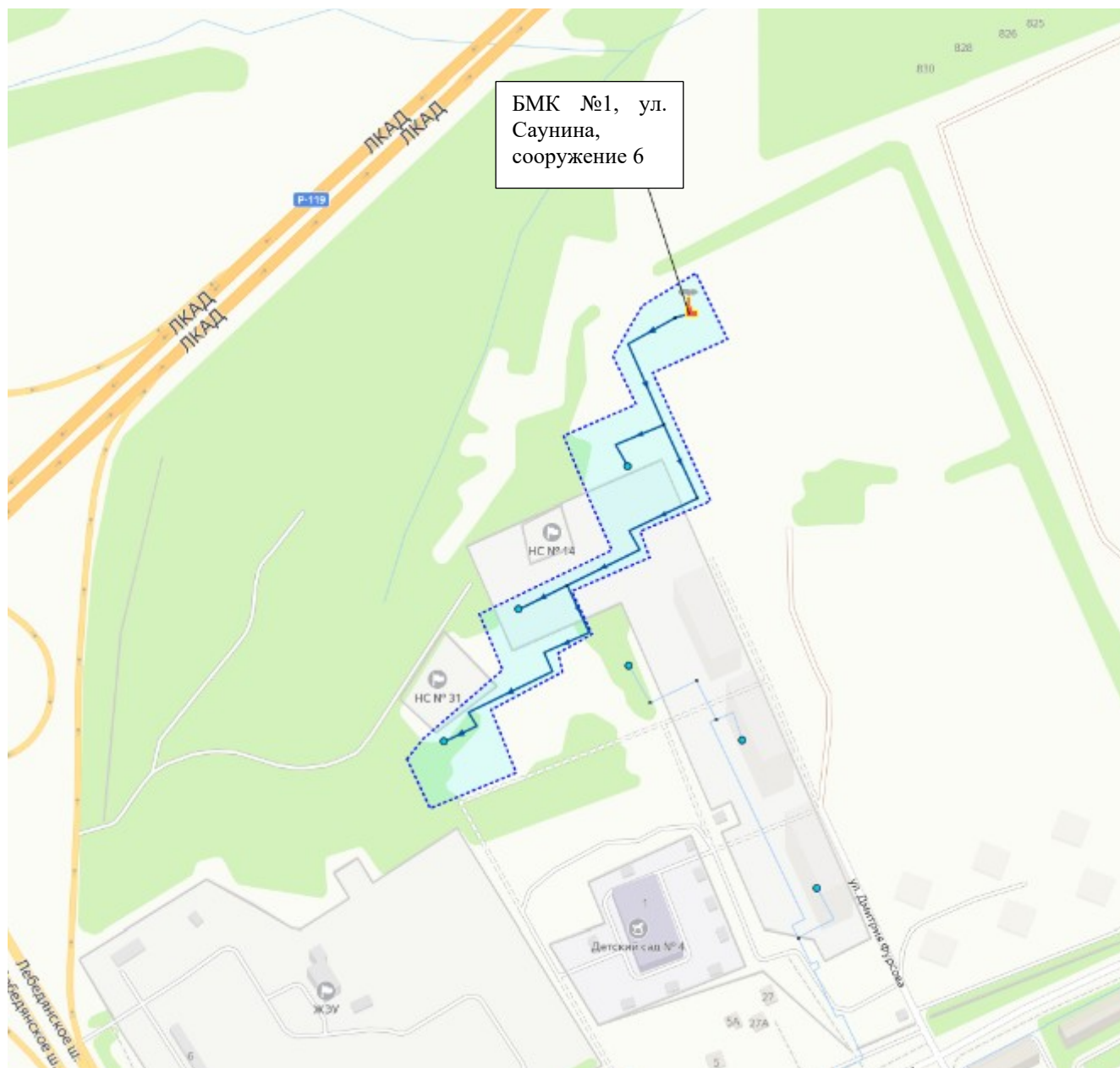


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-34– Зона действия котельной «БМК №1 Саунина»

32: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоКонсалт», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу ул. Сергея Казьмина, стр. 3А и 3А/1.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт».



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-35 – Зона действия котельной «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт»

33: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоКонсалт», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт».



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-36 – Зона действия котельной «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт»

34: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная ООО «ЭнергоПлюс» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоПлюс», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта жилого комплекса по ул. Бородинская г. Липецк.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Бородинская, стр.49.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

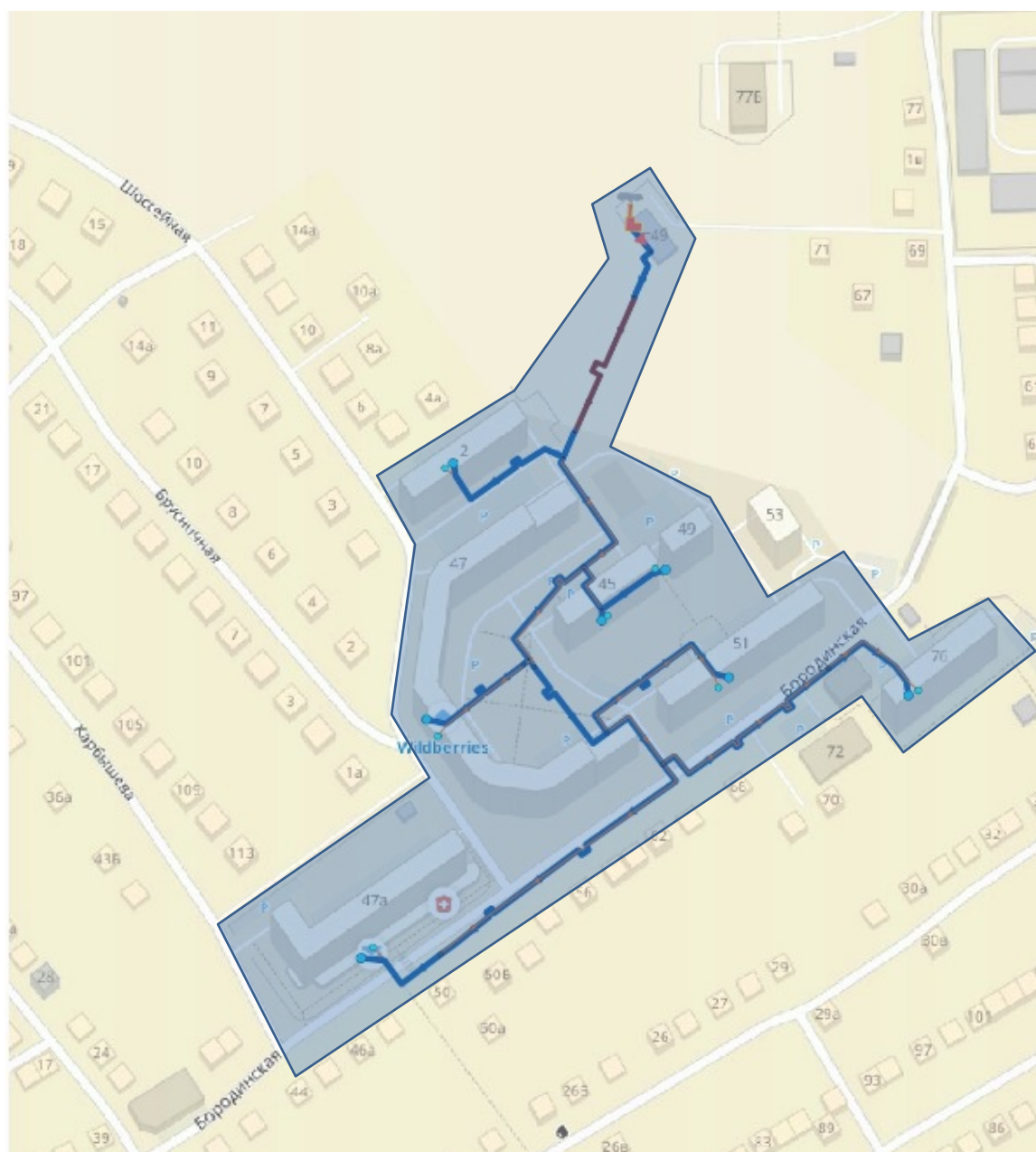


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-37 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс»

35: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Зем Рем Строй Липецк» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоПлюс», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого здания по адресу Тамбовская улица, 6

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

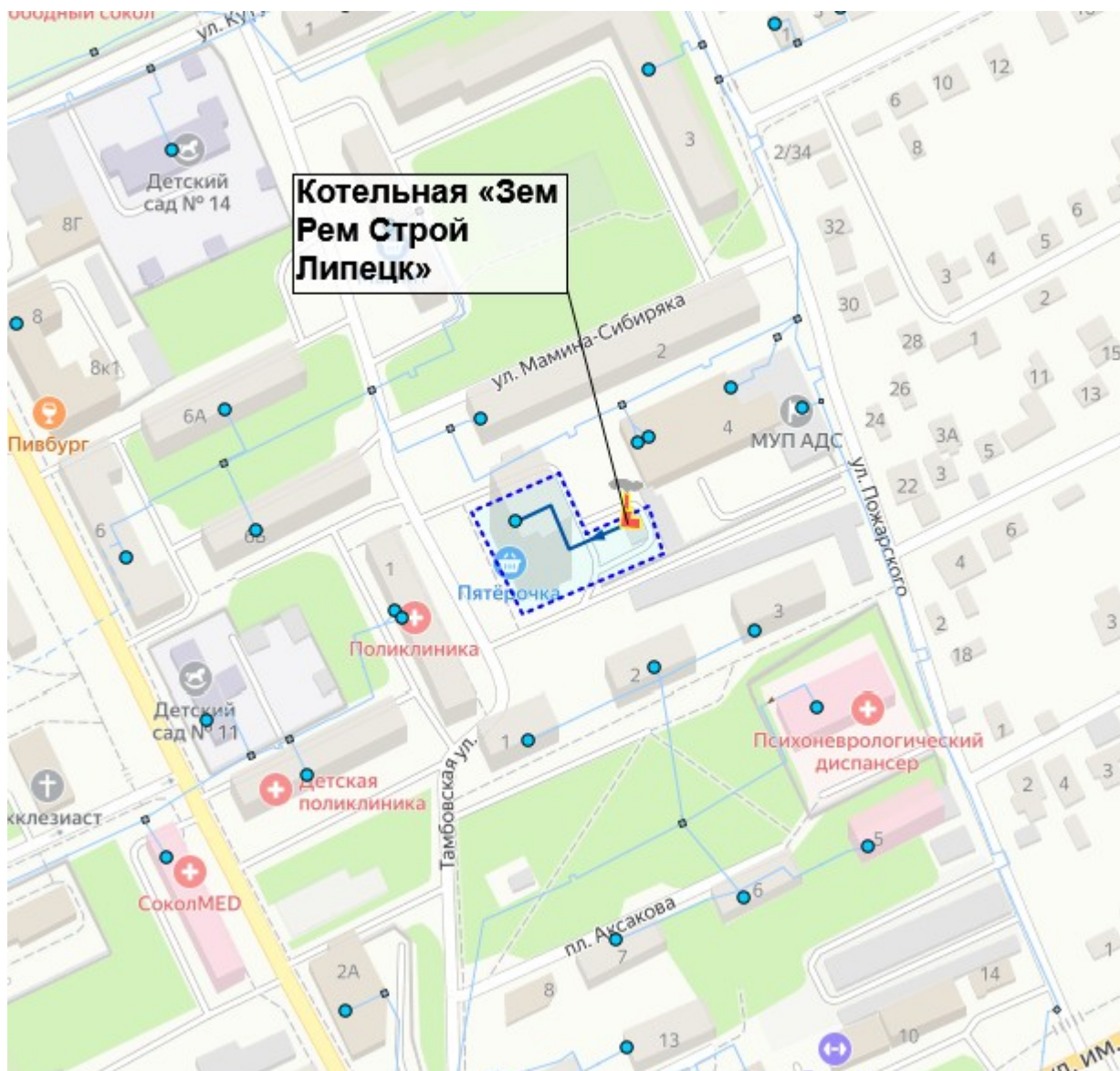


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-38– Зона действия котельной «Зем Рем Строй Липецк»

36: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Мегаполис-Недвижимость» эксплуатирующей организации ООО «Мегаполис-Недвижимость», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта по ул. Гагарина.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Гагарина, д. 70а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

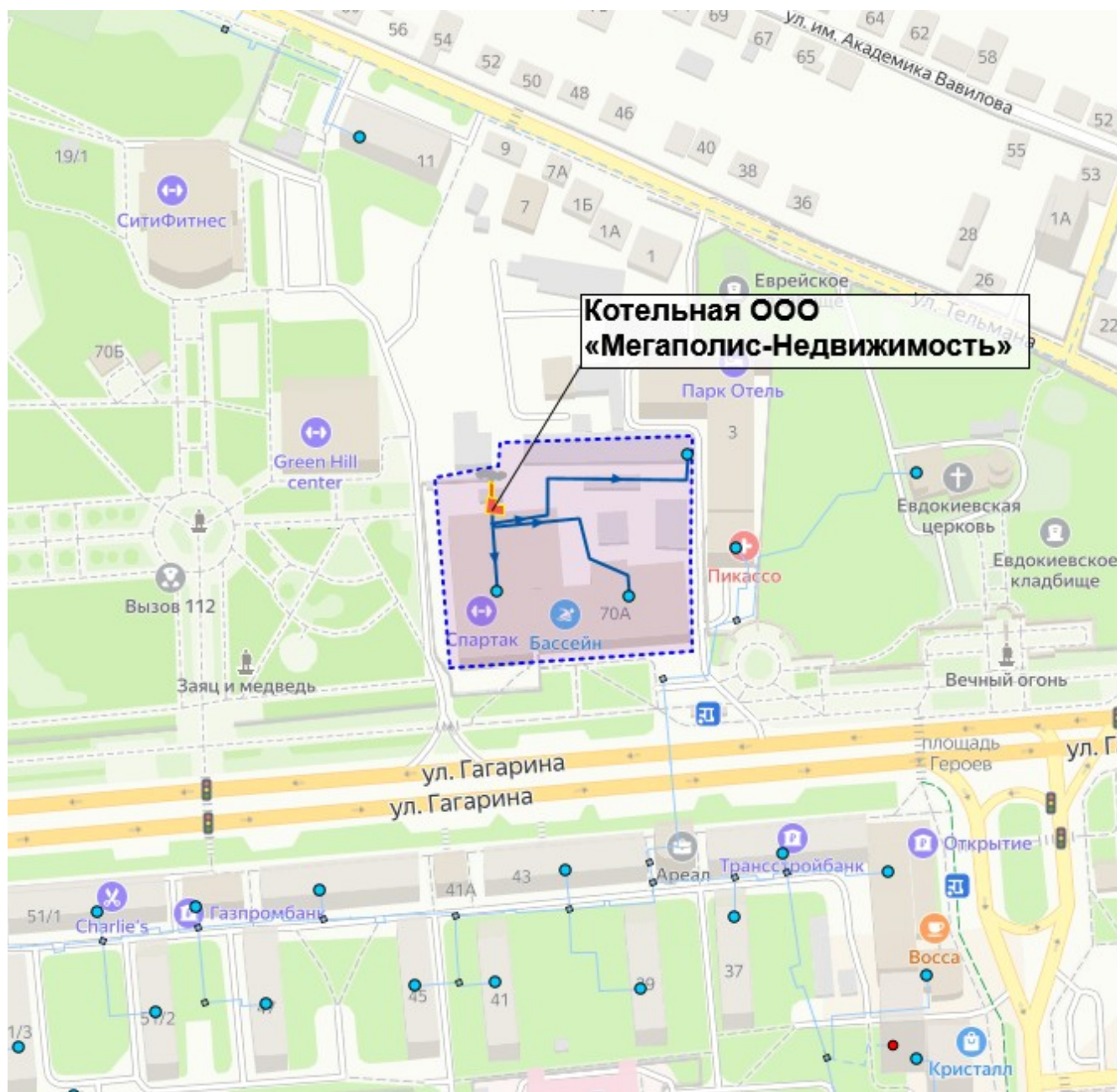


Рисунок Существоющие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-39– Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость»

38: Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Воронежской таможни» эксплуатирующей организации «Службы Воронежской таможни», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение административного здания по адресу Трубный проезд, д.3.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

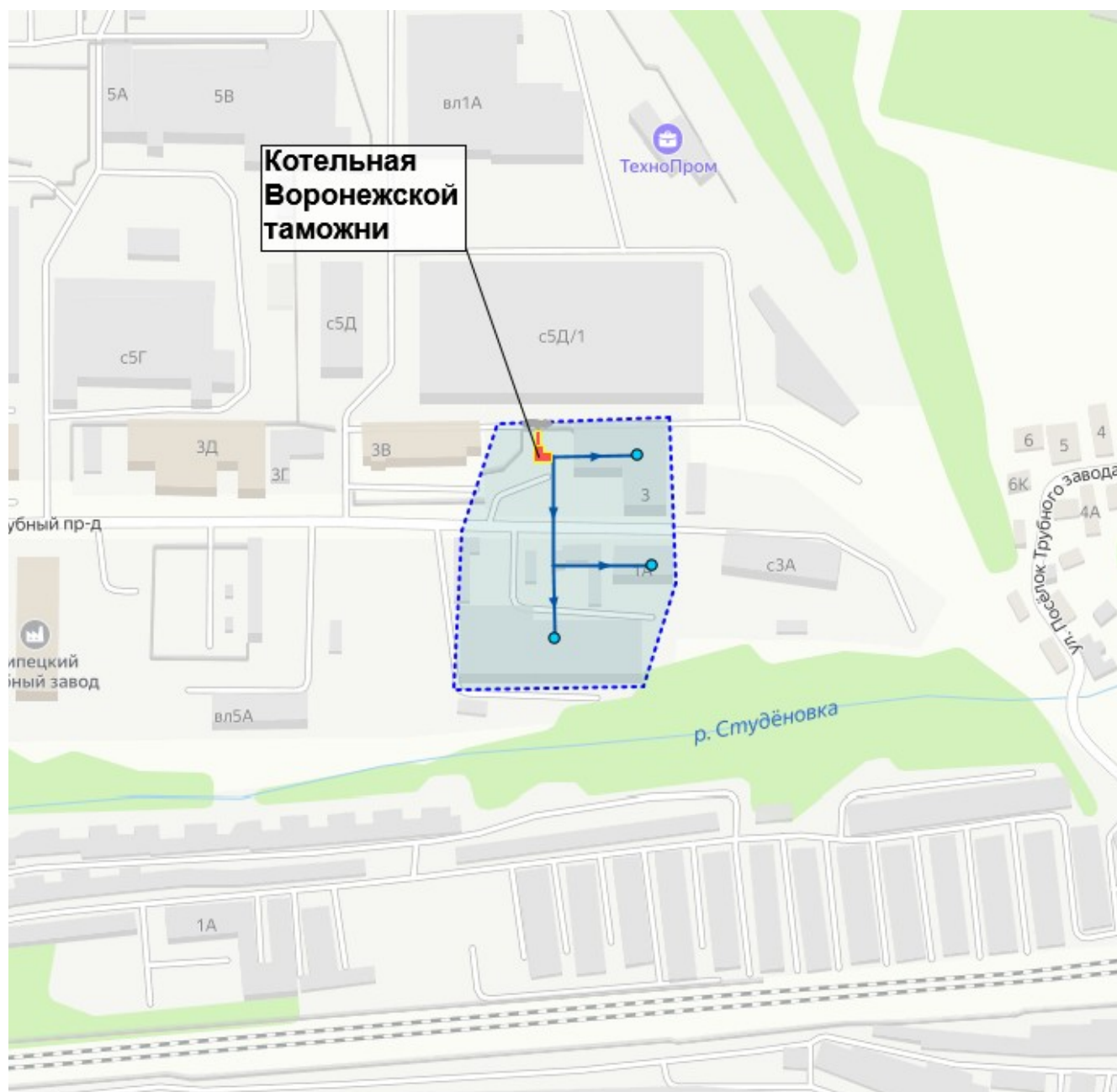


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-41 – Зона действия котельной «Воронежской таможни»

2.1.2 Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Информация о присвоенных номерах, наименованиях и адресной привязки источников тепловой энергии, осуществляющих теплоснабжение потребителей в своей зоне действия на перспективный период развития (2042 год) приведена в таблице ниже.

Таблица Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-31 – Адресная привязка источников тепловой энергии по состоянию на период развития (2042 год)

№	Наименование источника	Адрес источника
1	ТЭЦ-2	г. Липецк, Грязинское шоссе
2	Котельная «Привокзальная»	г. Липецк ул. Гагарина, д. 110 Б
3	Котельная «Северо-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 6
4	Котельная «Юго-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 38а
5	Котельная «Угловая»	г. Липецк ул. Угловая, стр. 12
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	г. Липецк ул. Семашко, д. 10
7	Котельная «МСЧ Свободный Сокол»	г. Липецк, ул. Ушинского, 10
8	Котельная Электроаппарат	г. Липецк, ул. Елецкая, 71
9	Котельная 108 квартал	г. Липецк, ул. Гайдара, сооружение 23 а
10	Котельная Баумана	г. Липецк, ул. Баумана, 296
11	Котельная с. Подгорное	г. Липецк, ул. Крайняя, владение 11
12	Котельная школы № 16	г. Липецк, ул. Комсомольская, 22
13	Котельная школы № 22 Северный Рудник	г. Липецк, пос. Северный Рудник, владение 29
14	Котельная школы № 26	г. Липецк, ул. 3. Космодемьянской, 178
15	Котельная школы № 34	г. Липецк, с. Желтые Пески, ул. Рождественская, 1
16	Котельная школы № 35	г. Липецк, с. Сселки, ул. Ракитная, д. 2
17	Котельная у поселка Северный Рудник	г. Липецк, у пос. Северный рудник
18	БМК Ковалева, 109А	г. Липецк, ул. Ковалева, 109а
20	Котельная Липецкие узоры	г. Липецк, ул. Прудная, 11
21	БМК Известковая	г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в
22	БМК Ковалева 107Д	г. Липецк, ул. Ковалева д. 107 Д
23	БМК "Стратегия"	г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 396
24	БМК №1 Саунина	г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6
25	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а
26	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а/1
27	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49
28	Котельная «Зем Рем Строй Липецк»	г. Липецк, ул. Тамбовская, сооружение 8
29	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	г. Липецк, Гагарина, 70а
30	Котельная ООО «Комус»	ул. 8 Марта, стр. 15б
31	Котельная Воронежской таможни	г. Липецк, Трубный проезд, д.3
32	Новая котельная делового кластера	адрес не определен
33	Новая котельная ул. Студёновская	адрес не определен
34	Новая котельная ул. Железнякова	адрес не определен
35	Новая котельная ул. Шахтерская	адрес не определен
36	Новая котельная ш. Лебедянское	адрес не определен
37	Новая котельная 48:20:0028408:1	адрес не определен
38	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	адрес не определен
39	Новая котельная ул. Сафонова	адрес не определен
40	Новая котельная Свободный Сокол	адрес не определен
41	Новая котельная п. Дачный	адрес не определен
42	Новая котельная БМК ул. Одоевского	адрес не определен
43	Новая котельная ул. Неделина	адрес не определен
44	Новая котельная пер. Клеверный	адрес не определен

Указание зоны действия источника тепловой энергии ТЭЦ-2 эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

ТЭЦ-2 – основной источник тепловой энергии г. Липецк - ТЭЦ-2 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация». ТЭЦ-2 обеспечивает теплоснабжение жилых кварталов города, а также теплоснабжение ряда промышленных предприятий в горячей воде.

ТЭЦ-2 располагается по адресу: г. Липецк, ГСП (территория ТЭЦ-2).

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

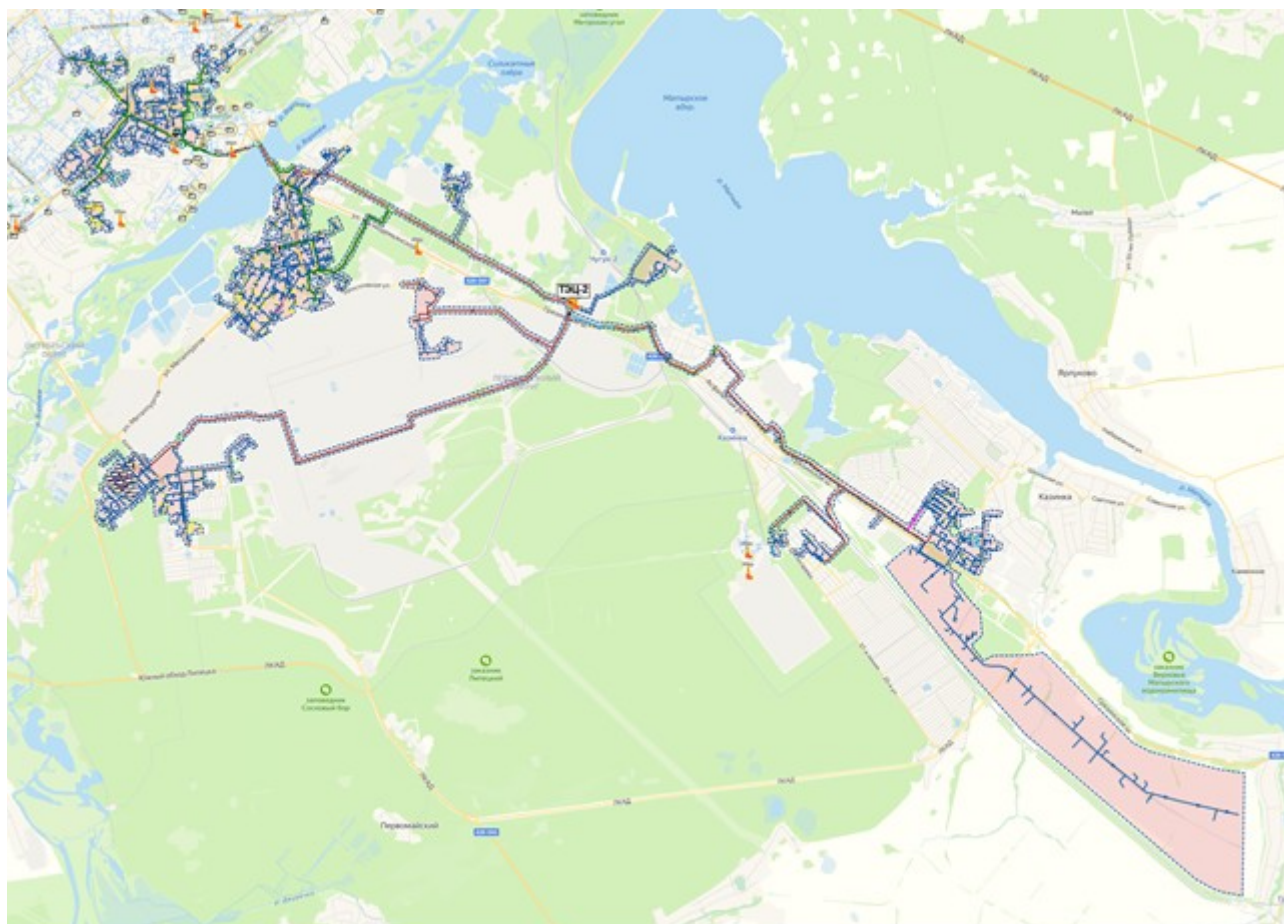


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-42 – Зона действия ТЭЦ-2

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Привокзальная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта в Привокзальном и Завокзальном районах города Липецк.

Котельная «Привокзальная» располагается по адресу: г. Липецк, ул. Гагарина, 110 Б.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

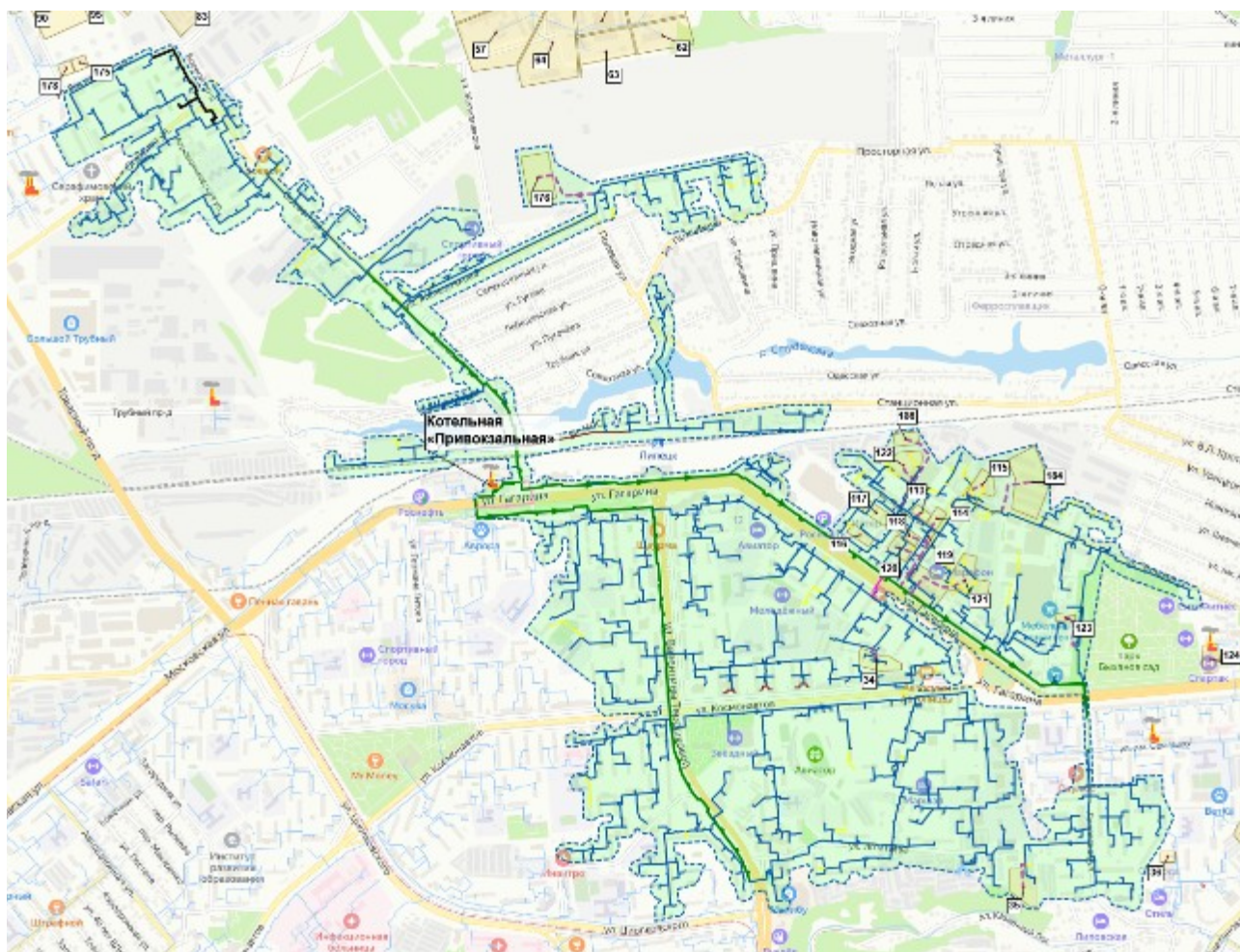


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-43 – Зона действия котельной «Привокзальная»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Северо-Западная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых домов и объектов социального и культурно-бытового назначения.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Московская, 6.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

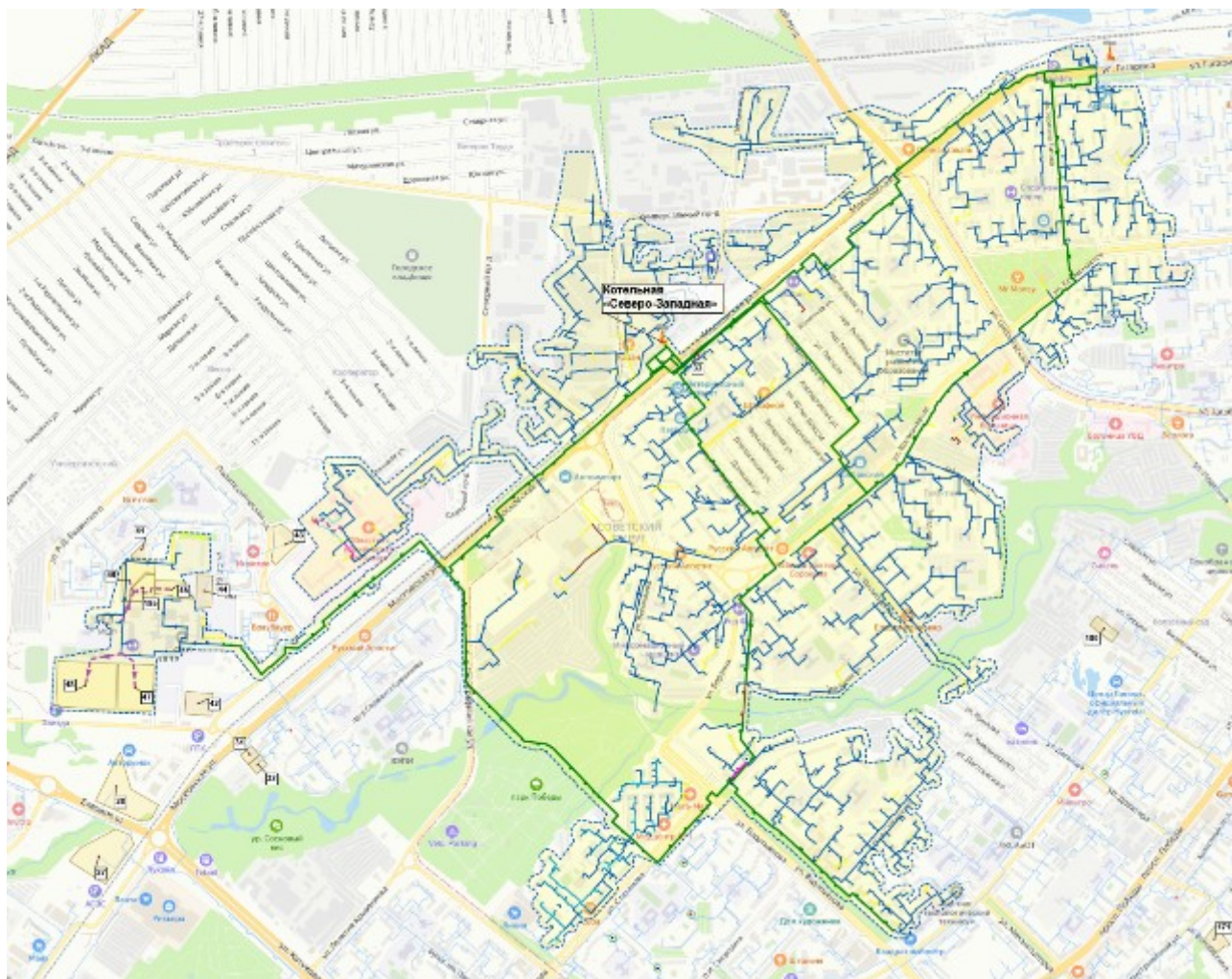


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-44 – Зона действия котельной «Северо-Западная»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Юго-Западная» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Московская, 38 А.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-45 – Зона действия котельной «Юго-Западная»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Угловая» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Плеханова, 59.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

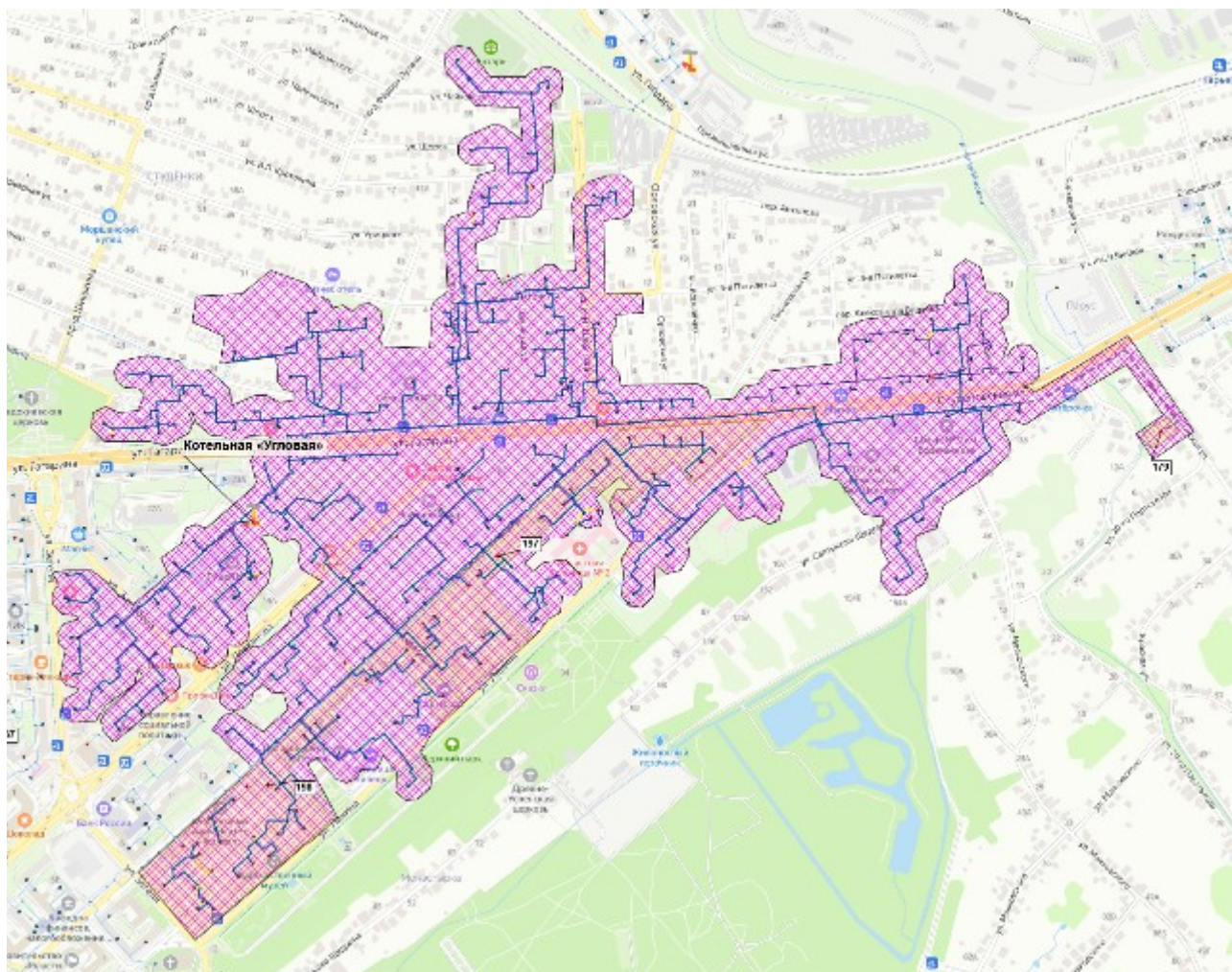


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-46 – Зона действия котельной «Угловая»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Улица Семашко, д.10» эксплуатирующей организации АО «РИР Энерго», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Семашко, 10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

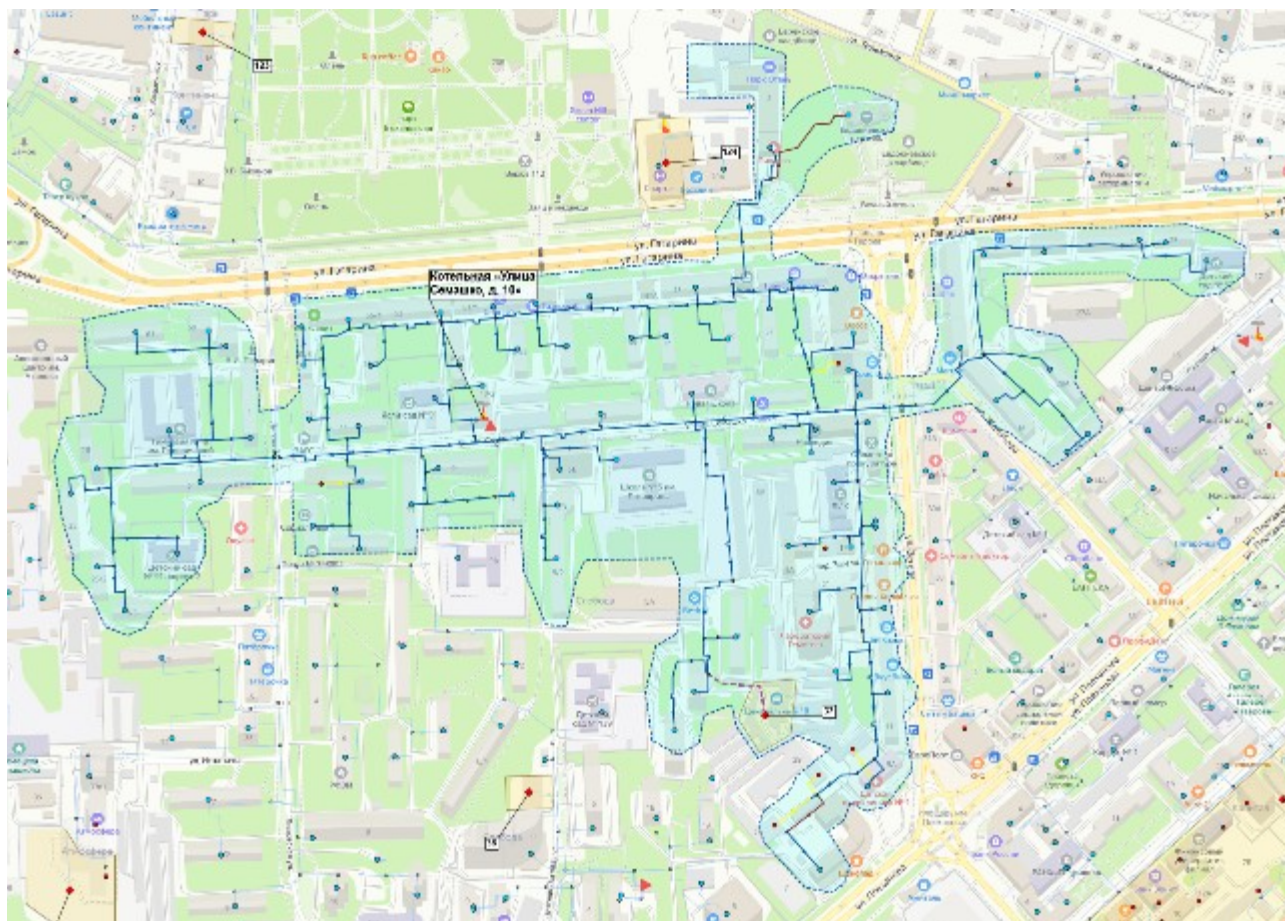


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-47 – Зона действия котельной «Улица Семашко, д. 10»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10 эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк ул. Ушинского,10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

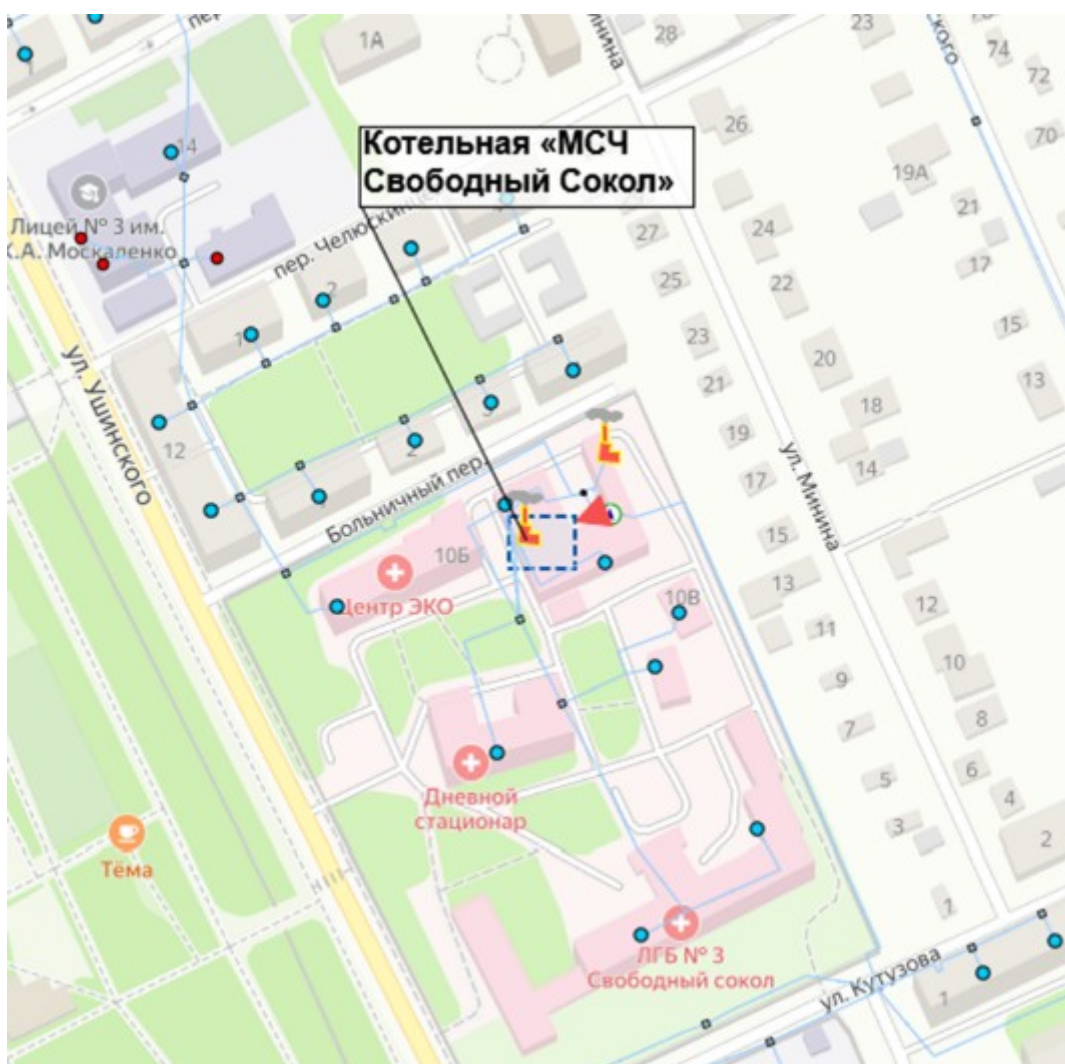


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-48 – Зона действия котельной «МСЧ «Свободный Сокол»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Центролит» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Юношеская, 87.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

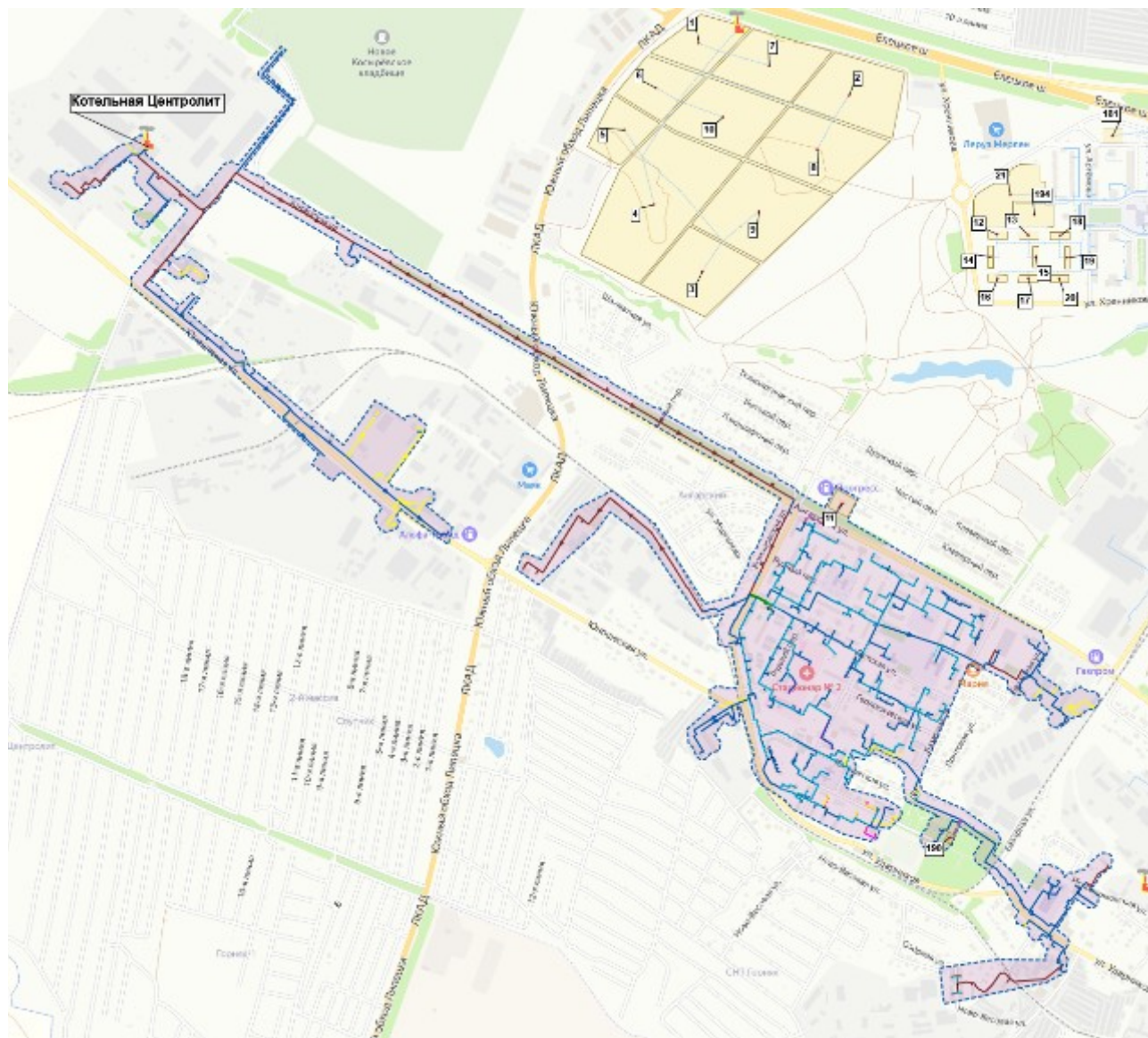


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-49 – Зона действия котельной «Центролит»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Электроаппарат» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Елецкая, 69 а.

Зона действия котельной «Электроаппарат» описывается улицами: Студеновская, Чапаева, Карьерная, Елецкая.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

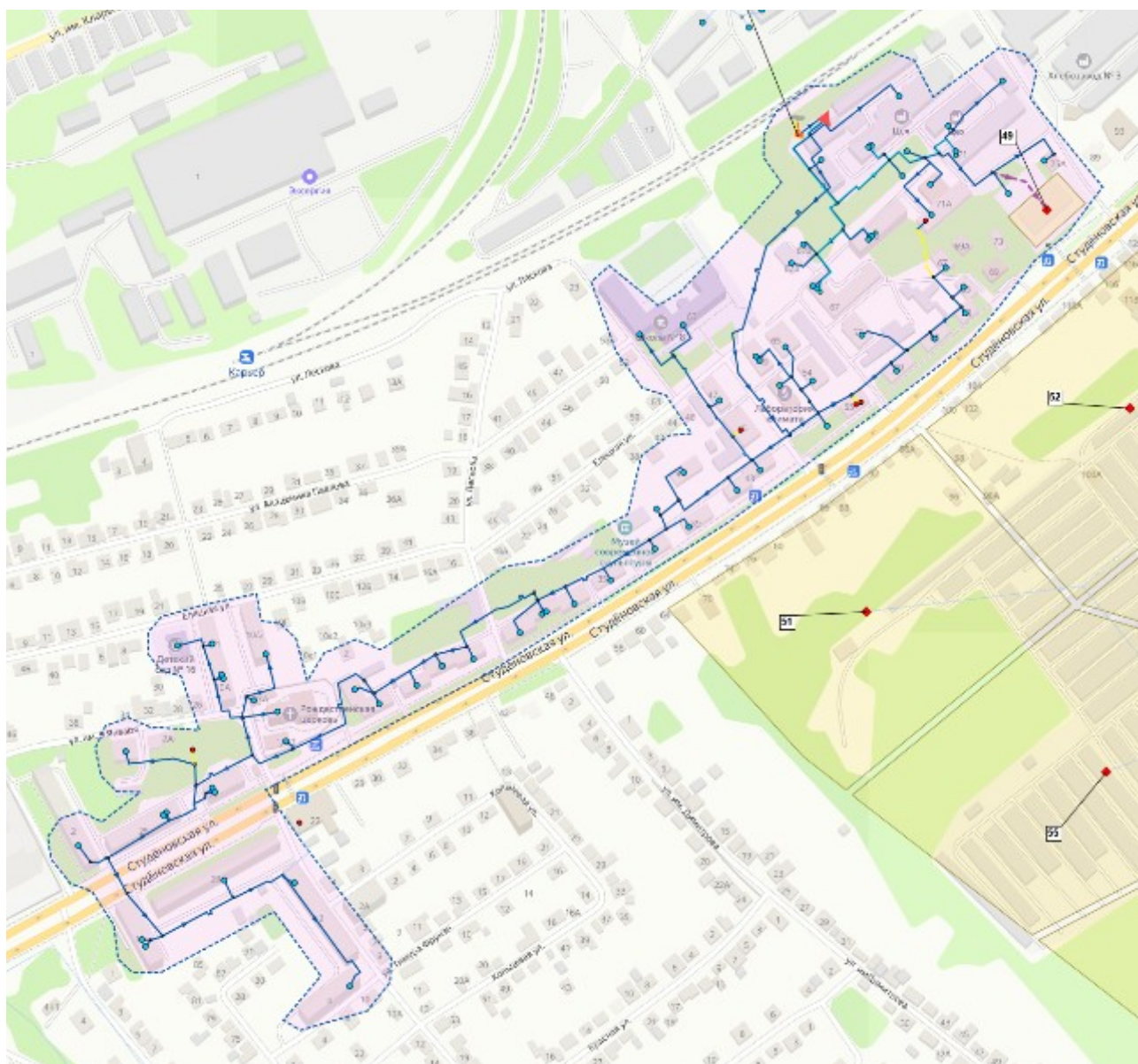


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-50 – Зона действия котельной «Электроаппарат»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «108 Квартал» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Гайдара, 10.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-51 – Зона действия котельной «108 квартал»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Баумана» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта.

Котельная «Баумана» располагается по адресу г. Липецк, ул. ул. Баумана, 296.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

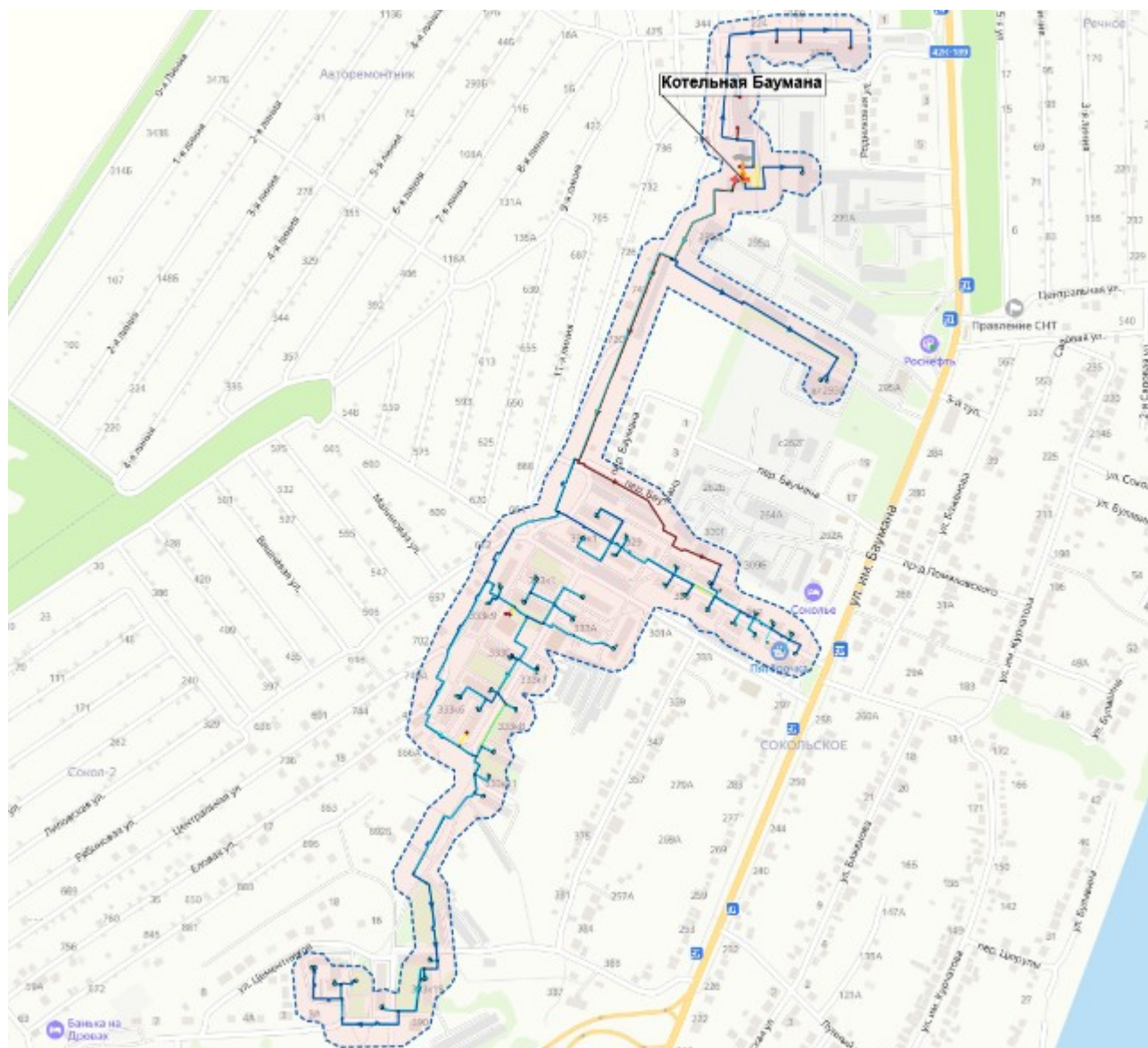


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-52 – Зона действия котельной «Баумана»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «с. Подгорное» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий МКР «Село Подгорное».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Крайняя, 11.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

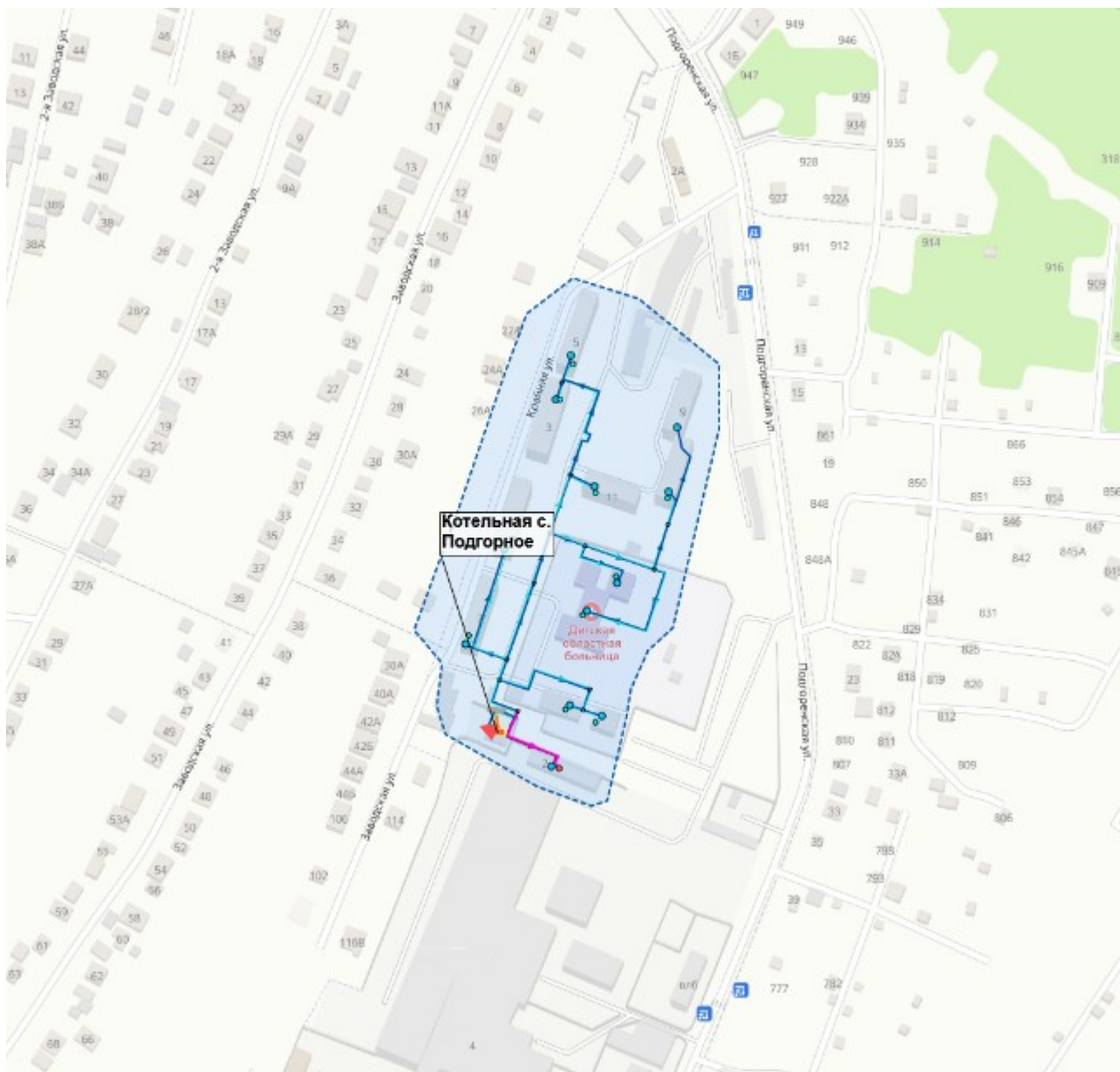


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-53 – Зона действия котельной «с. Подгорное»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №16» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого дома по улице Комсомольская, 22.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Комсомольская, 22. Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

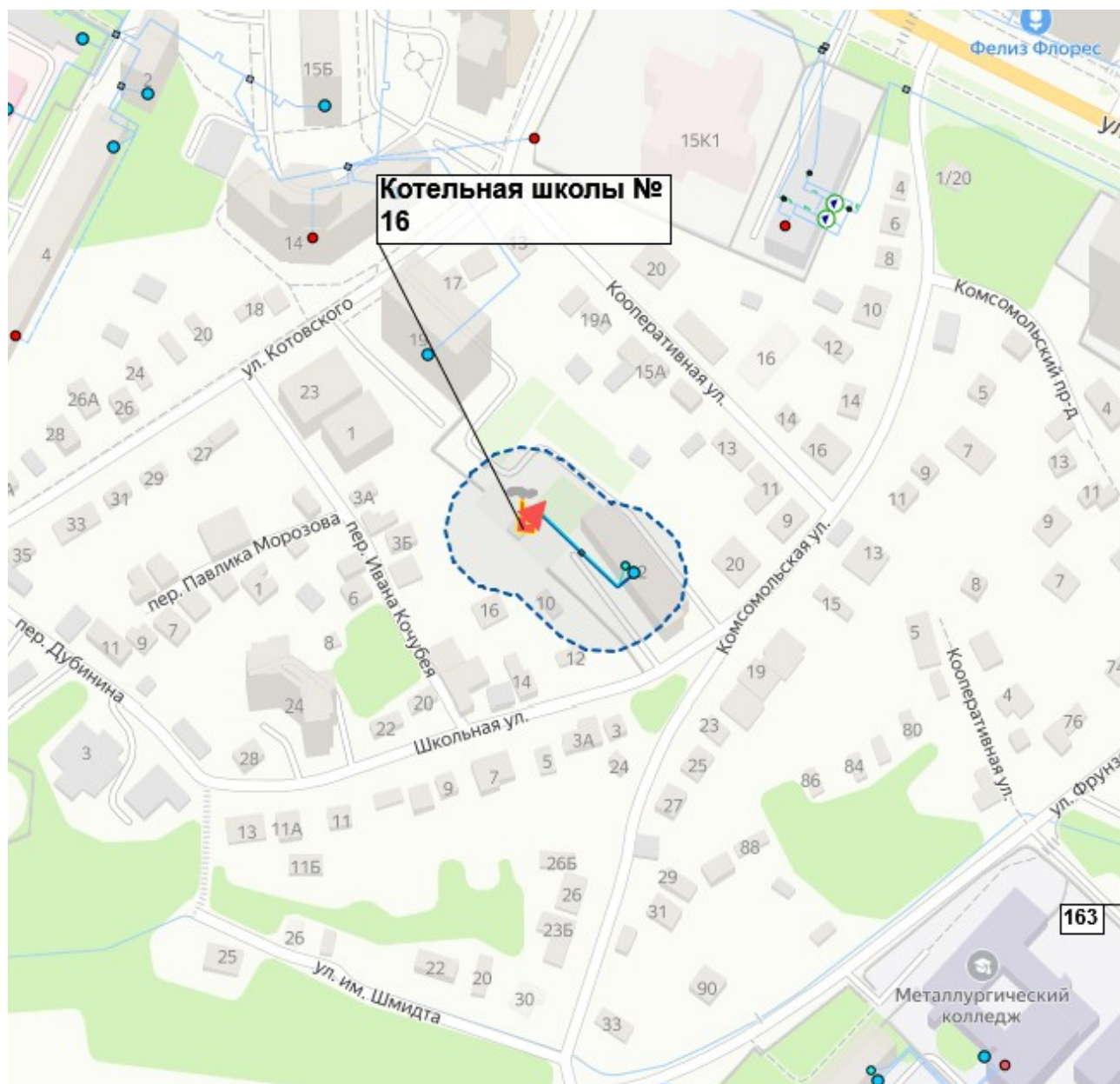


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-54 – Зона действия котельной «Школа № 16»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №22 Северный Рудник» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 22.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, пос. Северный Рудник, вл. 29.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

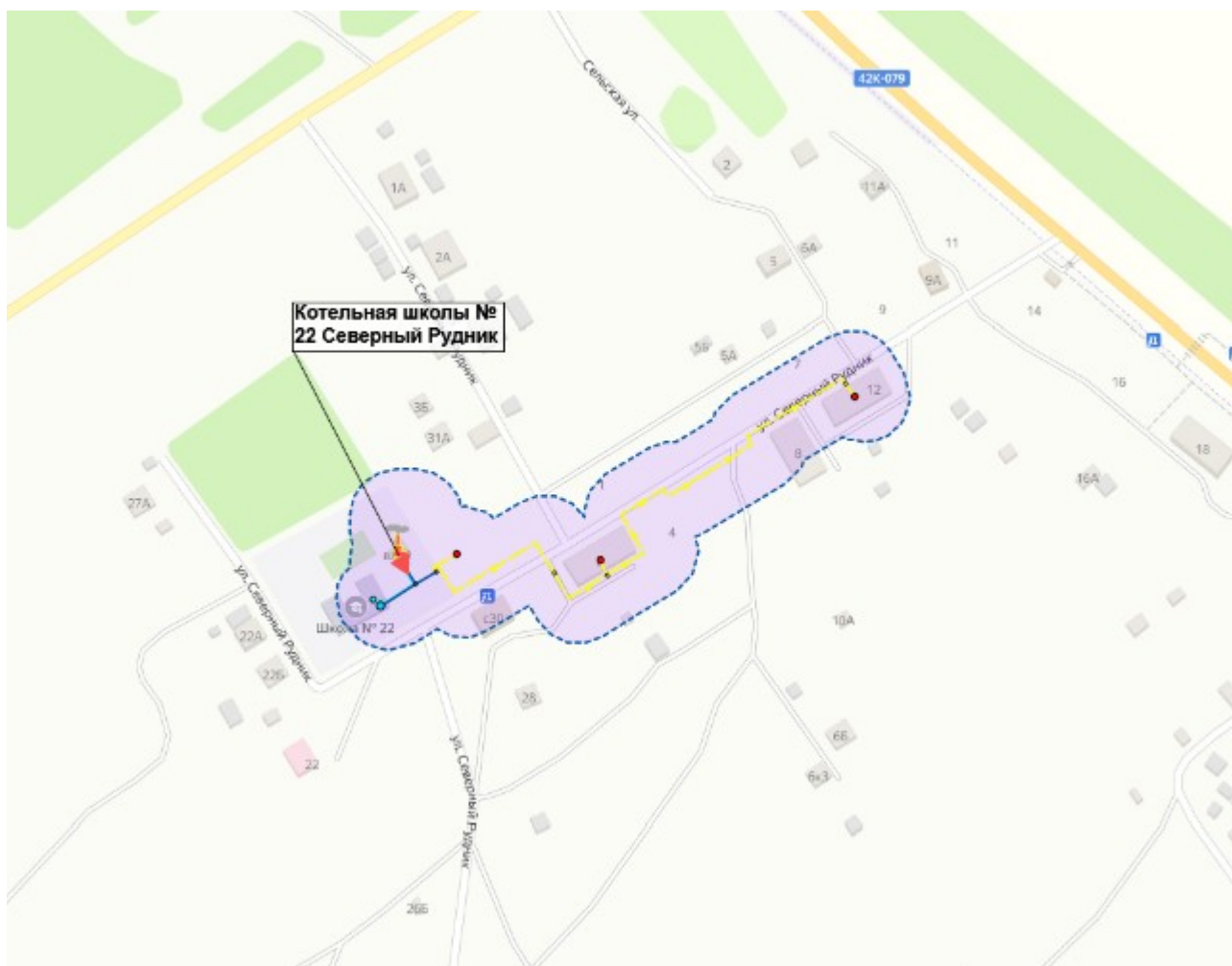


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-55 – Зона действия котельной «Школа №22 Северный Рудник»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №26» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение здания школы № 26.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Зои Космодемьянской, 178 а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

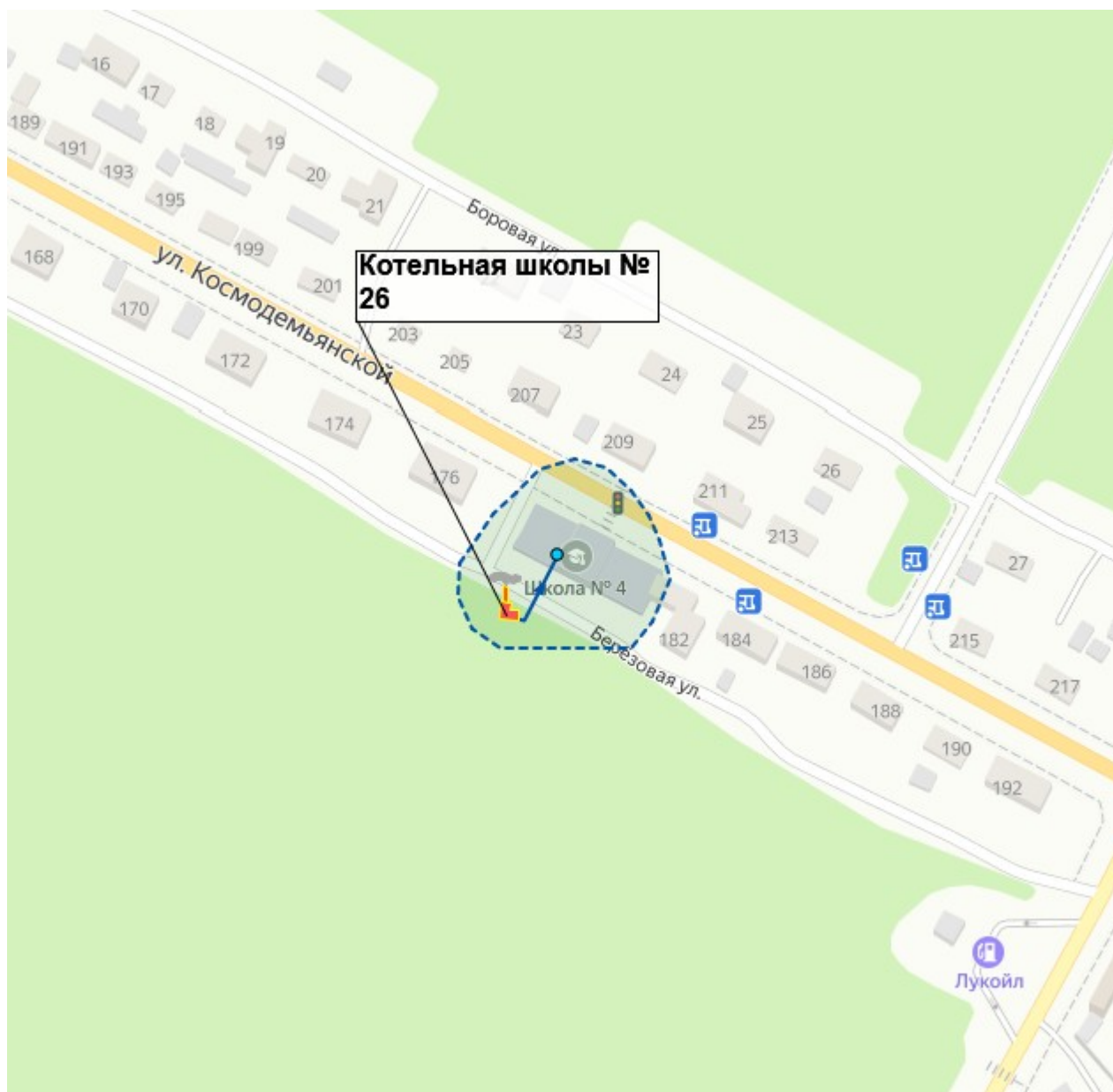


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-56 – Зона действия котельной «Школа № 26»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельная «Школа №34» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 34.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, с. Желтые пески.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-57 – Зона действия котельной «Школа № 34»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Школа №35» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение школы № 35.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, с. Сселки.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

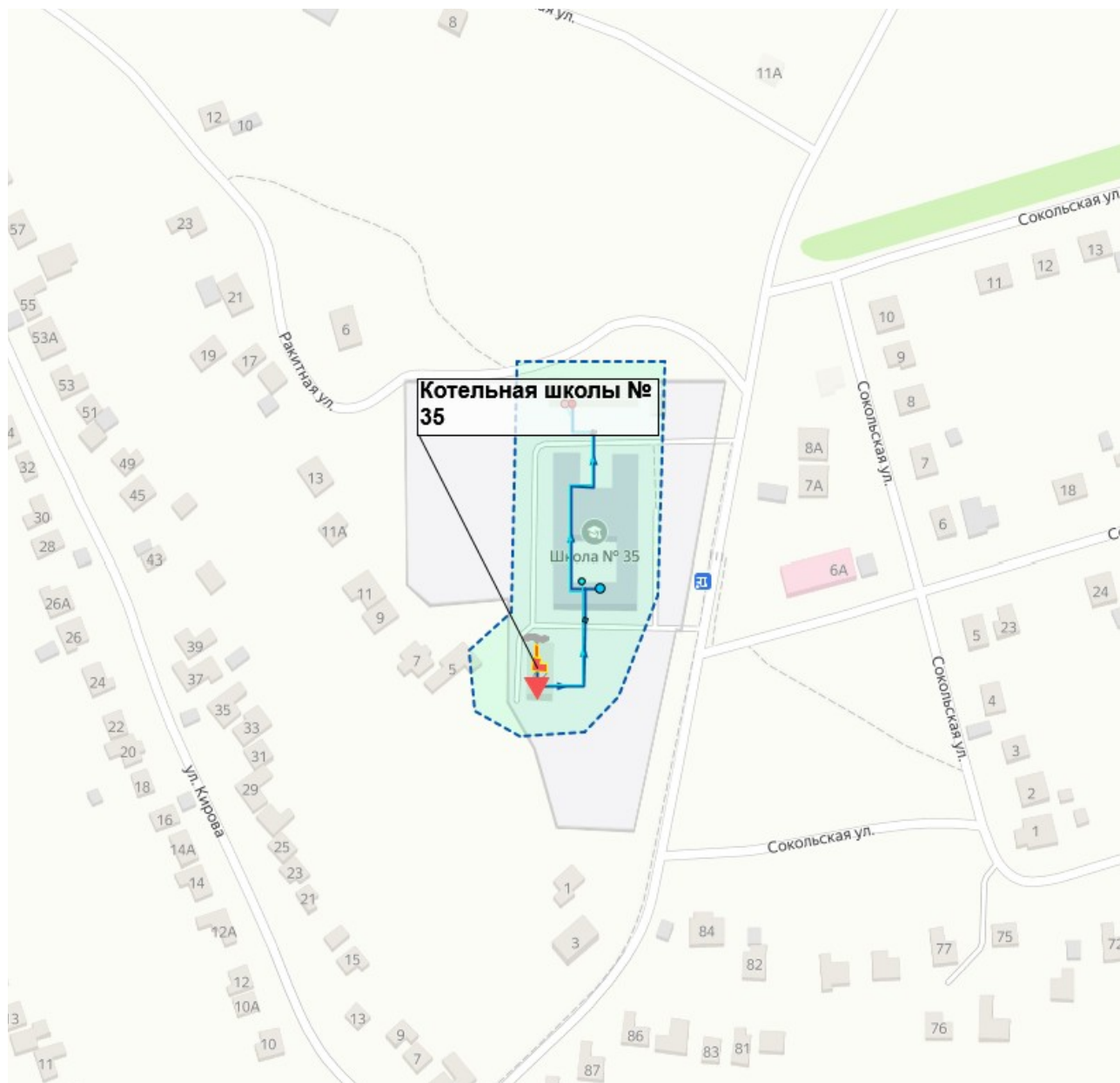


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-58 – Зона действия котельной «Школа № 35»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «У поселка Северный Рудник» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник» и здания детского сада. Котельная «У поселка Северный Рудник» МУП «Липецктеплосеть» обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник». Котельная «У поселка Северный Рудник» располагается по адресу: г. Липецк, пос. Северный Рудник.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-59 – Зона действия котельной «У поселка Северный Рудник»

Указание зоны действия источника тепловой энергии БМК Ковалева, д. 109 А эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого многоквартирного дома № 109а по улице Ковалева.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Ковалева. 109 а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-60 – Зона действия «БМК Ковалева, д. 109 А»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «Липецкие узоры» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых и общественных зданий поселка «Сырский Рудник».

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Прудная, 1.

Зона действия котельной «Липецкие узоры» описывается границами улицы Прудная.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

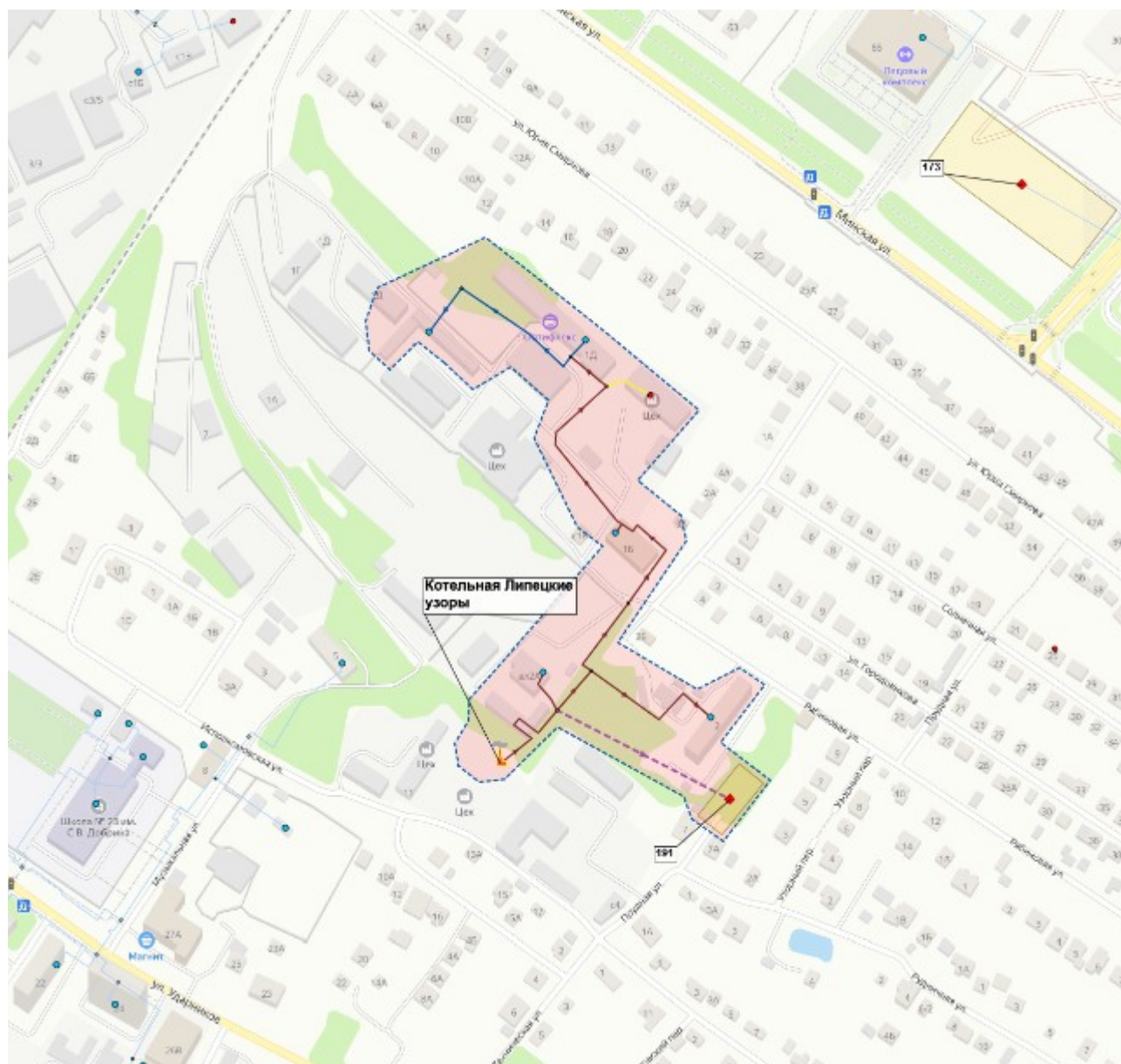


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-61 – Зона действия котельной «Липецкие узоры»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «БМК ул. Известковая» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Энгельса.

Источник тепловой энергии располагается по адресу: г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

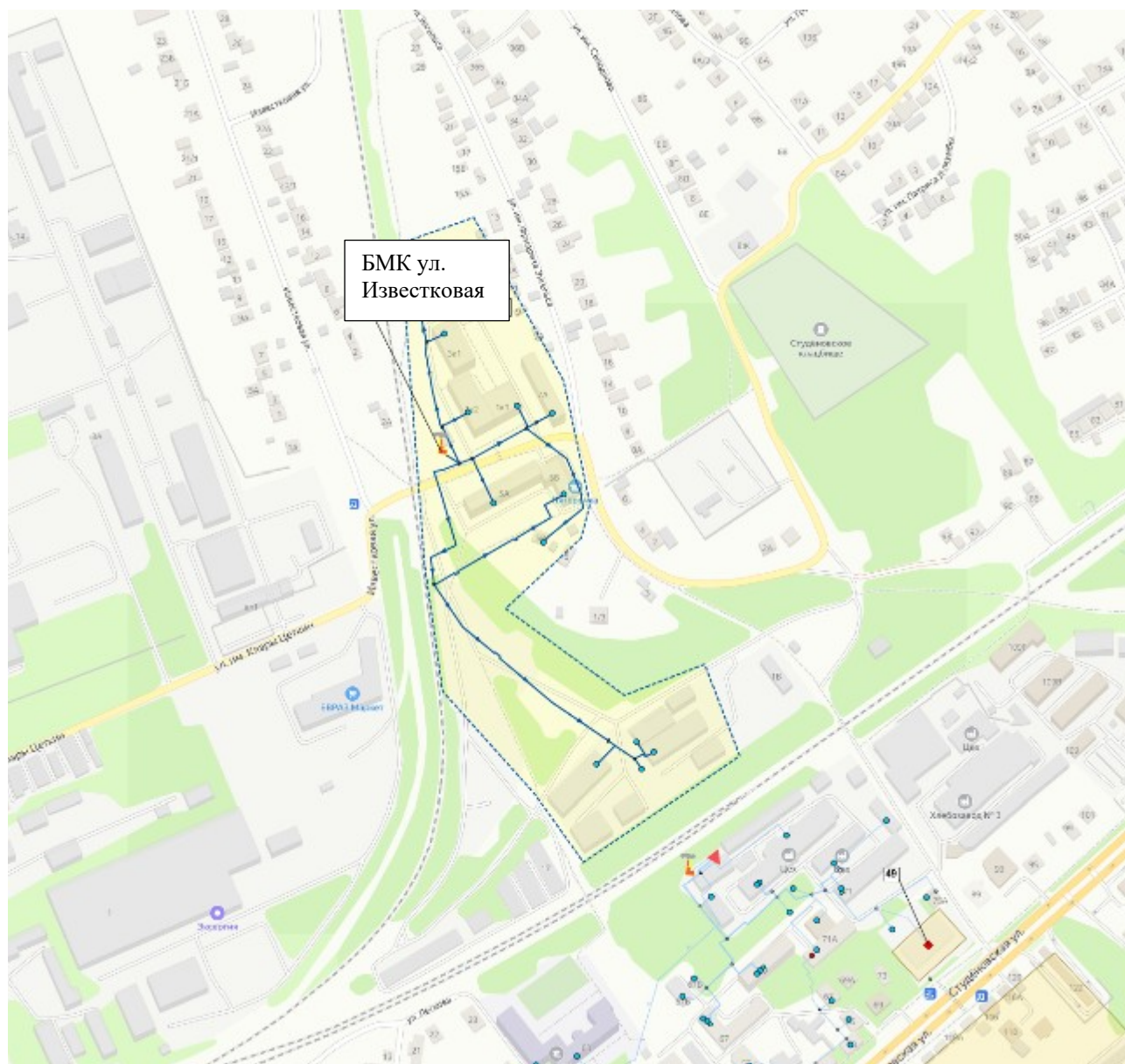


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-62 – Зона действия котельной «БМК ул. Известковая»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной «БМК Ковалева 107Д» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Ковалева.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Ковалева, 107.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

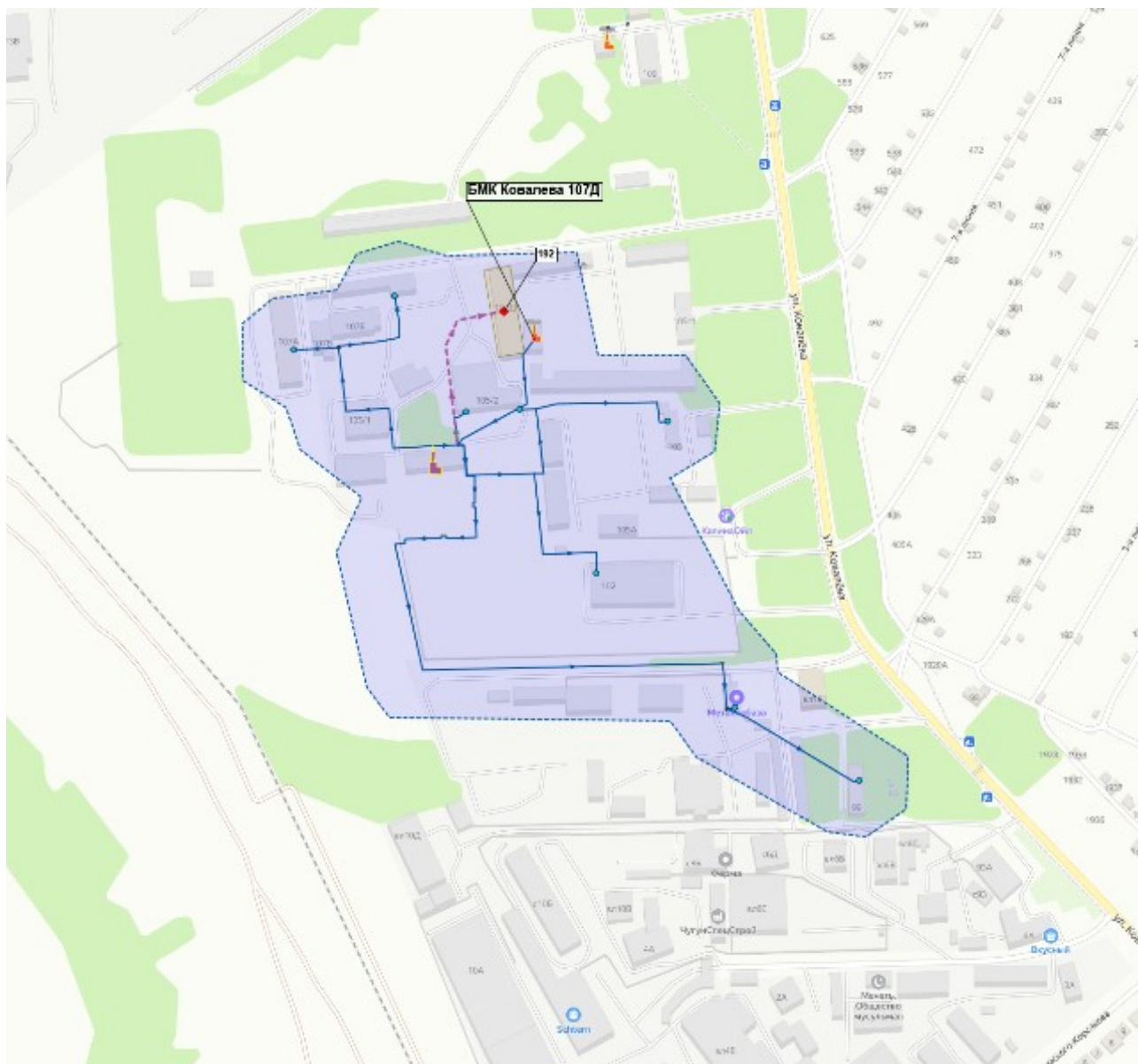


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-63 – Зона действия котельной «БМК Ковалева, 107д»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «БМК «Стратегия» эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. 40 лет Октября.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 39б.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

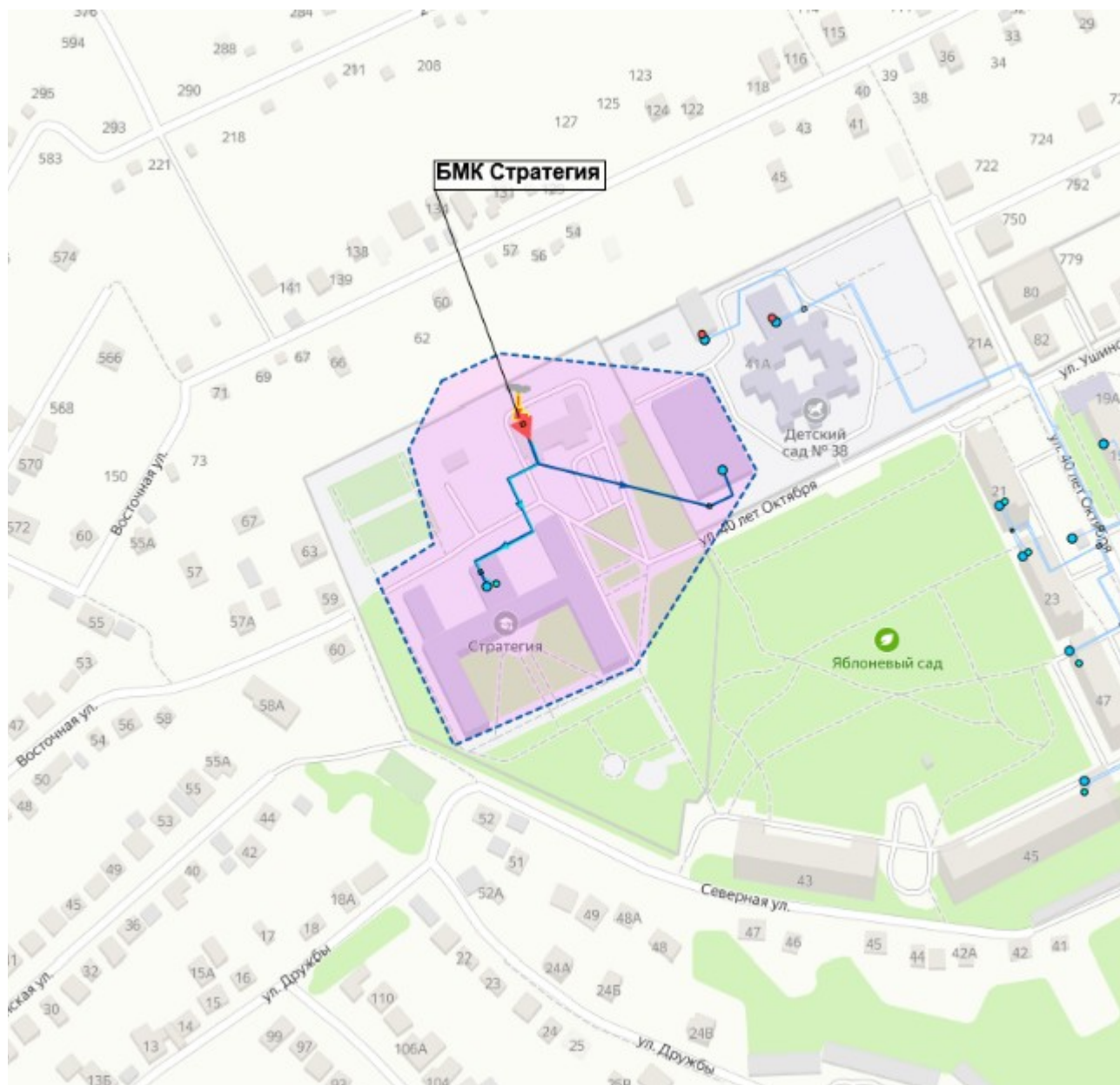


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-64 – Зона действия котельной «БМК «Стратегия»

Указание зоны действия источника тепловой энергии котельной БМК №1, ул. Саунина, сооружение 6 эксплуатирующей организации МУП «Липецктеплосеть», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий по ул. Василия Саунина.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-65 – Зона действия котельной «БМК №1 Саунина»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоКонсалт», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу ул. Сергея Казьмина, стр. 3А и 3А/1.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт».

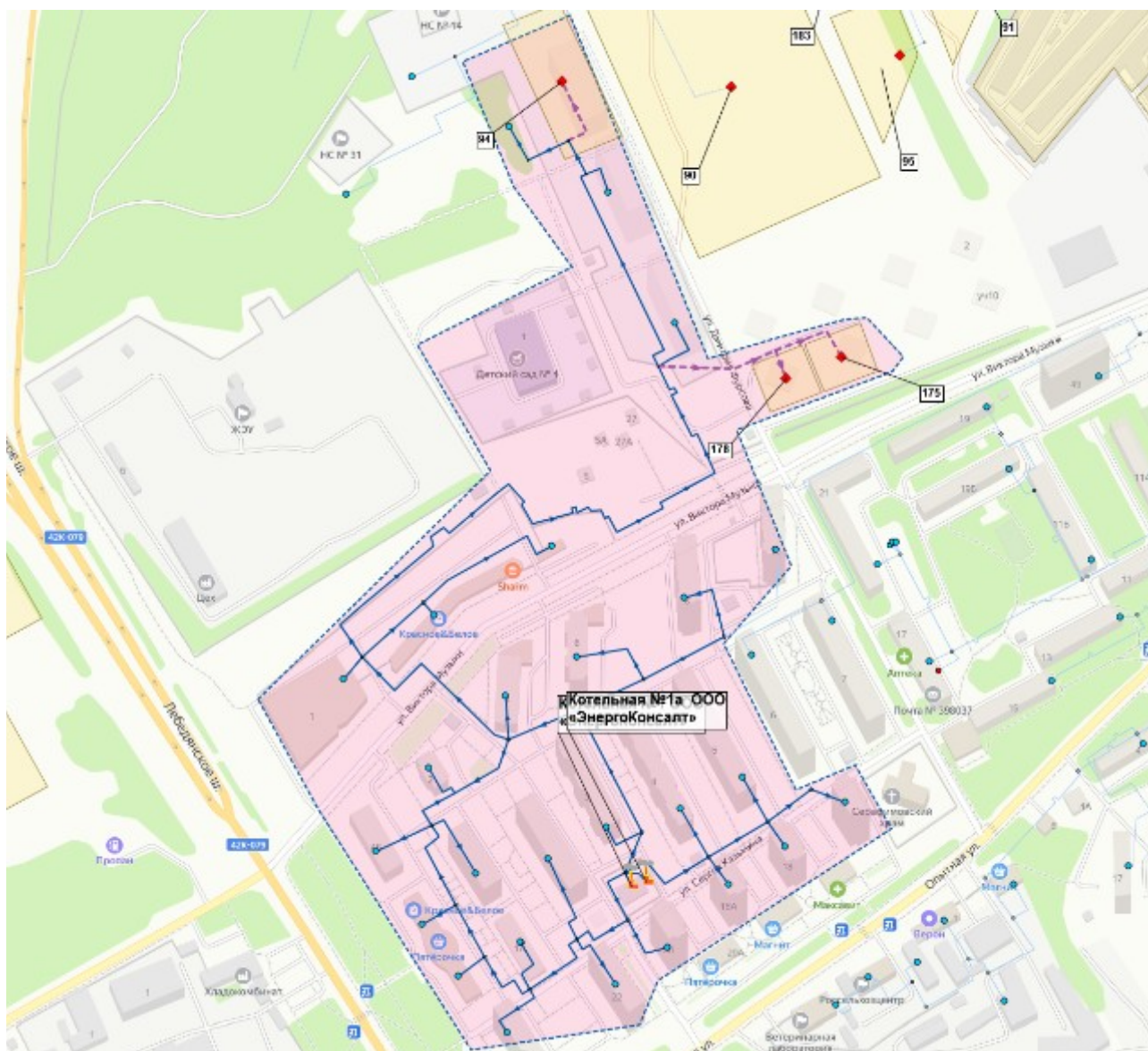


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-бб – Зона действия котельной «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоКонсалт», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

Котельная имеет ту же зону действия, что «Котельная №1 «ООО ЭнергоКонсалт».

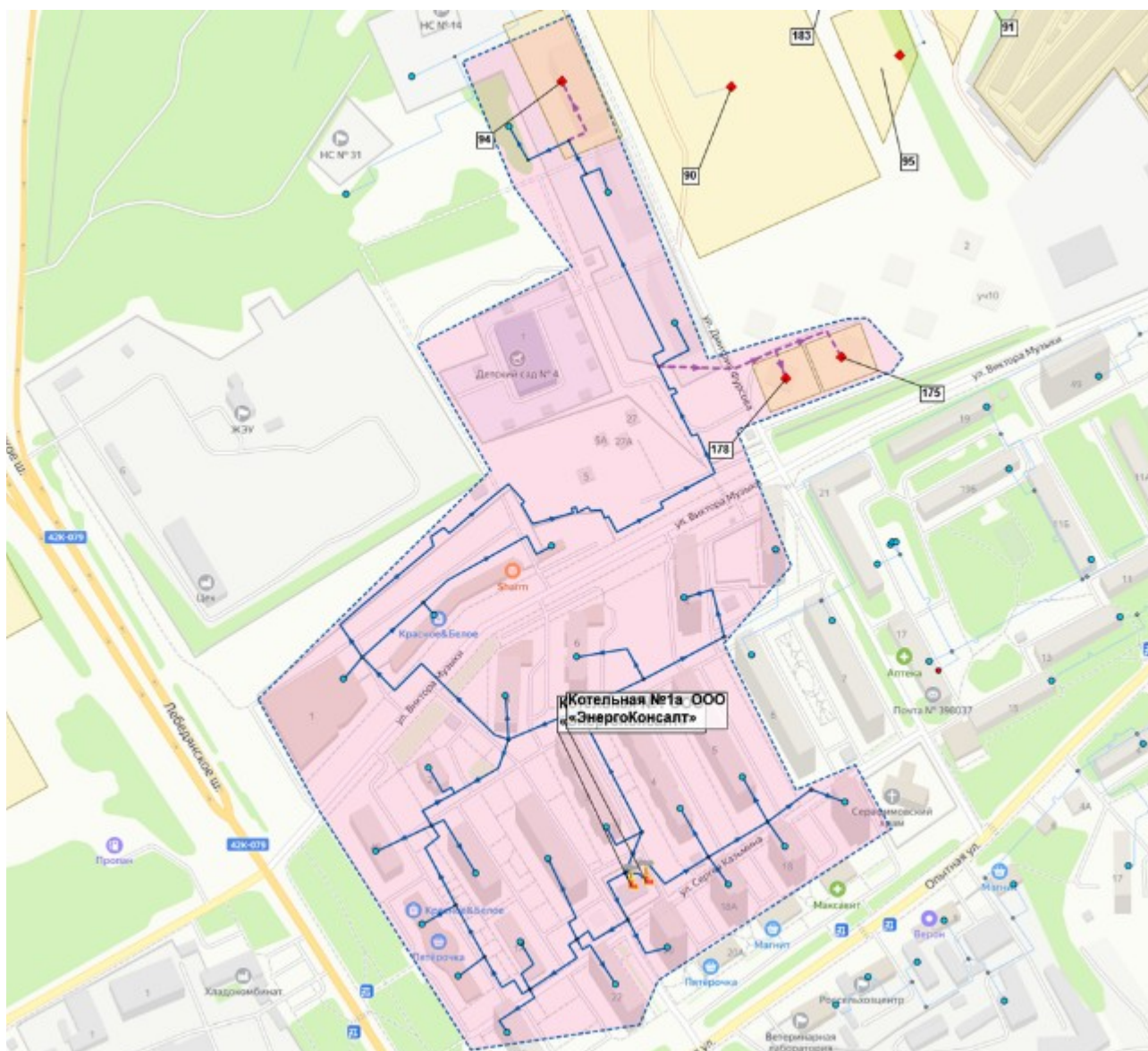


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-67 – Зона действия котельной «Котельная №1а «ООО ЭнергоКонсалт»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная ООО «ЭнергоПлюс» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоПлюс», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта жилого комплекса по ул. Бородинская г. Липецк.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Бородинская, стр.49.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

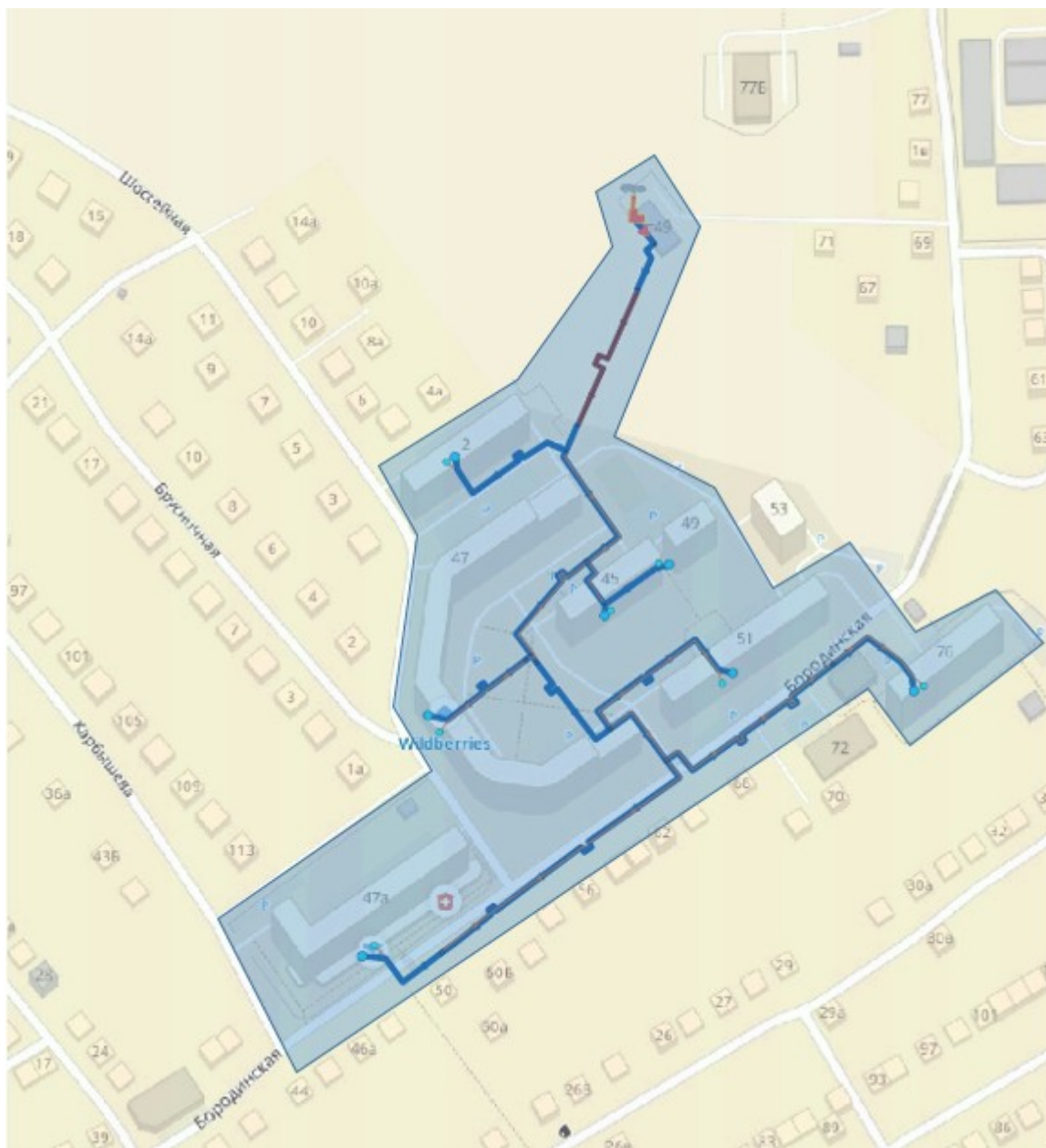


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-68 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Зем Рем Строй Липецк» эксплуатирующей организации ООО «ЭнергоПлюс», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилого здания по адресу Тамбовская улица, 6

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

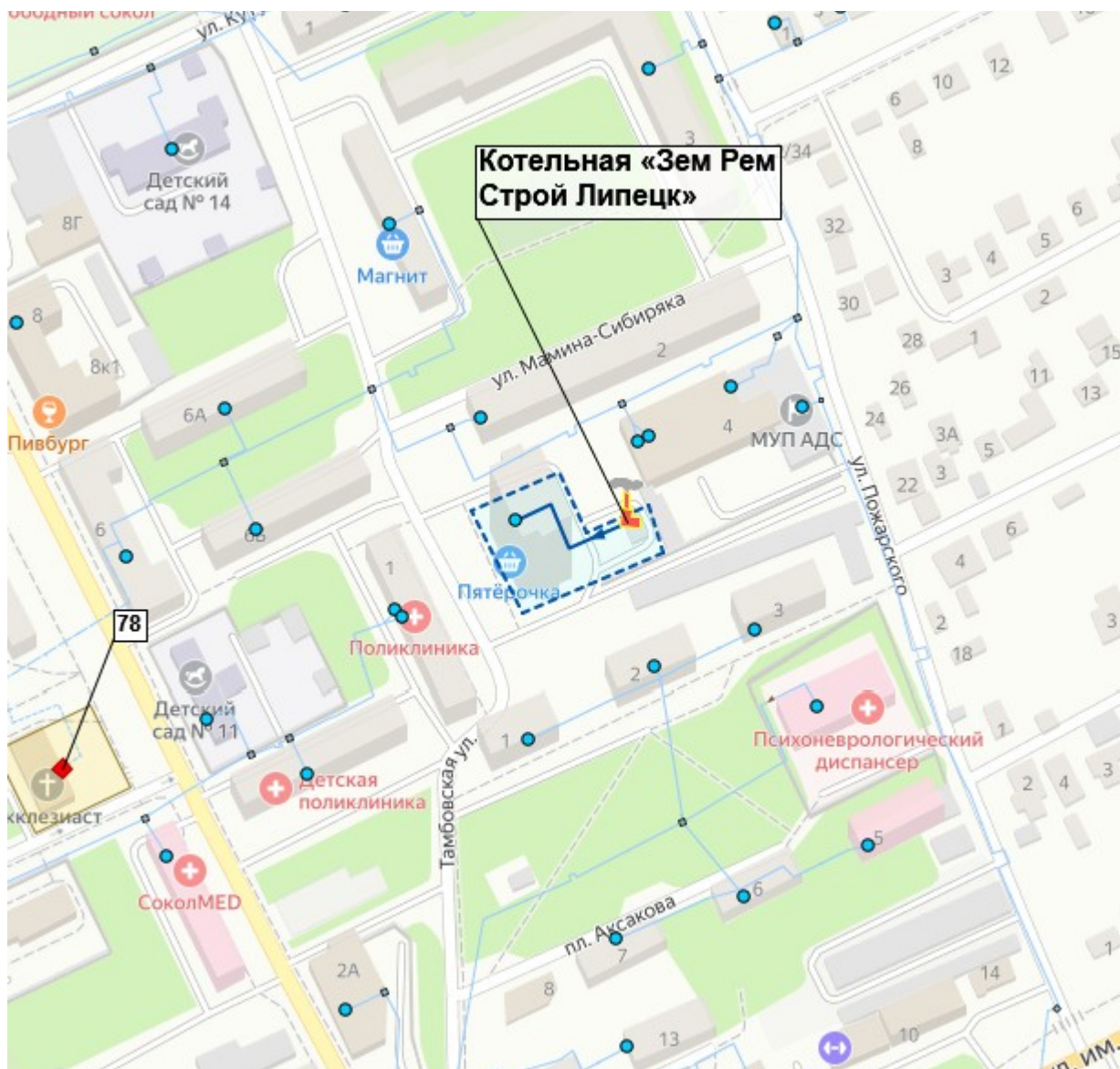


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-69 – Зона действия котельной «Зем Рем Строй Липецк»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Мегаполис-Недвижимость» эксплуатирующей организации ООО «Мегаполис-Недвижимость», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение жилых зданий и объектов соцкультбыта по ул. Гагарина.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Гагарина, д. 70а.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

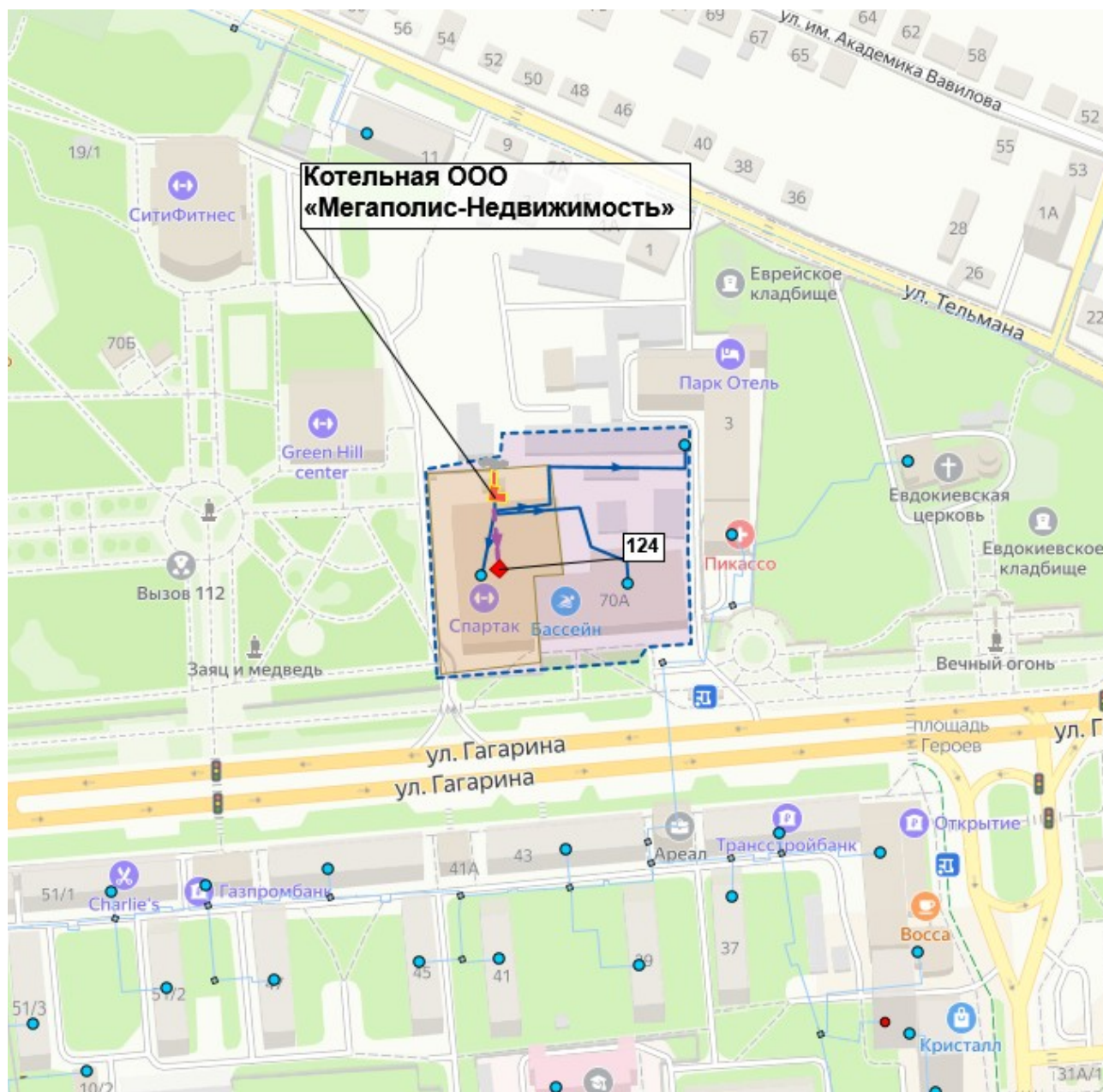


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-70 – Зона действия котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная ООО «Комус» эксплуатирующей организации ООО «Комус, выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение объектов общественно-деловой застройки.

Источник тепловой энергии располагается по адресу г. Липецк, ул. Советская 66.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

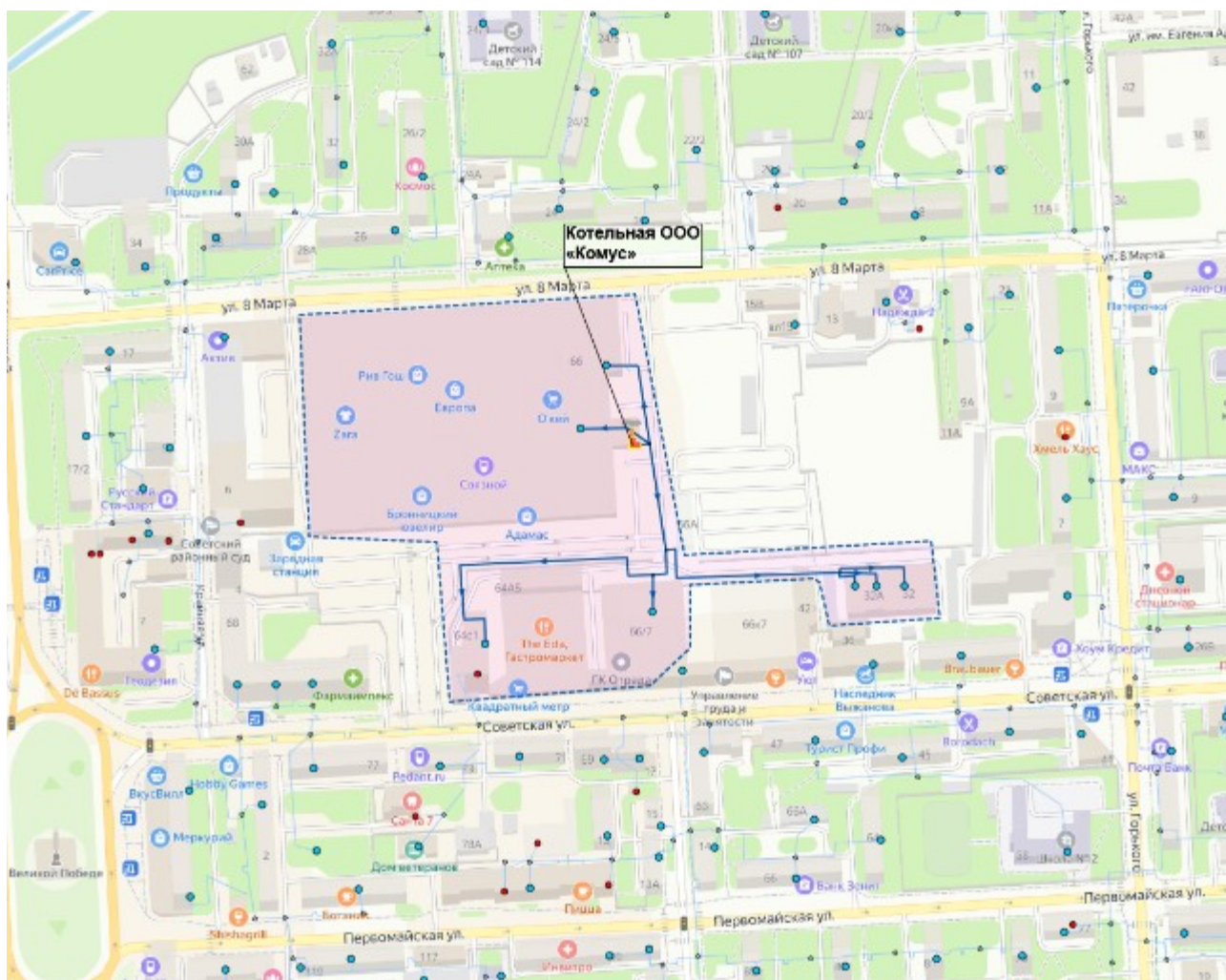


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-71 – Зона действия котельной ООО «Комус»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Котельная «Воронежской таможни» эксплуатирующей организации «Службы Воронежской таможни», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Источник тепловой энергии обеспечивает теплоснабжение административного здания по адресу Трубный проезд, д.3.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

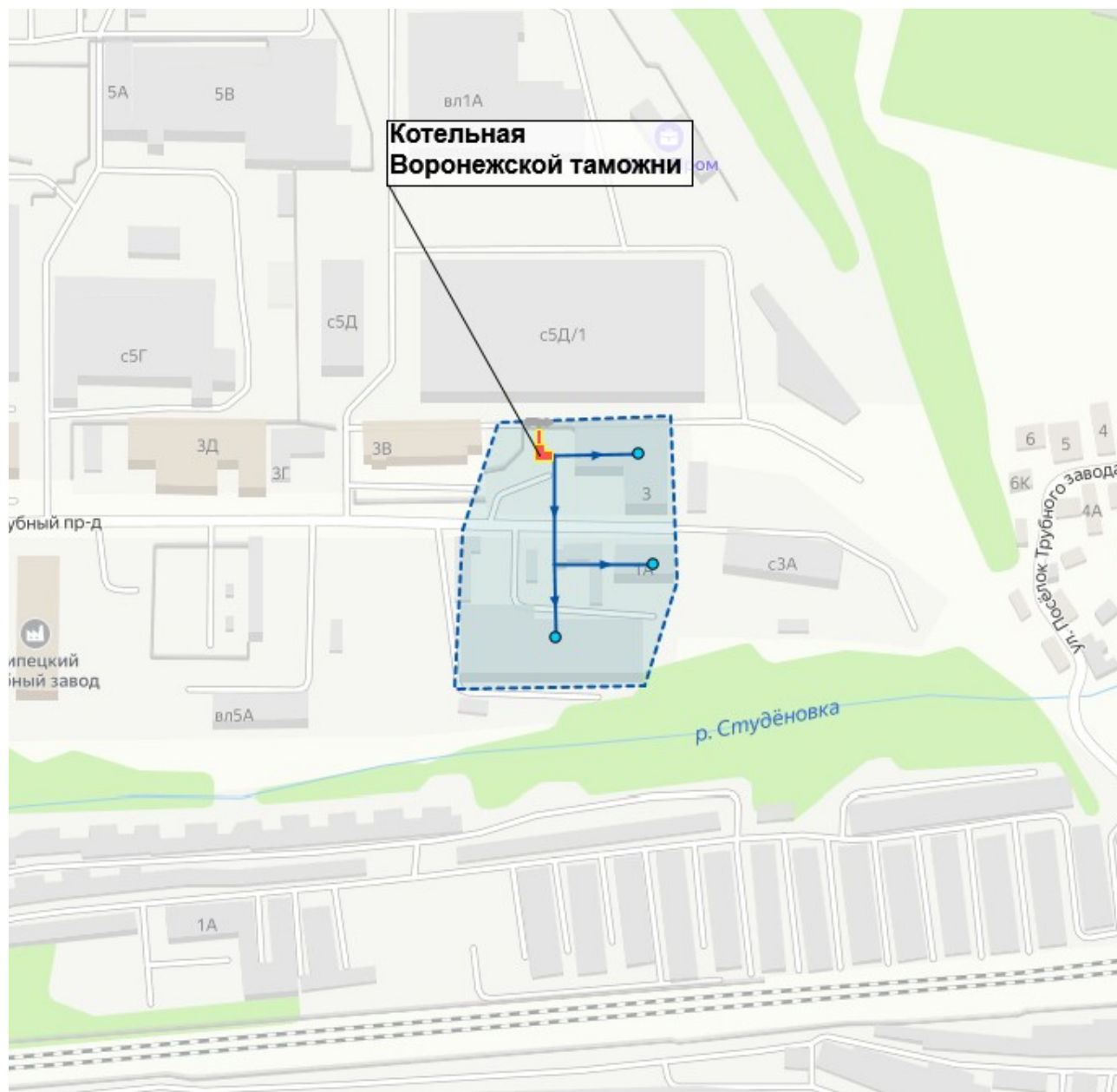


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-72 – Зона действия котельной «Воронежской таможни»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная делового кластера», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

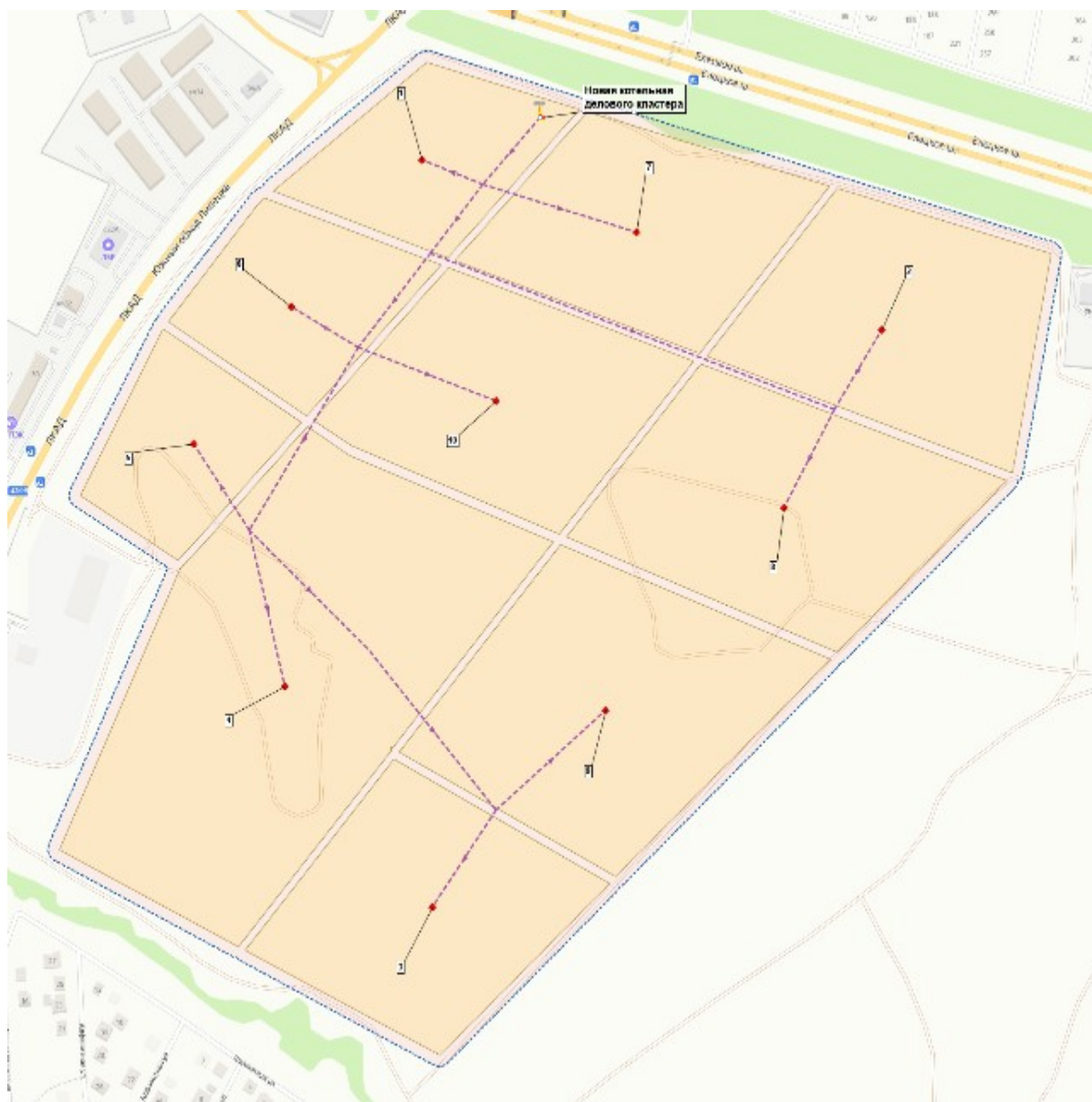


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-73 – Зона действия котельной «Новая котельная делового кластера»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ул. Студёновская», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

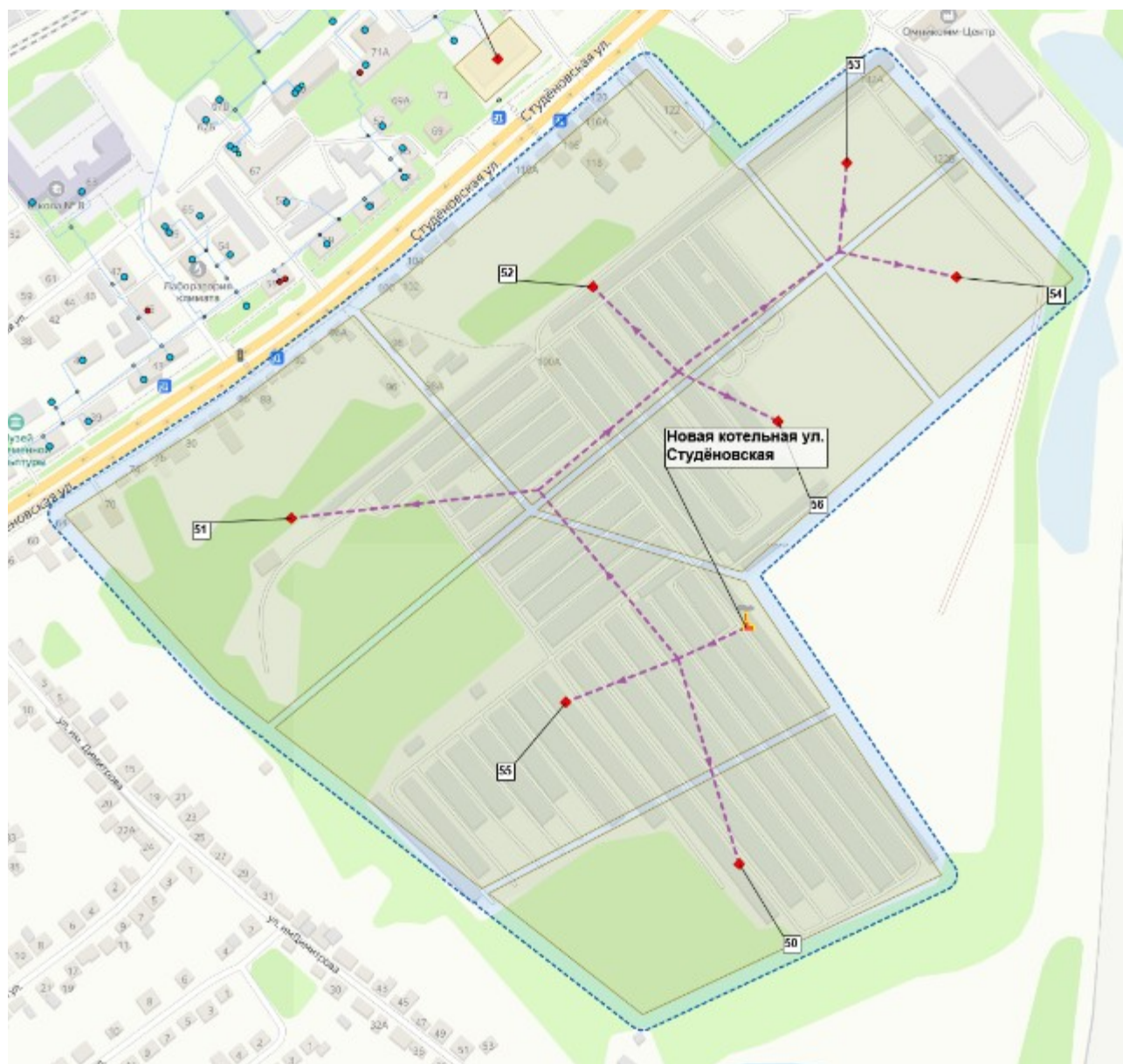


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-74 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Студёновская»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ул. Железняка», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-75 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Железняка»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ул. Шахтерская», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-76 – Зона действия котельной «Новая котельная ул. Шахтерская»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ш. Лебедянское», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-77 – Зона действия котельной «Новая котельная ш. Лебедянское»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная 48:20:0028408:1», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

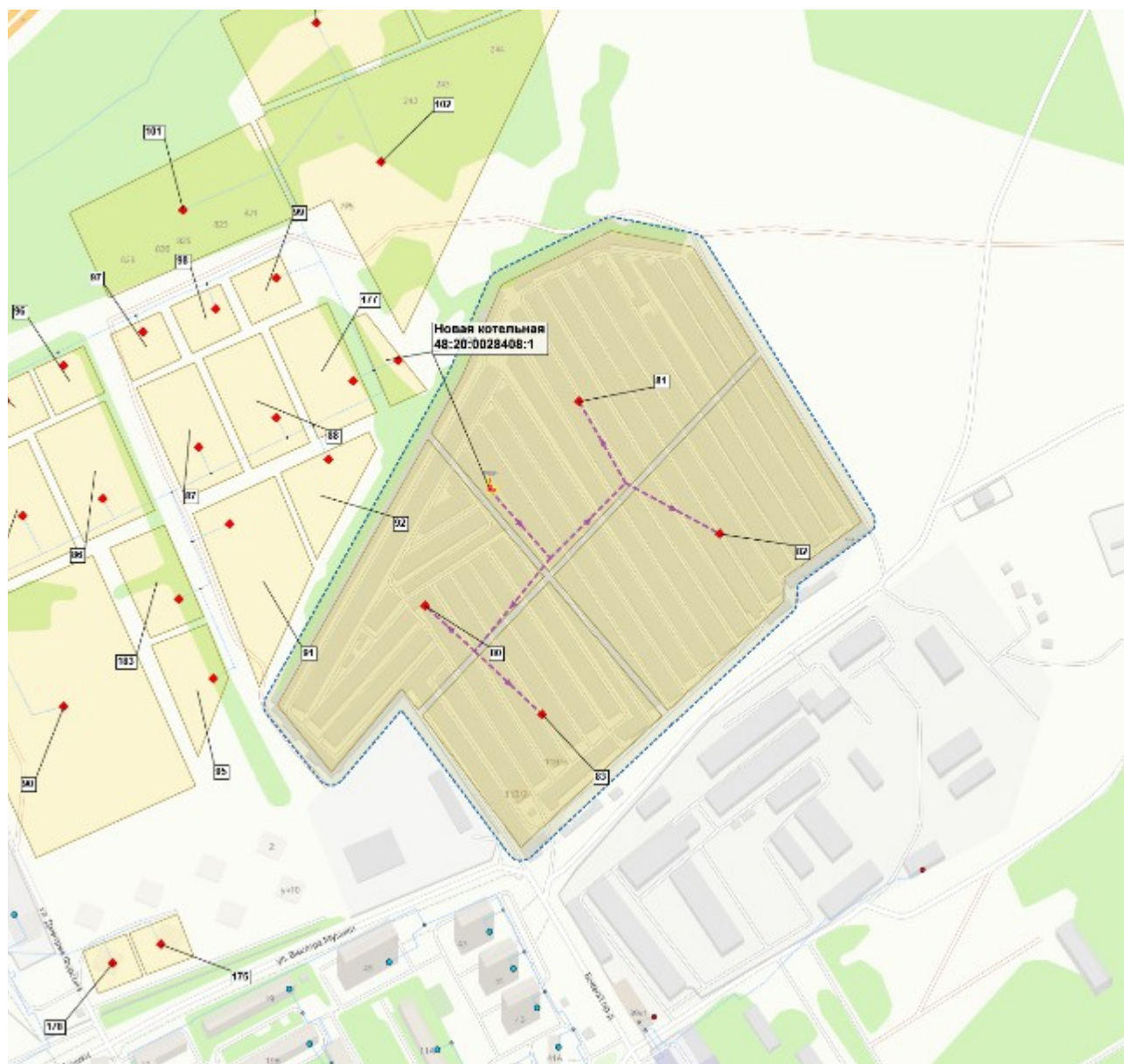


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-78 – Зона действия котельной «Новая котельная 48:20:0028408:1»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

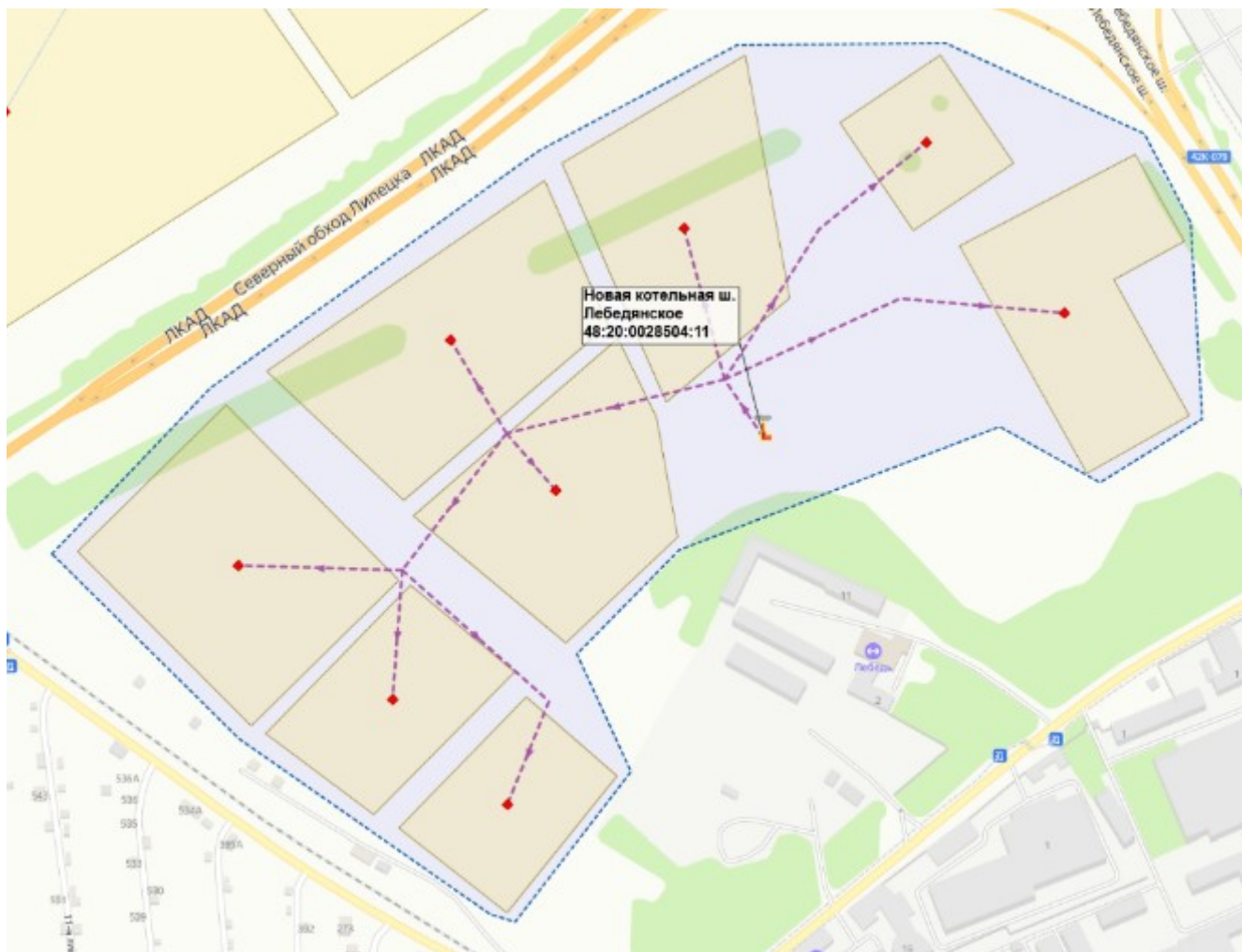


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-79 – Зона действия котельной «Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная проспект Победы, 99», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

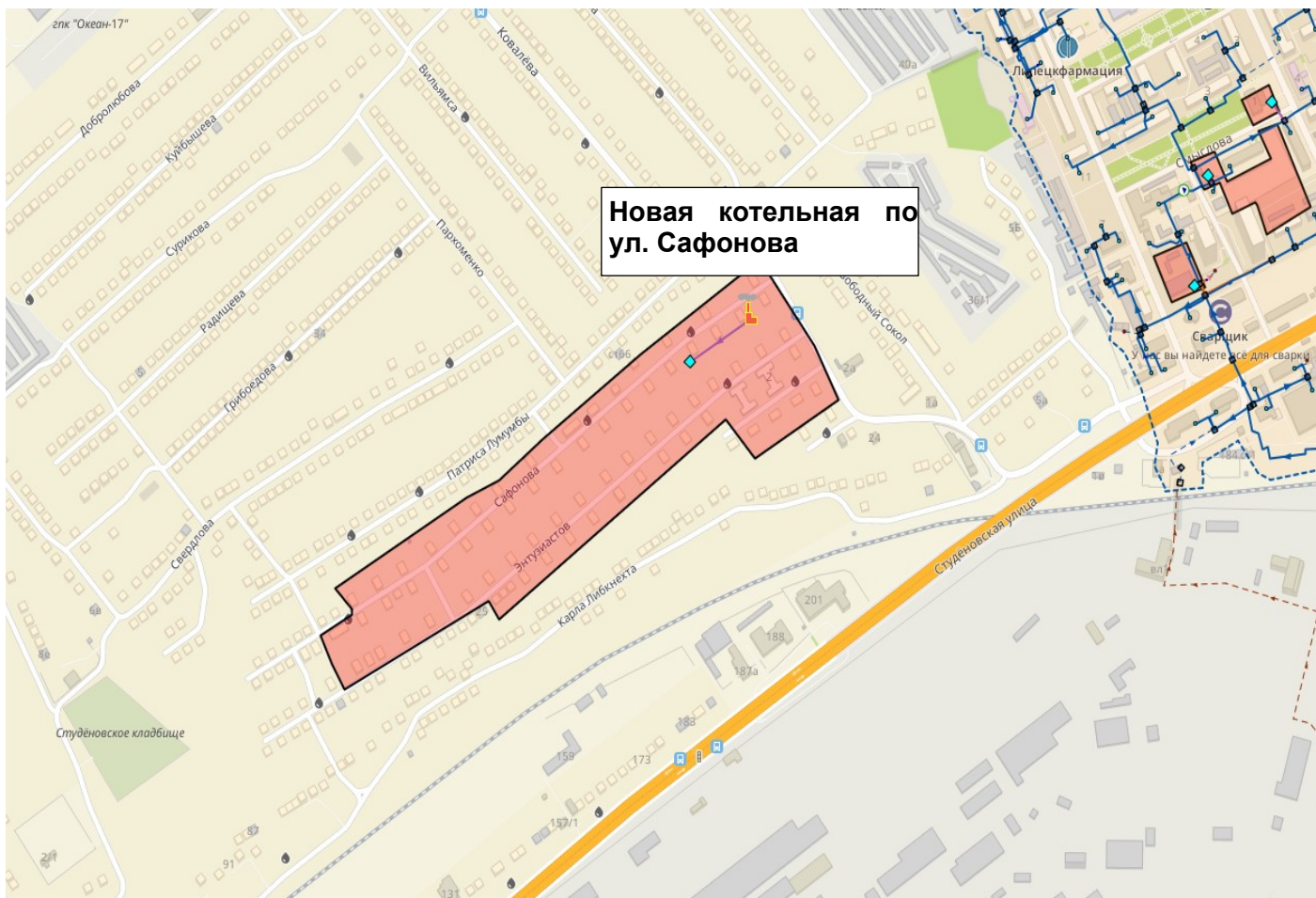


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-80 – Зона действия котельной «ул. Сафонова»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная Свободный Сокол», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-81 – Зона действия котельной «Новая котельная Свободный Сокол»

Указание зоны действия источника тепловой энергии «Новая котельная п. Дачный», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведено на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.

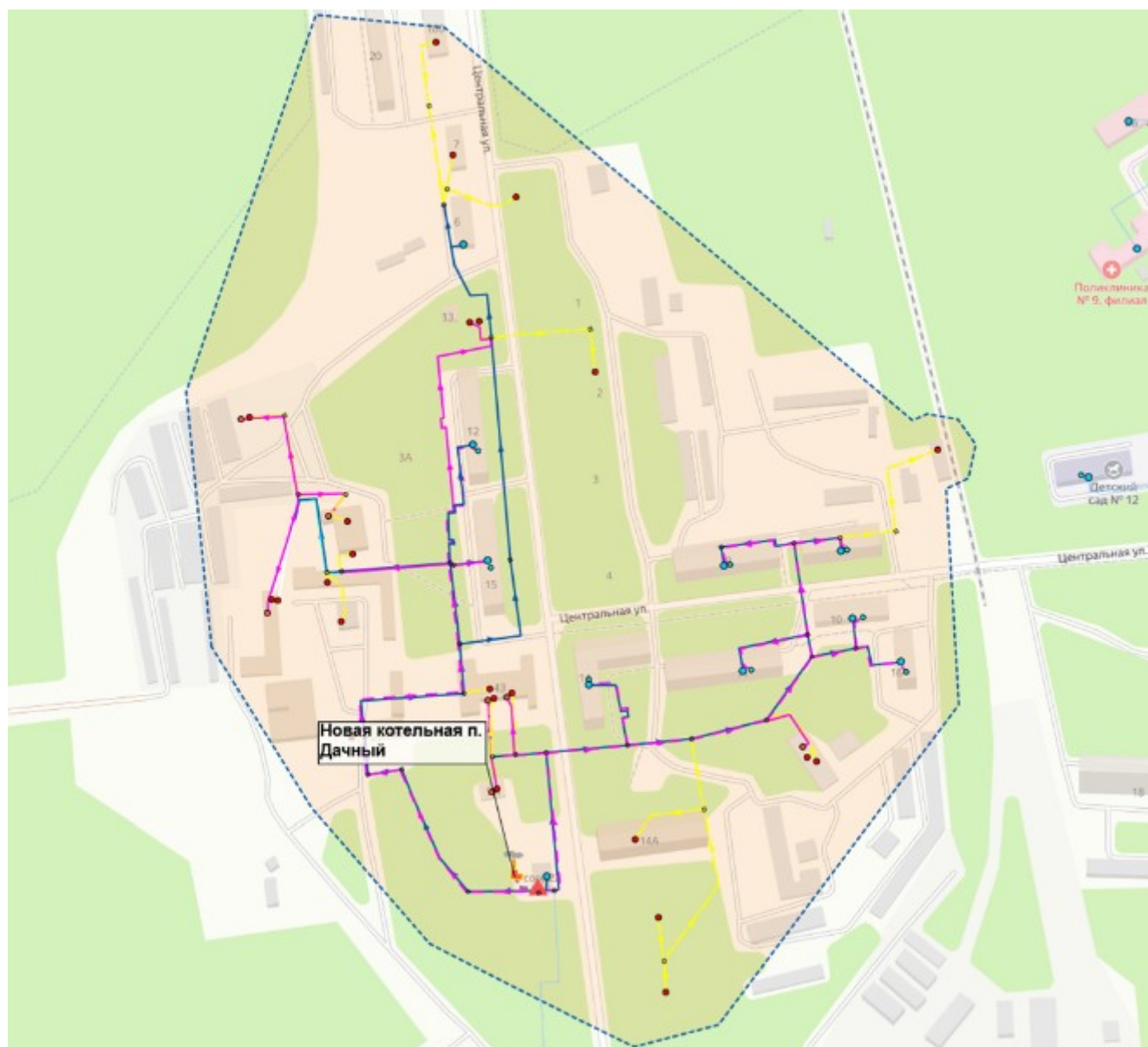


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-82 – Зона действия котельной «Новая котельная п. Дачный»

Зона действия источника тепловой энергии «Новая котельная БМК ул. Одоевского», выделенная на карте контурами, в которых расположены все объекты, потребляющие тепловую энергию, теплоноситель приведена на рисунке ниже.

Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенных к тепловым сетям зоны действия источника тепловой энергии.



Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-83 – Зона действия котельной «Новая котельная БМК ул. Одоевского»

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

В зоны индивидуального теплоснабжения попадает частный сектор застройки города, расположенный по окраинам города, а также поселки, входящие в городской округ.

В настоящее время в зонах индивидуального теплоснабжения преобладает теплоснабжение строений от газовых котлов и, частично, печного отопления на твердом топливе.

Существующие зоны действия с индивидуальным теплоснабжением приведены на рисунке и обозначены зелёным цветом.

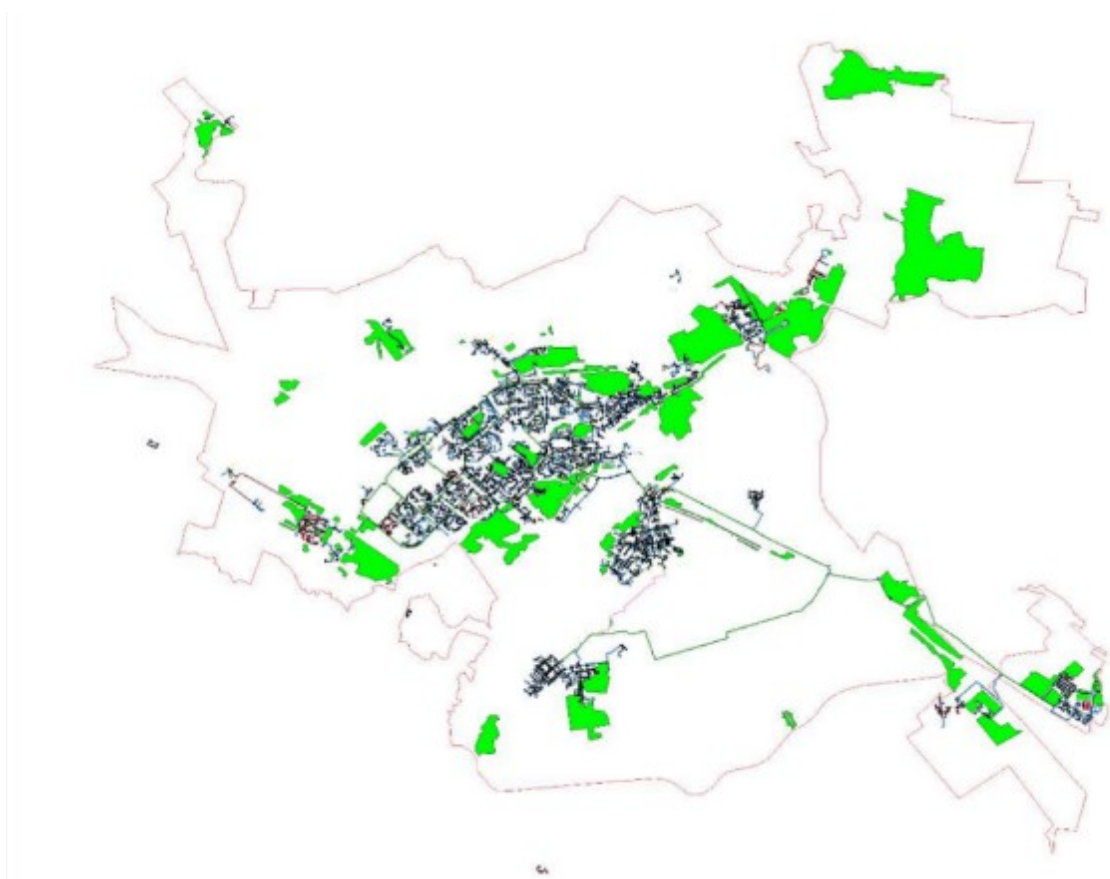


Рисунок Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-84 – Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, тепловые балансы существующих и новых котельных приведены в таблицах ниже.

При расчете резервов тепловой мощности учитываются договорные и расчетные тепловые нагрузки новых потребителей, которые приведены в Разделе 1. Балансы составлены с учетом мероприятий по переключению существующих потребителей закрываемых котельных, которые приведены в Разделе 5.

При расчете балансов тепловой мощности учитываются мероприятия по закрытию и реконструкции котельных. Изменение установленной мощности за счет технического перевооружения источников рассматривается на следующий год после проведения строительно-монтажных работ.

Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять преимущественно от существующих источников тепловой энергии. Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих ТЭЦ и котельных существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлена в таблицах выше.

По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности, с учетом присоединения новых потребителей, выявлен прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке в зонах:

- котельная Электроаппарат,
- котельная 108 квартал.

Дополнительно к указанным источникам, также выявлен прогнозный дефицит тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке в зонах:

- ТЭЦ-2
- Котельная «Привокзальная»
- Котельная «Угловая»
- Котельная ул. Октябрьская, 53 (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)
- Котельная №1а ООО «Энергоконсалт»
- Котельная ООО «ЭнергоПлюс»

Таблица Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-32 – Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002
отборы паровых турбин, в том числе:	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002
производственных показателей (с учетом противодавления)	402	402	402	402	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	600	600	600	600	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
РОУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	116,3	76,5	76,5	76,7	76,7	76,7	82,6	83,5	84,4	84,4	84,4	85,9	86,0	86,8	86,9	86,9	86,9	87,0	87,0	87,0	97,8	97,8
1 (ГОРОД)	68,2	44,9	44,9	45,1	45,1	45,1	51,0	51,8	52,7	52,7	52,7	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	61,9	61,9
2 (ЛТЗ)	18	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	12,8	12,9	13,7	13,8	13,8	13,9	13,9	13,9	13,9	16,1	16,1
3 (МАТЫРСКИЙ)	17,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
4 (НЛМК)	12,5	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Потери в паропроводах	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	494,0	528,3	528,7	519,9	520,1	520,2	558,4	563,6	570,9	571,0	571,3	581,0	581,4	586,7	587,4	587,7	587,9	588,0	588,2	588,3	656,5	656,5
отопление и вентиляция	436,4	468,1	467,6	459,8	460,8	460,9	487,4	491,7	497,4	497,5	497,7	504,9	505,1	509,1	509,5	509,7	509,9	509,9	510,1	510,1	559,5	559,5
горячее водоснабжение	57,6	60,2	61,1	60,1	59,3	59,3	71,0	71,9	73,5	73,5	73,6	76,1	76,3	77,6	77,8	77,9	78,0	78,1	78,1	78,2	97,1	97,1
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	7,1	7,3	7,2	7,1	7,0	7,0	8,0	8,1	8,3	8,3	8,3	8,5	8,5	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	10,4	10,4
отопление и вентиляция	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	3,0	3,0
горячее водоснабжение	4,6	4,7	4,7	4,6	4,5	4,5	5,4	5,5	5,6	5,6	5,6	5,8	5,8	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	7,4	7,4
1 (ГОРОД)	264,4	282,9	285,2	281,2	281,3	281,3	317,8	323,0	328,8	328,8	328,5	332,0	332,0	332,0	332,0	332,0	332,0	332,0	332,0	332,0	386,1	386,1
отопление и вентиляция	232,5	248,9	250,5	246,9	247,4	247,4	272,5	276,8	281,2	281,2	281,1	283,7	283,7	283,7	283,7	283,7	283,7	283,7	283,7	283,7	322,7	322,7
горячее водоснабжение	31,9	34,1	34,7	34,3	33,9	33,9	45,3	46,2	47,5	47,5	47,5	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	63,4	63,4
2 (ЛТЗ)	75,4	80,6	80,0	78,5	78,5	78,5	78,8	78,8	78,8	78,9	79,2	85,4	85,8	91,1	91,7	92,0	92,3	92,4	92,6	92,7	106,9	106,9
отопление и вентиляция	66,4	71,0	70,4	69,0	69,2	69,3	69,4	69,4	69,4	69,5	69,7	74,3	74,5	78,5	78,9	79,1	79,3	79,3	79,4	79,5	89,9	89,9
горячее водоснабжение	9,0	9,7	9,6	9,4	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,4	9,5	11,1	11,2	12,6	12,8	12,9	13,0	13,0	13,1	13,2	17,0	17,0
3 (МАТЫРСКИЙ)	73,8	79,0	78,4	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9
отопление и вентиляция	65,0	69,6	69,0	67,7	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
горячее водоснабжение	8,8	9,5	9,4	9,2	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
4 (НЛМК)	73,3	78,4	77,8	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3	76,3
отопление и вентиляция	64,4	68,9	68,4	67,1	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2
горячее водоснабжение	8,8	9,5	9,4	9,2	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	402,7	431,6	365,7	390,79	390,8	390,9	429,3	434,5	441,9	442,0	442,3	452,0	452,4	457,7	458,4	458,7	458,9	459,1	459,2	459,4	527,9	527,9
отопление и вентиляция	353,8	379,3	315,4	337,0	337,0	337,1	363,6	367,9	373,7	373,8	373,9	381,1	381,4	385,3	385,8	386,0	386,1	386,2	386,3	386,4	435,7	435,7
горячее водоснабжение	48,9	52,3	50,3	53,8	53,8	53,8	65,5	66,4	67,9	68,0	68,1	70,6	70,7	72,1	72,3	72,4	72,5	72,5	72,6	72,6	91,5	91,5
РТЦ	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,5	2,5
отопление и вентиляция	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4
горячее водоснабжение	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0
1 (ГОРОД)	264,5	338,2	248,5	265,6	265,6	265,6	303,6	308,8	316,1	316,1	316,1	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	319,6	373,6	373,6
отопление и вентиляция	232,7	297,6	216,8	231,7	232,2	232,2	258,5	262,8	268,6	268,6	268,6	271,2	271,2	271,2	271,2	271,2	271,2	271,2	271,2	271,2	310,2	310,2
горячее водоснабжение	31,8	40,6	31,7	33,9	33,4	33,4	45,1	46,0	47,6	47,6	47,6	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	63,5	63,5
2 (ЛТЗ)	62,4	48	61	65,2	65,2	65,2	65,5	65,5	65,5	65,6	65,9	72,1	72,5	77,8	78,4	78,7	78,9	79,1	79,2	79,4	93,6	93,6
отопление и вентиляция	54,8	42,2	52	55,6	55,7	55,7	55,9	55,9	55,9	56,0	56,2	60,8	61,0	65,0	65,4	65,6	65,7	65,8	65,9	66,0	76,4	76,4
горячее водоснабжение	7,6	5,8	9	9,6	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,6	9,7	11,3	11,4	12,8	13,0	13,1	13,2	13,2	13,3	13,4	17,2	17,2
3 (МАТЫРСКИЙ)	52,3	34,7	47,5	50,8	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
отопление и вентиляция	46	30,5	38,7	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4
горячее водоснабжение	6,3	4,2	8,8	9,4	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
4 (НЛМК)	21,8	9	7	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
отопление и вентиляция	19,2	7,9	6,8	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
горячее водоснабжение	2,6	1,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), в горячей воде	-34,7	-29,2	-29,6	-21	98,8	97,2	53,1	47,0	38,8	38,6	38,3	27,2	26,7	20,6	19,9	19,5	19,3	19,1	18,9	18,8	-60,2	-60,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), в горячей воде	172,9	144,0	209,9	184,8	304,8	303,2	264,8	259,6	252,2	252,1	251,8	242,1	241,7	236,4	235,7	235,4	235,2	235,0	234,9	234,7	166,2	166,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), в паре	356,8	356,8	356,8	356,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), в паре	363,5	363,5	363,5	363,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5	243,5
Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	327,3	349,5	293,9	312,7	313,4	313,4	336,6	340,3	345,3	345,4	345,5	351,8	352,0	355,5	355,9	356,0	356,2	356,2	356,3	356,4	399,4	399,4
Зона действия источника тепловой мощности, га	2217	2219	2219	2219	2219	2219	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,195	0,165	0,176	0,176	0,176	0,193	0,196	0,199	0,199	0,199	0,203	0,204	0,206	0,206	0,206	0,207	0,207	0,207	0,207	0,238	0,238

Таблица Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей-33 – Перспективные тепловые балансы котельных. Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)																							
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Привокзальная», № источника по порядку - 2, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	150	150	150	150	150	150	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
2	Располагаемая тепловая мощность станции	143	143	143	143	143	143	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	24,67	10,85	19,49	19,67	19,68	20,10	20,22	21,84	22,66	22,66	23,17	23,17	23,17	23,17	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93	23,93
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	142,5	141,9	142,5	142,1	144,8	150,1	151,6	171,8	182,1	182,1	188,4	188,4	188,4	188,4	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	73,9	84,7	92,2	89,8	89,9	95,2	96,7	116,9	127,2	127,2	133,6	133,6	133,6	133,6	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0
8	отопление и вентиляция	63,5	73,9	80,3	78,3	78,3	82,6	83,7	98,8	106,6	106,6	111,4	111,4	111,4	111,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4	118,4
9	горячее водоснабжение	10,4	10,8	11,9	11,6	11,6	12,6	13,0	18,1	20,6	20,6	22,2	22,2	22,2	22,2	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-24,65	-10,23	-19,47	-19,25	-21,92	-27,65	-2,26	-24,08	-35,20	-35,20	-42,07	-42,07	-42,07	-42,07	-52,29	-52,29	-52,29	-52,29	-52,29	-52,29	-52,29	-52,29
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	68,61	57,85	50,3	52,7	52,62	47,31	72,82	52,62	42,32	42,32	35,96	35,96	35,96	35,96	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5	139,5
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	65,7	75,1	81,8	79,7	79,7	84,5	85,8	104,1	113,3	113,3	119,1	119,1	119,1	119,1	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6	127,6
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	367,11	363,68	363,94	363,94	364,37	377,03	397,56	397,74	398,19	398,39	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Северо-Западная», № источника по порядку - 3, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
2	Располагаемая тепловая мощность станции	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	43,81	18,45	21,8	21,81	22,01	22,11	22,16	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	280,0	265,9	267,6	265,1	266,3	267,1	270,4	270,6	270,6	270,6	270,6	270,6	271,6	271,6	271,6	271,6	271,6	271,6	271,6	271,6	271,6	271,6
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	124,0	176,8	208,9	183,3	183,3	184,1	187,4	187,6	187,7	187,7	187,7	187,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
8	отопление и вентиляция	108,0	155,3	183,3	160,8	160,8	161,4	164,4	164,5	164,6	164,6	164,6	164,6	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
9	горячее водоснабжение	16,0	21,5	25,6	22,5	22,5	22,7	23,0	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	62,0	101,5	96,4	98,9	97,5	96,6	93,3	93,1	93,0	93,0	93,0	93,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	261,84	209,09	176,98	202,53	202,54	201,72	198,45	198,26	198,19	198,19	198,19	198,19	197,17	197,17	197,17	197,17	197,17	197,17	197,17	197,17	197,17	197,17
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	110,0	156,6	185,0	162,4	162,4	163,1	166,0	166,2	166,3	166,3	166,3	166,3	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	467,91	463,28	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,34	0,40	0,35	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Юго-Западная», № источника по порядку - 4, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648
2	Располагаемая тепловая мощность станции	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	50,03	23,06	23,06	23,35	23,77	24,76	25,14	25,27	25,36	25,4	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	466,1	491,9	492,9	502,7	510,7	526,7	535,4	544,1	549,9	551,3	552,2	552,2	552,2	552,2	552,4	552,4	552,4	552,4	552,4	552,4	552,4	552,4
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	293,8	309,0	327,1	332,1	332,2	348,2	356,9	365,6	371,4	372,8	373,7	373,7	373,7	373,7	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9
8	отопление и вентиляция	261,3	267,4	283,0	287,4	287,4	300,3	307,5	315,0	319,5	320,5	321,4	321,4	321,4	321,4	321,5	321,5	321,5	321,5	321,5	321,5	321,5	321,5
9	горячее водоснабжение	32,6	41,6	44,1	44,8	44,8	47,9	49,4	50,7	51,9	52,3	52,3	52,3	52,3	52,3	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	99,4	100,5	99,5	89,4	81,0	64,0	54,9	46,1	40,3	38,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	321,66	306,5	288,4	283,4	283,29	267,31	258,57	249,87	244,13	242,67	241,78	241,78	241,78	241,78	241,59	241,59	241,59	241,59	241,59	241,59	241,59	241,59
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	259,9	274,2	290,3	294,8	294,8	309,1	316,9	324,7	329,8	331,1	331,9	331,9	331,9	331,9	332,1	332,1	332,1	332,1	332,1	332,1	332,1	332,1
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	733,69	726,51	727,05	727,1	727,1	727,1	740,32	741,93	741,93	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67	745,67	746,67	747,67	748,67	749,67	750,67	751,67
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,35	0,38	0,40	0,41	0,41	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Угловая», № источника по порядку - 5, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46	46	46	46	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,6	46	46	46	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,72	3,71	3,88	3,88	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	54,6	58,4	59,1	58,9	58,5	58,7	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6
7	Присоединенная расчетная тепловая	28,2	33,1	34,7	34,3	34,3	34,5	34,4	34,4	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																						
8	отопление и вентиляция	26,2	31,1	32,4	32,1	32,1	32,2	32,2	32,2	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
9	горячее водоснабжение	2,0	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-16,79	-16,18	-17,05	-16,85	-12,48	-12,63	-12,58	-12,58	-12,52	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51	-12,51
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18,3	12,82	11,27	11,67	15,63	15,48	15,53	15,53	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59	15,59
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	36,5	35,9	35,9	35,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	24,8	29,1	30,4	30,1	30,1	30,3	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	133,91	132,58	132,58	132,58	132,58	132,58	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Семашко, д. 10», № источника по порядку - 7, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,98	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17,2	17,4	17,5	20,9	20,9	20,9	20,9	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
8	отопление и вентиляция	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,26	2,44	2,34	-1,06	-1,09	-1,09	-1,09	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68	-1,68
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,44	9,21	8,9	11,8	11,7	11,7	11,7	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,2	10,2	10,5	8,0	8,0	8,0	8,0	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,72	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	12,6	13,6	14,6	15,6	16,6	17,6	18,6
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,70	0,88	0,90	0,69	0,69	0,69	0,69	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,67	0,62	0,58	0,54	0,51	0,48	0,46

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», № источника по порядку - 8, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,33	0,85	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,5	13,6	13,6	13,2	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,87	6,57	7,94	7,94	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
8	отопление и вентиляция	6,9	6,6	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	2,65	5,03	4,85	5,25	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	договорной нагрузке)																						
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,61	12,91	11,54	11,54	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,0	5,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,72	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,22	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27

ИТОГО по котельным филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1286	1286	1286	1286	1290	1290	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1240	1239	1239	1239	1243	1243	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	135	58	70	71	71	73	74	75	76	76	77	77	77	77	78	78	78	78	78	78	78	78
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	974	989	993	1003	1015	1037	1050	1080	1096	1097	1105	1105	1106	1106	1115	1115	1115	1115	1115	1115	1115	1115
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	536	622	683	657	657	679	693	722	738	740	747	747	748	748	758	758	758	758	758	758	758	758
8	отопление и вентиляция	475	546	599	576	576	594	605	628	640	641	647	647	648	648	655	655	655	655	655	655	655	655
9	горячее водоснабжение	61	76	84	81	81	85	88	94	98	98	100	100	100	100	103	103	103	103	103	103	103	103
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	122	183	167	156	148	124	137	106	89	88	80	80	79	79	68	68	68	68	68	68	68	68
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	694	608	547	574	577	555	569	539	523	522	514	514	513	513	504	504	504	504	504	504	504	504
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	957	957	957	957	961	961	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	474,5	550,8	604,9	581,8	582,0	601,9	613,9	640,5	655,0	656,3	662,8	662,8	663,7	663,7	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4	672,4
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	1740	1723	1724	1724	1725	1737	1776	1777	1778	1781	1802	1802	1802	1802	1802	1804	1806	1808	1810	1812	1814	1816
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,32	0,35	0,34	0,34	0,35	0,35	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37

ЕТО №2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Свободный Сокол

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	100	100	100	100	100	100																
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100	100	100	100	100	100																
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39																
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,08	4,74	4,74	4,8	4,81	4,81																
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0																
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	33,4	30,2	30,6	30,6	30,6	30,6																
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	30,3	30,3	30,3	30,3	30,6	30,6																
8	отопление и вентиляция	27,0	27,0	27,0	27,0	27,2	27,2																
9	горячее водоснабжение	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4																
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	58,1	62,7	62,2	62,2	62,2	62,2																
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	67,27304	67,27304	67,27304	67,27304	66,99	66,99																
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто»	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6																

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	(с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																						
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,8	26,8	26,8	26,8	27,1	27,1																
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	87,7	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83																
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31																

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная 13 квартал

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,91	3,91	3,5	3,34	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
8	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	горячее водоснабжение	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,163	-0,163	0,247	0,407	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,697	0,697	0,697	0,597	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная МСЧ «Свободный Сокол»

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,79	0,79	0,88	0,38	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,72	0,72	0,72	0,72	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
8	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	горячее водоснабжение	0,72	0,72	0,72	0,72	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,376	1,376	1,286	1,787439	1,29	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,506	1,506	1,506	1,506	1,53	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции	0,72	0,72	0,72	0,72	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																						
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,09	23,09	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,03	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Центролит																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,91	2,91	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,65	4,79	4,79	4,79	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	25,7	31,2	30,4	31,30	33,0	33,4	33,5	33,5	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	18,5	18,8	27,4	27,6	27,6	27,9	28,1	28,1	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
8	отопление и вентиляция	15,6	16,0	24,7	24,9	24,9	25,2	25,3	25,3	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
9	горячее водоснабжение	2,86	2,81	2,68	2,72	2,7	2,8	2,8	2,8	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	61,96	58,24	59,09	58,174754	56,45	56,11	55,60	55,60	-2,44	-2,44	-2,44	-2,44	-2,44	-2,44	-2,44	-2,44	-2,44	-2,44	-2,44	-2,44	-2,44	-2,44
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	75,81	75,43	66,86	66,69	66,66	66,32	65,81	65,81	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	43,9	43,9	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	16,4	16,7	24,2	24,3	24,4	24,7	24,8	24,8	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	124,59	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,14	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Электроаппарат																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,72	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,91	5,64	5,57	5,40	5,4	5,4	5,4	5,4	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,51	5,59	5,11	5,09	5,1	5,1	5,1	5,1	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
8	отопление и вентиляция	4,42	5,56	5,04	5,03	5,0	5,0	5,0	5,0	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
9	горячее водоснабжение	0,09	0,03	0,07	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,086	0,426	0,496	0,67	0,65	0,65	4,05	4,05	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,206	1,126	1,606	1,626	1,62	1,62	5,02	5,02	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,94	4,87	4,45	4,44	4,45	4,45	4,45	4,45	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	14,93	15,93	16,93	17,93	18,93	19,93	20,93
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,35	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,49	0,46	0,43	0,41	0,39	0,37	0,35

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная 108 квартал																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,48	0,21	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,87	1,59	1,54	1,47	1,5	1,8	1,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,38	1,38	1,82	1,82	1,8	2,2	2,1	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
8	отопление и вентиляция	1,38	1,38	1,82	1,82	1,8	2,1	2,0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,803	1,353	1,333	1,40	1,40	1,04	1,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,773	1,773	1,333	1,333	1,35	0,99	1,07	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,20	1,20	1,58	1,58	1,57	1,89	1,83	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	12,1	13,1	14,1	15,1	16,1	17,1	18,1
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,14	0,14	0,14	0,17	0,16	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,28	0,26	0,24	0,23	0,21	0,20	0,19
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Баумана																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,14	0,81	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,2	5,02	6,2	5,10	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,03	4,03	5,08	5,08	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
8	отопление и вентиляция	3,02	3,02	4,57	4,57	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
9	горячее водоснабжение	1,01	1,01	0,51	0,51	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,08	5,59	4,2	5,30	5,13	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,39	7,39	6,34	6,34	6,32	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,64	3,64	4,49	4,49	4,50	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,20	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная с. Подгорное																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	станции в горячей воде																						
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,54	1,5	1,48	1,50	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,34	1,42	1,51	1,51	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
8	отопление и вентиляция	0,99	1,07	1,28	1,28	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
9	горячее водоснабжение	0,35	0,35	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,848	0,898	0,918	0,90	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,168	1,088	0,998	0,998	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,21	1,28	1,34	1,34	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,32	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Школы № 16

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,11	0,11	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	отопление и вентиляция	0,09	0,09	0,06	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
9	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,18	0,18	0,18	0,2	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,26	0,26	0,29	0,29	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,10	0,10	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,27	0,27	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Школы № 22 Северный Рудник

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая	0,22	0,18	0,18	0,13	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	нагрузка в горячей воде																						
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,18	0,18	0,12	0,12	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	отопление и вентиляция	0,18	0,18	0,12	0,12	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,424	0,474	0,474	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,504	0,504	0,564	0,564	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,16	0,16	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,64	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,07	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Школы № 26

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	отопление и вентиляция	0,07	0,07	0,07	0,07	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,066	0,066	0,066	0,064	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,086	0,086	0,086	0,086	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,36	0,36	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная школы № 34

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,17	0,17	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,168	0,17	0,17	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,1	0,09	0,09	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,08	0,07	0,07	0,07	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	отопление и вентиляция	0,08	0,07	0,07	0,07	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,054	0,066	0,066	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,084	0,096	0,096	0,094	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,23	0,23	0,23	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная школы № 35																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,43	0,43	0,43	0,43	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,14	0,14	0,09	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	отопление и вентиляция	0,14	0,14	0,09	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,4	0,4	0,4	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,7	0,7	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,12	0,12	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная у поселка Северный Рудник																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,69	0,68	0,68	0,68	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,53	0,53	0,56	0,56	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
8	отопление и вентиляция	0,53	0,53	0,56	0,56	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,117	0,157	0,157	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,407	0,407	0,377	0,377	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,46	0,46	0,49	0,49	0,52	0,52	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,11	0,11	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная БМК Ковалева, 109А																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,2	0,19	0,19	0,19	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,15	0,15	0,11	0,11	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	отопление и вентиляция	0,14	0,14	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
9	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,619	0,629	0,639	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,689	0,689	0,729	0,729	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,13	0,13	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Дачный ЖКП-7																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55													
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79													
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228													
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,26	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32													
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0													
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,56	2,03	2,03	1,94	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9													
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,22	3,25	3,95	3,95	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0													
8	отопление и вентиляция	2,41	2,44	3,59	3,59	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6													
9	горячее водоснабжение	0,81	0,81	0,36	0,36	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4													
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,432	6,272	6,212	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30													
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,342	5,312	4,612	4,612	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56													
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66													
13	Максимально допустимое значение	2,91	2,93	3,48	3,48	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53													

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																						
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	16,95	17,95	18,95													
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,20	0,19													

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Механизаторов, д. 21																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	Выведена из эксплуатации в 2025 году															
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5																
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036																
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04																
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0																
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,47	0,42	0,47	0,45	0,5																
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,31	0,31	0,4	0,4	0,4																
8	отопление и вентиляция	0,28	0,28	0,36	0,36	0,4																
9	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,04	0,04	0,0																
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,974	1,014	0,954	0,97	0,92																
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,154	1,154	1,064	1,064	1,06																
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94																
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,27	0,27	0,35	0,35	0,35																
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74																
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,16	0,20	0,20	0,20																

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Акушерский корпус»								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	Запланирован вывод из эксплуатации в 2026 году
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,3	0,3	0,3	0,30	0,1	0,3	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
8	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0,0	0	
9	горячее водоснабжение	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,535	1,535	1,535	1,54	1,725252	1,535	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545	
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60																	
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Липецкие узоры»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,19	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,18	1,27	1,27	1,27	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,75	0,75	0,8	0,83	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
8	отопление и вентиляция	0,7	0,7	0,77	0,79	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
9	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,03	0,04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,895	0,885	0,885	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,515	1,515	1,465	1,435	1,47	1,47	1,47	1,47	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,66	0,66	0,70	0,73	0,70	0,70	0,70	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	4,98	5,98	6,98	7,98	8,98	9,98	10,98	
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,14	0,12	0,10	0,09	0,08	0,07	0,07	
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Упрснабсбыт»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ																
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	0,49	0,15	0,15	0,15	0,15																	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0																	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,46	2,66	2,64	2,65	2,7	2,65																	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,16	1,09	1,53	1,53	1,5	1,50																	
8	отопление и вентиляция	1,16	1,09	1,53	1,53	1,5	1,50																	
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,0	0,00																	
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,735	1,535	1,895	1,88	1,88	1,88																	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,525	3,595	3,155	3,155	3,19	3,19																	
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29																	
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,01	0,95	1,33	1,33	1,31	1,31																	
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66																	
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,14	0,14	0,14	0,14																	
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК Известковая																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,35	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,44	2,4	2,39	2,40	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,23	1,19	1,59	1,59	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
8	отопление и вентиляция	1,11	1,08	1,44	1,44	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
9	горячее водоснабжение	0,12	0,11	0,15	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,148	0,378	0,388	0,38	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,708	1,748	1,348	1,348	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,09	1,05	1,40	1,40	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,15	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная БМК Ковалева 107Д

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,8	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,8	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,186	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,43	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,98	1,87	1,5	1,50	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,59	1,59	1,59	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
8	отопление и вентиляция	1,52	1,52	1,52	1,53	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
9	горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,07	0,07	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,204	3,32	3,69	3,69	3,57	3,57	3,51	3,51	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,024	3,7	3,7	3,69	3,69	3,69	3,63	3,63	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,83	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,39	1,39	1,39	1,40	1,41	1,41	1,46	1,46	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,86	8,86	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК "Стратегия"

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:		2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции		2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,98	0,98	0,98	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		0,98	0,98	0,98	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
8	отопление и вентиляция		0,63	0,63	0,63	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
9	горячее водоснабжение		0,35	0,35	0,35	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,97	0,97	0,97	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		1	1	1	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,90	0,90	0,90	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
14	Зона действия источника тепловой мощности, га		0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		1,80	1,80	1,80	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84

Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК № 1 Саунина																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
2	Располагаемая тепловая мощность станции			25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,9	1,1	1,3	1,5	1,7	1,8	1,8	1,9
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			1,83	1,83	6,4	7,5	7,5	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	12,3	12,3	13,8	15,4	16,9	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			1,8	1,8	1,8	2,9	2,9	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	7,6	7,6	9,2	10,7	12,3	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
8	отопление и вентиляция			1,72	1,72	1,7	2,5	2,5	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	6,2	6,2	7,2	8,3	9,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
9	горячее водоснабжение			0,11	0,11	0,1	0,3	0,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,4	1,4	1,9	2,5	3,0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			23,27	23,27	18,57	17,51	17,41	14,96	14,96	14,86	14,76	14,76	12,35	12,25	10,59	8,83	7,07	5,31	5,11	5,01	5,01	4,91
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			23,47	23,47	23,50	22,44	22,44	19,99	19,99	19,99	19,99	19,99	17,68	17,68	16,12	14,56	13,00	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			1,61	1,61	1,58	2,53	2,53	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	6,81	6,81	8,24	9,66	11,09	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51
14	Зона действия источника тепловой мощности, га			0,5	0,5	0,5	1	1	1	2	2	2	4	4	4	7	7	7	8	8	8	8	8
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			3,21	3,21	3,16	2,53	2,53	4,75	2,37	2,37	2,37	1,19	1,70	1,70	1,18	1,38	1,58	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая Котельная Свободный Сокол																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:							40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
2	Располагаемая тепловая мощность станции							40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде							1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде							4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде							30,6	31,0	31,6	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:							34,3	34,7	35,3	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
8	отопление и вентиляция							30,3	30,3	30,8	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
9	горячее водоснабжение							4,0	4,4	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)							3,87	3,47	2,87	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)							4,47	4,07	3,46	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла							23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата							26,35	26,35	26,80	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32	27,32
14	Зона действия источника тепловой мощности, га							86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая Котельная п. Дачный																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:										5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции										5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде										0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:										4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
8	отопление и вентиляция										3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
9	горячее водоснабжение										0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла										3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата										3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
14	Зона действия источника тепловой мощности, га										16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га										0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная БМК ул. Одоевского																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:							0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
2	Располагаемая тепловая мощность станции							0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде							0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде							0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде							0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:							0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
8	отопление и вентиляция							0,17	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
9	горячее водоснабжение							0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)							0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по							0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	расчетной нагрузке)																						
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла							0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата							0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
14	Зона действия источника тепловой мощности, га							1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

ИТОГО по ЕТО №2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	275,0	274,6	300,4	300,4	300,4	298,9	240,7	247,4	179,6	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2
2	Располагаемая тепловая мощность станции	262,0	261,6	287,4	287,4	287,4	287,1	228,9	235,6	178,8	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2	175,2
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,6	6,5	7,0	7,0	7,0	7,0	5,9	5,9	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	18,0	13,2	13,4	13,4	13,6	13,5	13,0	13,0	12,9	13,0	13,1	13,1	13,2	13,3	13,4	13,7	13,9	14,1	14,3	14,4	14,4	14,5
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	91,6	93,6	95,5	94,2	101,4	102,9	100,3	104,9	111,7	112,4	112,4	112,4	114,7	114,7	116,2	117,8	119,3	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	74,1	76,5	89,5	89,8	90,2	91,6	93,9	98,5	105,3	106,0	106,0	106,0	108,3	108,3	109,8	111,4	113,0	114,5	114,5	114,5	114,5	114,5
8	отопление и вентиляция	60,8	63,0	77,0	77,2	77,5	78,5	80,4	83,7	89,5	90,1	90,1	90,1	91,9	91,9	92,9	94,0	95,0	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1
9	горячее водоснабжение	13,3	13,5	12,5	12,7	12,7	13,2	13,5	14,7	15,8	15,9	15,9	15,9	16,3	16,3	16,8	17,4	17,9	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	145,9	148,3	171,6	172,7	165,5	163,7	104,9	107,0	45,2	40,8	40,7	40,7	38,3	38,2	36,6	34,8	33,0	31,3	31,1	31,0	31,0	30,9
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	181,4	178,6	190,9	190,6	190,2	188,5	124,2	126,4	64,5	60,2	60,2	60,2	57,9	57,9	56,4	54,8	53,3	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	132,0	130,9	151,1	151,1	151,1	151,3	127,3	134,0	108,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	66,2	68,3	79,5	79,8	80,2	81,4	79,3	83,1	89,1	89,6	89,6	89,6	91,7	91,7	93,1	94,5	95,9	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	401,3	399,4	378,9	378,9	378,9	377,6	369,5	370,5	372,5	369,5	369,5	371,5	371,5	371,5	374,5	377,5	380,5	384,5	387,5	390,5	393,5	396,5
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,17	0,21	0,21	0,21	0,22	0,21	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная №1 ООО «Энергоконсалт»

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,1
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,35	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,68	3,68	3,68	3,68	3,7	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,14	3,14	3,14	3,14	3,1	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
8	отопление и вентиляция	2,31	2,31	2,31	2,31	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
9	горячее водоснабжение	0,83	0,83	0,83	0,83	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,084	2,314	2,314	2,314	2,31	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	2,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,974	2,974	2,974	2,974	3,01	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,61
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,95

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	мощного котла																						
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,84	2,84	2,84	2,84	2,80	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,95	0,95	0,95	0,95	0,93	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная №1а ООО «Энергоконсалт»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
2	Располагаемая тепловая мощность станции	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,68	15,68	15,68	15,68	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
8	отопление и вентиляция	8,81	8,81	8,81	8,81	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
9	горячее водоснабжение	4,49	4,49	4,49	4,49	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,45	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,25
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «ЭнергоПлюс»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,31	6,02	6,02	6,02	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,01	4,91	5,01	5,01	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
8	отопление и вентиляция	3,85	3,75	3,85	3,85	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
9	горячее водоснабжение	1,16	1,16	1,16	1,16	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,43	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,1	1,2	1,1	1,1	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,51	4,42	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	2,69	3,69	4,69	5,69	6,69	7,69	8,69
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,67	2,62	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	1,68	1,22	0,96	0,79	0,67	0,59	0,52
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Зем Рем Строй Липецк»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,42	0,84	0,84	0,84	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,35	0,35	0,49	0,41	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
8	отопление и вентиляция	0,23	0,23	0,29	0,29	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
9	горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,2	0,12	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,479	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,609	0,609	0,469	0,549	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,32	0,32	0,45	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,00	4,00	5,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,042	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,07	1,01	1,1	1,07	1,1	1,1	1,1	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,23	0,23	0,33	0,33	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
8	отопление и вентиляция	0,23	0,23	0,33	0,33	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,238	2,38	2,29	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049	2,049
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,208	3,17	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,28	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,20	0,20	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,91	0,91	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Комус»																							
1	Установленная тепловая мощность, в том	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	числе:																						
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,43	5,43	5,43	5,43	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,71	2,71	2,66	2,66	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
8	отопление и вентиляция	2,71	2,71	2,66	2,66	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,145	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,875	2,87	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,58	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,36	2,36	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,58	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57

Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Воронежской таможни

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,32	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,24	0,26	0,26	0,26	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
8	отопление и вентиляция	0,15	0,17	0,17	0,17	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
9	горячее водоснабжение	0,09	0,09	0,09	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,93	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,04	1,02	1,02	1,02	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,22	0,24	0,24	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,06	0,06	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,68	3,97	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

ИТОГО по прочим ЕТО

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
2	Располагаемая тепловая мощность станции	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,384	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,411
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,15	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,48

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	31,91	33,06	33,15	33,12	33,12	33,54	33,54	33,54	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81	33,81
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	25,0	24,9	25,2	25,1	25,1	25,5	25,5	25,5	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
8	отопление и вентиляция	18,3	18,2	18,4	18,4	18,4	18,8	18,8	18,8	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
9	горячее водоснабжение	6,69	6,69	6,77	6,69	6,67	6,78	6,78	6,78	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,856	4,113	4,023	4,053	4,053	3,63	3,63	3,63	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,60
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,9	13,0	12,7	12,8	12,8	12,3	12,3	12,3	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	22,6	22,5	22,8	22,7	22,7	23,1	23,1	23,1	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	14,14	14,14	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	16,87	17,87	18,87	19,87	20,87	21,87	22,87
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,60	1,59	1,44	1,43	1,43	1,46	1,46	1,46	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,38	1,31	1,24	1,17	1,12	1,07	1,02
ИТОГО по всем существующим котельным																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1600	1599	1625	1625	1629	1628	1590	1596	1528	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524	1524
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1540	1539	1565	1565	1569	1569	1538	1544	1488	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484	1484
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	16	16	17	17	17	17	16	16	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	154	72	84	85	86	87	87	89	90	90	91	91	91	91	92	92	92	92	93	93	93	93
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1097	1116	1122	1130	1149	1173	1184	1218	1241	1244	1251	1251	1254	1254	1265	1267	1268	1270	1270	1270	1270	1270
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	635	723	798	772	772	796	812	846	869	871	879	879	882	882	893	895	896	898	898	898	898	898
8	отопление и вентиляция	554	627	694	671	672	691	704	730	749	750	756	756	758	758	767	768	769	770	770	770	770	770
9	горячее водоснабжение	81	96	103	100	101	105	108	116	121	121	123	123	123	123	126	127	127	128	128	128	128	128
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	273	336	342	333	318	292	246	217	138	132	124	124	120	120	108	106	105	103	103	103	103	103
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	889	800	751	777	780	756	705	678	600	594	587	587	583	583	572	570	569	567	567	567	567	567
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1111	1110	1130	1130	1134	1134	1137	1144	1119	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118	1118
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	563	642	707	684	685	706	716	747	767	769	776	776	779	779	789	790	792	793	793	793	793	793
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	2156	2137	2119	2119	2119	2131	2161	2164	2166	2166	2187	2189	2189	2189	2192	2198	2204	2211	2217	2223	2229	2235
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,30	0,33	0,32	0,32	0,33	0,33	0,35	0,35	0,36	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,35
Новые котельные																							
Новая котельная делового кластера																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:													12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
2	Располагаемая тепловая мощность станции													12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде													0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,05	0,11	0,16	0,22	0,27	0,32	0,38	0,43	0,49	0,54
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													1,08	2,16	3,24	4,32	5,40	6,48	7,56	8,64	9,72	10,80

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:													1,08	2,16	3,24	4,32	5,40	6,48	7,56	8,64	9,72	10,80
8	отопление и вентиляция													1,0	2,1	3,1	4,2	5,2	6,3	7,3	8,4	9,4	10,5
9	горячее водоснабжение													0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													10,51	9,37	8,24	7,10	5,97	4,84	3,70	2,57	1,43	0,30
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													10,56	9,48	8,40	7,32	6,24	5,16	4,08	3,00	1,92	0,84
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла													5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата													0,94	1,89	2,83	3,78	4,72	5,66	6,61	7,55	8,50	9,44
14	Зона действия источника тепловой мощности, га													0,13	1	1	1,5	1,5	6	6	7	7	7
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													7,26	1,89	2,83	2,52	3,15	0,94	1,10	1,08	1,21	1,35

Новая котельная ул. Студёновская

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																10	10	10	10	10	10	10
2	Располагаемая тепловая мощность станции																10	10	10	10	10	10	10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																0,08	0,15	0,23	0,23	0,23	0,30	0,38
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																1,51	3,01	4,52	4,52	4,52	6,03	7,54
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																1,51	3,01	4,52	4,52	4,52	6,03	7,54
8	отопление и вентиляция																1,0	1,9	2,9	2,9	2,9	3,9	4,8
9	горячее водоснабжение																0,5	1,1	1,6	1,6	1,6	2,2	2,7
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																8,12	6,54	4,95	4,95	4,95	3,37	1,79
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																8,19	6,69	5,18	5,18	5,18	3,67	2,17
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																1,38	2,76	4,14	4,14	4,14	5,52	6,91
14	Зона действия источника тепловой мощности, га																1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																1,14	2,28	3,42	3,42	3,42	4,57	5,71

Новая котельная ул. Железнякова

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:															15	15	15	15	15	15	15	15
2	Располагаемая тепловая мощность станции															15	15	15	15	15	15	15	15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде															0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде															0,12	0,24	0,36	0,48	0,6	0,72	0,84	0,96
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды															0	0	0	0	0	0	0	7
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде															1,50	3,01	4,51	6,01	7,52	9,02	10,52	12,02
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:															1,50	3,01	4,51	6,01	7,52	9,02	10,52	12,02
8	отопление и вентиляция															1,0	1,9	2,9	3,9	4,8	5,8	6,8	7,7
9	горячее водоснабжение															0,5	1,1	1,6	2,2	2,7	3,2	3,8	4,3

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)															13,23	11,60	9,98	8,36	6,74	5,11	3,49	1,86
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)															13,35	11,84	10,34	8,84	7,34	5,83	4,33	2,82
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла															11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,84
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата															1,38	2,76	4,13	5,51	6,89	8,27	9,64	11,02
14	Зона действия источника тепловой мощности, га															4	4	4	5	6	6	7	8
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га															0,34	0,69	1,03	1,10	1,15	1,38	1,38	1,38

Новая котельная ул. Шахтерская

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
2	Располагаемая тепловая мощность станции								12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде								0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:								0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
8	отопление и вентиляция								0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
9	горячее водоснабжение								0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	3,39	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	3,78	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла								11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,84
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата								0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
14	Зона действия источника тепловой мощности, га								2	2	2	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Новая котельная ш. Лебедянское

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																	15	15	15	15	15	15
2	Располагаемая тепловая мощность станции																	15	15	15	15	15	15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																	0,1	0,1	0,2	0,3	0,3	0,4
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																	2,18	4,37	6,55	8,73	10,92	13,10
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																	2,18	4,37	6,55	8,73	10,92	13,10
8	отопление и вентиляция																	1,4	2,9	4,3	5,8	7,2	8,7
9	горячее водоснабжение																	0,7	1,5	2,2	2,9	3,7	4,4
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																	12,42	10,23	7,95	5,67	3,49	1,20
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																	12,52	10,33	8,15	5,97	3,79	1,60
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто»																	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	(с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																						
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	1,99	3,99	5,98	7,98	9,97	11,97
14	Зона действия источника тепловой мощности, га																	1	1,5	2	2	4	5
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																	1,99	2,66	2,99	3,99	2,49	2,39

Новая котельная 48:20:0028408:1

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																			8	8	8	8
2	Располагаемая тепловая мощность станции																			8	8	8	8
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																			0,16	0,16	0,16	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																			0,05	0,1	0,15	0,2
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																			0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																			1,64	3,28	4,91	6,55
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																			1,64	3,28	4,91	6,55
8	отопление и вентиляция																			1,1	2,2	3,3	4,3
9	горячее водоснабжение																			0,6	1,1	1,7	2,2
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																			6,15	4,46	2,78	1,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																			6,20	4,56	2,93	1,29
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																			5,84	5,84	5,84	5,84
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																			1,50	2,99	4,49	5,99
14	Зона действия источника тепловой мощности, га																			1,2	1,2	1,2	1,2
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																			1,25	2,49	3,74	4,99

Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:														2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Располагаемая тепловая мощность станции														2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде														0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде														0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды														0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде														0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
8	отопление и вентиляция														0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
9	горячее водоснабжение														0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)														1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)														1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла														2,3	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции														0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																						
14	Зона действия источника тепловой мощности, га														2	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Новая котельная по ул. Сафонова																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
2	Располагаемая тепловая мощность станции								5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде								0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:								3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
8	отопление и вентиляция								3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
9	горячее водоснабжение								0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла								0	0	0	0	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата								3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
14	Зона действия источника тепловой мощности, га								2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Новая БМК Неделина																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
2	Располагаемая тепловая мощность станции								15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде								0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								6,14	7,75	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	12,12	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:								6,14	7,75	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	11,79	12,12	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31
8	отопление и вентиляция								4,6	5,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	9,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
9	горячее водоснабжение								1,5	1,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								8,76	7,15	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	2,78	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								8,82	7,21	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	2,84	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла								9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96	9,96
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата								5,54	7,00	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,94	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11
14	Зона действия источника тепловой мощности, га								2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								2,77	3,50	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,47	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Новая котельная пер.Клеверный																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	Располагаемая тепловая мощность станции						1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде						0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:						0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
8	отопление и вентиляция						0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
9	горячее водоснабжение						0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла						0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
14	Зона действия источника тепловой мощности, га						0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
ИТОГО по новым теплоисточникам в зоне, для которых ЕТО не определены																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	45,0	47,5	62,5	72,5	87,5	87,5	95,5	95,5	95,5	95,5
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	45,0	47,5	62,5	72,5	87,5	87,5	95,5	95,5	95,5	95,5
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,8	0,5	0,7	1,0	1,3	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,6	0,7	0,9	1,1	1,5	1,7	2,1	2,4	2,7	3,1
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	10,9	12,5	16,5	16,5	16,5	25,1	26,7	29,3	33,7	40,2	46,5	52,9	59,3	67,2	75,1
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	10,9	12,5	16,5	16,5	16,5	25,1	32,8	35,4	39,8	46,3	52,6	59,0	65,4	73,3	81,2
8	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	8,7	9,9	12,9	12,9	12,9	19,6	25,6	27,6	30,8	35,4	39,9	44,4	49,0	54,5	60,0
9	горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	2,2	2,6	3,6	3,6	3,6	5,5	7,2	7,8	9,0	10,9	12,7	14,6	16,4	18,8	21,2
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	21,5	19,9	15,8	15,8	15,8	18,5	19,5	31,6	36,6	44,5	38,0	39,1	32,4	24,2	15,9
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	21,7	20,1	16,0	16,0	16,0	19,1	20,2	32,5	37,8	46,0	39,7	41,2	34,8	26,9	18,9
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	21,5	21,5	21,5	21,5	23,0	28,9	31,2	42,2	47,1	54,3	54,3	60,2	60,2	60,2	61,7
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	9,7	11,2	14,8	14,8	14,8	22,5	24,0	26,3	30,3	36,2	41,9	47,7	53,5	60,7	67,9
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	8,7	11,5	15,5	17,3	18,3	24,3	27,0	28,0	31,0	33,0
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	5,6	6,3	8,1	8,1	8,1	17,0	11,9	13,1	14,5	18,7	18,3	20,1	22,6	23,6	26,0
ИТОГО по всем существующим и новым котельным																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1600	1599	1625	1625	1629	1629	1591	1629	1561	1557	1557	1557	1569	1572	1587	1597	1612	1612	1620	1620	1620	1620
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1540	1539	1565	1565	1569	1570	1539	1577	1521	1517	1517	1517	1529	1531	1546	1556	1571	1571	1579	1579	1579	1579
3	Затраты тепла на собственные нужды	16	16	17	17	17	17	16	16	14	14	14	14	15	14	15	15	15	15	15	15	15	15

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	станции в горячей воде																						
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	154	72	84	85	86	87	87	89	90	90	91	91	91	92	93	93	94	94	95	95	95	96
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1097	1116	1122	1130	1149	1174	1185	1229	1254	1260	1267	1267	1279	1281	1295	1301	1309	1316	1323	1329	1337	1345
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	635	723	798	772	772	797	813	857	882	888	895	895	907	915	929	935	943	950	957	963	971	979
8	отопление и вентиляция	554	627	694	671	672	691	704	739	759	763	769	769	778	784	794	799	804	810	814	819	824	830
9	горячее водоснабжение	81	96	103	100	101	105	108	118	123	125	126	126	129	131	134	136	138	141	143	144	147	149
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	273	336	342	333	318	292	246	238	157	147	140	140	139	140	140	143	149	141	142	135	127	119
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	889	800	751	777	780	756	706	699	620	610	603	603	602	603	605	608	615	607	609	602	594	586
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1111	1110	1130	1130	1134	1135	1137	1165	1140	1139	1139	1141	1147	1149	1160	1165	1172	1172	1178	1178	1178	1179
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	563	642	707	684	685	707	717	756	779	784	791	791	801	803	815	821	828	835	841	847	854	861
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	2156	2137	2119	2119	2119	2131	2161	2170	2173	2173	2194	2196	2198	2201	2208	2215	2222	2235	2244	2251	2260	2268
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,30	0,33	0,32	0,32	0,33	0,33	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения

В городском округе Липецк отсутствуют источники тепловой энергии, зона действия которых расположены в границах двух или более поселений, городских округов.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{\text{отп}} = \frac{HBB_i^{\text{отп}}}{Q_i},$$

где $HBB_i^{\text{отп}}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{\text{пер}} = \frac{HBB_i^{\text{пер}}}{Q_i^c},$$

где $HBB_i^{\text{пер}}$ - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп} = T_i^{отз} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отз}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta HBB_i^{пер}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп,нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

По результатам расчета сделан вывод, что все перспективные площадки, которые

планируется подключить к тепловым сетям существующих источников централизованного теплоснабжения, попадают в радиус эффективного теплоснабжения ТЭЦ и котельных.

В случаях поступления заявок на подключение объектов капитального строительства не предусмотренных данной схемой теплоснабжения, расчёт радиуса эффективного теплоснабжения, применительно к каждой заявке, выполняется теплоснабжающими, теплосетевыми организациями по выше приведенной методике.

3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя телопотребляющими установками потребителей

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены ниже в таблице ниже.

Таблица Существующие и перспективные балансы теплоносителя-34 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5)

Параметр	Ед. изм.	А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+10	А+15	А+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
ТЭЦ-2 (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	57	62	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718	8,718
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1040,3	1009,6	1009,6	1010,3	1053	1053,00	1055,44	1055,44	1054,94	1054,94	1054,89	1054,89	1054,89
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	543,5	500,6	500,6	501,3	544	544	546,43967	546,43967	545,94456	545,94456	545,88967	545,88967	545,88967
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	147,9	151,5	151,5	152,3	156	156,00	158,44	158,44	157,94	157,94	157,89	157,89	157,89
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	395,6	349	349	349	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	496,8	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0,1	0,1	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	359,7	390,4	390,4	389,7	410	347,00	344,56	344,56	345,06	345,06	345,11	345,11	345,11
Доля резерва	%	25,7	27,9	27,9	27,8	29,3	24,8	24,6	24,6	24,6	24,6	24,7	24,7	24,7
Котельная «Привокзальная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет					0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	31,6	22,9	22,9	22,9	23,2	23,29	23,40	24,78	25,49	25,49	26,57	26,57	26,57
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	29,6	21,5	21,5	21,5	21,8	21,97	22,08	23,46	24,17	24,17	25,25	25,25	25,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	11,1	9,9	9,9	9,9	10	10,27	10,38	11,76	12,47	12,47	13,55	13,55	13,55
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	18,5	11,6	11,6	11,6	11,7	12	12	12	12	12	12	12	12
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	2	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	55,39	56,31	57,22	57,83	57,98	58,10	58,10	58,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-31,6	-22,9	-22,9	-22,9	-23,3	-23,29	-23,40	-24,78	-25,49	-25,49	-26,57	-26,57	-26,57
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Северо-Западная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	1300	1300	1300	1300	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Срок службы	лет	46	47	48	49	54	55	56	57	58	59	64	69	71
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	118,8	74,2	74,2	74,2	75,1	74,27	74,70	74,72	74,73	74,73	74,86	74,86	74,86
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	101,1	63,1	63,1	63,1	64	63,67	64,10	64,12	64,13	64,13	64,26	64,26	64,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,7	34,2	34,2	34,2	34,6	34,27	34,70	34,72	34,73	34,73	34,86	34,86	34,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	68,4	29	29	29	29,4	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	17,7	11	11	11	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1181,2	1225,8	1225,8	1225,8	1224,8	1125,73	1125,30	1125,28	1125,27	1125,27	1125,14	1125,14	1125,14
Доля резерва	%	90,9	94,3	94,3	94,3	94,2	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8	93,8
Котельная «Юго-Западная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
Срок службы	лет	33	34	35	36	38	39	40	41	42	43	48	53	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	480,2	291,3	291,3	291,5	164,8	166,49	167,41	168,32	168,93	169,08	169,20	169,20	169,20
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	311,7	179	179	179,2	101,2	102,99	103,91	104,82	105,43	105,58	105,70	105,70	105,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	93,4	94,8	94,8	95,1	53,7	55,39	56,31	57,22	57,83	57,98	58,10	58,10	58,10

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	218,3	84,1	84,1	84,1	47,6	48	48	48	48	48	48	48	48
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	168,5	112,3	112,3	112,3	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0,1	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	919,8	1108,7	1108,7	1108,5	1235,3	1233,51	1232,59	1231,68	1231,07	1230,92	1230,80	1230,80	1230,80
Доля резерва	%	65,7	79,2	79,2	79,2	88,2	88,1	88,0	88,0	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
Котельная «Угловая» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Семашко, д. 10» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет						0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,9	0,6	0,5	0,5	0,5	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	0,6	0,5	0,5	0,5	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	0,6	0,5	0,5	0,5	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,9	-0,6	-0,5	-0,5	-0,5	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52	-0,52
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Свободный Сокол (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	46	51	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	19,9	28,3	11,8	11,8	11,8	11,82	12,04	12,04	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	19,9	28,3	11,8	11,8	11,8	11,84	12,06	12,06	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,8	3,1	2,8	2,8	2,9	2,84	3,06	3,06	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	15,1	25,2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	230,1	221,7	238,2	238,2	238,2	238,18	237,96	237,96	237,90	237,90	237,90	237,90	237,90
Доля резерва	%	92	88,7	95,3	95,3	95,3	95,3	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2
Котельная 13 квартал (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	16	21	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,9	15	15	15	15	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96	14,96
Доля резерва	%	99,5	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
Котельная «МСЧ Свободный Сокол» (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	46	51	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Центролит (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	49	54	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	13,3	11,5	12	12	12	12,02	12,04	12,04	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	11,4	9,3	9,7	9,8	9,8	9,79	9,81	9,81	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,7	4,3	3,9	4	4	3,99	4,01	4,01	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,7	4,9	5,8	5,8	5,8	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	118,7	120,5	120	120	120	119,98	119,96	119,96	119,61	119,61	119,61	119,61	119,61
Доля резерва	%	89,9	91,3	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6
Котельная Электроаппарат (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	56	61	63

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1	1,4	1	1	1	1,02	1,02	1,02	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1	1,4	1	1	1	1,04	1,04	1,04	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6	0,4	0,3	0,3	0,3	0,34	0,34	0,34	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	1	0,7	0,7	0,7	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,5	11,1	11,5	11,5	11,5	11,48	11,48	11,48	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27
Доля резерва	%	92,2	88,8	91,9	91,9	91,9	91,8	91,8	91,8	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Котельная 108 квартал (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,6	1,1	1	1	1	1,12	1,12	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,6	1,1	1	1	1	1,07	1,07	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,47	0,47	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,6	0,6	0,6	0,6	1	1	1	1	1	1	1	1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,9	11,4	11,5	11,5	11,5	11,38	11,38	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92
Доля резерва	%	94,8	91,6	91,8	91,8	91,8	91,0	91,0	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
Котельная Баумана (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,8	2,3	1,3	1,3	1,3	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,8	2,3	1,3	1,3	1,3	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,3	0,8	0,8	0,8	0,8	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	42,2	41,7	42,7	42,7	42,7	42,69	42,69	42,69	42,69	42,69	42,69	42,69	42,69
Доля резерва	%	96	94,8	97,1	97	97	97,03	97,03	97,03	97,03	97,03	97,03	97,03	97,03
Котельная с. Подгорное (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	28	33	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Доля резерва	%	91,4	94,1	95	95	95	94,55	94,55	94,55	94,55	94,55	94,55	94,55	94,55
Котельная школы № 16 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	23	28	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Доля резерва	%	99,4	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная школы № 22 Северный Рудник (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Доля резерва	%	98,3	98,9	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная школы № 26 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	23	28	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Доля резерва	%	99,8	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная школы № 34 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	35	40	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	99	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
Котельная школы № 35 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	19	24	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	95,8	97,3	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5
Котельная у поселка Северный Рудник (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Доля резерва	%	97,2	98,1	97,4	97,4	97,4	97,50	97,50	97,50	97,50	97,50	97,50	97,50	97,50
Котельная Ковалева 109 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	90,7	94	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6
Котельная Дачный ЖКП-7 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Срок службы	лет	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	68	73	75
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	43,6	43,8	43,8	43,8	43,8	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78
Доля резерва	%	99,1	99,4	99,5	99,5	99,5	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50
Котельная ул. Механизаторов, д. 21 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	99,3	99,6	99,6	99,6	99,6	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Акушерский корпус (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	34	34	34	34	34	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	32,9	33,3	33,3	33,3	33,3	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	96,7	97,9	98,1	98,1	98,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Липецкие узоры (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Доля резерва	%	90,3	93,7	94,3	94,2	94,3	94,35	94,35	94,35	94,24	94,24	94,24	94,24	94,24
Котельная Упрснабсбыт (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	20	20	20	20	20	20	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,02	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,16	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,16	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,16	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,2	0	0	0	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,7	19,7	19,8	19,8	19,8	19,84	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	98,7	98,4	99,2	99,2	99,2	99,20	-	-	-	-	-	-	-
БМК по ул. Энгельса (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	25	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,2	0,1	0,1	0,1	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Доля резерва	%	86,8	84,3	86,3	86,3	86,3	86,67	86,67	86,67	86,67	86,67	86,67	86,67	86,67
БМК Ковалева 107Д (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	30	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Срок службы	лет	37	1	2	3	4	5	6	7	8	9	14	19	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,56	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55
Доля резерва	%	98,7	98,5	98,2	98,2	98,2	98,17	98,13	98,13	98,12	98,12	98,12	98,12	98,12
БМК "Стратегия" (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	2021	2022	2023	0	1	2	3	4	5	6	11	16	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,2	0,1	0,2	0,3	0,19	0,19	0,25	0,25	0,25	0,34	0,46	0,46
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,2	0,1	0,2	0,3	0,19	0,19	0,25	0,25	0,25	0,34	0,46	0,46

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,2	0,1	0,2	0,3	0,19	0,19	0,25	0,25	0,25	0,34	0,46	0,46
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,3	-0,2	-0,1	24,8	24,7	24,81	24,81	24,75	24,75	24,75	24,66	24,54	24,54
Доля резерва	%	0	0	0	99,3	98,8	99,25	99,25	99,01	99,01	99,01	98,63	98,16	98,16
Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт» (ЕТО-003: ООО "ЭнергоКонсалт")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт» (ЕТО-003: ООО "ЭнергоКонсалт")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ЭнергоПлюс» (ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс")														
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	34	39	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Доля резерва	%	98,3	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5
Котельная «Зем Рем Строй Липецк» (ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость» (ЕТО-005: ООО "Мегаполис-Недвижимость")														
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	25	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная ООО «Комус» (ЕТО-006: ООО "Комус")														
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Воронежской таможни (ЕТО-007: Служа Воронежской таможни по Липецкой области)														
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	24	29	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Новая котельная делового кластера (ЕТО-....: "Не определена")														

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,005	0,005	0,005
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43,8	37,5	33,5
Новая котельная ул. Студёновская (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44,7	39,6
Новая котельная ул. Железнякова (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86,3	41,7	34,2
Новая котельная ул. Шахтерская (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33,3	33,3	33,3
Новая котельная ш. Лебедянское (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39,2	31,9
Новая котельная 48:20:0028408:1 (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62	48,7
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11 (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84,4	68,5	67,4
Новая котельная БМК Неделина (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	10	15	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0,36	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,36	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	1,64	1,15	1,18	1,18	1,18	1,18	1,16	1,16
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	82,0	57,5	59,0	59,0	59,0	59,0	58,0	58,0
Новая котельная пер. Клеверный (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	10	15	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0,36	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,36	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	1,64	1,15	1,18	1,18	1,18	1,18	1,16	1,16
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	82,0	57,5	59,0	59,0	59,0	59,0	58,0	58,0
Новая котельная ул. Сафонова (ЕТО-....: "Не определена")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	13	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	1,18	1,18	1,18	1,18	1,16	1,16
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	59,0	59,0	59,0	59,0	58,0	58,0
Новая котельная Свободный Сокол (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	9	14	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,9
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,4
Новая котельная п. Дачный (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	11	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	100	99,6	99,6	99,6	99,6
Новая котельная БМК ул. Одоевского (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	9	14	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	100	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
Всего по муниципальному образованию														
Производительность ВПУ	т/ч	4 743,6	4 737,6	4 737,6	4 762,6	4 662,6	4 629,7	4 612,7	4 614,7	4 615,7	4 615,7	4 617,0	4 617,7	4 617,7
Срок службы	лет	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	46,0	46,0	46,0	45,0	32,0	38,0	39,0	39,0	41,0	41,0	49,0	55,0	55,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	47,4	47,4	47,4	47,4	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,8	9,8	9,8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 712,2	1 446,1	1 428,3	1 429,3	1 346,6	1 347,7	1 352,8	1 356,4	1 357,9	1 358,0	1 359,9	1 360,8	1 360,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1 025,3	810,1	792,2	793,3	759,3	760,3	766,1	769,7	771,2	771,3	773,2	774,1	774,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	303,8	302,6	301,5	302,8	265,8	267,4	272,4	276,0	277,5	277,6	279,5	280,4	280,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	721,5	507,4	490,6	490,6	493,6	493,7	493,7	493,7	493,7	493,7	493,7	493,7	493,7
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	686,9	635,9	635,9	635,9	587,4	587,4	587,4	587,4	587,4	587,4	587,4	587,4	587,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	55,7	56,6	57,5	58,1	58,3	58,4	58,4	58,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 031,4	3 291,5	3 309,3	3 333,3	3 478,9	3 282,0	3 259,9	3 258,3	3 257,9	3 257,7	3 257,1	3 257,0	3 257,0
Доля резерва	%	64%	69%	70%	70%	75%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»														
Производительность ВПУ	т/ч	4 100	4 100	4 100	4 100	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
Срок службы	лет	41	42	43	44	35	28	29	30	30	31	34	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	13	13	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	37,72	37,72	37,72	37,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1 671,80	1 398,60	1 398,50	1 399,40	1 316,60	1 317,58	1 321,46	1 323,78	1 324,61	1 324,76	1 326,03	1 326,03	1 326,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	986,80	764,80	764,70	765,60	731,50	733,16	737,04	739,36	740,19	740,34	741,61	741,61	741,61
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	286,00	291,00	290,90	292,00	254,80	256,46	260,34	262,66	263,49	263,64	264,91	264,91	264,91
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	700,80	473,70	473,70	473,70	476,70	476,70	476,70	476,70	476,70	476,70	476,70	476,70	476,70
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	685,00	633,70	633,70	633,70	585,20	585,20	585,20	585,20	585,20	585,20	585,20	585,20	585,20
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,20	0,10	55,64	56,56	57,47	58,08	58,23	58,35	58,35	58,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2 428,20	2 701,40	2 701,50	2 700,60	2 846,30	2 682,42	2 678,54	2 676,22	2 675,39	2 675,24	2 673,97	2 673,97	2 673,97
Доля резерва	%	59%	66%	66%	66%	71%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%
ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть"														
Производительность ВПУ	т/ч	626,80	620,80	620,80	645,80	645,80	608,90	591,90	591,90	592,90	592,90	592,90	592,90	592,90
Срок службы	лет	165	165	166	92	93	99	102	103	104	105	110	115	117
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	20	20	20	19	19	21	22	22	24	24	24	24	24
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,07	1,07	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	40,00	47,00	29,30	29,40	29,50	28,94	29,14	29,66	30,29	30,29	30,38	30,50	30,50
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	38,10	44,80	27,00	27,20	27,30	26,66	26,86	27,38	28,01	28,01	28,10	28,22	28,21
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	17,40	11,10	10,10	10,30	10,50	9,69	9,89	10,41	11,04	11,04	11,13	11,25	11,25
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	20,70	33,70	16,90	16,90	16,90	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,90	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	586,80	573,80	591,50	616,40	616,30	579,98	562,78	562,26	562,63	562,63	562,54	562,42	562,43
Доля резерва	%	94%	92%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
ЕТО-003: ООО "ЭнергоКонсалт"														
Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,30	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,30	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,30	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс"														
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	34	39	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Доля резерва	%	98,3	95,4	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3
ЕТО-005: ООО "Мегаполис-Недвижимость"														
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	20	25	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
ЕТО-006: ООО "Комус"														
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО-007: Служа Воронежской таможни по Липецкой области														
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	24	29	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО-...: "Не определена"														
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	4	4	6	6	6	7,3	8	8
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0,2	0,4	0,7	1	1,3	3,8	8,2	10,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	12	18	18
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,017	0,024	0,024
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0,72	1,7	2,46	2,46	2,46	2,96	3,72	3,72
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	1,7	2,46	2,46	2,46	2,96	3,72	3,72
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0,72	1,7	2,46	2,46	2,46	2,96	3,72	3,72
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	3,28	2,3	3,54	3,54	3,54	4,34	4,28	4,28
Доля резерва	%	0%	0%	0%	0%	0%	82%	58%	59%	59%	59%	59%	54%	54%

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица Существующие и перспективные балансы теплоносителя-35 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Ед. изм.	А-4 2021	А-3 2022	А-2 2023	А-1 2024	А 2025	А+1 2026	А+2 2027	А+3 2028	А+4 2029	А+5 2030	А+10 2035	А+15 2040	А+17 2042
ТЭЦ-2 (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1 245,800	1 276,363	1 323,396	1 325,877	1 407,550	1 407,550	1 429,563	1 429,563	1 425,095	1 425,095	1 424,600	1 424,600	1 424,600
участков тепловых сетей	тыс.м³	1 245,800	1 276,363	1 323,396	1 325,877	1 407,550	1 407,550	1 429,563	1 429,563	1 425,095	1 425,095	1 424,600	1 424,600	1 424,600
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельная «Привокзальная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	93,210	83,374	81,680	78,405	83,200	86,310	87,221	98,831	104,778	104,778	113,871	113,871	113,871
участков тепловых сетей	тыс.м³	93,210	83,374	81,680	78,405	83,200	86,310	87,221	98,831	104,778	104,778	113,871	113,871	113,871
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная «Северо-Западная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	275,600	269,133	249,938	262,640	278,600	279,455	282,881	283,079	283,155	283,155	284,215	284,215	284,215
участков тепловых сетей	тыс.м³	275,600	269,133	249,938	262,640	278,600	279,455	282,881	283,079	283,155	283,155	284,215	284,215	284,215
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная «Юго-Западная» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	439,310	424,644	416,038	419,974	445,600	459,629	467,252	474,845	479,851	481,127	482,074	482,074	482,074
участков тепловых сетей	тыс.м³	439,310	424,644	416,038	419,974	445,600	459,629	467,252	474,845	479,851	481,127	482,074	482,074	482,074
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная «Угловая» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,029	29,258	31,692	29,604	31,200	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,029	29,258	31,692	29,604	31,200	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282	31,282
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Улица Семашко, д. 10» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,005	4,976	4,998	5,012	5,750	5,750	5,750	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,005	4,976	4,998	5,012	5,750	5,750	5,750	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	7,496	3,382	3,419	3,422	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
участков тепловых сетей	тыс.м³	7,496	3,382	3,419	3,422	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Свободный Сокол (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	40,189	26,007	23,544	23,942	23,942	23,942	25,786	25,786	26,335	26,335	26,335	26,335	26,335
участков тепловых сетей	тыс.м³	40,189	26,007	23,544	23,942	23,942	23,942	25,786	25,786	26,335	26,335	26,335	26,335	26,335
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная 13 квартал (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,624	0,404	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,624	0,404	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «МСЧ Свободный Сокол» (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Центролит (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	56,509	36,569	33,105	33,298	33,298	33,642	33,821	33,821	36,758	36,758	36,758	36,758	36,758
участков тепловых сетей	тыс.м³	56,509	36,569	33,105	33,298	33,298	33,642	33,821	33,821	36,758	36,758	36,758	36,758	36,758
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Электроаппарат (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	4,752	3,075	2,784	2,823	2,823	2,823	2,823	2,823	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577
участков тепловых сетей	тыс.м³	4,752	3,075	2,784	2,823	2,823	2,823	2,823	2,823	4,577	4,577	4,577	4,577	4,577
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная 108 квартал (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	3,033	1,963	1,777	1,777	1,777	2,214	2,214	4,369	4,369	4,369	4,369	4,369	4,369
участков тепловых сетей	тыс.м³	3,033	1,963	1,777	1,777	1,777	2,214	2,214	4,369	4,369	4,369	4,369	4,369	4,369
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Баумана (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	10,904	7,056	6,388	6,436	6,436	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510
участков тепловых сетей	тыс.м³	10,904	7,056	6,388	6,436	6,436	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510	6,510
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная с. Подгорное (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,796	0,515	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,796	0,515	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная школы № 16 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,131	0,085	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,131	0,085	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная школы № 22 Северный Рудник (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,334	0,216	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,334	0,216	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
сетях														
Котельная школы № 26 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,019	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,019	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная школы № 34 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,056	0,036	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,056	0,036	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная школы № 35 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,425	0,275	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,425	0,275	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная у поселка Северный Рудник (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,053	0,681	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,053	0,681	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617	0,617
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Ковалева 109 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,078	0,050	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,078	0,050	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Дачный ЖКП-7 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	3,193	2,066	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870
участков тепловых сетей	тыс.м³	3,193	2,066	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул. Механизаторов, д. 21 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,188	0,122	0,110	0,110	0,110	-	-	-	-	-	-	-	-
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,188	0,122	0,110	0,110	0,110	-	-	-	-	-	-	-	-
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Акушерский корпус (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,375	0,243	0,220	0,220	0,220	-	-	-	-	-	-	-	-
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,375	0,243	0,220	0,220	0,220	-	-	-	-	-	-	-	-
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Липецкие узоры (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,879	1,216	1,101	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,879	1,216	1,101	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Упрснабсбыт (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	2,255	1,459	1,321	1,321	1,321	1,321	-	-	-	-	-	-	-
участков тепловых сетей	тыс.м³	2,255	1,459	1,321	1,321	1,321	1,321	-	-	-	-	-	-	-
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
БМК по ул. Энгельса (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	2,343	1,516	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373
участков тепловых сетей	тыс.м³	2,343	1,516	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК Ковалева 107Д (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	3,277	2,120	1,920	1,933	1,933	1,933	2,008	2,008	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017
участков тепловых сетей	тыс.м³	3,277	2,120	1,920	1,933	1,933	1,933	2,008	2,008	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК "Стратегия" (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,305	0,198	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,305	0,198	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6 (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	2,153	1,393	1,261	1,388	1,388	1,616	1,616	2,145	2,145	2,145	2,979	3,989	3,989
участков тепловых сетей	тыс.м³	2,153	1,393	1,261	1,388	1,388	1,616	1,616	2,145	2,145	2,145	2,979	3,989	3,989
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт» (ЕТО-003: ООО "ЭнергоКонсалт")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566
участков тепловых сетей	тыс.м³	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт» (ЕТО-003: ООО "ЭнергоКонсалт")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «ЭнергоПлюс» (ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,416	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,416	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
Котельная «Зем Рем Строй Липецк» (ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,012	0,012	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,012	0,012	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость» (ЕТО-005: ООО "Мегаполис-Недвижимость")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Комус» (ЕТО-006: ООО "Комус")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная Воронежской таможни (ЕТО-007: Служа Воронежской таможни по Липецкой области)														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная делового кластера (ЕТО-....: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,366	2,635	2,802
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,366	2,635	2,802
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная ул. Студёновская (ЕТО-....: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,397	1,526
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,397	1,526
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная ул. Железнякова (ЕТО-....: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,346	1,473	1,664
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,346	1,473	1,664
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная ул. Шахтерская (ЕТО-....: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,685	1,685	1,685
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,685	1,685	1,685
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная ш. Лебедянское (ЕТО-....: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,024	1,147
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,024	1,147
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная 48:20:0028408:1 (ЕТО-....: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,641	0,864
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,641	0,864
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11 (ЕТО-....: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,262	0,531	0,549
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,262	0,531	0,549
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная БМК Неделина (ЕТО-....: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная пер. Клеверный (ЕТО-....: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная ул. Сафонова (ЕТО-....: "Не определена")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758	0,758
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная Свободный Сокол (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,961	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,961	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная п. Дачный (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,031	0,031	0,031
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,031	0,031	0,031
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная БМК ул. Одоевского (ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть")														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по муниципальному образованию														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	2 199,1	2 182,6	2 194,4	2 209,0	2 339,9	2 359,7	2 395,4	2 418,4	2 430,2	2 431,5	2 447,6	2 453,3	2 454,2

Параметр	Ед. изм.	A-4	A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+10	A+15	A+17
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2035	2040	2042
участков тепловых сетей	тыс.м³	2 199,1	2 182,6	2 194,4	2 209,0	2 339,9	2 359,7	2 395,4	2 418,4	2 430,2	2 431,5	2 447,6	2 453,3	2 454,2
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1
ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	2 061,5	2 091,1	2 111,2	2 124,9	2 255,8	2 273,9	2 307,8	2 327,4	2 334,0	2 335,2	2 345,8	2 345,8	2 345,8
участков тепловых сетей	тыс.м³	2 061,5	2 091,1	2 111,2	2 124,9	2 255,8	2 273,9	2 307,8	2 327,4	2 334,0	2 335,2	2 345,8	2 345,8	2 345,8
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
ЕТО-002: МУП "Липецктеплосеть"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	134,9	87,3	79,0	79,8	79,8	80,6	82,3	85,0	90,2	90,3	91,1	92,1	92,1
участков тепловых сетей	тыс.м³	134,9	87,3	79,0	79,8	79,8	80,6	82,3	85,0	90,2	90,3	91,1	92,1	92,1
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-003: ООО "ЭнергоКонсалт"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	2,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
участков тепловых сетей	тыс.м³	2,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-004: ООО "ЭнергоПлюс"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,4	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-005: ООО "Мегаполис-Недвижимость"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-006: ООО "Комус"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-007: Служа Воронежской таможни по Липецкой области														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-...: "Не определена"														
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	1,5	1,5	1,5	6,2	10,9	11,7
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	1,5	1,5	1,5	6,2	10,9	11,7
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города

Согласно ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«82. Для описания предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии схемы теплоснабжения и предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей» рекомендуется выполнить разработку мастер-плана схемы теплоснабжения. Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания, обоснования отбора и представления заказчику схемы теплоснабжения нескольких вариантов ее реализации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант. Выбор рекомендуемого варианта выполняется на основе анализа тарифных (ценовых) последствий и анализа достижения ключевых показателей развития теплоснабжения.

83. Мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании: решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";

- *решений о теплофикационных турбоагрегатах не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 437 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";*
- *решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;*
- *решений по строительству объектов генерации тепловой энергии, утвержденных в программах газификации поселение, городских округов.*

По результатам разработки мастер-плана схемы теплоснабжения рекомендуется формировать 2-3 варианта размещения объектов генерации с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и объектов генерации тепловой энергии на территории поселения, городского округа. В каждом из включенных в мастер-план схемы теплоснабжения вариантов размещения объектов генерации рекомендуется формировать предлагаемый профиль теплоэнергетического оборудования».

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения

В соответствии с Разделом 12 Главы 1 к основным существующим техническим и технологическим проблемам в системах теплоснабжения г.о. Липецк относятся:

- высокая степень износа тепловых сетей, которая влечет рост повреждаемости и увеличение потерь в тепловых сетях;
- недостаточность резерва тепловой мощности котельных и пропускной способности тепловых сетей.
- физический износ оборудования источников тепловой энергии, что определяет низкую эффективность работы теплогенерирующего оборудования и высокую себестоимость тепловой энергии.

Исходя из обозначенных выше существующих проблем в сфере централизованного теплоснабжения определены 2 варианта развития г.о. Липецк, каждый из которых включает в

себя разный состав мероприятий исходя из возможных источников финансирования.

Вариант 1

По Варианту 1 основными мероприятиями предусматривается:

- Строительство котельной для микрорайона Свободный Сокол, г.Липецк
- Техническое перевооружение ЦТП № 2 по ул. Центральная (территория в/ч № 11700) пос. Дачный в котельную
- Строительство новой котельной «БМК ул.Одоевского»
- Реконструкция котельной Центролит, г.Липецк с изменением мощности;
- Реконструкция котельной «Баумана»;
- Реконструкция котельной «Школа, 34»;
- Техническое перевооружение котельной «Подгорное»;
- Строительство сезонной котельной на нужды ГВС в зоне действия ТЭЦ-2 вывод ЛТЗ;
- Строительство новых котельных для обеспечения перспективных площадок развития:
 - Котельная делового кластера;
 - Котельная ул. Студеновская;
 - Котельная ул. Железнякова;
 - Котельная ул. Шахтерская;
 - Котельная Лебедянское шоссе;
 - Котельная уч. 48:20:0028408:1;
 - Котельная уч. 48:20:0028504:11;
 - Котельная пер. Клеверный;
 - Котельная ул. Сафонова;
 - Котельная ул. Неделина.
- Модернизация котельной 108 квартал со строительством нового источника и последующим выводом действующего, а также техническое перевооружение тепловых внутриквартальных сетей в районе жилой застройки в зоне застройки.
- вывод из эксплуатации котельной «Свободный сокол», котельной «Акушерский корпус»;
- вывод из эксплуатации участка тепловых сетей от старой котельной «Упрснабсбыт» до абонентов, запитанных от новой БМК по ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб» по индивидуальному тарифу. Жилой дом по ул. Маршала Рыбалко 26 предлагается перевести на индивидуальное теплоснабжение;
- строительство тепловых сетей для переключения тепловой нагрузки к новой водогрейной котельной п. Дачный мощностью 5,16 Гкал/ч вместо ЦТП п. Дачный;
- строительство тепловых сетей для переключения тепловой нагрузки от источника "Котельная Свободный Сокол" на новую котельную для микрорайона Свободный Сокол, г.Липецк с выводом из эксплуатации источника "Котельная Свободный Сокол";

- Модернизация и реконструкция систем теплоснабжения с применением энергосберегающих оборудования и технологий путем строительства сети теплоснабжения от ТК-30а-17 до д.6г по ул.Московская для соединения с тепловыми сетями «Котельная «Юго-Западная», что позволит вывести из эксплуатации источник "Котельная Акушерский корпус".

Вариант 2

Основное отличие варианта перспективного развития в актуализированной схеме, от варианта 1 является:

- строительство сетей теплоснабжения для переключения тепловой нагрузки ТЭЦ-2 филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» на новую котельную БМК ул. Неделина включающее в себя:
 - строительство котельной с установленной тепловой мощностью 160 Гкал/ч;
 - перевод части нагрузки магистрали $\text{d}\varnothing 600$ на «Новая котельная БМК ул. Неделина»;
 - перевод части нагрузки магистрали $\text{d}\varnothing 400$ на «Новая котельная БМК ул. Неделина»;
 - перевод части нагрузки «Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» на «Новая котельная БМК ул. Неделина» с переводом «Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» в режим ЦТП.

Помимо этого, для всех вариантов развития системы централизованного теплоснабжения Схемой теплоснабжения предусматривается выполнение комплекса наладочных мероприятий на теплопотребляющих установках потребителей для повышения надежности и качества теплоснабжения потребителей, а также высвобождения резервов тепловой мощности источников. Ключевым направлением является восстановление проектных (эффективных) схем подключения систем отопления и горячего водоснабжения (ГВС), которые зачастую были изменены в процессе эксплуатации.

Реализация этих мероприятий позволит достичь следующих значимых результатов:

1. выход на расчетный температурный график: восстановление проектных гидравлических и тепловых режимов в системах отопления зданий обеспечит подачу теплоносителя с параметрами, строго соответствующими проекту и наружной температуре. Это исключит как "недотоп" (жалобы жильцов), так и энергозатратный "перетоп" (избыточный расход тепла);
2. снижение расхода теплоносителя: Оптимизированные схемы подключения и отрегулированные системы (включая балансировку стояков и радиаторов) существенно снизят требуемый объем циркулирующего теплоносителя в распределительных сетях для передачи необходимого количества тепла. Это прямое следствие повышения эффективности теплопередачи и устранения гидравлических дисбалансов;
3. стабилизация гидравлических режимов: Снижение расхода теплоносителя и устранение несанкционированных перетоков между системами отопления

разных зданий или внутри одного здания положительно скажется на стабильности гидравлических режимов во всей тепловой сети. Это приведет к следующим изменениям в системе централизованного теплоснабжения:

- нормализации давления в подающих и обратных трубопроводах;
- снижению риска кавитации и повреждения насосного оборудования;
- устранению взаимного влияния потребителей друг на друга (гидравлических "ударов", перераспределения расходов);
- повышению надежности работы как источников тепла, так и сетевого оборудования.

Критически важный аспект реализации - поскольку теплопотребляющие установки (внутридомовые системы отопления и ГВС) находятся в собственности жильцов и управляются Управляющими Компаниями (УК) или ТСЖ, проведение наладочных работ требует комплексного подхода и обязательной административной поддержки. Необходимо организовать тесное взаимодействие теплоснабжающей организации, органов местного самоуправления, государственного жилищного надзора и УК/ТСЖ для решения комплексных вопросов по реализации мероприятий:

- Информационная кампания: Разъяснение собственникам (через УК) целей, выгод (повышение комфорта, потенциальное снижение платы за излишне потребленное тепло при наличии приборов учета) и необходимости работ.
- Согласование доступа: Организацию допуска специалистов наладочных организаций в помещения МКД и к инженерным системам.
- Финансовые механизмы: Определение источников финансирования работ (капитальный ремонт, средства УК, целевые программы, софинансирование).
- Контроль исполнения: Мониторинг со стороны администрации и теплоснабжающей организации за своевременностью и качеством выполнения наладочных мероприятий УК.

Таким образом, успешная реализация наладочных мероприятий на теплопотребляющих установках является ключевым условием для вывода системы теплоснабжения на эффективный режим работы, обеспечивающий надежность, качество услуги и высвобождение резервов мощности, но требует консолидированных усилий при активной роли административного ресурса в работе с собственниками помещений.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

В таблице ниже представлены результаты сравнительной оценки реализации вариантов по рассмотренным критериям.

Таблица Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города-36 – Результаты сравнения вариантов по критериям

Номер критерия	Наименование	Вариант 1	Вариант 2
1	Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации	+	-
2	Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	+	-
3	Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий	+	-

5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях

С целью повышения эффективности работы существующих систем теплоснабжения запланированы мероприятия по установке 3 новых котельных в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Липецктеплосеть».

Для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок в г.о. Липецк для потребителей, расположенных вне систем теплоснабжения существующих источников централизованного теплоснабжения, предлагается выполнить строительство 8 новых котельных.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-37 – Перечень мероприятий по строительству котельных в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Липецктеплосеть»

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
	Строительство новых источников	
1	Строительство котельной для микрорайона Свободный Сокол, г.Липецк	2026
2	Техническое перевооружение ЦТП № 2 по ул. Центральная (территория в/ч № 11700) пос. Дачный в котельную	2027
3	Строительство новой котельной «БМК ул.Одоевского»	2027

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-38 – Стоимость строительства новых котельных для потребителей, расположенных вне систем теплоснабжения существующих источников централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
	Строительство новых источников	
1	Строительство новой котельной делового кластера мощностью 12 Гкал/ч	2032
2	Строительство новой котельной ул. Студёновская мощностью 10 Гкал/ч	2035
3	Строительство новой котельной ул. Железнякова мощностью 15 Гкал/ч	2034
4	Строительство новой котельной ул. Шахтерская мощностью 12 Гкал/ч	2031
5	Строительство новой котельной ш. Лебедянское мощностью 15 Гкал/ч	2036
6	Строительство новой котельной 48:20:0028408:1 мощностью 8 Гкал/ч	2038
7	Строительство новой котельной ш. Лебедянское 48:20:0028504:11 мощностью 2,5 Гкал/ч	2033
8	Строительство новой БМК в районе территории жилой застройки: ул. Сафонова, ул. Энтузиастов, ул. Красная, ул. Студеновская, 10 Гкал/час	2027
9	Строительство новой котельной Неделина	2027
10	Строительство новой котельной пер. Клеверный	2026
11	Строительство сезонной котельной для потребителей района ЛТЗ (совместный режим работы с ТЭЦ-2)	2030

5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

В актуализированной схеме теплоснабжения г.о. Липецк запланированы мероприятия по увеличению установленной тепловой мощности котельной «Привокзальная» с целью обеспечения перспективной тепловой нагрузки. По остальным котельным запланированы мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению оборудования без изменения установленной тепловой мощности.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-39 – Мероприятия по котельным ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго»

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
1.	Реконструкция Привокзальной котельной с заменой котла с увеличением установленной мощности	2024-2026
2.	Модернизация котельной 108 квартал со строительством нового источника и последующим выводом действующего	2028

5.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Согласно Схеме и Программе перспективного развития Единой энергетической системы России на 2023-2028 гг., утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.02.2023 № 108, размещение объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не планируется.

Перечни мероприятий, направленных на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельных, приведены для каждой теплоснабжающей организации:

- для источников тепловой энергии ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация" Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-40;
- для источников тепловой энергии ЕТО № 2 МУП "Липецктеплосеть".

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-40 – Мероприятия по источникам тепловой энергии ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
Реконструкция источников тепловой энергии		
1.	Реконструкция шламонакопителей №2 и №4 Липецкой ТЭЦ-2	2026
2.	Реконструкция общестанционной компрессорной с заменой поршневых компрессоров на винтовые (1 и 2 этап) (ЛТЭЦ-2)	2024
3.	Реконструкция шламонакопителя №5 Липецкой ТЭЦ-2	2026
4.	Реконструкция подкрановых путей склада извести (ЛТЭЦ-2)	2027
5.	Реконструкция насосной пруда-отстойника с организацией локального очистного сооружения (ЛТЭЦ-2)	2028
6.	Модернизация щитов постоянного тока (ЩПТ-1, ЩПТ-2) с заменой аккумуляторных батарей (ЛТЭЦ-2)	2027
7.	Модернизация автоматики управления систем автоматического пожаротушения АУПТ	2027
8.	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП «Липецкая ТЭЦ-2»	2024
9.	Устройство железобетонного ограждения ЭТО (ЛТЭЦ-2)	2025

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации
10.	Модернизация узлов регулирования давления газа с установкой регулирующих заслонок на газопроводах в ГРП Юго-Западной котельной (ЛТС)	2025
11.	Модернизация котла ТВГ-8М ст.№5 на котел мощностью 12 Гкал/ч на котельной Угловая (ЛТС)	2024
12.	Реконструкция Привокзальной котельной с заменой котла с увеличением установленной мощности (ЛТС)	2027
13.	Модернизация котельной Угловая с заменой сетевых насосов с автоматикой управления (ЛТС)	2024
14.	Модернизация узлов регулирования давления газа на газопроводах в ГРП и ГРУ котельных по ул. Семашко и Угловой (ЛТС)	2027
15.	Модернизация тяго-дутьевой системы котлов КВГМ-100 №4, 5, 6 Северо-Западной котельной (ЛТС)	2028
16.	Модернизация Северо-Западной котельной с заменой существующих насосов ЦН-400 в здании ПТВМ на насосы большей производительности (ЛТС)	2028
17.	Модернизация Привокзальной котельной с заменой насосов ЦН-400 (ЛТС)	2028
18.	Модернизация котельных Угловая и Семашко с заменой газоанализаторов (ЛТС)	2025
19.	Модернизация коммерческого узла учета сырой воды котельной СЗК на US-800 (ЛТС)	2025
20.	Модернизация насосной группы ЮЗК с заменой сетевых насосов с увеличением производительности (ЛТС)	2028
21.	Модернизация Северо-Западной котельной с установкой кран – балки (ЛТС)	2027
22.	Модернизация Северо-Западной котельной с объединением перемычкой Ду500 коллекторов №1 и №2, установкой насосов рециркуляции для котлов КВГМ-100 (ЛТС)	2027
23.	Модернизация ЮЗК с заменой силовых масляных трансформаторов с.н. на сухие в КТП 1,2,3 1000 кВа (ЛТС)	2027
24.	Модернизация насосной Неделеина с заменой силовых масляных трансформаторов с.н. на сухие 160 кВа (ЛТС)	2027
25.	Модернизация химически опасных производственных объектов Юго-Западной котельной и Северо-Западной котельной ПП ЛТС по приведению в соответствие с требованиями Правил безопасности химически опасных производственных объектов (ЛТС)	2024
26.	Приобретение спецтехники для обеспечения производственной и ремонтной деятельности (АТС)	2024
27.	Модернизация схемы холодного водоснабжения СЗК с обеспечением водоснабжения пожарных гидрантов и насосной станции пожаротушения мазутного хозяйства через коммерческий узел учета сырой воды котельной (ЛТС)	2027
28.	Модернизация автоматики управления систем автоматического пожаротушения АУПТ	2027
29.	Приобретение спецтехники для обеспечения производственной и ремонтной деятельности (АТС)	2027
30.	Приобретение спецтехники для обеспечения производственной и ремонтной деятельности (АТС)	2028

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-41 – Мероприятия по котельным МУП "Липецктеплосеть"

№ п/п	Наименование мероприятий	Период реализации
	Реконструкция	
1.	Реконструкция котельной «Баумана, д.296»	2027
2.	Реконструкция котельной "Электроаппарат"с увеличением тепловой мощности	2029
3.	Техническое перевооружение котельной «Подгорное» (замена 3х котлов Compact CA-1000)	2029
4.	Реконструкция котельной Центролит, г. Липецк изменением мощнотчи	2028
5.	Модернизация котельной 108 квартал со строительством нового источника и последующим выводом действующего	2028

5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в городском округе Липецк не используется.

5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, приведенного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Липецк» в период до 2042 года планируется вывод из эксплуатации котельных, перечень которых представлен в таблице ниже.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-42 – Мероприятия выводу котельных из эксплуатации

№ п/п	Наименование мероприятий	Период реализации
	Вывод из эксплуатации (или перевод в режим ЦТП)	
1	Вывод из эксплуатации котельной "Свободный Сокол"	2027
2	Вывод из эксплуатации котельной Акушерский корпус	2026

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии в г.о. Липецк не планируется.

5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, приведенного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Липецк» в период до 2042 года, планируется вывод из эксплуатации котельных, перечень которых представлен в разделе 5.5.

5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть представлены в таблицах ниже.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-43 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график ТЭЦ-2, котельной «Привокзальная», котельной «Северо-Западная», котельной «Юго-Западная»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	56,7	40,0
7	70	55,3	42,0
6	70	54	44,0
5	70	52,7	45,0
4	70	51,3	47,0
3	70	50	49,0
2	70	48,7	51,0
1	70	47,3	52,0
0	72,3	48,3	54,0
-1	74,3	49	56,0
-2	76,5	49,9	57,0
-3	78,6	50,6	59,0
-4	80,8	51,5	60,0
-5	82,9	52,2	62,0
-6	85,1	53,1	64,0
-7	87,2	53,9	65,0
-8	89,4	54,7	67,0
-9	91,6	55,6	68,0
-10	93,6	56,3	70,0
-11	95,7	57	71,0
-12	97	57,9	73,0
-13	100	58,7	74,0
-14	102,2	59,5	76,0
-15	104,3	60,3	77,0
-16	106,5	61,2	79,0
-17	108,7	62	80,0
-18	110	62	82,0

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
-19	110	60,7	83,0
-20	110	59,3	85,0
-21	110	58	86,0
-22	110	56,7	88,0
-23	110	55,3	89,0
-24	110	54	91,0
-25	110	52,7	92,0

Температурный график тепловых сетей для муниципальных котельных с тепловой нагрузкой на отопление и ГВС (Котельная «Угловая», котельная «Улица Семашко, д. 10») представлен таблице.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-44 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график Котельная «Угловая», котельная «Улица Семашко, д. 10»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	54,7	40
7	70	54,2	42
6	70	53,6	44
5	70	53,1	45
4	70	52,6	47
3	70	52	49
2	70	51,5	51
1	70	51	52
0	70	50,4	54
-1	70	49,9	56
-2	70	49,4	57
-3	70	48,8	59
-4	70	48,3	60
-5	72	49,2	62
-6	73,9	50,2	64
-7	75,9	51,1	65
-8	77,8	52,1	67
-9	79,8	53	68
-10	81,7	54	70
-11	83,7	54,9	71
-12	85,6	55,9	73
-13	87,6	56,8	74
-14	89,5	57,8	76
-15	91,5	58,7	77
-16	93,5	59,6	79
-17	95,4	60,6	80
-18	97,4	61,5	82
-19	99,3	62,5	83
-20	101,3	63,4	85
-21	103,2	64,4	86
-22	105,2	65,3	88
-23	107,1	66,3	89
-24	109,1	67,2	91
-25	111	68,2	92

Температурный график сетевой воды «Котельная Улица Октябрьская, д.53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2) представлен в таблице.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-45 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график «Котельная Улица Октябрьская, д.53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2))

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	60,6	70
7	70	60,3	70
6	70	59,9	70
5	70	59,6	70
4	70	59,3	70
3	70	58,9	70
2	70	58,6	70
1	70	58,3	70
0	70	57,9	70
-1	70	57,6	70
-2	70	57,2	70
-3	70	56,9	70
-4	70	56,6	70
-5	70	56,2	70
-6	70	55,9	70
-7	70	55,6	70
-8	70	55,2	70
-9	70	54,9	70
-10	70	54,4	70
-11	71,5	55,3	71,5
-12	72,9	56,2	72,9
-13	74,4	57,2	74,4
-14	75,9	58,1	75,9
-15	77,4	59	77,4
-16	78,8	59,9	78,8
-17	80,3	60,8	80,3
-18	81,8	61,7	81,8
-19	83,2	62,7	83,2
-20	84,7	63,6	84,7
-21	86,2	64,5	86,2
-22	87,6	65,4	87,6
-23	89,1	66,3	89,1
-24	90,6	67,2	90,6
-25	92,1	68,2	92,1

Температурный график сетевой воды «Котельная «Свободный Сокол», «Котельная «Котельная Центролит», представлен в таблице ниже.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-46 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при

центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная «Свободный Сокол», «Котельная Центролит»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	52,8	60
7	70	52,3	60
6	70	51,9	59
5	70	51,5	59
4	70	51	59
3	70	50,6	59
2	70	50,2	58
1	70	49,8	58
0	70	49,4	58
-1	70	49	58
-2	71,9	49,9	59
-3	73,9	50,9	60
-4	75,8	51,8	62
-5	77,8	52,8	63
-6	79,7	53,7	65
-7	81,7	54,7	66
-8	83,6	55,6	67
-9	85,5	56,5	69
-10	87,4	57,4	70
-11	89,3	58,3	71
-12	91,2	59,2	73
-13	93,1	60,1	74
-14	94,9	60,9	75
-15	96,8	61,8	76
-16	98,6	62,6	78
-17	100,5	63,5	79
-18	102,3	64,3	80
-19	104,2	65,2	81
-20	106	66	83
-21	107,8	66,8	84
-22	109,6	67,6	85
-23	111,4	68,4	86
-24	113,2	69,2	88
-25	115	70	89

Температурный график сетевой воды «Котельная «13 квартал» представлен в таблице ниже.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-47 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке «Котельная «13 квартал»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	—	—
7	70	—	—
6	70	—	—
5	70	—	—
4	70	—	—
3	70	—	—
2	70	—	—

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
1	70	—	—
0	70	—	—
-1	70	—	—
-2	70	—	—
-3	70	—	—
-4	70	—	—
-5	70	—	—
-6	70	—	—
-7	70	—	—
-8	70	—	—
-9	70	—	—
-10	70	—	—
-11	70	—	—
-12	70	—	—
-13	70	—	—
-14	70	—	—
-15	70	—	—
-16	70	—	—
-17	70	—	—
-18	70	—	—
-19	70	—	—
-20	70	—	—
-21	70	—	—
-22	70	—	—
-23	70	—	—
-24	70	—	—
-25	70	—	—

Температурный график сетевой воды котельных «МСЧ «Свободный Сокол», «Акушерский корпус» представлен в таблице ниже.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-48 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке «Котельная «13 квартал»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	60	—	—
7	60	—	—
6	60	—	—
5	60	—	—
4	60	—	—
3	60	—	—
2	60	—	—
1	60	—	—
0	60	—	—
-1	60	—	—
-2	60	—	—
-3	60	—	—
-4	60	—	—
-5	60	—	—
-6	60	—	—
-7	60	—	—
-8	60	—	—

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
-9	60	—	—
-10	60	—	—
-11	60	—	—
-12	60	—	—
-13	60	—	—
-14	60	—	—
-15	60	—	—
-16	60	—	—
-17	60	—	—
-18	60	—	—
-19	60	—	—
-20	60	—	—
-21	60	—	—
-22	60	—	—
-23	60	—	—
-24	60	—	—
-25	60	—	—

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-49 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная Дажный ЖКП-7», «Котельная БМК №1 Саунина»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	51,9	—
7	70	51,6	—
6	70	51,3	—
5	70	51	—
4	70	50,7	—
3	70	50,3	—
2	70	50	—
1	70	49,7	—
0	70	49,4	—
-1	70	49	—
-2	70	48,7	—
-3	71,2	49,2	—
-4	73,1	50,1	—
-5	75	51,1	—
-6	76,9	52	—
-7	78,8	52,9	—
-8	80,7	53,9	—
-9	82,5	54,8	—
-10	84,4	55,7	—
-11	86,2	56,6	—
-12	88,1	57,4	—
-13	89,9	58,3	—
-14	91,8	59,2	—
-15	93,6	60,1	—
-16	95,4	60,9	—
-17	97,2	61,8	—
-18	99	62,6	—
-19	100,8	63,5	—

Температура наружного воздуха, °C	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °C	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °C	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °C
-20	102,6	64,3	—
-21	104,4	65,1	—
-22	106,2	66	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Температурный график сетевой воды «Котельная «Электроаппарат», «Котельная «108 квартал», «Котельная «Баумана», «Котельная с. Подгорное», «Котельная «Школа №16», «Котельная школы №22 Северный Рудник», «Котельная школы №34», «Котельная «Школа №35», «Котельная у послека Северный Рудник», «Котельная УпрСнабсбыт», «БМК Ковалева 107 Д», Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», Котельная Воронежской таможни», ПАО «НЛМК» представлен в таблице.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-50 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график котельной «Котельная «Электроаппарат», «Котельная «108 квартал», «Котельная «Баумана», «Котельная с. Подгорное», «Котельная «Школа №16», «Котельная школы №22 Северный Рудник», «Котельная школы №34», «Котельная «Школа №35», «Котельная у послека Северный Рудник», «Котельная УпрСнабсбыт», «БМК Ковалева 107 Д», Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», Котельная Воронежской таможни»

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	44,1	37,8	—
7	48,8	38,9	—
6	47,4	40	—
5	49,1	41,1	—
4	50,7	42,1	—
3	52,2	43,2	—
2	53,8	44,2	—
1	55,3	45,2	—
0	56,9	46,2	—
-1	58,4	47,2	—
-2	59,9	48,2	—
-3	61,4	49,2	—
-4	62,9	50,1	—
-5	64,4	51,1	—
-6	65,8	52	—
-7	67,3	52,9	—
-8	68,7	53,9	—
-9	70,2	54,8	—
-10	71,6	55,7	—
-11	73,1	56,6	—
-12	74,5	57,4	—
-13	75,9	58,3	—
-14	77,3	59,2	—
-15	78,7	60,1	—
-16	80,1	60,9	—
-17	81,5	61,8	—
-18	82,8	62,6	—
-19	84,2	63,5	—
-20	85,6	64,3	—
-21	86,9	65,1	—
-22	88,3	66	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Температурный график сетевой воды «Котельная школы №26» представлен в таблице.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-51 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке (утвержденный температурный график «Котельная школы №26»)

Температура наружного воздуха, °С	Температура воды в подающем трубопроводе, °С	Температура воды в обратном трубопроводе, °С
8	40,0	34,7
7	41,4	35,6
6	42,8	36,5
5	44,1	37,4
4	45,4	38,3
3	46,7	39,2
2	48,0	40,0
1	49,3	40,9
0	50,6	41,7
-1	51,8	42,5
-2	53,1	43,3
-3	54,3	44,1
-4	55,6	44,9
-5	56,8	45,7
-6	58,0	46,5
-7	59,2	47,2
-8	60,4	48,0
-9	61,6	48,7
-10	62,8	49,5
-11	64,0	50,2
-12	65,2	51,0
-13	66,3	51,7
-14	67,5	52,4
-15	68,7	53,1
-16	69,8	53,8
-17	71,0	54,5
-18	72,1	55,2
-19	73,3	55,9
-20	74,4	56,6
-21	75,5	57,3
-22	76,6	58,0
-23	77,8	58,7
-24	78,9	59,3
-25	80,0	60,0

Температурный график сетевой воды «БМК Ковалева, 109А», «Котельная Липецкие Узоры», «БМК Известковая», «БМК «Стратегия» представлен в таблице.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-52 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («БМК Ковалева 109А, «Котельная Липецкие Узоры», «БМК Известковая», «БМК «Стратегия»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	58,8	—
7	70	58,6	—
6	70	58,3	—
5	70	58	—
4	70	57,7	—
3	70	57,4	—
2	70	57,2	—
1	70	56,9	—
0	70	56,6	—
-1	70	56,4	—
-2	70	56,1	—
-3	70	55,9	—
-4	70	55,6	—
-5	70	55,3	—
-6	70	55,1	—
-7	70	54,8	—
-8	70,5	55	—
-9	72	55,9	—
-10	73,5	56,9	—
-11	75	57,8	—
-12	76,5	58,7	—
-13	77,9	59,6	—
-14	79,4	60,5	—
-15	80,8	61,4	—
-16	82,3	62,3	—
-17	83,7	63,2	—
-18	85,1	64	—
-19	86,6	64,9	—
-20	88	65,8	—
-21	89,4	66,6	—
-22	90,8	67,5	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Температурный график сетевой воды «Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт», «Котельная №1А ООО «ЭнергоКонсалт» представлен в таблице.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-53 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт», «Котельная №1А ООО «ЭнергоКонсалт»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	58,8	—
7	70	58,6	—
6	70	58,3	—
5	70	58	—
4	70	57,7	—
3	70	57,4	—
2	70	57,2	—
1	70	56,9	—
0	70	56,6	—
-1	70	56,4	—
-2	70	56,1	—
-3	70	55,9	—
-4	70	55,6	—
-5	70	55,3	—
-6	70	55,1	—
-7	70	54,8	—
-8	70,5	55	—
-9	72	55,9	—
-10	73,5	56,9	—
-11	75	57,8	—
-12	76,5	58,7	—
-13	77,9	59,6	—
-14	79,4	60,5	—
-15	80,8	61,4	—
-16	82,3	62,3	—
-17	83,7	63,2	—
-18	85,1	64	—
-19	86,6	64,9	—
-20	88	65,8	—
-21	89,4	66,6	—
-22	90,8	67,5	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-54 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная ООО «ЭнергоПлюс», «Котельная ООО «Комус»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	58,8	—
7	70	58,6	—
6	70	58,3	—
5	70	58	—
4	70	57,7	—
3	70	57,4	—
2	70	57,2	—
1	70	56,9	—
0	70	56,6	—
-1	70	56,4	—
-2	70	56,1	—
-3	70	55,9	—
-4	70	55,6	—
-5	70	55,3	—
-6	70	55,1	—
-7	70	54,8	—
-8	70,5	55	—
-9	72	55,9	—
-10	73,5	56,9	—
-11	75	57,8	—
-12	76,5	58,7	—
-13	77,9	59,6	—
-14	79,4	60,5	—
-15	80,8	61,4	—
-16	82,3	62,3	—
-17	83,7	63,2	—
-18	85,1	64	—
-19	86,6	64,9	—
-20	88	65,8	—
-21	89,4	66,6	—
-22	90,8	67,5	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Температурный график сетевой воды «Котельная ЗемРемСтрой Липецк» представлен в таблице ниже.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-55 – Нормативные температуры теплоносителя в тепловых сетях и на входе отапливаемый объект при центральном качественном методе регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети по отопительной нагрузке («Котельная ЗемРемСтрой Липецк»)

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
8	70	58,8	—
7	70	58,6	—
6	70	58,3	—
5	70	58	—
4	70	57,7	—
3	70	57,4	—

Температура наружного воздуха, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в подающем трубопроводе, °С	Нормативная температура теплоносителя на выходе из ТФУ в обратном трубопроводе, °С	Температура теплоносителя после смесительного устройства системы отопления потребителя, °С
2	70	57,2	—
1	70	56,9	—
0	70	56,6	—
-1	70	56,4	—
-2	70	56,1	—
-3	70	55,9	—
-4	70	55,6	—
-5	70	55,3	—
-6	70	55,1	—
-7	70	54,8	—
-8	70,5	55	—
-9	72	55,9	—
-10	73,5	56,9	—
-11	75	57,8	—
-12	76,5	58,7	—
-13	77,9	59,6	—
-14	79,4	60,5	—
-15	80,8	61,4	—
-16	82,3	62,3	—
-17	83,7	63,2	—
-18	85,1	64	—
-19	86,6	64,9	—
-20	88	65,8	—
-21	89,4	66,6	—
-22	90,8	67,5	—
-23	92,2	68,3	—
-24	93,6	69,2	—
-25	95,0	70	—

Регулирование отпуска тепла в зонах теплоснабжения источников – качественное и производится по отопительным температурным графикам 110-50 °С, 114-70 (tcp=111) °С, 95-70 spr=70 °С, 115-70°С, 95-70°С, 95-65°С, 90-70°С. В зависимости от наличия нагрузки ГВС применяется нижнее спрямление графика.

Выбор графика отпуска тепла обусловлен тем, что оборудование источников, тепловых сетей (компенсаторы и неподвижные опоры) и потребителей не рассчитано на более высокую температуру теплоносителя. Применение более высокого температурного графика отпуска тепла невозможно без значительных инвестиций в источники, сети и тепловые пункты потребителей.

Для систем теплоснабжения на базе муниципальных и ведомственных котельных, работающих в соответствии с температурным графиком 95-70°С, принятый температурный график является оптимальным и технически обоснованным по следующим причинам:

- простота конструкций систем теплоснабжения (повышения разности температур в прямом и обратном трубопроводе приведет к необходимости внедрения смешивающих устройств, что значительно усложнит схемы теплоснабжения);
- приближенность потребителей к источникам тепловой энергии;
- малые подключенные нагрузки потребителей.

Температурный график работы тепловых сетей от котельной «Центролит» и котельной «Свободный Сокол» также является оптимальным по установленным пропускным

способностям тепломагистралей и значительной тепловой нагрузкой потребителей, подключенных к котельной.

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного сезона внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, которая поступает в системы горячего водоснабжения при меняющемся в течение суток расходе.

В течение длительного времени основным видом тепловой нагрузки в системе теплоснабжения города Липецка, образованной на базе ТЭЦ- 2, муниципальных и ведомственных котельных, являлась нагрузка отопления, присоединенная к тепловым сетям по зависимой схеме через водоструйные элеваторы. Центральное качественное регулирование заключалось в поддержании на источнике теплоснабжения температурного графика, обеспечивающего в течение отопительного периода заданную внутреннюю температуру отапливаемых помещений при неизменном расходе теплоносителя (график регулирования отпуска тепловой энергии потребителям по отопительной нагрузке).

С появлением и постепенным ростом нагрузки горячего водоснабжения минимальная температура теплоносителя в тепловой сети была ограничена величиной, необходимой для подачи в систему горячего водоснабжения воды с температурой 70°C, несмотря на то, что по отопительному температурному графику требуется теплоноситель, значительно более низкой температуры.

«Излом» отопительного температурного графика при указанных температурах теплоносителя и отсутствие местного качественного регулирования расхода воды на отопление приводят к перерасходу тепловой энергии на отопление при отсутствии регулирования в тепловых пунктах потребителей.

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в таблице.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии-56 – Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

№ п/п	Наименование котельной	Обозначение	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	ТЭЦ-2	УТМ	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002
2	Котельная "Привокзальная"	УТМ	150	150	150	150	150	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
3	Котельная "Северо-Западная"	УТМ	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
4	Котельная "Юго-Западная"	УТМ	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648
5	Котельная "Угловая"	УТМ	46	46	46	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
6	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	УТМ	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
7	Котельная "Улица Октябрьская, д. 53 "(резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	УТМ	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Итого по ЕТО № 1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»			2288	2288	2288	2292	2292	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312
ЕТО № 2 МУП "Липецктеплосеть"																							
8	Котельная "Свободный Сокол"	УТМ	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная "13 квартал"	УТМ	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	УТМ	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
11	Котельная "Центролит"	УТМ	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
12	Котельная "Электроаппарат"	УТМ	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
13	Котельная "108 квартал"	УТМ	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
14	Котельная Баумана,	УТМ	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
15	Котельная "с. Подгорное"	УТМ	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
16	Котельная школы № 16	УТМ	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
17	Котельная школы № 22 Северный Рудник	УТМ	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
18	Котельная школы № 26	УТМ	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
19	Котельная школы № 34	УТМ	0,17	0,17	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
20	Котельная школы № 35	УТМ	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
21	Котельная "У поселка Северный Рудник"	УТМ	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
22	БМК Ковалева, 109А	УТМ	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
23	Котельная Дачный ЖКП-7	УТМ	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная "Улица Механизаторов, д. 21"	УТМ	1,5	1,5	1,5	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная "Акушерский корпус	УТМ	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная "Липецкие узоры"	УТМ	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
28	Котельная "Упрснабсбыт"	УТМ	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
29	БМК Известковая	УТМ	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
31	БМК Ковалева 107Д	УТМ	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
30	БМК "Стратегия"	УТМ	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
31	БМК № 1 Саунина	УТМ	0	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
Итого по ЕТО № 2 МУП "Липецктеплосеть"			274,58	300,38	300,382	300,382	298,882	195,592	202,362	134,562	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012	125,012
ЕТО № 3 ООО "ЭнергоКонсалт"																							
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	УТМ	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
33	Котельная №1 а" ООО "ЭнергоКонсалт"	УТМ	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
ЕТО № 4 ООО "ЭнергоПлюс"																							
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	УТМ	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	УТМ	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
ЕТО № 5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																							
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	УТМ	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
ЕТО № 6 ООО "Комус"																							
37	Котельная ООО "Комус"	УТМ	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
ЕТО № 7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																							
38	Котельная Воронежской таможни	УТМ	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При разработке схемы теплоснабжения г.о. Липецк рассмотрены варианты использования низкопотенциальной энергии канализационных стоков, солнечной и геотермальной энергии, энергии биомасс.

По итогам рассмотрения различных возможных технологий использования альтернативных и возобновляемых источников энергии в г.о. Липецк определено:

- большинство из рассмотренных технологий являются экспериментальными, в России отсутствуют действующие продолжительное время проекты-аналоги;
- данный факт не позволяет сделать вывод о достаточности уровня надежности теплоснабжения, что, в свою очередь, противоречит требованиям к развитию системы теплоснабжения;
- капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности
 - от колебаний курса европейской валюты (в связи с большим уровнем импортных комплектующих в составе оборудования);
 - удельные капитальные затраты в строительство теплоисточников на возобновляемых ресурсах значительно выше, чем для газовых котельных и угольных ТЭЦ;
- наиболее реализуемым представляется направление по утилизации тепловой энергии при сжигании ТБО на мусоросжигательных заводах, однако это направление утилизации ТБО противоречит выбранному в г.о. Липецк направлению (сортировка и переработка с целью вторичного использования).

6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Общие положения

Для анализа системы теплоснабжения г. Липецка была разработана электронная модель, отражающая существующее положение системы теплоснабжения, а также перспективный вариант развития. (ГИС «Zulu»).

Основные положения для разработки предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них выглядят следующим образом:

- в электронной модели системы теплоснабжения г. Липецка создаются новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации, реконструкции источников тепловой энергии, разработанные в Главе 7;
- в электронную модель вносятся изменения, отражающие предложения по модернизации, реконструкции и новому строительству, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии, в том числе с расширением (изменением) зон действия источников тепловой энергии;
- в электронной модели разрабатываются трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от существующих, модернизированных, реконструированных и проектируемых источников тепловой энергии, в том числе трассировки, обеспечивающие объединение зон действия от нескольких источников (перемычки или строительство новых тепловых сетей, обеспечивающих работу источников тепловой энергии на единую тепловую сеть);
- для каждой зоны действия источников тепловой энергии выбирается принцип регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников (качественный по отопительно-вентиляционной тепловой нагрузке, качественный по совмещенной тепловой нагрузке отопления и горячего водоснабжения, качественно-количественный или количественный);
- выполняются расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной тепловой нагрузкой;
- определяются участки тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;
- разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для увеличения их пропускной способности;
- выполняются поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом выполненных предложений по реконструкции тепловых сетей для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;
- определяются финансовые потребности для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками, для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети.

Разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей без увеличения диаметра его уменьшением для обеспечения большей эффективности и надежности теплоснабжения.

Группа проектов 02 по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей образуют восемь подгрупп:

- Подгруппа проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»;
- Подгруппа проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»;
- Подгруппа проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.05 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»;
- Подгруппа проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

В качестве обоснования технического решения, включаемого в планы по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, представляются теплогидравлические расчеты, выполненные с использованием разработанной электронной модели Схемы теплоснабжения города.

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Главе 8 и Главе 11. Решения принимались на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения, описание которой приведено в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» и соответствующих приложениях.

6.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), включают в:

– подгруппу проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Мероприятия по строительству и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), включают в:

– подгруппу проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных».

Схемой теплоснабжения не предусматривается строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

6.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города Липецка

Мероприятия, по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку, включаются в:

- подгруппу проектов 000.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города Липецка приведен для рекомендуемого варианта развития системы теплоснабжения, рассмотренного в мастер-плане.

В электронной модели системы теплоснабжения созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

В таблице ниже в столбце «Перспективный потребитель» указывается первый подключаемый к участку Тепловой сети потребитель по первоочередности года ввода в эксплуатацию.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей-57 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)
(подгруппа проектов 000.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционн ый материал	Год строительства/ реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 19, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. С. Кондарева, ул. Молодежная	ТК 2-23-12	18,02	70	бесканальная	пенополиуретан	2038	347	001-02-01-001
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Общественно-деловой центр, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. Молодежная, ул. Шаталовой	ТК 2-23-10	22,14	50	бесканальная	пенополиуретан	2035	262	001-02-01-002
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 4, в границах ул. Шаталовой, ул. В. Бачурина, ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии	ТК 2-20-4	73,42	100	бесканальная	пенополиуретан	2033	1 699	001-02-01-003
ТЭЦ-2 ЛТЗ	КРТ район ЛТЗ (3)	ТК 2-45	24,16	150	бесканальная	пенополиуретан	2035	862	001-02-01-004
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Здание магазина по адресу: г. Липецк, ул. Краснознаменная. Кадастровый номер участка 48:20:0042502:671	ТК 2-24	77,00	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	958	001-02-01-005
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 9, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. С. Кондарева, ул. Молодежная	ТК 2-23-6	21,13	70	бесканальная	пенополиуретан	2037	392	001-02-01-006
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Многоквартирное жилое здание со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0041902:1405 в г. Липецке	ТК 2-45-1	16,14	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	201	001-02-01-007
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Здание станции технического обслуживания с магазином сопутствующей торговли по адресу: г. Липецк, ул. Краснознаменная	ТК 2-47-4	151,20	40	бесканальная	пенополиуретан	2026	958	001-02-01-008
ТЭЦ-2 ЛТЗ	КРТ район ЛТЗ (2)	ТК 2-20	23,22	125	бесканальная	пенополиуретан	2035	700	001-02-01-009
ТЭЦ-2 ЛТЗ	КРТ район ЛТЗ (1)	ТК 2-20	12,60	125	бесканальная	пенополиуретан	2035	380	001-02-01-010
ТЭЦ-2 ЛТЗ	КРТ Маяк	ТК 3-2*	44,08	150	бесканальная	пенополиуретан	2033	1 454	001-02-01-011
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Реконструкция здания магазина по адресу г. Липецк, ул. Волгоградская, 18Б	ТК 3-16-21	167,48	40	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 062	001-02-01-012
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 6, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. С. Кондарева, ул. Молодежная	ТК 2-59	14,25	100	бесканальная	пенополиуретан	2035	357	001-02-01-013
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 7, в границах ул.	ТК 2-23-8	19,39	100	бесканальная	пенополиуретан	2036	505	001-02-01-014
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Здание склада, расположенное по адресу: г. Липецк, кад. Ё 48:20:0041801:411	ТК 3-19	77,63	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	634	001-02-01-015
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. Молодежная, ул. Шаталовой	ТК 2-56	9,47	70	бесканальная	пенополиуретан	2039	190	001-02-01-016
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. Молодежная, ул. Шаталовой	ТК 2-55-5	9,34	70	бесканальная	пенополиуретан	2040	195	001-02-01-017
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 3, в границах ул. Шаталовой, ул. В. Бачурина, ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии	ТК 2-20-6	18,90	70	бесканальная	пенополиуретан	2032	288	001-02-01-018
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 2, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. Молодежная, ул. Шаталовой	ТК 2-20-12	15,12	50	бесканальная	пенополиуретан	2031	153	001-02-01-019
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Здания торгового назначения, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. Молодежная, ул. Шаталовой	ТК 2-55-1	11,77	50	бесканальная	пенополиуретан	2036	145	001-02-01-020
ТЭЦ-2 ЛТЗ	Жилой дом Ё 5, в границах ул. Краснознаменная, ул. 6 Гвардейской дивизии, ул. С. Кондарева, ул. Молодежная	ТК 2-23-4	20,43	70	бесканальная	пенополиуретан	2034	336	001-02-01-021

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
ТЭЦ-2	В границах ул. Левобережная 5	ТК 2-66	53,73	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 393	001-02-01-022
ТЭЦ-2	Здание кафе по адресу: г. Липецк, земельный участок с кадастровым Е48:20:0035205:173	ТК s- 26017.0	130,70	40	бесканальная	пенополиуретан	2026	828	001-02-01-023
ТЭЦ-2	Центр радионуклидной терапии областного онкологического диспансера	ТК 2-13-1А	51,34	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	694	001-02-01-024
ТЭЦ-2	ТК s- 38297.0	ТК s- 38296.0	205,29	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	5 556	001-02-01-025
ТЭЦ-2	Завершение стр-ва объекта незавершенного стр-ва поликлиника на 500 посещений в смену с дневным стационаром областного онкологического центра по адресу: Липецкая обл., г. Липецк, ул. Неделина, 15г	ТК s- 24933.0	40,75	125	бесканальная	пенополиуретан	2028	931	001-02-01-026
ТЭЦ-2	КРТ в границах ул. 50 лет НЛМК	ТК s- 38295.0	15,12	350	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 002	001-02-01-027
ТЭЦ-2	территория квартала, ограниченного улицами Фрунзе, И.И.Неделина,50 лет НЛМК в городе Липецке	ТК s- 38295.0	108,40	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 059	001-02-01-028
ТЭЦ-2	КРТ в границах ул. 50 лет НЛМК (ул. Фрунзе) "ООО ОДСК"	ТК s- 38297.0	41,14	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 114	001-02-01-029
ТЭЦ-2	КРТ ул. Калинина и ул. Радиаторная (3). территория квартала в районе ул. Фрунзе, Калинина, М.И.Неделина в городе Липецке	ТК s- 38297.0	325,84	150	бесканальная	пенополиуретан	2033	10 746	001-02-01-030
ТЭЦ-2	Строительство здания на 240 койко-мест в ОБУ "Геронтологический центр Липецкой области", расположенного по адресу: г. Липецк, ул. Механизаторов, д. 21	ТК 4-53-15	60,74	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 105	001-02-01-031
ТЭЦ-2	Многоквартирное среднетажное жилое здание по пер. Верещагина, д.8 в г. Липецке	ТК s- 16850.0	268,80	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	3 344	001-02-01-032
ТЭЦ-2	КРТ ул. 8 Марта з/у 15б	ТК 10-12-3	12,18	125	бесканальная	пенополиуретан	2028	278	001-02-01-033
ТЭЦ-2	КРТ ул. Спиртозаводская	БУ 5-21	167,53	200	бесканальная	пенополиуретан	2027	6 280	001-02-01-034
ТЭЦ-2	Административно-торговое здание по проспекту Победы, д.1 в г. Липецке	ТК 5-37-30-2	38,42	50	бесканальная	пенополиуретан	2027	330	001-02-01-035
ТЭЦ-2	КРТ ул. Союзная, д.13	ТК 5-44-2-5	41,23	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	815	001-02-01-036
ТЭЦ-2	ТК s- 38295.0	ТК s- 38296.0	155,76	400	бесканальная	пенополиуретан	2027	13 117	001-02-01-037
ТЭЦ-2	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (8) "СЗ ООО ДСК"	ТК 3-21а	49,64	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	981	001-02-01-038
ТЭЦ-2	КРТ ул. Архангельская и ул. Силикатная (1)	ТК 3-5	18,90	80	бесканальная	пенополиуретан	2029	339	001-02-01-039
ТЭЦ-2	КРТ ул. Архангельская и ул. Силикатная (2)	ТК 1-3	39,24	80	бесканальная	пенополиуретан	2029	704	001-02-01-040
ТЭЦ-2	Многоэтажный жилой дом, ул. Нижняя Логовая	ТК 2-32-23	37,69	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	509	001-02-01-041
ТЭЦ-2	Территория квартала, ограниченного улицами Октябрьская, Сергея Литаврина, Первомайская, Валентина Скороходова	ТК 3-11	21,10	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	384	001-02-01-042
ТЭЦ-2	КРТ ул. Петра Великого, д. 1. Многоквартирный жилой дом переменной этажности с нежилыми помещениями и автостоянкой, расположенный по адресу: г. Липецк, пл. Петра Великого, д. 1	ТК 3-8-5	81,35	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 780	001-02-01-043
ТЭЦ-2	ТК s- 38296.0	ТК s- 24884.0	525,21	600	бесканальная	пенополиуретан	2027	60 049	001-02-01-044
ТЭЦ-2	Среднеэтажный жилой дом с встроенными помещениями многофункционального назначения, расположенный по адресу: Липецкая обл., г. Липецк, ул. Невского, 9	ТК 2-51	46,51	250	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 291	001-02-01-045
ТЭЦ-2	КРТ пр. Мира (ул. Прокатная, Осипенко, ул. Суворова) (1)	ТК 2-57	31,99	125	бесканальная	пенополиуретан	2029	760	001-02-01-046
ТЭЦ-2	КРТ пр. Мира (ул. Прокатная, Осипенко, ул. Суворова) (3)	ТК 2-57	20,06	80	бесканальная	пенополиуретан	2029	360	001-02-01-047
ТЭЦ-2	КРТ пр. Мира (ул. Прокатная, Осипенко, ул. Суворова) (2)	ТК 2-57	35,27	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	697	001-02-01-048
ТЭЦ-2	Здание приемного пункта (подразделение предприятия бытового обслуживания населения) по	ТК 1-45-4	72,73	40	бесканальная	пенополиуретан	2026	461	001-02-01-049

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
	ул. Фестивальная в г. Липецке								
ТЭЦ-2	Автомойка самообслуживания на 9 постов по адресу: Липецкая область, г. Липецк, ул. 9-го Мая	ТК s- 28155.0	98,85	40	бесканальная	пенополиуретан	2026	627	001-02-01-050
ТЭЦ-2	КРТ пер. Нагорный	ТК 5-37-7	31,18	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	567	001-02-01-051
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	ТК s- 38293.0	ТК s- 38294.0	372,27	125	бесканальная	пенополиуретан	2034	10 781	...-02-01-052
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	КРТ Район опытной станции (2) АО "Дом РФ"	ТК s- 38294.0	82,17	200	бесканальная	пенополиуретан	2034	4 077	...-02-01-053
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	Деревообрабатывающий цех, расположенный по адресу: г. Липецк, Лебедянское шоссе, земельный участок Ё 48:20:0028504:187	ТК s- 38293.0	30,50	50	бесканальная	пенополиуретан	2034	347	...-02-01-054
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	ТК s- 38294.0	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	38,07	250	бесканальная	пенополиуретан	2034	2 377	...-02-01-055
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	Здание автосервиса по адресу: г. Липецк, уч. Ё48:20:0028503:422	ТК s- 38293.0	282,50	50	бесканальная	пенополиуретан	2034	3 214	...-02-01-056
Новая котельная ш. Лебедянское	Комплексное освоение территории севернее пересечения Окружного и Лебедянского ш. (2 этап)	ТК s- 38388.0	32,82	150	бесканальная	пенополиуретан	2038	1 319	...-02-01-057
Новая котельная ш. Лебедянское	ТК s- 38386.0	Новая котельная ш. Лебедянское	35,61	250	бесканальная	пенополиуретан	2037	2 503	...-02-01-058
Новая котельная ш. Лебедянское	ТК s- 38388.0	ТК s- 38387.0	104,71	150	бесканальная	пенополиуретан	2038	4 207	...-02-01-059
Новая котельная ш. Лебедянское	Комплексное освоение территории севернее пересечения Окружного и Лебедянского ш. (4 этап)	ТК s- 38387.0	83,81	150	бесканальная	пенополиуретан	2040	3 644	...-02-01-060
Новая котельная ш. Лебедянское	Комплексное освоение территории севернее пересечения Окружного и Лебедянского ш. (3 этап)	ТК s- 38388.0	71,24	150	бесканальная	пенополиуретан	2039	2 978	...-02-01-061
Новая котельная ш. Лебедянское	ТК s- 38387.0	ТК s- 38386.0	33,61	200	бесканальная	пенополиуретан	2038	1 953	...-02-01-062
Новая котельная ш. Лебедянское	ТК s- 38385.0	ТК s- 38386.0	70,44	150	бесканальная	пенополиуретан	2037	2 721	...-02-01-063
Новая котельная ш. Лебедянское	Комплексное освоение территории севернее пересечения Окружного и Лебедянского ш. (5 этап)	ТК s- 38385.0	55,22	150	бесканальная	пенополиуретан	2041	2 498	...-02-01-064
Новая котельная ш. Лебедянское	Комплексное освоение территории севернее пересечения Окружного и Лебедянского ш. (6 этап)	ТК s- 38387.0	36,46	150	бесканальная	пенополиуретан	2042	1 716	...-02-01-065
Новая котельная ш. Лебедянское	Комплексное освоение территории севернее пересечения Окружного и Лебедянского ш. (1 этап)	ТК s- 38385.0	49,15	150	бесканальная	пенополиуретан	2037	1 898	...-02-01-066
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.22	ТК s- 38477.0	15,06	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	135	...-02-01-067
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38483.0	ТК s- 38451.0	36,04	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	323	...-02-01-068
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.7	ТК s- 38483.0	11,67	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	105	...-02-01-069
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.14	ТК s- 38483.0	19,19	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	172	...-02-01-070
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38489.0	ТК s- 38451.0	17,28	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	224	...-02-01-071
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.13	ТК s- 38477.0	24,95	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	224	...-02-01-072
Новая котельная ул.	ТК s- 38477.0	ТК s- 38457.0	17,33	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	225	...-02-01-073

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Шахтерская									
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.11	ТК s- 38462.0	17,27	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	155	...-02-01-074
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.8	ТК s- 38462.0	10,35	50	бесканальная	пенополиуретан	2027	89	...-02-01-075
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38451.0	ТК s- 38462.0	12,14	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	158	...-02-01-076
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38457.0	ТК s- 38455.0	16,02	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	208	...-02-01-077
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38455.0	ТК s- 38453.0	32,93	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	428	...-02-01-078
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38453.0	ТК s- 38449.0	22,60	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	429	...-02-01-079
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.5	ТК s- 38457.0	23,08	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	207	...-02-01-080
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.4	ТК s- 38455.0	17,60	50	бесканальная	пенополиуретан	2027	151	...-02-01-081
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.3	ТК s- 38453.0	18,90	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	170	...-02-01-082
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.10	ТК s- 38460.0	14,34	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	129	...-02-01-083
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38449.0	ТК s- 38448.0	26,61	300	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 526	...-02-01-084
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38448.0	Новая котельная ул. Шахтерская	26,54	300	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 522	...-02-01-085
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.17	ТК s- 38489.0	10,79	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	97	...-02-01-086
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.18	ТК s- 38489.0	11,83	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	106	...-02-01-087
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.19	ТК s- 38491.0	15,66	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	141	...-02-01-088
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.16	ТК s- 38491.0	7,24	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	65	...-02-01-089
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.15	ТК s- 38491.0	59,51	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	534	...-02-01-090
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38503.0	ТК s- 38477.0	50,74	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	659	...-02-01-091
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.12	ТК s- 38503.0	23,07	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	207	...-02-01-092
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.23	ТК s- 38503.0	21,29	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	191	...-02-01-093
Новая котельная ул. Шахтерская	ТК s- 38509.0	ТК s- 38503.0	47,62	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	427	...-02-01-094

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.24	TK s- 38509.0	17,85	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	160	...-02-01-095
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.20	TK s- 38509.0	26,22	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	235	...-02-01-096
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.21	TK s- 38451.0	46,65	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	419	...-02-01-097
Новая котельная ул. Шахтерская	КРТ Район опытной станции (1) ООО "Ремстройсервис" Тучков (без учета выданных РС)	TK s- 38449.0	49,01	250	бесканальная	пенополиуретан	2033	2 942	...-02-01-098
Новая котельная ул. Шахтерская	TK s- 38491.0	TK s- 38489.0	49,78	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	447	...-02-01-099
Новая котельная ул. Шахтерская	Микрорайон жилой застройки в районе ул. Шахтерской, Лебедянского шоссе и а/д Орел-Тамбов в г. Липецк. Блокированный жилой дом Ё1.9	TK s- 38460.0	14,93	50	бесканальная	пенополиуретан	2028	134	...-02-01-100
Новая котельная ул. Шахтерская	TK s- 38462.0	TK s- 38460.0	45,77	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	569	...-02-01-101
Новая котельная ул. Шахтерская	TK s- 38460.0	TK s- 38449.0	17,28	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	215	...-02-01-102
Новая котельная ул. Студёновская	TK s- 38362.0	TK s- 38361.0	136,68	200	бесканальная	пенополиуретан	2029	5 566	...-02-01-105
Новая котельная ул. Студёновская	TK s- 38360.0	Новая котельная ул. Студёновская	55,98	250	бесканальная	пенополиуретан	2029	2 869	...-02-01-106
Новая котельная ул. Студёновская	Перспективная жилая многоквартирная застройка (3 этап)	TK s- 38362.0	91,47	125	бесканальная	пенополиуретан	2038	3 102	...-02-01-107
Новая котельная ул. Студёновская	TK s- 38361.0	TK s- 38360.0	164,27	200	бесканальная	пенополиуретан	2029	6 689	...-02-01-108
Новая котельная ул. Студёновская	Перспективная жилая многоквартирная застройка (2 этап)	TK s- 38361.0	186,24	125	бесканальная	пенополиуретан	2037	6 072	...-02-01-109
Новая котельная ул. Студёновская	ул.Студеновская, земельный участок 132а	TK s- 38362.0	149,25	150	бесканальная	пенополиуретан	2029	4 202	...-02-01-110
Новая котельная ул. Студёновская	Перспективная жилая многоквартирная застройка (6 этап)	TK s- 38360.0	89,98	125	бесканальная	пенополиуретан	2041	3 436	...-02-01-111
Новая котельная ул. Студёновская	Перспективная жилая многоквартирная застройка (1 этап)	TK s- 38360.0	162,43	125	бесканальная	пенополиуретан	2036	5 091	...-02-01-112
Новая котельная ул. Студёновская	Перспективная жилая многоквартирная застройка (7 этап)	TK s- 38362.0	83,87	125	бесканальная	пенополиуретан	2042	3 332	...-02-01-113
Новая котельная ул. Железнякова	TK s- 38398.0	TK s- 38397.0	153,73	200	бесканальная	пенополиуретан	2038	8 933	...-02-01-121
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (3 этап)	TK s- 38396.0	143,53	125	бесканальная	пенополиуретан	2041	5 481	...-02-01-122
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (7 этап)	TK s- 38398.0	120,74	125	бесканальная	пенополиуретан	2041	4 611	...-02-01-123
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (6 этап)	TK s- 38399.0	86,50	125	бесканальная	пенополиуретан	2040	3 175	...-02-01-124
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (5 этап)	TK s- 38399.0	89,69	125	бесканальная	пенополиуретан	2039	3 165	...-02-01-125
Новая котельная ул. Железнякова	TK s- 38397.0	Новая котельная ул. Железнякова	57,81	250	бесканальная	пенополиуретан	2035	3 755	...-02-01-126
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (1 этап)	TK s- 38397.0	128,09	125	бесканальная	пенополиуретан	2035	3 859	...-02-01-127
Новая котельная ул. Железнякова	TK s- 38399.0	TK s- 38398.0	193,70	150	бесканальная	пенополиуретан	2039	8 097	...-02-01-128
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (8 этап)	TK s- 38397.0	120,54	125	бесканальная	пенополиуретан	2042	4 788	...-02-01-129

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (4 этап)	ТК s- 38398.0	80,66	125	бесканальная	пенополиуретан	2038	2 736	...-02-01-130
Новая котельная ул. Железнякова	ТК s- 38396.0	ТК s- 38397.0	133,07	150	бесканальная	пенополиуретан	2036	4 941	...-02-01-131
Новая котельная ул. Железнякова	Перспективная жилая многоквартирная застройка (2 этап)	ТК s- 38396.0	57,85	125	бесканальная	пенополиуретан	2036	1 813	...-02-01-132
Новая котельная пер.Клеверный	Строительство здания склада хранения готовой продукции детского питания на зу 48:20:0010601:9784 в р-не пересечения ул. Московской и ул. Ангарской (этап 1)	Новая котельная пер.Клеверный	82,57	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 427	...-02-01-133
Новая котельная п. Дачный	ЦТП	Новая котельная п. Дачный	23,75	150	бесканальная	пенополиуретан	2029	669	002-02-01-134
Новая котельная делового кластера	ТК s- 38288.0	ТК s- 38287.0	209,55	200	бесканальная	пенополиуретан	2035	10 816	...-02-01-135
Новая котельная делового кластера	ТК s- 38291.0	ТК s- 38290.0	474,96	150	бесканальная	пенополиуретан	2034	16 294	...-02-01-136
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (5 этап)	ТК s- 38288.0	87,91	150	бесканальная	пенополиуретан	2037	3 395	...-02-01-137
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (10 этап)	ТК s- 38287.0	87,05	150	бесканальная	пенополиуретан	2042	4 097	...-02-01-138
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (4 этап)	ТК s- 38288.0	171,51	150	бесканальная	пенополиуретан	2036	6 368	...-02-01-139
Новая котельная делового кластера	ТК s- 38287.0	ТК s- 38290.0	132,62	250	бесканальная	пенополиуретан	2035	8 615	...-02-01-140
Новая котельная делового кластера	ТК s- 38289.0	ТК s- 38288.0	402,18	150	бесканальная	пенополиуретан	2035	14 354	...-02-01-141
Новая котельная делового кластера	ТК s- 38290.0	ТК s- 38286.0	92,68	250	бесканальная	пенополиуретан	2034	5 787	...-02-01-142
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (1 этап)	ТК s- 38286.0	26,86	150	бесканальная	пенополиуретан	2033	886	...-02-01-143
Новая котельная делового кластера	ТК s- 38286.0	Новая котельная делового кластера	94,16	300	бесканальная	пенополиуретан	2033	6 872	...-02-01-144
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (7 этап)	ТК s- 38286.0	84,10	150	бесканальная	пенополиуретан	2039	3 515	...-02-01-145
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (6 этап)	ТК s- 38287.0	43,80	150	бесканальная	пенополиуретан	2038	1 760	...-02-01-146
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (3 этап)	ТК s- 38289.0	118,96	150	бесканальная	пенополиуретан	2035	4 246	...-02-01-147
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (9 этап)	ТК s- 38289.0	71,95	150	бесканальная	пенополиуретан	2041	3 255	...-02-01-148
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (8 этап)	ТК s- 38291.0	90,88	150	бесканальная	пенополиуретан	2040	3 952	...-02-01-149
Новая котельная делового кластера	Общественно-деловой кластер на территории южнее пересечения Окружного и Елецкого ш. (2 этап)	ТК s- 38291.0	63,46	150	бесканальная	пенополиуретан	2034	2 177	...-02-01-150
Новая котельная Свободный Сокол	КРТ ул. Газина (3)	ТК 45-10	7,46	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	193	002-02-01-155
Новая котельная Свободный Сокол	КРТ ул. и. Франко, ул. Ушинского,	ТК 45-33	35,47	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	701	002-02-01-156
Новая котельная Свободный Сокол	Реконструкция здания кинотеатра под Православный культурный центр, ул. Ушинского, 1	ТК 45-16-1	28,21	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	263	002-02-01-157
Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-1	Новая котельная Свободный Сокол	164,27	400	бесканальная	пенополиуретан	2027	13 833	002-02-01-158
Новая котельная Свободный Сокол	КРТ ул. Аксакова	ТК 45-8-14	40,57	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	738	002-02-01-159
Новая котельная Свободный Сокол	КРТ ул. Газина (2)	ТК 45-14-1	9,03	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	198	002-02-01-160

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная КРТ ул. Сафонова, ул. Энтузиастов	КРТ ул. Сафонова, ул. Энтузиастов	Новая котельная КРТ ул. Сафонова, ул. Энтузиастов	96,52	200	бесканальная	пенополиуретан	2028	3 778	...-02-01-165
Новая котельная 48:20:0028408:1	Перспективная жилая многоквартирная застройка (2 этап)	ТК s- 38393.0	67,93	125	бесканальная	пенополиуретан	2040	2 494	...-02-01-169
Новая котельная 48:20:0028408:1	Перспективная жилая многоквартирная застройка (1 этап)	ТК s- 38395.0	55,63	125	бесканальная	пенополиуретан	2039	1 963	...-02-01-170
Новая котельная 48:20:0028408:1	Многоквартирное жилое здание с нежилыми помещениями по ул. Михаила Трунова в г. Липецке. 3/У Ё48:20:0028409:238 (ул. В. Музыки, ул. М. Трунова)	ТК s- 38395.0	143,18	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 692	...-02-01-171
Новая котельная 48:20:0028408:1	ТК s- 38395.0	ТК s- 38394.0	106,04	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 611	...-02-01-172
Новая котельная 48:20:0028408:1	ТК s- 38394.0	Новая котельная 48:20:0028408:1	82,23	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 928	...-02-01-173
Новая котельная 48:20:0028408:1	Перспективная жилая многоквартирная застройка (4 этап)	ТК s- 38395.0	83,10	125	бесканальная	пенополиуретан	2042	3 301	...-02-01-174
Новая котельная 48:20:0028408:1	ТК s- 38393.0	ТК s- 38394.0	95,79	150	бесканальная	пенополиуретан	2037	3 700	...-02-01-175
Новая котельная 48:20:0028408:1	Перспективная жилая многоквартирная застройка (3 этап)	ТК s- 38393.0	76,41	125	бесканальная	пенополиуретан	2037	2 491	...-02-01-176
Новая Котельная ул. Одоевская д. 10	ТК-44596	Новая Котельная ул. Одоевская д. 10	30,55	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	528	002-02-01-177
Новая БМК Неделина	ТК s- 38528.0	ТК s- 38526.0	183,08	250	бесканальная	пенополиуретан	2026	8 206	...-02-01-178
Новая БМК Неделина	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (4) "СЗ Правда"	ТК s- 38337.0	35,39	150	бесканальная	пенополиуретан	2030	1 037	...-02-01-179
Новая БМК Неделина	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (6) "СЗ ООО ДСК"	ТК s- 38533.0	83,74	150	бесканальная	пенополиуретан	2029	2 358	...-02-01-180
Новая БМК Неделина	Общественно-деловая застройка, ул. 50 лет НЛМК	ТК s- 38322.0	18,56	70	бесканальная	пенополиуретан	2037	344	...-02-01-181
Новая БМК Неделина	ТК s- 38322.0	ТК s- 38413.0	13,98	70	бесканальная	пенополиуретан	2037	259	...-02-01-182
Новая БМК Неделина	ТК s- 38526.0	ТК s- 38524.0	874,88	250	бесканальная	пенополиуретан	2026	39 212	...-02-01-183
Новая БМК Неделина	ТК s- 38413.0	ТК s- 38537.0	131,75	100	бесканальная	пенополиуретан	2036	3 433	...-02-01-184
Новая БМК Неделина	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (2)	ТК s- 38524.0	58,06	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 571	...-02-01-185
Новая БМК Неделина	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (3) СУ-32	ТК s- 38528.0	39,13	150	бесканальная	пенополиуретан	2030	1 146	...-02-01-186
Новая БМК Неделина	Гостиница, ул. 50 лет НЛМК	ТК s- 38413.0	63,19	70	бесканальная	пенополиуретан	2036	1 126	...-02-01-187
Новая БМК Неделина	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (5) "СЗ Правда"	ТК s- 38531.0	21,46	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	581	...-02-01-188
Новая БМК Неделина	ТК s- 38533.0	ТК s- 38537.0	25,64	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	665	...-02-01-189
Новая БМК Неделина	ТК s- 38337.0	ТК s- 38528.0	69,92	150	бесканальная	пенополиуретан	2030	2 048	...-02-01-190
Новая БМК Неделина	КРТ ул. 50 лет НЛМК (Набережная) (7) СЗ Кушнир	ТК s- 38533.0	62,31	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	775	...-02-01-191
Новая БМК Неделина	ТК s- 38531.0	ТК s- 38535.0	190,12	200	бесканальная	пенополиуретан	2027	7 127	...-02-01-192
Новая БМК Неделина	ТК s- 38537.0	ТК s- 38531.0	262,60	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	6 807	...-02-01-193
Новая БМК Неделина	ТК s- 38524.0	Новая БМК Неделина	30,52	300	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 663	...-02-01-194
Новая БМК Неделина	Дворец спорта "Юбилейный", ул. 50 лет НЛМК	ТК s- 38535.0	30,17	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	521	...-02-01-195
Новая БМК Неделина	ТК s- 38535.0	ТК s- 38528.0	35,01	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 247	...-02-01-196
Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	Многоэтажное жилое здание (стр. №5) в районе улиц В. Музыки и ул. М. Трунова в г. Липецке	ТК-12	54,20	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	641	003-02-01-197
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38402.0	ТК s- 38400.0	11,03	200	бесканальная	пенополиуретан	2035	569	002-02-01-199
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38400.0	ТК s- 38345.0	77,65	200	бесканальная	пенополиуретан	2035	4 008	002-02-01-200
Котельная ул. Саунина сооружение 6	ТК s- 38345.0	ТК s- 38344.0	261,17	250	бесканальная	пенополиуретан	2035	16 965	002-02-01-201
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Многоквартирное жилое здание со встроенными нежилыми помещениями на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0028409:213 (ул. Музыки- ул. Трунова)	ТК s- 38344.0	11,19	125	бесканальная	пенополиуретан	2033	312	002-02-01-202
Котельная ул. Саунина	Перспективная жилая многоквартирная застройка (3	ТК s- 38401.0	28,61	125	бесканальная	пенополиуретан	2037	933	002-02-01-203

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
сооружение 6	этап)								
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Перспективная жилая многоквартирная застройка (2 этап)	TK s- 38400.0	18,84	125	бесканальная	пенополиуретан	2036	590	002-02-01-204
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Многоквартирные жилые дома (поз. 26), мкр. огр. ул. В.Музыки, М.Трунова, а/д. Орел-Тамбов и Лебедянским ш.	TK s- 38342.0	16,14	125	бесканальная	пенополиуретан	2033	449	002-02-01-205
Котельная ул. Саунина сооружение 6	TK s- 38340.0	TK s- 38341.0	117,30	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 888	002-02-01-206
Котельная ул. Саунина сооружение 6	TK s- 38341.0	TK s- 38342.0	36,24	300	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 975	002-02-01-207
Котельная ул. Саунина сооружение 6	TK s- 38343.0	TK s- 38341.0	61,62	300	бесканальная	пенополиуретан	2028	3 691	002-02-01-208
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Многоквартирные жилые дома (поз. 26), мкр. огр. ул. В.Музыки, М.Трунова, а/д. Орел-Тамбов и Лебедянским ш.	TK s- 38343.0	11,45	125	бесканальная	пенополиуретан	2033	319	002-02-01-209
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Перспективная жилая многоквартирная застройка (4 этап)	TK s- 38401.0	28,91	125	бесканальная	пенополиуретан	2038	981	002-02-01-210
Котельная ул. Саунина сооружение 6	TK s- 38344.0	TK s- 38343.0	68,01	250	бесканальная	пенополиуретан	2028	3 350	002-02-01-211
Котельная ул. Саунина сооружение 6	TK s- 38401.0	TK s- 38402.0	269,65	150	бесканальная	пенополиуретан	2037	10 415	002-02-01-212
Котельная ул. Саунина сооружение 6	TK s- 38339.0	TK s- 38340.0	89,28	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 198	002-02-01-213
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Перспективная жилая многоквартирная застройка (1 этап)	TK s- 38402.0	38,58	125	бесканальная	пенополиуретан	2035	1 162	002-02-01-214
Котельная ул. Саунина сооружение 6	Микрорайон, ограниченный улицами Виктора Музыка, Михаила Трунова, автомобильной дорогой Орел-Тамбов и Лебедянское шоссе в городе Липецке. Многоквартирное жилое здание (стр. Ё17) с нежилыми помещениями	TK s- 38338.0	18,51	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	385	002-02-01-215
Котельная ул. Саунина сооружение 6	TK s- 38338.0	TK s- 38339.0	115,50	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	2 844	002-02-01-216
Котельная ул. Саунина сооружение 6	КРТ Район опытной станции (3) Мкр. Звездный	TK s- 38344.0	34,18	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	925	002-02-01-217
Котельная ул. Саунина сооружение 6	TK s- 38342.0	TK-1	15,21	300	бесканальная	пенополиуретан	2026	829	002-02-01-218
Котельная Электроаппарат	Административное здание по ул. Студеновская (долгострой)	TK 37-14	53,33	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	498	002-02-01-220
Котельная Электроаппарат	КРТ ул. Студеновская,им. 9-го Января, ул. Елецкая	TK 14-28	13,37	150	бесканальная	пенополиуретан	2029	376	002-02-01-221
Котельная Центролит	Склад Ё1, Склад Ё2 с отделом реализации, расположенный по адресу: Липецкая область, город Липецк, ул. Ангарская	TK s- 36293.0	106,16	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 321	002-02-01-222
Котельная Центролит	КРТ ул. Юношеская (Сырский рудник)	TK 85	102,62	200	бесканальная	пенополиуретан	2029	4 179	002-02-01-223
Котельная Центролит	Здание склада Ё1, Ё2 по адресу: г. Липецк, ул. Базарная, кадастровый номер земельного участка 48:20:0011208:770	TK 93	154,51	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 826	002-02-01-224
Котельная Центролит	Среднеэтажный многоквартирный жилой дом по адресу: Липецкая область, город Липецк, ул. Детская	TK 15	46,24	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	799	002-02-01-225
Котельная Центролит	Здание медицинского центра, корпус Ё1, ул. Ангарская	TK 44	110,89	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 035	002-02-01-226
Котельная Центролит	Автомастерская с магазином сопутствующих товаров по ул. Юношеская в г. Липецке. Кадастровый номер участка 48:20:0010803:327	TK s- 38424.0	344,88	50	бесканальная	пенополиуретан	2027	2 964	002-02-01-227
Котельная Центролит	Строительство площадки для создания модульного спортивного сооружения, г. Липецк, район ул.	TK 1	27,50	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	544	002-02-01-228

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
	Ударников								
Котельная Центролит	Здание склада Ё1, Ё2, Ё3, Ё4 по адресу: г. Липецк, ул. Ангарская. Кадастровый номер земельного участка 48:20:0000000:53132	TK s- 38421.0	446,11	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	3 642	002-02-01-229
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	Реконструкция незавершенного строительства - здания бассейна под культурно-развлекательный центр и стр-во здания котельной, ул. Гагарина, 70а (этап IV)	TK s- 21089.0	11,94	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	236	005-02-01-230
Котельная Липецкие узоры	Нежилое здание "Прессовый цех", г. Липецк, ул. Прудная	TK s- 36967.0	155,51	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 452	002-02-01-231
Котельная Баумана	Строительство здания склада металлопродукции расположенного по адресу: г. Липецк, ул. Баумана	TK s- 33308.0	82,28	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	972	002-02-01-232
Котельная «Юго-Западная»	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Триумф", ул. Стаханова, 77/1 (б/с 3,4,5)	TK 7-10А-14	55,57	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 368	001-02-01-233
Котельная «Юго-Западная»	Крытый спортивный комплекс по ул. Генерала Меркулова	TK s- 38410.0	150,12	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 402	001-02-01-234
Котельная «Юго-Западная»	TK s- 38410.0	TK 7-12	74,16	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 542	001-02-01-235
Котельная «Юго-Западная»	TK s- 38409.0	TK s- 38410.0	146,03	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	3 035	001-02-01-236
Котельная «Юго-Западная»	Застройка микрорайонов 30, 31 в г. Липецке. Многоквартирное жилое здание строительный Ё 5 с нежилыми помещениями и подземной парковкой	TK s- 38409.0	65,97	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 443	001-02-01-237
Котельная «Юго-Западная»	Дошкольное образовательное учреждение (ДОУ) на 260 мест (поз.4), мкр. 30-31	TK s- 38409.0	59,05	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	698	001-02-01-238
Котельная «Юго-Западная»	Административное здание Ё 40В, мкр. Университетский, ул. Замятина, 4в	TK 4-30а-38	117,34	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 096	001-02-01-239
Котельная «Юго-Западная»	Многоквартирный дом поз.12 со встроенными нежилыми помещениями, расположенный в 32, 33 мкр.	TK s- 37261.0	70,89	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 474	001-02-01-240
Котельная «Юго-Западная»	Поликлиника на 700 посещений в смену (поз.3), мкр. 30-31	TK-7-10а-20	25,96	50	бесканальная	пенополиуретан	2031	262	001-02-01-241
Котельная «Юго-Западная»	Торгово-выставочный комплекс, по ул. Минской и Воронежскому ш. в мкр. 32	TK 7-10А-8	79,84	100	бесканальная	пенополиуретан	2031	1 708	001-02-01-242
Котельная «Юго-Западная»	Многоквартирная жилая застройка, мкр. Европейский	TK 7-10А-4	121,58	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 310	001-02-01-243
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-4	TK s- 38311.0	22,43	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	303	001-02-01-244
Котельная «Юго-Западная»	TK s- 38311.0	TK s- 38310.0	73,68	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 456	001-02-01-245
Котельная «Юго-Западная»	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Коллекционер" на уч. 48:20:43402:66, ул. Буденного, 4	TK s- 38382.0	45,57	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	997	001-02-01-246
Котельная «Юго-Западная»	КРТ ул. Б. Хмельницкого	TK 4-44-8а	84,39	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 140	001-02-01-247
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-8	TK s- 38313.0	28,07	70	бесканальная	пенополиуретан	2030	395	001-02-01-248
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-9	TK s- 38313.0	30,62	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	398	001-02-01-249
Котельная «Юго-Западная»	пр. Победы, д. 87 а	TK 4-48	57,40	200	бесканальная	пенополиуретан	2027	2 152	001-02-01-250
Котельная «Юго-Западная»	TK s- 38313.0	TK s- 38310.0	116,66	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 216	001-02-01-251
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-6	TK s- 38311.0	11,71	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	158	001-02-01-252
Котельная «Юго-Западная»	TK s- 38310.0	TK s- 38309.0	73,40	125	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 677	001-02-01-253

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38382.0	ТК 4-48-5	126,26	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	2 763	001-02-01-254
Котельная «Юго-Западная»	КРТ ул. Индустриальная, д 166, 166"а"	ТК s- 38382.0	281,44	100	бесканальная	пенополиуретан	2035	7 050	001-02-01-255
Котельная «Юго-Западная»	Здание бытовых услуг (долгострой), мкр. 21, пересечение ул. Меркулова и пр. имени 60 лет СССР	ТК s- 38412.0	186,13	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 738	001-02-01-256
Котельная «Юго-Западная»	Гостиничный торгово-развлекательный комплекс, мкр. 21, пересечение ул. Меркулова и пр. имени 60 лет СССР	ТК s- 38412.0	15,19	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	316	001-02-01-257
Котельная «Юго-Западная»	Многоквартирное жилое здание с подземной автостоянкой в ЖК "Время", ул. 2-я Индустриальная, 90стр.	ТК 4-48а-16	48,25	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	954	001-02-01-258
Котельная «Юго-Западная»	пр. Победы, владение 104 В	ТК 4-45	219,39	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	5 402	001-02-01-259
Котельная «Юго-Западная»	Здание бытового обслуживания по пр. им. 60-летия СССР в районе кафе «Белый Аист» в г. Липецке	ТК 4-73-1а	16,89	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	138	001-02-01-260
Котельная «Юго-Западная»	Здание медицинского центра	ТК s- 38415.0	23,44	125	бесканальная	пенополиуретан	2029	557	001-02-01-261
Котельная «Юго-Западная»	Реконструкция объекта незавершенного строительства: спортивный центр (степень готовности 88%) по ул. Полиграфическая в г. Липецке	ТК 4-29-10-1	23,46	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	192	001-02-01-262
Котельная «Юго-Западная»	Многэтажный жилой дом II-12 в мкр. Елецкий (ЖК "Пешков")	ТК 6-23-1	48,86	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 016	001-02-01-263
Котельная «Юго-Западная»	Строительство поликлиники в мкр-не «Елецкий» в городе Липецке/ 600 посещений в смену для взрослых, на 200 посещений в смену для детей	ТК 6-25	88,61	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 197	001-02-01-264
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38312.0	ТК s- 38308.0	39,28	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	679	001-02-01-265
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38309.0	ТК s- 38308.0	70,35	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 824	001-02-01-266
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-7	ТК s- 38309.0	15,84	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	206	001-02-01-267
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-5	ТК s- 38309.0	22,38	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	278	001-02-01-268
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-11	ТК s- 38312.0	34,94	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	413	001-02-01-269
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-10	ТК s- 38308.0	24,31	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	287	001-02-01-270
Котельная «Юго-Западная»	Детский сад	ТК s- 37736.0	19,93	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	269	001-02-01-271
Котельная «Юго-Западная»	КРТ Елецкий "Лайт"	ТК s- 37734.0	34,93	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	664	001-02-01-272
Котельная «Юго-Западная»	Магазин в ЖК «Виктория», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0014701:7312	ТК 4-30а-55	14,84	40	бесканальная	пенополиуретан	2026	94	001-02-01-273
Котельная «Юго-Западная»	КРТ Новое Поколение	ТК 6-19	58,62	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 587	001-02-01-274
Котельная «Юго-Западная»	Объекты физкультуры и спорта в районе Елецкого ш. Здание объекта физкультуры и спорта Е1	ТК 6-19	89,27	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 055	001-02-01-275
Котельная «Юго-Западная»	Строительство административного здания на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0043601:352 в Октябрьском округе г. Липецка	ТК 6-5	192,42	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 571	001-02-01-276
Котельная «Юго-Западная»	Комплекс из 2-х многоквартирных домов поз. 15.1 и 15.2, расположенный в 32, 33 микрорайонах в г. Липецке на земельном участке с кадастровым	ТК s- 19436.0	26,10	125	бесканальная	пенополиуретан	2030	645	001-02-01-277

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
	номером 48:20:0043601:292.(Поз. 15.1)								
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38411.0	ТК 7-8	290,65	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	7 157	001-02-01-278
Котельная «Юго-Западная»	Строительство крытого теннисного корта с административными помещениями и открытыми площадками для занятия большим теннисом в г. Липецке на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0043601:60547	ТК 6-5-1	103,19	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 340	001-02-01-279
Котельная «Юго-Западная»	Жилой дом Ё 8, мкр. 30	ТК 7-8-6	20,51	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	426	001-02-01-280
Котельная «Юго-Западная»	Жилое здание переменной этажности с объектами соцкультбыта и подземной стоянкой в 32-33 микрорайоне г. Липецка	ТК s- 38411.0	56,29	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 170	001-02-01-281
Котельная «Юго-Западная»	Спортивно-развлекательный комплекс в ж/р.7, мкр. Европейский	ТК s- 38411.0	33,85	125	бесканальная	пенополиуретан	2029	805	001-02-01-282
Котельная «Юго-Западная»	Поликлиника в ж/р.7, мкр. Европейский	ТК s- 38411.0	20,87	70	бесканальная	пенополиуретан	2030	293	001-02-01-283
Котельная «Юго-Западная»	Объект дошкольного, начального, среднего образования в ж/р. 7, мкр. Европейский	ТК s- 38411.0	64,79	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 280	001-02-01-284
Котельная «Юго-Западная»	Комплекс из 2 многоквартирных домов поз.19.1 и 19.2, расположенный в 32, 33 мкр. 1-й этап стр. - корпус 1 (поз.1)	ТК s- 38428.0	34,36	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	594	001-02-01-285
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38429.0	ТК s- 37084.0	197,43	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	4 862	001-02-01-286
Котельная «Юго-Западная»	Комплекс из 2 многоквартирных домов поз.19.1 и 19.2, расположенный в 32, 33 мкр. 2-й этап стр. - корпус 2 (поз.2)	ТК s- 38428.0	9,19	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	159	001-02-01-287
Котельная «Юго-Западная»	Комплекс из 2-х многоквартирных домов со встроенными нежилыми помещениями поз.18.1 и поз.18.2, расположенный в 32,33мкр.в г.Липецке 1-й этап строительства - корп. 1 (поз.18.1)	ТК s- 38429.0	11,82	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	204	001-02-01-288
Котельная «Юго-Западная»	Лабораторный корпус 2-го этапа строительства учебно-лабораторных корпусов металлургического факультета ФГБОУ ВО «Липецкий государственный технический университет» по ул. Московская, 30	ТК 4-30а-7	95,14	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	1 286	001-02-01-289
Котельная «Юго-Западная»	Многоэтажное многоквартирное жилое здание и подземная автостоянка в микрорайоне Университетский, ул. Московская	ТК 4-30а-4	518,67	100	бесканальная	пенополиуретан	2027	9 437	001-02-01-290
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38428.0	ТК s- 38429.0	69,71	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 717	001-02-01-291
Котельная «Юго-Западная»	Спортивно-оздоровительный центр(стр. Ё 44), мкр. 28	ТК s- 38408.0	36,20	100	бесканальная	пенополиуретан	2029	715	001-02-01-292
Котельная «Юго-Западная»	Многоквартирная жилая застройка, мкр. Европейский	ТК s- 19437.0	31,91	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	552	001-02-01-293
Котельная «Юго-Западная»	мкр. Елецкий, в границах ул. Хренникова, ул. Артемова, Елецкого ш. Жилое здание I-12	ТК s- 38312.0	74,02	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	921	001-02-01-294
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38412.0	ТК 4-73-6	4,96	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	103	001-02-01-295
Котельная «Юго-Западная»	ТК s- 38308.0	ТК s- 37734.0	193,21	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	4 758	001-02-01-296
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	Гостиничный комплекс с подземной автостоянкой, ул. Плеханова	ТК 9-8-5	69,58	100	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 322	001-02-01-297
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	КРТ ул. Октябрьская и ул. Валентина Скороходова	ТК Б/Н	19,98	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	270	001-02-01-298
Котельная «Угловая»	Среднеэтажное многоквартирное жилое здание с подземной автостоянкой по ул. Шкатова, 21 в г.	ТК 8-1-73а	55,27	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	653	001-02-01-299

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
	Липецке								
Котельная «Угловая»	КРТ Интернациональная (2)	ТК 8-2-33	20,83	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	540	001-02-01-300
Котельная «Угловая»	КРТ ул. Интернациональная (1)	ТК 8-2-33	9,17	150	бесканальная	пенополиуретан	2027	238	001-02-01-301
Котельная «Северо-Западная»	Спортивное сооружение в мкр. Университетский	ТК s- 38392.0	24,63	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	320	001-02-01-302
Котельная «Северо-Западная»	ТК s- 38392.0	ТК s- 38430.0	265,10	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	5 800	001-02-01-303
Котельная «Северо-Западная»	ТК s- 38430.0	ТК 4-24-5	294,00	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	6 433	001-02-01-304
Котельная «Северо-Западная»	Здание для занятия обучающихся физической культурой и спортом по адресу: г. Липецк, ул. Циолковского, д. 6/2 з.у. 48:20:0012203:5	ТК s- 38432.0	44,52	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	364	001-02-01-305
Котельная «Северо-Западная»	КРТ ул. Авиационная	ТК s- 1758.0	73,54	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	869	001-02-01-306
Котельная «Северо-Западная»	Здание станции технического обслуживания по адресу: г. Липецк, Товарный проезд, кадастровый номер 48:20:0029502:729	ТК s- 1497.0	40,08	50	бесканальная	пенополиуретан	2027	344	001-02-01-307
Котельная «Северо-Западная»	ТК s- 38391.0	ТК 4-24-5	257,43	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	9 168	001-02-01-308
Котельная «Северо-Западная»	ЖК Архитектор	ТК s- 38390.0	14,33	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	178	001-02-01-309
Котельная «Северо-Западная»	ТК s- 38390.0	ТК s- 38391.0	239,74	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	8 538	001-02-01-310
Котельная «Северо-Западная»	Магазин, ул. Московская	ТК 3-3-2	12,04	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	112	001-02-01-311
Котельная «Северо-Западная»	Школа в мкр. Университетский	ТК s- 38392.0	46,62	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 020	001-02-01-312
Котельная «Северо-Западная»	Многоквартирный жилой дом в мкр. Университетский	ТК s- 38520.0	40,17	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	989	001-02-01-313
Котельная «Северо-Западная»	ТК s- 38520.0	ТК s- 38390.0	69,97	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 723	001-02-01-314
Котельная «Северо-Западная»	Многоквартирное жилое здание с подземной автостоянкой на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0014701:8908 в мкр. «Университетский» г. Липецк	ТК s- 38390.0	26,76	150	бесканальная	пенополиуретан	2033	882	001-02-01-315
Котельная «Северо-Западная»	Автотехцентр по адресу: г. Липецк, ул. Московская, 81 в	ТК s- 2972.0	103,74	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	847	001-02-01-316
Котельная «Привокзальная»	Группа мног-ых жилых домов: Мног-ый многоэт-ый жилой дом.Поз.1. Мног-ый многоэт-ый жилой дом со встр. детским садом на 160 мест.Поз.2. Мног-ый многоэт-ый жилой дом со встр. неж. пом.Поз.3. (очередь 1)	ТК s- 38318.0	35,25	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	868	001-02-01-317
Котельная «Привокзальная»	ТК s- 38318.0	БУ 2-27-8	33,79	200	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 203	001-02-01-318
Котельная «Привокзальная»	Многоквартирный жилой дом с административными помещениями, территория ограниченная ул. Гагарина, Балмочных, Вавилова	ТК s- 6466.0	30,88	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	401	001-02-01-319
Котельная «Привокзальная»	Многоквартирный жилой дом позиция 1, позиция 2, расположенный по адресу: г. Липецк, ул. Агрономическая, уч. 3	ТК 2-15-4	50,28	125	бесканальная	пенополиуретан	2027	1 100	001-02-01-320
Котельная «Привокзальная»	Физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном, территория ограниченная ул. Гагарина, Балмочных, Вавилова	ТК s- 38403.0	21,23	70	бесканальная	пенополиуретан	2028	276	001-02-01-321
Котельная «Привокзальная»	Многоуровневая наземная гараж-стоянка на 750 машино-мест	ТК s- 38403.0	30,24	125	бесканальная	пенополиуретан	2026	629	001-02-01-322
Котельная	ТК s- 38403.0	ТК s- 1048.0	66,51	150	бесканальная	пенополиуретан	2026	1 638	001-02-01-323

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
«Привокзальная»									
Котельная «Привокзальная»	КРТ Район Опытного поля (5) (без учета выданных РС)	ТК 2-10-14	71,42	200	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 796	001-02-01-324
Котельная «Привокзальная»	КРТ Район опытного поля (6) ООО "Сфера"	ТК 2-8	67,44	150	бесканальная	пенополиуретан	2035	2 407	001-02-01-325
Котельная «Привокзальная»	КРТ ЖК «Поколение»	ТК s- 38318.0	175,87	200	бесканальная	пенополиуретан	2029	7 162	001-02-01-326
Котельная «Привокзальная»	Жилой комплекс, расположенный по адресу: г. Липецк, ул. Железняка-Ботаническая Микрорайон Ё 2, на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0028301:429	ТК 2-10-3	117,63	150	бесканальная	пенополиуретан	2031	3 584	001-02-01-327
Котельная «Привокзальная»	КРТ Нестерова-Гагарина-Качалова-Попова	ТК 2-26	40,47	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	1 095	001-02-01-328
Котельная «Привокзальная»	Многоквартирный жилой дом с административными помещениями и подземной парковкой на 98 машино-мест, территория огр. ул. Гагарина, Балмочных, Вавилова	ТК 2-27-13-10	31,33	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	423	001-02-01-329
Котельная «Привокзальная»	Жилой район «Авторский», расположенный по адресу: г. Липецк, ул. Железняка ул. Ботаническая	ТК 2-10-2-2	136,36	125	бесканальная	пенополиуретан	2029	3 241	001-02-01-330
Котельная «Привокзальная»	КРТ Район Опытного поля (4)	ТК 2-14а	102,66	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	2 779	001-02-01-331
Котельная «Привокзальная»	Многоэтажный многоквартирный жилой дом с подземной автостоянкой, ул. Космонавтов	ТК 3-31	31,59	100	бесканальная	пенополиуретан	2026	546	001-02-01-332
Котельная «Привокзальная»	Строительством дополнительного корпуса на территории школы Ё24, ул. Гагарина, 84	ТК 2-27-1-2	10,36	70	бесканальная	пенополиуретан	2029	140	001-02-01-333
Котельная 108 квартал	КРТ ул. Амурская и ул. Нахимова (9)	ТК 15-23	24,05	150	бесканальная	пенополиуретан	2028	651	002-02-01-334
Котельная 108 квартал	Многоквартирное жилое здание по адресу: г. Липецк, пер. Луначарского	ТК 15-41	6,21	70	бесканальная	пенополиуретан	2026	73	002-02-01-335
Котельная 108 квартал	Здание автомойки автомобилей до 2 постов по ул. Гайдара в г.Липецке	ТК 15-33	40,41	50	бесканальная	пенополиуретан	2026	330	002-02-01-336
Котельная 108 квартал	КРТ ул. Амурская и ул. Нахимова (8)	ТК 15-6	9,48	125	бесканальная	пенополиуретан	2028	217	002-02-01-337
БМК Ковалева 107Д	Нежилое здание, г. Липецк, ул. Ковалева, 107Д	ТК s- 37641.0	24,90	50	бесканальная	пенополиуретан	2029	232	002-02-01-338
БМК Ковалева 107Д	Производственное здание Ё2 по адресу: г. Липецк, ул. Ковалева, уч. Ё: 48:20:0027502:16	ТК s- 37641.0	14,80	70	бесканальная	пенополиуретан	2027	184	002-02-01-339
Источники филиала АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Строительство участков тепловых сетей для подключения новых объектов капитального строительства к системе теплоснабжения с тепловой нагрузкой до 1,5 Гкал/час						2024	79 040,6	001-02-01-340
Источники филиала АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"							2025	89425	
Источники филиала АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"							2026	15000	
Источники филиала АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"							2027	15000	
Источники филиала АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"							2028	15000	
ТЭЦ-2	Строительство внутриквартальных тепловых сетей в микр. Елецкий, 2057÷426 (ЛТС)						2025	5179	001-02-01-341
							2026	0	
ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для теплоснабжения 30-31 микрорайонов (ЛТС)						2025	145 321, 85	001-02-01-342
							2026	128 440,1	
Итого по строительству тепловых сетей для подключения потребителей в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.								1 117 007	

6.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство новых тепловых сетей для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, сводится в:

– подгруппу проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных».

Мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии, потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения схемой теплоснабжения не предусматривается.

6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Мероприятия, по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, включаются в:

- подгруппу проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных»;

- подгруппу проектов 000.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов».

Таблица Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей-58 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения
(подгруппа проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных»)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Новая котельная БМК ул. Одоевского	ТК-44600	ДК	66,3	2027	50	бесканальная	пенополиуретан	570	002-02-02-343
Новая котельная п. Дачный	Новая котельная п. Дачный	ЦТП	47,5	2030	200	бесканальная	пенополиуретан	2 012	002-02-02-344
Новая котельная Свободный Сокол	Новая котельная Свободный Сокол	ТК 45-1	208,56	2027	500	бесканальная	пенополиуретан	23 418	002-02-02-345
Котельная «Юго-Западная»	Модернизация и реконструкция систем теплоснабжения с применением энергосберегающих оборудования и технологий путем строительства сети теплоснабжения от ТК-30а-17 до д.6г по ул.Московская	сети теплоснабжения от источника "Котельная «Юго-Западная»"	766,11	2026	250	бесканальная	пенополиуретан	50 740	001-02-02-346
ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети по ул. 9 Мая, между ТК 2-28-3 и ТК 1-6 1 этап	ТК 1-6	960	2027	300	бесканальная	пенополиуретан	1 550	001-02-02-347
ТЭЦ-2	Строительство тепловой сети по ул. 9 Мая, между ТК 2-28-3 и ТК 1-6 2 этап	ТК 1-6		2029				58 300	
Источники филиала АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	Приобретение спецтехники для обеспечения производственной и ремонтной деятельности (АТС)			2024	-	-	-	6 452	001-02-02-348
				2026	-	-	-	-	
				2027	-	-	-	22 055,00	
				2028	-	-	-	36 302,00	
Итого по проектам строительства тепловых сетей для обеспечения для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения								201 399	

6.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения, включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

По результатам разработки «Главы 11 «Оценка надежности теплоснабжения» сделан вывод о соответствии системы теплоснабжения и участков такой системы требованиям к надежности.

6.6 Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

В данный раздел помещены мероприятия по предложениям изменения (увеличения) диаметров тепловых сетей ограничивающих пропускную способность существующих тепловых сетей.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (подгруппа проектов 000.02.05.000) предлагаются проекты, перечисленные в таблице.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей-59 – Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (МУ П43.2) (подгруппа проектов 000.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27	ТК 2-27-1	84	2026	250	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 285	001-02-05-349
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27-1	ТК 2-27-2	198	2026	250	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	12 395	001-02-05-350
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27-6	ТК 2-27-6а	18	2026	100	250	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	942	001-02-05-351
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-27-5	ТК 2-27-6	25	2026	100	250	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 309	001-02-05-352
Котельная «Привокзальная»	ТК 2-28-1	персп. узел.	185	2026	125	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	7 558	001-02-05-353
Котельная «Привокзальная»	персп. узел.	ТК 2-28-2	42	2026	125	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 725	001-02-05-354
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-25-4	ТК 6-25-14	72	2026	200	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	6 665	001-02-05-355
Котельная «Юго-Западная»	ТК 4-72	персп. узел.	100	2028	800	800	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	18 362	001-02-05-356
Котельная «Юго-Западная»	3/А	ТК 4-72	3	2028	800	800	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	483	001-02-05-357
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-13	3/А	3	2028	800	800	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	501	001-02-05-358
Котельная «Юго-Западная»	персп. узел.	ТК 4-74	163	2028	800	800	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	29 838	001-02-05-359
Котельная «Угловая»	ТК 8-0	3/А	3	2027	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	253	001-02-05-360
Котельная «Угловая»	ТК 8-1-57	3/А	3	2026	500	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	278	001-02-05-361
Котельная «Угловая»	ТК 8-2-4	персп. узел.	9	2027	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	875	001-02-05-362
Котельная 108 квартал	ТК 15-14	ТК 15-15	12	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	481	002-02-05-363
Котельная 108 квартал	3/А	ТК 15-17	1	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	48	002-02-05-364
Котельная 108 квартал	ТК 15-16	3/А	30	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 227	002-02-05-365
Котельная 108 квартал	ТК 15-15	ТК 15-16	76	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3 103	002-02-05-366
Котельная 108 квартал	ТК 15-9	ТК 15-10	78	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3 183	002-02-05-367
Котельная 108 квартал	ТК 15-10	ТК 15-11	5	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	197	002-02-05-368
Котельная 108 квартал	ТК 15-11	ТК 15-13	41	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1 679	002-02-05-369
Котельная 108 квартал	ТК 15-13	ТК 15-14	12	2026	150	200	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	505	002-02-05-370
Котельная Центролит	ТК 81	ТК 75	155	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	14 295	002-02-05-371
Котельная Центролит	ТК 75	3/А	3	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	212	002-02-05-372
Котельная Центролит	ТК 82	персп. узел.	130	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	8 148	002-02-05-373
Котельная Центролит	3/А	ТК 82	81	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 046	002-02-05-374
Котельная Центролит	3/А	ТК 84	2	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	94	002-02-05-375
Котельная Центролит	ТК 84	ТК 85	12	2026	150	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	779	002-02-05-376
Котельная Центролит	персп. узел.	персп. узел.	66	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4 156	002-02-05-377
Котельная Центролит	персп. узел.	3/А	34	2026	200	300	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2 149	002-02-05-378
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-5	ТК 6-5а	522	2027	800	1000	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	114 829	001-02-05-379
Котельная «Юго-Западная»	ТК 6-6	ТК 6-7	593	2027	800	1000	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	130 382	001-02-05-380
Котельная Центролит	3/А	ТК 76	57	2026	200	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	5 230	002-02-05-381
Котельная Центролит	ТК 4	3/А	1	2026	250	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	70	002-02-05-382
Котельная Центролит	ТК 76	ТК 77	103	2026	200	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	9 435	002-02-05-383
Котельная Центролит	ТК 77	ТК 78	81	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	7 475	002-02-05-384
Котельная Центролит	ТК 79	ТК 80	86	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	7 886	002-02-05-385
Котельная Центролит	3/А	ТК 81	23	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2 126	002-02-05-386
Котельная Центролит	ТК 80	3/А	2	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	170	002-02-05-387
Котельная Центролит	ТК 78	ТК 79	31	2026	300	400	бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2 875	002-02-05-388
Котельная «Привокзальная»	Мероприятия, направленные на подключение многоэтажного многоквартирного жилого дома со встроенно-пристроенными объектами обслуживания и подземной автостоянкой по ул. Нестерова, вл. 9 в		280	2025	250/125	300/150/125	подземная	Определяется проектом	3 182	001-02-05-389

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
	г. Липецке									
Котельная «Привокзальная»	Модернизация тепловой магистрали от Привокзальной котельной до ТК 2-30		2090	2024	400/500	700/600	подземная	Определяется проектом	47 641	001-02-05-390
ТЭЦ-2	Модернизация участка тепловой сети от ВУ 2-5б до ВУ 2-6 в г. Липецке		434	2024	500	600	подземная	Определяется проектом	12 746	001-02-05-391

6.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Мероприятия, по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальный ремонт, с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

Указанный перечень составлен по данным из электронной модели системы теплоснабжения г. Липецка. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения, из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков, не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозных характеризующиеся: либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (ввиду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозных.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей-60 – Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (подгруппа проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»)

Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Модернизация тепломagистралы по ул. Пролетарская, Ду 377 мм от ул. Угловая до ул. Интернациональная (ЛТС)	393,8	2024	350	Подземная канальная	Определяется проектом	2 420	001-02-03-391
Модернизация тепломagистралы по ул. Пролетарская, Ду 377 мм от ул. Угловая до ул. Интернациональная (ЛТС)		2025				51 170	
Модернизация тепломagистралы по ул. Пролетарская, Ду 377 мм от ул. Угловая до ул. Интернациональная (ЛТС)		2026				30 000	
Модернизация тепловой магистралы по пл. П. Великого от ТК 3-6 до ТК 3-8-5 (ЛТС)	135	2024	1)200 2)300	Подземная канальная	Определяется проектом	750	001-02-03-392
Модернизация тепловой магистралы по ул. Меркулова, Папина, Водопьянова от ТК 4-79 до ТК 4-79-1 и от ТК 4-44 до ТК 4-44-1 (ЛТС)	250,8	2024	300÷500	Подземная канальная	Определяется проектом	6 538	001-02-03-393
Модернизация тепловых сетей в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9	464	2024	500	Подземная канальная	Определяется проектом	3 767	001-02-03-394
Модернизация участка тепловой магистралы от ТК 5-34 (НС Неделина) до ТК 5-34-7 (на ул. Ворошилова) Ду 700 мм (ЛТС)	872	2024	700	Подземная канальная	Определяется проектом	97 458	001-02-03-395
Модернизация участка тепловой магистралы по ул. Авиационная от ТК4-11 до ТК3-21 Ду 800 мм (ЛТС)	301,76	2024	800	Подземная канальная	Определяется проектом	62 351	001-02-03-396
Модернизация тепловой магистралы на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 5-47 (участок от УТ2 до УТ4) (ЛТС)	148,65	2024	500	Подземная канальная	Определяется проектом	1 535	001-02-03-397
Модернизация тепловой магистралы на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 5-47 (участок от УТ4 до УП10) (ЛТС)	303	2024	500-70	Подземная канальная	Определяется проектом	42 755	001-02-03-398
Модернизация тепловой магистралы на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 5-47 (участки от ТК 5-44 до УТ4, от УП10 до ТК 1-63) (ЛТС)	1109,69	2025	500	Подземная канальная	Определяется проектом	48 326	001-02-03-399
Модернизация тепловой магистралы на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 5-47 (участки от ТК 5-44 до УТ4, от УП10 до ТК 1-63) (ЛТС)		2027				49 535	
Реконструкция тепловой магистралы на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 1-63 (4 этап) (ЛТС)		2028				146 738	
Модернизация тепловой магистралы по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК 4-50 (участок от ТК 4-55а до ТК 4-54) (ЛТС)	316	2024	500	Подземная канальная	Определяется проектом	47 743	001-02-03-400
Реконструкция тепловой магистралы по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК 4-50 (3 этап) (ЛТС)	637	2025	500	Подземная канальная	Определяется проектом	41 364	001-02-03-401
Реконструкция тепловой магистралы по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК 4-50 (3 этап) (ЛТС)		2026				46 000	
Модернизация тепломagистралы №4 по ул.Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 (ЛТС)	874	2027	500	Подземная канальная	Определяется проектом	58 254	001-02-03-402
Модернизация тепломagистралы от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85	1367	2025	400-80	Подземная канальная	Определяется проектом	1 960	001-02-03-403
Модернизация тепломagистралы от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85		2027				59 749	
Модернизация тепломagистралы от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85		2028				39 851	
Модернизация теплотрассы от ТК6-5 до ТК6-7 по ул.Катукова (ЛТС)	1414	2027	800	Подземная канальная	Определяется проектом	39 188	001-02-03-404
Модернизация теплотрассы от ТК6-5 до ТК6-7 по ул.Катукова (ЛТС)		2028				26 108	
Модернизация тепломagистралы по ул. К. Маркса от ТК 3-8-5 до ТК 3-8-7 (ЛТС)	147	2026	200	Подземная канальная	Определяется проектом	530	001-02-03-405
Модернизация теплотрассы от ТК 6-13 до ТК 6-8 по ул. Меркулова в г. Липецке	905,5	2024	800	Подземная канальная	Определяется проектом	215 813	001-02-03-406
Модернизация теплотрассы от ТК 6-13 до ТК 6-8 по ул. Меркулова в г. Липецке		2025				12 006	
Модернизация коллекторов № 1, 2 Ду 1000 мм вывод из ЮЗК (ЛТС)	619,35	2025	1) 600 2) 1000	Подземная канальная	Определяется проектом	132 682	001-02-03-407
Модернизация коллекторов № 1, 2 Ду 1000 мм вывод из ЮЗК (ЛТС)		2026				128 440	
Реконструкция участка тепломagистралы от ТК 4-75 до ТК 4-79 по ул. Меркулова	675	2024	700	Подземная канальная	Определяется проектом	3 178	001-02-03-408
Реконструкция участка тепломagистралы от ТК 4-75 до ТК 4-79 по ул. Меркулова		2025				2 909	
Реконструкция участка тепломagистралы под Петровским мостом от ТК 5-24 до ТК 3-1	522,5	2024	1000	Подземная канальная	Определяется проектом	4 158	001-02-03-409
Реконструкция участка тепломagистралы под Петровским мостом от ТК 5-24 до ТК 3-1		2025				4 704	
Реконструкция участка тепломagистралы под Петровским мостом от ТК 5-24 до ТК 3-1		2028				241 095	
Модернизация тепломagистралы по 60 лет СССР ТК 4-70 до ТК 4-72 (ЛТС)	528	2027	600	Подземная	Определяется проектом	4 500	001-02-03-411

Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Модернизация тепломатриалы по 60 лет СССР ТК 4-70 до ТК 4-72 (ЛТС)		2028		канальная		51 000	
Модернизация тепломатриалы по ул. Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2 (ЛТС)	160	2024	500	Подземная канальная	Определяется проектом	1 650	001-02-03-412
Модернизация тепломатриалы по ул. Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2 (ЛТС)		2025				58 586	
Модернизация тепломатриалы по ул. Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2 (ЛТС)		2026				31 301	
Модернизация тепломатриалы по ул. Калинина от ТК 3-4-1 и до ТК 3-4-5, от ТК 3-4-1 до здания «Липецкий Гипромет» (ЛТС)	248,9	2026	100	Подземная канальная	Определяется проектом	1 000	001-02-03-414
Модернизация тепломатриалы по ул. Калинина от ТК 3-4-1 и до ТК 3-4-5, от ТК 3-4-1 до здания «Липецкий Гипромет» (ЛТС)		2027	150			10 400	
Реконструкция магистральных сетей в зоне действия источника "Котельная «Привокзальная»"	13020	2029	500	бесканальная	пенополиуретан	113 437	001-02-03-416
		2030	500			118 009	
		2031	500			122 765	
		2032	500			127 712	
		2033	500			132 859	
		2034	500			138 213	
		2035	500			143 784	
		2036	500			149 578	
		2037	500			155 606	
		2038	500			161 877	
		2039	500			168 401	
		2040	500			175 188	
		2041	500			182 248	
		2042	500			189 593	
Реконструкция квартальных сетей в зоне действия источника "Котельная «Привокзальная»"	36600	2029	100	канальная	пенополиуретан (ППУ)	123 170	001-02-03-417
		2030	100			128 133	
		2031	100			133 297	
		2032	100			138 669	
		2033	100			144 258	
		2034	100			150 071	
		2035	100			156 119	
		2036	100			162 411	
		2037	100			168 956	
		2038	100			175 765	
		2039	100			182 849	
		2040	100			190 218	
		2041	100			197 884	
		2042	100			205 859	
Реконструкция теплотрассы по ул. Пожарского от ТК-84а до ТК-90а	789	2026	400	Определяется проектом	Определяется проектом	87 749	002-02-03-418
Реконструкция теплотрассы по ул. Ушинского, 17/2 от ТК-44 до ТК-45	78	2026	200-70	Определяется проектом	Определяется проектом	4 601	002-02-03-419
Ул. Детская, 2в от ТК-30 до ТК-29	211	2026-2027	150-80	Определяется проектом	Определяется проектом	10 901	002-02-03-420
Ул. Франко, 6-8 II этап	130	2026	250	бесканальная	пенополиуретан	7 668	002-02-03-421
ул. Ушинского от ТК-62 до ТК-63	55	2026-2028	100	бесканальная	пенополиуретан	2 491	002-02-03-422
ул. 40 лет Октября, 3 от ТК-38 до ТК-39	Определяется проектом	2026-2027	80	бесканальная	пенополиуретан		002-02-03-423
ул. Меркулова, 2 – ул. Водопьянова, 15 от ТК-4-77 до ТК-4-77-1	35	2026	250	бесканальная	пенополиуретан	2 624	002-02-03-424
Реконструкция теплотрассы по ул. Пожарского от ТК-90а до ТК-24	1148	2027-2028	250	Определяется проектом	Определяется проектом	94 604	002-02-03-425
Капитальный ремонт теплотрассы по пер. Рудный, 1 от ТК-8 до ТК-59	85	2027	200-100	Определяется проектом	Определяется проектом	5 278	002-02-03-426
Пер. Рудный, 7 от ТК-34 до ТК-36	140	2027-2028	200-150	Определяется проектом	Определяется проектом	9 077	002-02-03-427
Ул. Ангарская, 9 от ТК-53 до ТК-54	65	2028-2029	200-80	Определяется проектом	Определяется проектом	4 384	002-02-03-428

Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
п. Дачный: реконструкция тепловых сетей с восстановлением циркуляционного трубопровода от ЦТП Дачный в два этапа	Определяется проектом	2028-2029	Определяется проектом	Определяется проектом	Определяется проектом		002-02-03-429
ул. Газина от ТК-5 до ТК-57	280	2028-2029	150	Определяется проектом	Определяется проектом	15 714	002-02-03-430
Реконструкция теплотрассы по ул. Баумана, 333/14 от ТК-33-14 до ТК-33-14а	130	2029	200-100	Определяется проектом	Определяется проектом	8 769	002-02-03-431
ул. Ушинского, 9/1 от ТК-41 до ТК-43	108	2029	250-100	Определяется проектом	Определяется проектом	9 259	002-02-03-432
МЧС ул. Ангарская, 1/1 от опуска до ТК	100	2029	70	Определяется проектом	Определяется проектом	3 757	002-02-03-433
Реконструкция тепловой сети от котельной Центролит Ду530 (I, II, III, IV этапы)	Определяется проектом	2030-2034	500	Определяется проектом	Определяется проектом	Определяется проектом	002-02-03-434
Ул. Чапаева, 2-4 реконструкция тепловых с выносом из под хоккейной коробки	Определяется проектом	2030	Определяется проектом	Определяется проектом	Определяется проектом	Определяется проектом	002-02-03-435
Реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС от кот. Пансионат	Определяется проектом	2031	Определяется проектом	Определяется проектом	Определяется проектом	Определяется проектом	002-02-03-436
Итого по проектам реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса						6 411 321	

6.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 000.02.06.000 «Строительство новых насосных станций».

Мероприятия по строительству и реконструкции насосных станций, включаются в:

- подгруппа проектов 001.02.06.000 «Строительство новых насосных станций»;
- подгруппу проектов 000.02.07.000 «Реконструкция насосных станций».

Мероприятия по строительству и реконструкции ЦТП, включаются в:

- подгруппу проектов 000.02.08.000 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Перечень мероприятий раздела представлен в таблице.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей-61 – Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

(подгруппа проектов 001.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»)

Наименование насосной станции, место установки	Год строительства/реконструкции	Необходимый напор, создаваемый насосной станцией, м	Производительность насоса, м3/час	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах соответствующего года	Уникальный номер мероприятия
Техпереворужение насосной станции Индустриальная	2028	10	200	3 000,00	001-02-07-1
Реконструкция насосной станции Неделина с установкой 3-х насосов на обратном трубопроводе (Н=50 м, G=500 т/ч каждый)	2028	50	1500	60 000,00	001-02-07-2

6.9 Мероприятия без источника финансирования

При проведении ежегодной актуализации в реестр мероприятий могут быть включены следующие предложения.

Ниже представлены мероприятия, которые должны реализовываться при наличии бюджетного финансирования.

Таблица Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.62 - Мероприятия, которые должны реализовываться при привлечении бюджетных средств.

Наименование объекта	Принадлежность к опорному пункту	Наличие ПСД	Мощность	стоимость всего, тыс.руб. с НДС
Модернизация тепломагистрали №4 по ул.Московская от ТК 4-24 до ТК 4-30 г. Липецк (1 этап)(АО "РИР Энерго")	да	да	0,874 км	115 812,00
Реконструкция тепломагистрали от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85 (АО "РИР Энерго")	да	да	2,914 км	208 414,59
Реконструкция тепловой магистрали по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК4-50 (3 этап) (АО "РИР Энерго")	да	да	0,748 км	98 694,20
Реконструкция тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 1-63 (4 этап) (АО "РИР Энерго")	да	да	1,768 км	261 907,20
Итого				684 827,99

Помимо мероприятий, включённых в Главу 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» и Главу 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» настоящего проекта Схемы теплоснабжения, по результатам проведённого анализа технического состояния объектов системы теплоснабжения, перспективных тепловых нагрузок и балансов тепловой мощности был выявлен дополнительный перечень мероприятий, реализация которых целесообразна с точки зрения обеспечения надёжности, энергетической эффективности и качества теплоснабжения потребителей.

Указанные мероприятия не были включены в основные главы проекта Схемы в связи с тем, что на момент её разработки отсутствовали окончательные технико-экономические обоснования, не были определены источники финансирования, а также требовалось проведение дополнительных согласований с заинтересованными сторонами — собственниками объектов теплоснабжения, теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, органами местного самоуправления и иными участниками рынка тепловой энергии.

В связи с этим решение о практической реализации данных мероприятий, определении конкретных сроков их выполнения, объёмов финансирования и ответственных исполнителей будет принято на последующих стадиях согласования проекта Схемы теплоснабжения, при

актуализации Схемы в установленном порядке, а также в рамках разработки и утверждения инвестиционных и производственных программ теплоснабжающих организаций. Источники финансирования указанных мероприятий будут определяться исходя из их характера, приоритетности и социально-экономической значимости с учётом возможности привлечения средств бюджетов различных уровней, средств, полученных в рамках тарифного регулирования, а также внебюджетных источников финансирования.

Для обеспечения технической возможности подключения новых потребителей к системе теплоснабжения:

Юго – Западная котельная

Развитие сетевой насосной группы на источнике теплоснабжения – Юго – Западная котельная

Оснащение вводов на 19 микрорайон от Юго-Западной котельной, устройствами ограничения расхода и давления на подающих трубопроводах в следующих тепловых камерах:

№ п/п	Наименование тепловых камер	Диаметр трубопровода
1.	ТК 4-30 (ввод на 19 микрорайон)	325 мм
2.	ТК 4-29 (ввод на 19 микрорайон)	325 мм
3.	ТК 4-28 (ввод на 19 микрорайон)	325 мм

Липецкая ТЭЦ-2

- Оснащение коттеджного поселка «Матырский» устройствами ограничения расхода и давления на подающих трубопроводах.
- Строительство дополнительного обратного трубопровода от НПС-3 к Липецкой ТЭЦ-2 диаметром 720 мм протяженностью порядка 4,9 км
- Строительство наносной станции на обратный трубопровод 2d 1020 мм перед Петровским мостом
- Реконструкция участка тепловой сети 2d 1020 мм «ТЭЦ-2 – город» (от источника теплоснабжения Липецкая ТЭЦ-2 до насосной по ул. Боровая) с увеличением диаметра (прямой и обратный трубопровод)
- Строительство насосной станции на участке тепловой сети 2d 530 мм в районе тепловой камеры ТК 2-32-25а

ЛТС

1. Техническое перевооружение теплотрасс с выносом из-под домов: по ул. Островского, 4 ввод от ТК 2-62-4; по пр-т Мира, 25 ввод от ТК 2-44-15; по пр-т Мира, 15 ввод от ТК 2-45; по пр-т Мира, 11 ввод от ТК 2-75; по пр-т Мира, 3 между ТК 2-17-21 и ТК 2-17-23 (ЛТС)
2. Техническое перевооружение тепломагистрали от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85 (ЛТС)
3. Техническое перевооружение теплотрассы от ТК6-5 до ТК6-7 по ул.Катукова (ЛТС)
4. Техническое перевооружение теплотрассы от ТК 6-4 до ТК 4-30 (перемычка СЗК/ЮЗК) с увеличением диаметра с 2d530 на 2d630 L= 2d 1057,2м
5. Техническое перевооружение тепловой магистрали №4 с заменой трехтрубной прокладки на двухтрубную от выходного коллектора ЛТЭЦ-2 до ВУ 4-3 (ЛТС)

6. Техническое перевооружение ЦТП г. Липецка по ул. Есенина,2; ул. Берзина,2; пр. Победы, 77; ул. Октябрьская, 14; ул. Студеновая,15; ул. Кузнечная,1; Первомайская,57; ул. Киевская-Депутатская (ЛТС)
7. Техническое перевооружение тепловой магистрали №4 с заменой трехтрубной прокладки на двухтрубную от выходного коллектора ЛТЭЦ-2 до ВУ 4-3 (ЛТС)
8. Техперевооружение тепловых сетей в 16 микр. Ду 530 мм от ТК5-41-3 до ТК5-41-9

Модернизация инфраструктуры теплосетевого комплекса 2d 32÷219 мм в жилых микрорайонах г. Липецка, в зоне охвата:

- котельной «Семашко»
- Привокзальной котельной
- Юго – Западной котельной
- Северо – Западной котельной
- Липецкой ТЭЦ-2
- котельной «Октябрьская»
- котельной «Угловая»

Котельные г. Липецка

Наладка гидравлического и температурного режима, в районе котельных города Липецка, в том числе с включением «Октябрьская», «Депутатская», «Толстого», как дополнительных источников резервирования тепловой мощности и повышения надежности Липецкой ТЭЦ-2

Многоквартирные жилые дома

Оснащение регуляторами температуры горячего водоснабжения тепловых пунктов потребителей (в МКД г. Липецка).

Оценка достаточности норматива расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению

Постановлением управления энергетики и тарифов Липецкой области от 26.08.2016 № 22/5 на территории Липецкой области с 01.09.2016 установлены и введены в действие нормативы расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению для многоквартирных и жилых домов.

При установлении нормативов применен расчетный метод.

Согласно п. 31 Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 № 306 (далее – Правила 306) определение нормативов потребления коммунальных услуг в жилых помещениях с применением метода аналогов производится на основе выборочного наблюдения потребления коммунальных услуг в многоквартирных домах или жилых домах. Так как объем выборки в Липецке не достаточен, использование метода аналогов не представляется возможным.

В соответствии с п. 24 Правил 306, в норматив расхода тепловой энергии на подогрев

холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению включается расход тепловой энергии на подогрев холодной воды, необходимый для осуществления услуги по горячему водоснабжению в соответствии с требованиями к качеству коммунальной услуги по горячему водоснабжению, установленными Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 (далее – Правила 354).

Согласно Приложению 1 Правил 354, а также п. 2.4. СанПиН 2.1.4.2496-09 "Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения" (далее – СанПин) температура горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой схемы системы теплоснабжения должна быть не ниже 60 °С и не выше 75 °С.

Установленные постановлением управления энергетики и тарифов Липецкой области от 26.08.2016 № 22/5 и действующие в настоящее время нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев не учитывают данное требование, т.к. объем расхода тепловой энергии рассчитан на подогрев холодной воды до температуры ниже 60 °С (например, для многоквартирных домов с открытой схемой системы горячего водоснабжения с неизолированными стояками с полотенцесушителями в г. Липецк – 57 °С), что не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.2496-09.

Учитывая вышеизложенное, произведен расчет объема тепловой энергии, необходимого на подогрев холодной воды для осуществления услуги по горячему водоснабжению соответствующего требованиям качества (Приложение 1). При расчете температуры холодной воды была использована продолжительность отопительного периода, определенного по СП 131.13330.2018 СНиП 23-01-99 Строительная климатология. Температура горячей воды определена в соответствии с утвержденными температурными графиками для источников теплоснабжения Липецкой области, предусмотренными схемой теплоснабжения г. Липецка (на период до 2042 года) и других городских и муниципальных образований Липецкой области.

По результатам расчета можно сделать вывод, что значения установленных нормативов не обеспечивают требуемое количество тепловой энергии, необходимой для приготовления горячей воды надлежащего качества.

В будущие периоды необходимо произвести оценку достаточности утвержденных нормативов расхода тепловой энергии на подогрев воды, с учетом фактического режима работы системы централизованного теплоснабжения города Липецка и при необходимости внести изменения в местные законодательные нормативы подогрева воды.

7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В соответствии с п.10 ст. 20 Федерального закона от 7 декабря 2011 года N 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» статью 29 [Федерального закона «О теплоснабжении»]: а) дополнили частью 8 следующего содержания: «8. С 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.»;

Согласно Федеральному закону от 30.12.2021 N 438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении»

«С 1 января 2022 года отменяется запрет на использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения».

Информация о распределении доли открытых/закрытых схем ГВС представлена в таблице ниже.

Таблица Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения-63 – Соотношение нагрузок ГВС потребителей по открытой/закрытой схеме

№ п/п	Наименование теплоисточника	Среднечасовая нагрузка ГВС по схеме, Гкал/ч		Доля нагрузки с открытой схемой, %
		открытая	закрытая	
1	ТЭЦ-2	41,84	17,46	70,56%
2	Котельная «Привокзальная»	15,76	3,93	80,02%
3	Котельная «Северо-Западная»	25,17	6,96	78,33%
4	Котельная «Юго-Западная»	26,04	43,96	37,20%
5	Котельная «Угловая»	0	3,79	0,00%
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0	0	0,00%
7	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	0	0,02	0,00%
8	Котельная «Свободный Сокол	0	3,45	0,00%
9	Котельная «13 квартал»	0	0	0,00%
10	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	0	0,38	0,00%
11	Котельная «Центролит»	0,55	2,58	17,58%
12	Котельная «Электроаппарат»	0	0,10	0,00%
13	Котельная «108 квартал»	0	0	0,00%
14	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0	0,50	0,00%
15	Котельная «Село Подгорное»	0	0,23	0,00%
16	Котельная «Школа № 16»	0	0,04	0,00%
17	Котельная «Школа № 22»	0	0,001	0,00%
18	Котельная «Школа № 26»	0	0	0,00%
19	Котельная «Школа № 34»	0	0	0,00%
20	Котельная «Школа № 35»	0	0,01	0,00%
21	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0	0	0,00%
22	БМК по улице Ковалева, 109А	0	0,02	0,00%
23	Котельная «Поселок Дачный»	0	0,17	0,00%
24	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0	0,04	0,00%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Среднечасовая нагрузка ГВС по схеме, Гкал/ч		Доля нагрузки с открытой схемой, %
		открытая	закрытая	
25	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»**	0	0,08	0,00%
26	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	0	0,38	0,00%
27	Котельная «Акушерский корпус»	0	0,11	0,00%
28	Котельная «Липецкие узоры»	0	0,05	0,00%
29	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	0	0	0,00%
30	БМК ул. Известковая	0	0,23	0,00%
31	БМК «Стратегия»***	0	0,35	0,00%
32	Котельная ул. Ковалева 107Д****	0	0,06	0,00%
33	Котельная ООО «ЭнергоКонсалт»	0	1,04	0,00%
34	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	0	2,62	0,00%
35	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0	0,34	0,00%
36	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	0	0	0,00%
37	Котельная ООО «Комус»	0	0	0,00%
38	Котельная Воронежской таможни	0	0	0,00%

Большинство систем теплоснабжения города имеет открытую схему теплоснабжения, что обуславливает существенный объем инвестиций в мероприятия по реконструкции ИТП.

Учитывая, что мероприятие по переводу ИТП потребителей с открытой на закрытую схему горячего водоснабжения с установкой теплообменников предполагает проведение работ на имуществе собственников ИТП, то в соответствии с действующим законодательством источником финансирования данного мероприятия должны быть средства собственников. В части многоквартирных домов – это средства собственников жилых помещений в многоквартирном доме. В части муниципального жилищного фонда – это средства городского бюджета. Реализация мероприятия в МКД возможна только при 100% согласии собственников жилых помещений в многоквартирном доме.

Оценка финансовых потребностей для строительства индивидуальных тепловых пунктов произведена по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-19-2023. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет стоимости строительства выполнен на 2024 год.

Общие потребности в инвестициях по переводу потребителей на закрытую схему ГВС оцениваются в 2 802,448 млн. руб. с НДС:

- о ТЭЦ-2 – 1 233,9 млн.руб.;
- о Котельная «Привокзальная» – 341,4 млн.руб.;
- о Котельная «СевероЗападная» – 523,0 млн.руб.;
- о Котельная «ЮгоЗападная» – 550,7 млн.руб.;
- о Котельная «Угловая» – 94,3 млн.руб.;
- о Котельная «Улица Семашко, д. 10» – 42,5 млн.руб.;
- о Котельная «Центролит» – 16,6 млн.руб.

В расчете финансовых потребностей не учитывают дополнительных затраты (например, на реконструкцию систем ГВС потребителей внутри зданий). Методические указания по разработке схем теплоснабжения (утверждены приказом Минэнерго № 212 от 5.03.2019) не предполагают оценку капитальных затрат на реконструкцию систем ГВС потребителей внутри зданий.

Также необходимо отметить, что полученные результаты оценки экономической эффективности проектов по переводу потребителей с открытой на закрытую схему ГВС (дисконтированный срок окупаемости более 28 лет) однозначно свидетельствуют об отсутствии целесообразности в их реализации. Учет дополнительных капитальных вложений в данные мероприятия еще более увеличит сроки окупаемости проектов.

В ходе проведения расчетов были получены следующие результаты для потребителей:

о Стоимость установки ИТП, тыс. руб.	2 802 448,1
о NPV, тыс. руб.	-1 670 113,17
о IRR, %	-11,77%
о Срок окупаемости простой, лет	18,3
о Срок окупаемости дисконтированный, лет	28,1

В связи с тем, что полученный NPV отрицателен, дисконтированный срок окупаемости 28 лет, в настоящее время проект не может быть рекомендован к реализации. При реализации проекта не определен так же источник инвестиций, что так же не позволяет данному проекту быть рекомендованным к реализации.

Необходимо так же определиться с источником инвестиций. В настоящий момент решений о финансировании проекта присоединений теплотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения не принято.

В бюджете города на 2025 год финансовые средства на реализацию мероприятия по переводу многоквартирных домов города Липецка с открытой на закрытую схему ГВС не заложены.

Начиная с 2018 года в рамках реализации Подпрограммы 3 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства города Липецка» реализуется мероприятие по установке АТП с погодозависимым регулированием на 141 объекте бюджетной сферы города Липецка, а также перевод этих объектов на закрытую схему ГВС:

- на 9 объектах заключены энергосервисные контракты;
- на 17 объектах мероприятие реализовано за счет бюджетных средств города.

Областная программа капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Липецкой области, действует на период 2025-2042 годы. Значительная часть жилищного фонда города Липецка в определенный законодательством срок областной программой капитального ремонта охвачена не будет.

Источники финансирования перевода потребителей с открытой схемы ГВС на закрытую схему представлены ниже в таблице.

Таблица Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения-64 – Источники финансирования перевода потребителей с открытой схемы ГВС на закрытую схему

Тип потребителя	Предполагаемый источник финансирования	Распределение инвестиций
Объекты муниципальной собственности	- средства городского бюджета	100%
Жилые дома	- Фонд капитального ремонта зданий; - средства собственников жилых помещений; - городской бюджет в части имущества г.Липецка	23,3% 72,5% 4,2%
Частная собственность	- средства частных собственников	100%

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Мероприятий по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения для которых необходимо строительство индивидуальных тепловых пунктов при отсутствии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения – не предусмотрено.

8 Перспективные топливные балансы

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Определяющим, при расчете показателей работы источников тепла в перспективном периоде, являются изменения отпуска тепловой энергии с коллекторов в сравнении с фактическим отпуском тепловой энергии в базовом году. Основными исходными данными для расчета перспективных топливных балансов на расчетный период являются расчетные прогнозные значения отпуска тепла внешним потребителям и удельных расходов топлива.

При расчете учтены следующие показатели:

1. Фактические данные о годовом расходе топлива, выработанного и отпущенного тепла по каждому источнику за базовый 2025 год.
 2. Эксплуатационный КПД существующих котлов принят по данным эксплуатирующих организаций.
 3. Приросты тепловых нагрузок с привязкой к источникам, приняты по данным книги 2.
 4. Учтено снижение тепловых потерь по каждому источнику при перекладке ветхих сетей.
- Также учтены данные по планам ввода, демонтажа, реконструкции и модернизации оборудования.

За базовые показатели приняты фактические показатели удельного расхода условного топлива, достигнутые на источниках тепла городского в 2025 году, согласно исходной информации от ресурсоснабжающих организаций.

В случае изменения данных, связанных, например, с изменением решений, намеченных в схеме теплоснабжения, сопровождаемых вводами нового генерирующего оборудования или демонтажа, реконструкции или модернизации оборудования и другим причинам, показатели удельного расхода топлива и топливные балансы, должны корректироваться с учетом изменившихся характеристик оборудования при очередной актуализации схемы теплоснабжения.

На территории городского округа, в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, функционирует один источник тепловой энергии – ТЭЦ-2, топливно-энергетические балансы которого на расчетный период, значения перспективных топливных балансов по прочим источникам тепловой энергии до 2042 года, прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в городском округе приведены в таблицах ниже.

Таблица Перспективные топливные балансы-65 – Топливно-энергетические балансы Липецкая ТЭЦ-2

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
Липецкая ТЭЦ-2																					
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1 467,88	1 468,32	1 457,48	1 510,23	1 461,76	1 511,78	1 519,09	1 519,09	1 519,22	1 519,51	1 529,17	1 529,56	1 534,88	1 535,54	1 535,84	1 536,06	1 536,19	1 536,36	1 536,49	1 536,49
- с паром	тыс. Гкал	2,38	5,05	6,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- с коллекторов с горячей водой	тыс. Гкал	1 465,50	1 463,26	1 450,75	1 510,23	1 461,76	1 511,78	1 519,09	1 519,09	1 519,22	1 519,51	1 529,17	1 529,56	1 534,88	1 535,54	1 535,84	1 536,06	1 536,19	1 536,36	1 536,49	1 536,49
Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (отпуск в сеть)	тыс. Гкал	1 447,88	1 446,96	1 429,11	1 493,13	1 443,23	1 493,24	1 500,56	1 500,56	1 500,68	1 500,98	1 510,63	1 511,03	1 516,35	1 517,01	1 517,31	1 517,52	1 517,65	1 517,82	1 517,95	1 517,95
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск коллекторным потребителям), всего	тыс. Гкал	20,00	21,35	28,37	17,10	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54
Выработка электрической энергии	тыс. МВт ч	1 244,10	1 370,20	1 391,39	1 315,95	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23	1 335,23
- на тепловом потреблении	тыс. МВт ч	897,40	880,29	892,94	925,25	890,40	920,87	925,32	925,32	925,40	925,58	931,46	931,70	934,94	935,35	935,53	935,66	935,74	935,84	935,92	935,92
- по конденсационному циклу	тыс. МВт ч	346,70	489,91	498,45	390,70	444,83	414,36	409,91	409,91	409,83	409,65	403,77	403,53	400,29	399,89	399,70	399,57	399,49	399,39	399,31	399,31
Расход электрической энергии на собственные нужды, в т.ч.	тыс. МВт ч	177,00	194,64	192,38	194,46	188,01	189,98	190,27	190,27	190,27	190,28	190,66	190,68	190,89	190,91	190,93	190,93	190,94	190,95	190,95	190,95
- расход электрической энергии на ТФУ	тыс. МВт ч	64,00	58,22	57,44	59,52	57,61	59,58	59,87	59,87	59,88	59,89	60,27	60,28	60,49	60,52	60,53	60,54	60,55	60,55	60,56	60,56
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт ч	1 067,10	1 175,56	1 199,02	1 121,50	1 147,23	1 145,25	1 144,97	1 144,97	1 144,96	1 144,95	1 144,57	1 144,55	1 144,34	1 144,32	1 144,31	1 144,30	1 144,29	1 144,28	1 144,28	1 144,28
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т	571,82	637,88	631,52	602,77	610,55	616,43	615,91	617,21	616,86	616,71	618,26	618,21	618,91	619,04	619,06	619,09	619,12	619,13	619,15	619,15
на выработку электроэнергии	тыс. т у.т	352,98	420,56	415,78	380,19	393,25	392,66	391,06	392,03	391,88	391,65	391,72	391,66	391,56	391,59	391,57	391,56	391,57	391,56	391,56	391,56
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т	218,85	217,31	215,74	222,58	217,30	223,77	224,85	225,17	224,98	225,06	226,54	226,55	227,35	227,46	227,49	227,53	227,55	227,57	227,59	227,59
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт*ч	283,73	306,94	298,84	288,91	294,52	294,08	292,88	293,61	293,49	293,32	293,37	293,33	293,25	293,27	293,26	293,26	293,26	293,26	293,25	293,25
УРУТ на выработку тепловой энергии	г/кВт*ч	128,19	127,26	127,27	126,72	127,82	127,27	127,27	127,45	127,33	127,35	127,38	127,36	127,36	127,37	127,36	127,36	127,36	127,36	127,36	127,36
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт*ч	330,79	357,76	346,79	339,00	342,78	342,86	341,55	342,40	342,27	342,07	342,25	342,19	342,17	342,20	342,19	342,19	342,19	342,19	342,19	342,19
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	149,09	148,00	148,02	147,38	148,65	148,02	148,02	148,23	148,09	148,11	148,14	148,11	148,12	148,13	148,12	148,12	148,12	148,12	148,12	148,12
Затрачено природного газа:																					
В условном исчислении	тут	497 335	637 833	631 447	602 728	610 517	616 402	615 883	617 178	616 832	616 682	618 229	618 181	618 882	619 015	619 031	619 061	619 086	619 104	619 122	619 123
В натуральном исчислении	тыс. м3	417 784	536 333	530 735	506 597	513 219	518 115	517 687	518 787	518 486	518 363	519 665	519 622	520 213	520 324	520 337	520 363	520 384	520 398	520 414	520 415
Затрачено мазута:																					
В условном исчислении	тут	44,30	44,26	68,41	37,08	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95	29,95
В натуральном исчислении	тон	32,08	32,254	49,70	26,94	21,78	21,76	21,76	21,77	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76

Таблица Перспективные топливные балансы-66 – Топливно-энергетические балансы котельных в зоне действия ЕТО

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Прогнозные значения полезного отпуска тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	180,3	153,6	234,7	243,9	243,9	294,3	320,2	320,2	336,1	336,1	336,1	336,1	359,7	359,7	359,7	359,7	359,7	359,7	359,7	359,7
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	403,9	354,0	469,6	488,0	488,0	488,4	488,6	488,6	488,6	488,6	491,1	491,1	491,1	491,1	491,1	491,1	491,1	491,1	491,1	491,1
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	845,2	892,7	811,7	843,5	843,5	865,2	879,5	883,2	885,4	885,4	885,4	885,4	885,9	885,9	885,9	885,9	885,9	885,9	885,9	885,9
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	98,2	94,6	100,7	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6	104,6
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	37,7	26,5	32,8	34,0	34,0	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53	газ/нет	20,6	20,7	19,1	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Всего		Природный газ	1585,9	1542,1	1668,7	1733,9	1733,9	1807,9	1848,2	1851,9	1870,0	1870,0	1872,5	1872,5	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6	1896,6
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет		53,85	51,16	51,16	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет		1,93	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет		0,93	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
11	Котельная Центролит	газ/мазут		51,01	51,18	51,18	51,18	51,18	58,45	58,45	58,45	58,45	58,45	58,45	58,45	58,45	58,45	58,45	58,45	58,45	58,45	58,45
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет		10,58	9,74	9,74	9,74	9,74	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14
13	Котельная 108 квартал	газ/нет		2,87	2,72	2,72	2,72	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
14	Котельная Баумана	газ/нет		9,50	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет		2,57	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
16	Котельная школы №16	газ/нет		0,34	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет		0,22	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
18	Котельная школы №26	газ/нет		0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
19	Котельная школы №34	газ/нет		0,16	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
20	Котельная школы №35	газ/нет		0,86	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет		1,62	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет		0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет		4,32	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный												
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет		0,99	0,54	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет		0,09	0,08	0,08	Вывод из эксплуатации															

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет		1,15	1,01	1,01	1,01	1,01	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет		2,08	2,02	2,02	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет		4,49	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет		2,81	2,51	2,51	2,51	2,51	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
30	БМК "Стратегия"	газ/нет		1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
31	БМК №1 Саунина	газ/нет		1,33	3,88	3,88	3,88	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	15,76	15,76	19,65	23,55	27,44	31,34	31,34	31,34	31,34	31,34
32	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет		0,00	0,00	0,00	51,16	51,16	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91	52,91
33	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
34	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет		0,00	0,00	0,00	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Всего		Природный газ		155,5	153,4	152,9	152,8	163,4	180,9	180,9	180,9	180,9	186,6	186,6	190,5	194,4	198,3	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2
		Мазут																				
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	-	-	3,89	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	-	-	24,04	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60	22,60
Всего		Природный газ	-	-	27,93	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25	26,25
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	-	-	10,05	10,05	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	-	-	0,81	0,81	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Всего		Природный газ	-	-	10,86	10,86	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	-	-	2,08	2,05	2,05	2,05	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Всего		Природный газ	-	-	2,08	2,05	2,05	2,05	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	-	-	6,332	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Всего		Природный газ	-	-	6,33	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	-	-	1,179	1,180	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
Всего		Природный газ	-	-	1,179	1,180	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
		Мазут																				
Строительство новых котельных																						
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,70	5,39	8,09	10,79	13,48	16,18	18,87	21,57	24,27	26,96
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	7,52	11,29	11,29	11,29	15,05	18,81
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,75	7,50	11,26	15,01	18,76	22,51	26,27	30,02
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,45	10,90	16,35	21,80	27,25	32,70
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,09	8,18	12,27	16,36
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	0,00	1,24	1,63	16,96	20,98	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,07	31,89	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																				
Прогнозные значения потерь тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	63,2	90,0	14,7	15,2	15,2	18,4	20,0	20,0	21,0	21,0	21,0	21,0	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	171,1	197,0	76,7	79,7	79,7	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	180,6	217,3	329,8	342,6	342,6	351,5	357,3	358,8	359,7	359,7	359,7	359,7	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9	359,9
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	17,5	17,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	3,8	4,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53	газ/нет	2,9	3,5	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Всего		Природный газ	439,1	529,5	427,2	443,9	443,9	456,0	463,5	465,0	466,9	466,9	467,3	467,3	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	-	19,67	17,19	17,19	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	-	6,34	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	-	0,13	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
11	Котельная Центролит	газ/мазут	-	45,69	44,06	44,06	44,06	44,06	50,32	50,32	50,32	50,32	50,32	50,32	50,32	50,32	50,32	50,32	50,32	50,32	50,32	50,32
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	-	1,24	0,81	0,81	0,81	0,81	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	-	0,70	0,26	0,26	0,26	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
14	Котельная Баумана	газ/нет	-	5,88	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	-	0,79	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
16	Котельная школы №16	газ/нет	-	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	-	0,02	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
18	Котельная школы №26	газ/нет	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная школы №34	газ/нет	-	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20	Котельная школы №35	газ/нет	-	0,08	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	-	0,05	-0,13	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	-	0,24	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	-	4,14	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный												
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	-	0,07	0,04	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	-	0,01	0,03	0,03	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	-	1,20	1,57	1,57	1,57	1,57	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	-	1,12	0,83	0,83	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет	-	1,57	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	-	1,24	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
30	БМК "Стратегия"	газ/нет	-	0,39	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
31	БМК №1 Саунина	газ/нет	-	2,19	0,71	0,71	0,71	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	2,89	2,89	3,60	4,31	5,03	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
32	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	-	-	-	-	17,19	17,19	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78
33	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	-	-	-	-	-	-	-	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
34	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	-	-	-	-	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Всего		Природный газ	0,0	92,9	82,9	83,4	83,4	84,9	92,6	92,6	92,6	92,6	93,6	93,6	94,3	95,0	95,8	96,5	96,5	96,5	96,5	96,5
		Мазут																				
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	-	-	0,20	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	-	-	1,22	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Всего		Природный газ	-	-	1,42	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	-	-	0,65	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	-	-	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего		Природный газ	-	-	0,72	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	-	-	0,232	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Всего		Природный газ	-	-	0,23	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего		Природный газ	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																				

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Строительство новых котельных																						
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,72	1,07	1,43	1,79	2,15	2,51	2,87	3,22	3,58
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	1,50	1,50	2,00	2,50
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	1,99	2,49	2,99	3,49	3,99
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	1,45	2,17	2,90	3,62	4,35
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	1,09	1,63	2,17
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,16	0,22	2,25	2,79	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,24	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																				
Прогнозные значения отпуска тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	243,5	243,6	250,1	231,4	245,7	312,7	340,2	340,2	357,1	357,1	357,1	357,1	382,2	382,2	382,2	382,2	382,2	382,2	382,2	382,2
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	575,0	551,0	547,8	506,9	538,2	568,2	568,4	568,4	568,4	568,4	571,4	571,4	571,4	571,4	571,4	571,4	571,4	571,4	571,4	571,4
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	1 025,8	1 110,0	1 144,7	1 059,2	1 124,5	1 216,7	1 236,8	1 242,0	1 245,1	1 245,1	1 245,1	1 245,1	1 245,8	1 245,8	1 245,8	1 245,8	1 245,8	1 245,8	1 245,8	1 245,8
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	115,7	112,3	101,7	94,1	99,9	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	41,5	30,5	33,8	31,3	33,2	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53	газ/нет	23,5	24,2	23,7	21,9	23,2	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
Всего		Природный газ	2 025,0	2 071,6	2 101,8	1 944,7	2 064,7	2 263,9	2 311,7	2 316,8	2 336,9	2 336,9	2 339,8	2 339,8	2 365,6	2 365,6	2 365,6	2 365,6	2 365,6	2 365,6	2 365,6	2 365,6
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	73,52	68,35	68,35	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	0,00	8,27	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	0,00	1,06	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
11	Котельная Центролит	газ/мазут	0,00	96,70	95,24	95,24	95,24	95,24	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	0,00	11,83	10,55	10,55	10,55	10,55	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	0,00	3,57	2,98	2,98	2,98	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
14	Котельная Баумана	газ/нет	0,00	15,38	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	0,00	3,36	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
16	Котельная школы №16	газ/нет	0,00	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,00	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
18	Котельная школы №26	газ/нет	0,00	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
19	Котельная школы №34	газ/нет	0,00	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
20	Котельная школы №35	газ/нет	0,00	0,94	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	0,00	1,67	1,48	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	0,00	0,61	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	0,00	8,46	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный											
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	0,00	1,07	0,58	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,00	0,10	0,11	0,11	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	0,00	2,36	2,58	2,58	2,58	2,58	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	0,00	3,20	2,85	2,85	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет	0,00	6,06	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	0,00	4,06	2,57	2,57	2,57	2,57	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
30	БМК "Стратегия"	газ/нет	0,00	1,68																		

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
		Мазут																					
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																							
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	-	-	10,70	11,13	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	-	-	0,88	0,89	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
Всего		Природный газ	-	-	11,58	12,02	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	
		Мазут																					
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																							
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	-	-	2,08	2,05	2,05	2,05	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	
Всего		Природный газ	-	-	2,08	2,05	2,05	2,05	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	
		Мазут																					
ЕТО №6 ООО "Комус"																							
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	-	-	6,564	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	
Всего		Природный газ	-	-	6,564	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	
		Мазут																					
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																							
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	-	-	1,179	1,180	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	
Всего		Природный газ	-	-	1,179	1,180	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	
		Мазут																					
Строительство новых котельных																							
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,05	6,11	9,16	12,22	15,27	18,33	21,38	24,44	27,49	30,55
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,26	8,52	12,79	12,79	12,79	17,05	21,31	
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	8,50	12,75	17,00	21,26	25,51	29,76	34,01	
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,17	12,35	18,52	24,70	30,87	37,05	
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,63	9,27	13,90	18,53	
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	0,00	1,40	1,85	19,21	23,77	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	36,13	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,00	3,04	3,49	31,43	35,99	47,41	47,41	69,74	72,79	93,23	100,53	113,03	131,33	149,07	167,18	185,29	207,67	230,05	
		Мазут																					
Прогнозные значения затрат тепловой энергии на собственные нужды котельными в зоне деятельности ЕТО, тыс. Гкал																							
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	3,6	3,6	3,8	3,5	3,7	4,7	5,1	5,1	5,4	5,4	5,4	5,4	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	14,0	10,2	10,1	9,2	9,8	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	33,9	38,9	38,5	35,2	37,4	40,4	41,1	41,3	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53	газ/нет	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Всего		Природный газ	52,4	53,6	53,2	48,6	51,6	56,3	57,4	57,6	57,9	57,9	58,0	58,0	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	
		Мазут																					
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																							
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет		1,81	1,67	1,67	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"																
9	Котельная 13 квартал	газ/нет		0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0								

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет		0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный												
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет		0,03	0,01	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет		0,00	0,00	0,00	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет		0,08	0,07	0,07	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет		0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет		0,10	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
30	БМК "Стратегия"	газ/нет		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
31	БМК №1 Саунина	газ/нет		-1,46	0,11	0,11	0,11	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,46	0,46	0,57	0,68	0,80	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
32	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет		0,00	0,00	0,00	1,67	1,67	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
33	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
34	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет		0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего		Природный газ		4,5	5,8	5,8	5,8	6,1	6,7	6,7	6,7	6,7	6,9	6,9	7,0	7,1	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
		Мазут																				
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	-	-	0,02	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	-	-	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Всего		Природный газ	-	-	0,107	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	-	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего		Природный газ	-	-	0,11674	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239	0,12239
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего		Природный газ	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																				
Строительство новых котельных																						
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,06	0,09	0,12	0,15	0,19	0,22	0,25	0,28	0,31
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,09	0,13	0,13	0,13	0,17	0,22
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,09	0,13	0,17	0,21	0,26	0,30	0,34
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,12	0,19	0,25	0,31	0,37
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0				

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	247,1	247,2	253,9	234,9	249,4	317,4	345,3	345,3	362,4	362,4	362,4	362,4	387,9	387,9	387,9	387,9	387,9	387,9	387,9	387,9
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	589,0	561,2	557,9	516,1	548,0	578,6	578,8	578,8	578,8	578,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8	581,8
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	1059,7	1148,9	1183,2	1094,4	1161,9	1257,1	1277,9	1283,2	1286,5	1286,5	1286,5	1286,5	1287,2	1287,2	1287,2	1287,2	1287,2	1287,2	1287,2	1287,2
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	116,3	112,9	102,2	94,5	100,4	105,9	105,9	105,9	105,9	105,9	105,9	105,9	105,9	105,9	105,9	105,9	105,9	105,9	105,9	105,9
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	41,7	30,7	34,0	31,5	33,4	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53	газ/нет	23,6	24,3	23,8	22,0	23,3	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
Всего		Природный газ	2077,4	2125,2	2155,0	1993,4	2116,4	2320,2	2369,1	2374,4	2394,8	2394,8	2397,8	2397,8	2423,9	2423,9	2423,9	2423,9	2423,9	2423,9	2423,9	2423,9
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	75,33	70,02	70,02	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	0,00	8,47	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	0,00	1,09	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
11	Котельная Центролит	газ/мазут	0,00	99,07	97,58	97,58	97,58	97,58	111,43	111,43	111,43	111,43	111,43	111,43	111,43	111,43	111,43	111,43	111,43	111,43	111,43	111,43
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	0,00	12,12	10,81	10,81	10,81	10,81	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	0,00	3,66	3,05	3,05	3,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
14	Котельная Баумана	газ/нет	0,00	15,76	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	0,00	3,44	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
16	Котельная школы №16	газ/нет	0,00	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,00	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
18	Котельная школы №26	газ/нет	0,00	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
19	Котельная школы №34	газ/нет	0,00	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
20	Котельная школы №35	газ/нет	0,00	0,96	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	0,00	1,71	1,52	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	0,00	0,63	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	0,00	8,66	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный												
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	0,00	1,09	0,60	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,00	0,10	0,11	0,11	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	0,00	2,42	2,64	2,64	2,64	2,64	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	0,00	3,28	2,92	2,92	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет	0,00	6,21	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	0,00	4,15	2,63	2,63	2,63	2,63	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
30	БМК "Стратегия"	газ/нет	0,00	1,72	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
31	БМК №1 Саунина	газ/нет	0,00	2,06	4,70	4,70	4,70	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	19,10	19,10	23,82	28,54	33,27	37,99	37,99	37,99	37,99
32	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	70,02	70,02	72,42	72,42	72,42	72,42	72,42	72,42	72,42	72,42	72,42	72,42	72,42	72,42	72,42	72,42
33	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
34	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Всего		Природный газ	0,0	253,0	242,2	242,1	242,0	254,4	280,1	280,1	280,1	280,1	287,1	287,1	291,8	296,6	301,3	306,0	306,0	306,0	306,0	306,0
		Мазут																				
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	0,00	0,00	4,11	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	0,00	0,00	25,35	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73	23,73
Всего		Природный газ	0,00	0,00	29,45	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66	27,66
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	0,00	0,00	10,81	11,25	11,25	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85	11,85
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	0,00	0,00	0,89	0,90	0,90	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Всего		Природный газ	0,00	0,00	11,70	12,14	12,14	12,79														

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	0,000	0,000	1,179	1,180	1,180	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
Всего		Природный газ	0,000	0,000	1,179	1,180	1,180	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
		Мазут																				
Строительство новых котельных																						
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,09	6,17	9,26	12,34	15,43	18,51	21,60	24,68	27,77	30,86
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,31	8,61	12,92	12,92	12,92	17,22	21,53
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,29	8,59	12,88	17,18	21,47	25,76	30,06	34,35
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55	22,55
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,24	12,47	18,71	24,95	31,18	37,42
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,68	9,36	14,04	18,72
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	0,00	1,41	1,86	19,41	24,01	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	35,55	36,49	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05	37,05
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,00	3,07	3,52	31,75	36,35	47,89	47,89	70,44	73,53	94,17	101,55	114,18	132,65	150,57	168,87	187,17	209,77	232,37
		Мазут																				
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, кг,ут/Гкал																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	157,7	157,1	157,5	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	155,0	156,0	154,8	155,3	155,4	155,1	155,3	155,3	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	152,2	152,2	152,6	152,3	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	158,4	157,9	158,3	158,2	158,1	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	158,4	165,6	160,8	161,6	162,7	161,7	162,0	162,1	161,9	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53	газ/нет	159,2	157,9	158,8	158,6	158,4	158,6	158,6	158,5	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Всего		Природный газ																				
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	158,4	153,8	155,0	155,7	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	154,6	154,0	154,5	154,4	154,3	154,4	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	172,5	199,0	184,9	185,5	189,8	186,7	187,3	187,9	187,3	187,5	187,6	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5
11	Котельная Центролит	газ/мазут	159,1	165,3	161,0	161,8	162,7	161,8	162,1	162,2	162,0	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	140,4	153,0	147,6	147,0	149,2	147,9	148,1	148,4	148,1	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2	148,2
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	152,5	150,8	151,7	151,7	151,4	151,6	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
14	Котельная Баумана	газ/нет	150,6	151,6	152,3	151,5	151,8	151,9	151,7	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	153,9	152,6	151,5	152,7	152,3	152,1	152,3	152,2	152,2	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
16	Котельная школы №16	газ/нет	157,5	156,0	155,7	156,4	156,0	156,0	156,2	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	161,2	181,6	170,4	171,1	174,3	171,9	172,4	172,9	172,4	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6
18	Котельная школы №26	газ/нет	156,3	156,1	155,7	156,0	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
19	Котельная школы №34	газ/нет	220,3	214,6	218,8	217,9	217,1	217,9	217,6	217,5	217,7	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6	217,6
20	Котельная школы №35	газ/нет	153,2	149,1	152,7	151,7	151,2	151,8	151,6	151,5	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	161,1	158,4	160,2	159,9	159,5	159,8	159,7	159,7	159,8	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	166,7	153,8	160,1	160,2	158,0	159,4	159,2	158,9	159,2	159,1	159,0	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	238,9	209,5	237,1	228,5	238,93	238,93	Переводом тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	259,5	219,5	252,2	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	212,1	204,4	212,3	208,2	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	157,3	158,0	157,6	157,6	157,7	157,6	157,7	157												

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	157,9	157,9	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	151,9	151,9	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Всего		Природный газ																				
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	153,0	153,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	170,8	171,1	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Всего		Природный газ																				
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	148,7	148,5	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72
Всего		Природный газ																				
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	147,628	150,827	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600	161,600
Всего		Природный газ																				
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	153,30	153,30	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62	153,62
Всего		Природный газ																				
		Мазут																				
Строительство новых котельных																						
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Всего		Природный газ																				
		Мазут																				
Прогнозные значения расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО, тунт/год																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	38 958,0	38 836,0	39 812,0	36 978,5	39 241,3	49 975,0	54 352,4	54 349,6	57 050,4	57 047,9	57 047,8	57 048,7	61 057,9	61 058,0	61 058,1	61 058,0	61 058,0	61 058,1	61 058,0	61 058,0
2	Котельная "Северо-Западная"	газ/мазут	91 276,0	87 569,0	86 858,0	80 138,5	85 136,6	89 761,7	89 860,9	89 859,3	89 838,5	89 852,9	90 315,1	90 312,1	90 315,0	90 314,1	90 313,7	90 314,3	90 314,0	90 314,0	90 314,1	90 314,0
3	Котельная "Юго-Западная"	газ/мазут	161 288,0	174 877,0	179 712,0	166 692,2	177 022,3	191 596,5	194 708,2	195 535,1	196 037,3	196 025,8	196 030,8	196 031,3	196 135,1	196 136,2	196 136,1	196 135,8	196 136,1	196 136,0	196 136,0	196 136,0
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	18 411,0	17 830,0	16 090,0	14 956,2	15 872,8	16 749,8	16 747,1	16 746,5	16 747,8	16 747,1	16 747,1	16 747,4	16 747,2	16 747,2	16 747,3	16 747,2	16 747,3	16 747,3	16 747,3	16 747,3
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	6 610,0	5 082,0	5 344,0	5 082,2	5 431,9	5 918,3	5 929,1	5 933,9	5 927,1	5 930,0	5 930,3	5 929,1	5 929,8	5 929,8	5 929,6	5 929,7	5 929,7	5 929,7	5 929,7	5 929,7
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53	газ/нет	3 759,0	3 844,0	3 754,0	3 488,2	3 698,8	3 906,2	3 904,7	3 904,1	3 905,0	3 904,6	3 904,6	3 904,8	3 904,7	3 904,7	3 904,7	3 904,7	3 904,7	3 904,7	3 904,7	3 904,7
Всего		Природный газ	320 302,0	328 038,0	331 570,0	307 335,9	326 403,8	357 907,6	365 502,3	366 328,5	369 506,1	369 508,3	369 975,8	369 973,3	374 089,7	374 090,0	374 089,5	374 089,7	374 089,7	374 089,6	374 089,7	374 089,7
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	11 832,5	11 587,3	11 020,9	11 020,9	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	1 351,2	1 304,4	1 172,1	1 172,1	1 172,1	1 159,5	1 159,3	1 159,2	1 159,3	1 159,3	1 159,3	1 159,3	1 159,3	1 159,3	1 159,3	1 159,3	1 159,3	1 159,3	1 159,3	1 159,3
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	295,0	216,6	211,6	211,6	211,6	218,0	218,7	219,4	218,7	219,0	219,0	218,9	219,0	219,0	219,0	219,0	219,0	219,0	219,0	219,0

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
11	Котельная Центролит	газ/мазут	16 371,4	16 375,6	15 426,4	15 426,4	15 426,4	15 790,3	18 063,7	18 075,2	18 057,2	18 065,4	18 065,9	18 062,8	18 064,7	18 064,5	18 064,0	18 064,4	18 064,3	18 064,2	18 064,3	18 064,3
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	1 710,1	1 854,5	1 661,7	1 661,7	1 661,7	1 599,0	2 979,1	2 986,1	2 980,7	2 982,0	2 982,9	2 981,9	2 982,2	2 982,3	2 982,1	2 982,2	2 982,2	2 982,2	2 982,2	2 982,2
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	574,9	551,7	464,2	464,2	464,2	1 219,9	1 219,7	1 219,3	1 219,6	1 219,5	1 219,5	1 219,5	1 219,5	1 219,5	1 219,5	1 219,5	1 219,5	1 219,5	1 219,5	1 219,5
14	Котельная Баумана	газ/нет	2 359,9	2 389,2	2 168,5	2 168,5	2 168,5	2 122,3	2 120,2	2 121,3	2 121,3	2 120,9	2 121,1	2 121,1	2 121,1	2 121,1	2 121,1	2 121,1	2 121,1	2 121,1	2 121,1	2 121,1
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	529,4	525,2	512,1	512,1	512,1	509,2	510,0	509,6	509,6	509,7	509,7	509,7	509,7	509,7	509,7	509,7	509,7	509,7	509,7	509,7
16	Котельная школы №16	газ/нет	78,8	71,9	67,1	67,1	67,1	69,7	69,8	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	53,2	44,5	41,7	41,7	41,7	41,3	41,5	41,6	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
18	Котельная школы №26	газ/нет	25,0	26,6	22,7	22,7	22,7	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
19	Котельная школы №34	газ/нет	35,2	40,9	38,5	38,5	38,5	45,3	45,2	45,2	45,3	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
20	Котельная школы №35	газ/нет	153,2	142,9	134,9	134,9	134,9	131,8	131,6	131,5	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6	131,6
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	269,0	270,9	239,0	239,0	239,0	322,8	322,6	322,5	322,6	322,6	322,6	322,6	322,6	322,6	322,6	322,6	322,6	322,6	322,6	322,6
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	98,4	96,5	91,2	91,2	91,2	95,4	95,2	95,0	95,2	95,2	95,1	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	1 825,2	1 814,8	1 744,1	1 744,1	1 744,1	2 278,2	2 278,2	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный												
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	241,3	239,6	115,8	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	21,2	20,7	21,1	21,1	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	364,9	381,8	430,8	430,8	430,8	416,5	442,4	442,5	442,4	442,4	442,4	442,4	442,4	442,4	442,4	442,4	442,4	442,4	442,4	442,4
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	491,0	491,4	450,2	450,2	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет	936,5	931,6	894,2	894,2	894,2	888,5	888,2	888,2	888,3	888,2	888,2	888,3	888,2	888,2	888,2	888,2	888,2	888,2	888,2	888,2
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	646,5	617,8	391,6	391,6	391,6	419,3	416,4	418,2	419,1	417,9	418,4	418,4	418,2	418,4	418,3	418,3	418,3	418,3	418,3	418,3
30	БМК "Стратегия"	газ/нет	203,7	264,3	243,5	243,5	243,5	253,4	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3
31	БМК №1 Саунина	газ/нет	0,0	567,8	712,7	712,7	712,7	3 346,7	3 346,7	3 346,7	3 346,7	3 346,7	5 274,7	5 274,7	6 578,3	7 881,9	9 185,5	10 489,1	10 489,1	10 489,1	10 489,1	10 489,1
32	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,0	0,0	0,0	0,0	11 020,9	10 888,4	11 261,5	11 261,5	11 261,5	11 261,5	11 261,5	11 261,5	11 261,5	11 261,5	11 261,5	11 261,5	11 261,5	11 261,5	11 261,5	11 261,5
33	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 482,7	1 482,7	1 482,7	1 482,7	1 482,7	1 482,7	1 482,7	1 482,7	1 482,7	1 482,7	1 482,7	1 482,7	1 482,7
34	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,0	0,0	0,0	0,0	450,2	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6
Всего		Природный газ	40 467,5	40 828,5	38 276,5	38 160,7	38 139,6	42 292,5	46 340,1	45 565,5	45 543,1	45 551,1	47 481,2	47 477,1	48 782,7	50 086,4	51 389,3	52 693,3	52 693,3	52 693,2	52 693,3	52 693,2
		Мазут																				
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	593,7	563,7	559,4	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	3 288,6	3 320,5	3 389,7	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3	3 683,3
Всего		Природный газ	3 882,3	3 884,2	3 949,0	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1	4 292,1
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	1 743,8	1 609,0	1 452,2	1 749,2	1 749,2	1 843,5	1 843,5	1 843,5	1 843,5	1 843,5	1 843,5	1 843,5	1 843,5	1 843,5	1 843,5	1 843,5	1 843,5	1 843,5	1 843,5	1 843,5
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	156,6	141,5	121,8	139,6	139,6	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1
Всего		Природный газ	1 900,4	1 750,5	1 574,0	1 888,9	1 888,9	1 989,7	1 989,7	1 989,7	1 989,7	1 989,7	1 989,7	1 989,7	1 989,7	1 989,7	1 989,7	1 989,7	1 989,7	1 989,7	1 989,7	1 989,7
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	309,3	322,0	308,2	322,5	322,5	322,5	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9
Всего		Природный газ	309,3	322,0	308,2	322,5	322,5	322,5	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9	428,9
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	1 033,3	1 125,5	1 027,2	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9
Всего		Природный газ	1 033,3	1 125,5	1 027,2	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9	1 098,9
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	171,7	172,1	181,0	181,3	181,3	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2
Всего		Природный газ	171,7	172,1	181,0	181,3	181,3	179,2	179,2	179,												

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	1 411,5	1 302,4	1 220,6	1 470,3	1 470,3	1 549,6	1 549,6	1 549,6	1 549,6	1 549,6	1 549,6	1 549,6	1 549,6	1 549,6	1 549,6	1 549,6	1 549,6	1 549,6	1 549,6	1 549,6
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	64,8	58,5	105,6	121,0	121,0	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6	126,6
Всего		Природный газ	1 476,3	1 360,9	1 326,2	1 591,3	1 591,3	1 676,2	1 676,2	1 676,2	1 676,2	1 676,2	1 676,2	1 676,2	1 676,2	1 676,2	1 676,2	1 676,2	1 676,2	1 676,2	1 676,2	1 676,2
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	271,5	282,7	268,0	280,4	280,4	280,4	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0
Всего		Природный газ	271,5	282,7	268,0	280,4	280,4	280,4	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0	373,0
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	906,4	987,2	901,1	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9
Всего		Природный газ	906,4	987,2	901,1	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9	963,9
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	146,9	147,2	154,2	154,5	154,5	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
Всего		Природный газ	146,9	147,2	154,2	154,5	154,5	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
		Мазут																				
Строительство новых котельных																						
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	403,7	807,4	1 211,1	1 614,7	2 018,4	2 422,1	2 825,8	3 229,5	3 633,2	4 036,8
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	563,3	1 126,6	1 689,9	1 689,9	1 689,9	2 253,2	2 816,4
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	561,8	1 123,6	1 685,4	2 247,2	2 809,0	3 370,8	3 932,6	4 494,3
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 950,5	2 950,5	2 950,5	2 950,5	2 950,5	2 950,5	2 950,5	2 950,5	2 950,5	2 950,5	2 950,5
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	816,0	1 631,9	2 447,9	3 263,9	4 079,8	4 895,8
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	612,3	1 224,5	1 836,8	2 449,0
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 296,8	2 296,8	2 296,8	2 296,8	2 296,8	2 296,8	2 296,8	2 296,8	2 296,8
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,0	0,0	0,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0	217,0
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,0	0,0	0,0	185,0	243,9	2 539,0	3 141,5	4 651,3	4 651,3	4 651,3	4 651,3	4 651,3	4 651,3	4 774,3	4 846,8	4 846,8	4 846,8	4 846,8	4 846,8	4 846,8
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 397,3	1 397,3	1 397,3	1 397,3	1 397,3	1 397,3	1 397,3	1 397,3	1 397,3	1 397,3	1 397,3	1 397,3	1 397,3	1 397,3	1 397,3
Всего		Природный газ	0,0	0,0	0,0	402,0	460,9	4 153,3	4 755,8	6 265,6	6 265,6	9 216,1	9 619,8	12 320,3	13 285,8	14 937,5	17 354,7	19 699,5	22 093,2	24 486,9	27 443,9	30 400,8
		Мазут																				
Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в отопительный период в зоне деятельности ЕТО, (Природный газ, Доменный газ) тыс. м3/ч, (Мазут, Дизель, Уголь) тонн/ч																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	12,23	11,87	12,63	13,46	13,58	14,10	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09
2	Котельная "Северо-Западная"	газ	27,23	24,06	24,23	24,57	25,03	25,02	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03
		мазут																				
3	Котельная "Юго-Западная"	газ	41,89	42,53	43,69	45,70	46,83	47,94	48,08	48,16	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27
		мазут																				
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	4,62	4,55	4,56	4,58	4,58	4,58	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	1,60	1,28	1,24	1,25	1,25	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53"	газ/нет	1,06	1,05	1,06	1,06	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Всего		Природный газ	88,63	85,35	87,41	90,61	93,65	95,33	95,48	95,55	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66	95,66
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	4,28	4,21	4,34	4,36	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	0,10	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
11	Котельная Центролит	газ	3,67	3,83	4,13	4,16	4,18	4,16	4,17	4,17	4,16	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
		мазут																				
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	0,60	0,66	1,04	1,03	1,05	1,04	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	0,23	0,23	0,23	0,28	0,27	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
14	Котельная Баумана	газ/нет	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
16	Котельная школы №16	газ/нет	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0											

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		Мазут																				
Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в летний период в зоне деятельности ЕТО, (Природный газ, Доменный газ) тыс. м3/ч, (Мазут, Дизель, Уголь) тонн/ч																						
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																						
1	Котельная "Привокзальная"	газ/нет	1,58	1,53	1,70	1,87	1,91	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
2	Котельная "Северо-Западная"	газ	3,34	2,95	3,11	3,18	3,23	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
		мазут																				
3	Котельная "Юго-Западная"	газ	5,65	5,73	5,91	6,31	6,51	6,66	6,69	6,72	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
		мазут																				
4	Котельная "Угловая"	газ/нет	0,30	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
5	Котельная "Улица Семашко, д.10"	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Котельная "Улица Октябрьская, д.53	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Всего		Природный газ	10,86	10,50	11,02	11,66	12,37	12,65	12,68	12,70	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71
		Мазут																				
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																						
8	Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,47	0,47	0,48	0,48	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"															
9	Котельная 13 квартал	газ/нет	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	газ/нет	0,10	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
11	Котельная Центролит	газ	0,36	0,38	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		мазут																				
12	Котельная Электроаппарат	газ/нет	0,01	0,01	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
13	Котельная 108 квартал	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
14	Котельная Баумана	газ/нет	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
15	Котельная с. Подгорное	газ/нет	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
16	Котельная школы №16	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Котельная школы №22 Северный рудник	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная школы №26	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная школы №34	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная школы №35	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная у поселка Северный Рудник	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	БМК Ковалева, 109А	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная Дачный ЖКП-7	газ/нет	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный												
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	газ/нет	0,01	0,01	0,03	Вывод из эксплуатации																
25	Котельная Акушерский корпус	газ/нет	0,05	0,05	0,05	0,05	Вывод из эксплуатации															
26	Котельная Липецкие узоры	газ/нет	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
27	Котельная Упрснабсбыт	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
28	БМК Известковая	газ/нет	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
29	БМК Ковалева, 107д	газ/нет	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
30	БМК "Стратегия"	газ/нет	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
31	БМК №1 Саунина	газ/нет	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
32	Новая Котельная Свободный Сокол	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
33	Новая Котельная п. Дачный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
34	Новая котельная БМК ул. Одоевского	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	1,70	1,76	1,92	1,90	1,81	1,84	1,84	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
		Мазут																				
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																						
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	0,11	0,11	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
33	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	газ/нет	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Всего		Природный газ	0,68	0,68	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
		Мазут																				
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	газ/нет	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	газ/нет	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего		Природный газ	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Мазут																				
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	газ/нет	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,01</																	

№ п/п	Наименование	Топливо, основное / резервное	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		Мазут																				
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут																				
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	газ/нет	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего		Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Мазут																				
Строительство новых котельных																						
1	Перспективная котельная делового кластера	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
2	Новая котельная ул. Студеновская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,14	0,21	0,21	0,21	0,28	0,35
3	Новая котельная ул. Железнякова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,56
4	Новая котельная ул. Шахтерская	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,27	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Новая котельная ш. Лебедянское	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,19	0,29	0,38	0,48	0,58
6	Новая котельная 48:20:0028408:1	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,14	0,22	0,29
7	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,07	0,08	0,08	0,08
8	Новая котельная пер. Клеверный	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9	Новая котельная БМК Неделина	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Новая котельная ул. Сафонова	газ/нет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего		Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,50	0,50	0,55	0,55	0,71	0,83	0,97	1,04	1,20	1,45	1,70	1,95	2,21	2,52	2,84
		Мазут																				

8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

На территории городского округа на источниках тепловой энергии для выработки тепловой энергии в основном используется природный газ. В качестве резервного топлива на ряде источников тепла используется мазут. Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

8.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива

В качестве основного топлива на большинстве источников теплоснабжения городского округа используется природный газ. Состав и теплота сгорания природного газа, приведены в таблице Таблица Перспективные топливные балансы-67.

Таблица Перспективные топливные балансы-67 – Состав и теплота сгорания природного газа

Наименование показателя	Значение	Наименование показателя	Значение
Метан CH_4	98,64	Пентан C_5H_{12}	-
Этан C_2H_6	0,2	Азот N_2	0,22
Пропан C_3H_8	0,04	Углекислота CO_2	0,8
Бутан C_4H_{10}	0,1	Теплота сгорания	8 140 ккал/м ³

Физико-химические свойства топочного малосернистого мазута марки М-100, приведены в таблице Таблица Перспективные топливные балансы-68.

Таблица Перспективные топливные балансы-68 – Физико-химические свойства мазута

Наименование показателя	Значение показателя
Вязкость условная, град, ВУ, при температуре не более 80 °С	16,0
Вязкость кинематическая, сСт, при температуре не более 80 °С	118,0
Зольность, %, не более	0,14
Содержание механических примесей, %, не более	1,5
Содержание воды, %, не более	1,5
Содержание серы, %, не более	0,5
Температура вспышки, °С, не ниже в открытом тигле	110
Температура застывания, °С, не ниже	25
Теплота сгорания низшая в пересчете на сухое топливо (ккал/кг), не менее	9650
Плотность при 20 °С, г/см ³ , не более	1,015
Теплота сгорания рабочей массы топлива, ккал/кг	9200

В таблице Таблица Перспективные топливные балансы-69 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.

Таблица Перспективные топливные балансы-69 – Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии

№ п/ п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.																				
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
ЕТО №1 Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	Липецкая ТЭЦ-2	Природный газ	0,8697	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	0,9999	
		Доменный газ	0,1302	С 01.01.2024 на Липецкую ТЭЦ-2 не поставляется из-за не продления ресурса принадлежащего ПАО "НЛМК" газопровода доменного газа по причине экономической нецелесообразности для ПАО "НЛМК"																			
		мазут	0,0000 8	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
2	Котельная "Привокзальная"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
3	Котельная "Северо- Западная"	Природный газ	0,9999 7	0,99997	0,9999 7	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,9999 7	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	0,9999 7	0,99997	0,99997	0,99997	0,99997	
		мазут	0,0000 3	0,00003	0,0000 3	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,0000 3	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,0000 3	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
4	Котельная "Юго-Западная"	Природный газ	0,9999 8	0,99998	0,9999 8	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,9999 8	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,9999 8	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	
		мазут	0,0000 2	0,00002	0,0000 2	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,0000 2	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,0000 2	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
5	Котельная "Угловая"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
6	Котельная "Улица Семашко, д.10"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
7	Котельная «Улица Октябрьская, д.53 (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	Природный газ	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №2 МУП «Липецктеплосеть»																							
8	Котельная Свободный Сокол	Природный газ	1	1	1	Вывод из схемы централизованного теплоснабжения с переводом коммунальной тепловой нагрузки на Новую котельную "Свободный Сокол"																	
9	Котельная 13 квартал	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
10	Котельная "МСЧ "Свободный Сокол"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
11	Котельная Центролит	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Котельная Электроаппарат	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
13	Котельная 108 квартал	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
14	Котельная Баумана	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
15	Котельная с. Подгорное	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
16	Котельная школы №16	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
17	Котельная школы №22 Северный рудник	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
18	Котельная школы №26	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
19	Котельная школы №34	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
20	Котельная школы №35	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
21	Котельная у поселка Северный Рудник	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
22	БМК Ковалева, 109А	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
23	Котельная Дачный ЖКП-7	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	Перевод тепловой нагрузки на Новую котельную п. Дачный													
24	Котельная ул. Механизаторов, д.21	Природный газ	1	1	1	Вывод из эксплуатации																	
25	Котельная Акушерский корпус	Природный газ	1	1	1	1	Вывод и эксплуатации																
26	Котельная Липецкие узоры	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
27	Котельная Упрснабсбыт	Природный газ	1	1	1	1	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ																
28	БМК Известковая	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
29	БМК Ковалева, 107д	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
30	БМК "Стратегия"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
31	БМК №1 Саунина	Природный газ	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
ЕТО №3 ООО "ЭнергоКонсалт"																							
32	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
33	Котельная №1а ООО	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	

№ п/	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	"ЭнергоКонсалт"																					
ЕТО №4 ООО "ЭнергоПлюс"																						
34	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
35	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЕТО №5 ООО "Мегаполис-Недвижимость"																						
36	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЕТО №6 ООО "Комус"																						
37	Котельная ООО "Комус"	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ЕТО №7 Служба Воронежской таможни по Липецкой области																						
38	Котельная Воронежской таможни	Природный газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Строительство новых котельных																						
1	Новая Котельная Свободный Сокол	Природный газ	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	Новая Котельная п. Дачный	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Новая котельная БМК ул. Одоевского	Природный газ	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Перспективная котельная делового кластера	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
5	Новая котельная ул. Студеновская	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1
6	Новая котельная ул. Железнякова	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1
7	Новая котельная ул. Шахтерская	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8	Новая котельная ш. Лебедянское	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1
9	Новая котельная 48:20:0028408:1	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1
10	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	Новая котельная пер. Клеверный	Природный газ	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
12	Новая котельная БМК Неделина	Природный газ	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
13	Новая котельная ул. Сафонова	Природный газ	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

8.4 Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения

На территории городского округа преобладающим видом топлива является природный газ. Средняя калорийность природного газа для источников тепла составляет 8320 ккал/кг. Прочие виды топлива (мазут) практически не используются источниками централизованного теплоснабжения для производства тепловой энергии.

С развитием инфраструктуры городского округа предполагается увеличение потребления природного газа населением и теплоснабжающими организациями.

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в городском округе будет оставаться природный газ, доля которого на перспективный период 2026 – 2042 года будет составлять около 97%/

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса

В рассматриваемый в схеме теплоснабжения период, предлагается изменение топливного баланса согласно генеральному плану развития городского округа. Планируется строительство и присоединение к централизованному теплоснабжению новых источников и потребителей тепловой энергии и своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования.

Исходя из структуры топливного баланса городского округа, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии в перспективном периоде 2026 – 2042 года. В рассматриваемый период изменение вида используемого основного топлива не планируется.

9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Таблица Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию-70 Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, тыс. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)

№ подгруппы	Наименование подгруппы проектов	ЕТО №1	ЕТО №2	ЕТО №3	ЕТО №4	ЕТО №5	ЕТО №6	ЕТО №7	ЕТО №xxx. ТСО не определена	Итого, при актуализации
		Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	МУП «Липецктеплосеть»	ООО «ЭнергоКонсалт»	ООО «Энергоплюс»	ООО «Мегастрой»	ООО «Комус»	Служба Воронежской таможни по Липецкой области		
Группа 01. Источники тепловой энергии										
01.01.	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	150 000	543 253	0	0	0	0	0	1 543 539	2 236 792
01.02.	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	284 087	755 926	0	0	0	0	0	0	1 040 013
01.03.	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	12 000	0	0	0	0	0	0	12 000
01.04.	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	285 946	150 000	0	0	0	0	0	0	435 946
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		720 033	1 461 179	0	0	0	0	0	1 543 539	3 724 751
Группа 02. Тепловые сети										
02.01.	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	791 386	94 209	641	0	144	0	0	358 976	1 245 355
02.02.	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	175 399	26 000	0	0	0	0	0	0	201 399
02.03.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса	6 144 445	266 876	0	0	0	0	0	0	6 411 321
02.05.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	395 250	80 570	0	0	0	0	0	0	475 819
02.06.	Реконструкция насосных станций	63 000	0	0	0	0	0	0	0	63 000
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		7 569 479	467 655	641	0	144	0	0	358 976	8 396 894
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты										
03.01.	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03.01.	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		8 289 512	1 928 834	641	0	144	0	0	1 902 515	12 121 645

Таблица Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию-71 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по видам затрат, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, тыс. руб. без НДС

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
ЕТО №1. Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	16 500	133 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150 000
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	3 617	43 046	161 190	76 234	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	284 087
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
	комбинированной выработки																				
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	26 407	11 502	2 000	142 735	103 302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	285 946
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		30 024	54 548	163 190	218 969	103 302	16 500	133 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	720 033
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	79 041	239 926	217 024	140 978	46 616	31 564	1 333	5 707	288	14 781	336	12 018	650	392	347	190	195	0	0	791 386
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	6 452	0	50 740	23 605	36 302	58 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	175 399
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	490 118	353 707	237 271	221 626	504 792	236 607	246 142	256 062	266 382	277 117	288 285	299 903	311 989	324 563	337 643	351 250	365 406	380 132	395 451	6 144 445
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	60 388	3 182	36 157	246 340	49 183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	395 250
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	63 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63 000
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		635 998	596 814	541 192	632 549	699 892	326 471	247 476	261 769	266 669	291 898	288 621	311 921	312 639	324 954	337 990	351 440	365 600	380 132	395 451	7 569 479
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		666 022	651 362	704 382	851 518	803 194	342 971	380 976	261 769	266 669	291 898	288 621	311 921	312 639	324 954	337 990	351 440	365 600	380 132	395 451	8 289 512
ЕТО №2. МУП «Липецктеплосеть»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	46 864	429 238	67 151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	543 253
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	5 703	51 324	431 596	252 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	740 623
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	1320	10680	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 000
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	150000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150 000
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	46 864	434 941	118 475	582 916	262 680	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 445 876
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	19 291	19 431	8 834	9 950	0	0	0	1 080	0	22 705	590	11 348	981	0	0	0	0	94 209
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	23 988	0	0	2 012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26 000
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	102 642	16 179	106 172	41 883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	266 876
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
	диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																				
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	80 570	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80 570
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	202 503	59 598	115 006	51 832	2 012	0	0	1 080	0	22 705	590	11 348	981	0	0	0	0	467 655
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	46 864	637 444	178 073	697 922	314 512	2 012	0	0	1 080	0	22 705	590	11 348	981	0	0	0	0	1 913 531
ЕТО №3. ООО «ЭнергоКонсалт»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	641
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	641
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
пункты																					
ВСЕГО		0	0	641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	641
ЕТО №4. ООО «Энергоплюс»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
ЕТО №5. ООО «Мегаполис-недвижимость»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144
ЕТО №6. ООО «Комус»																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7. Служба Воронежской таможни по Липецкой области																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №xxx. ТСО не определена																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	30 000	522 273	0	0	0	132 777	138 128	50 136	198 346	131 881	214 531	0	125 467	0	0	0	0	1 543 539
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	30 000	522 273	0	0	0	132 777	138 128	50 136	198 346	131 881	214 531	0	125 467	0	0	0	0	1 543 539
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	0	59 507	19 447	13 045	21 684	4 231	0	0	10 700	45 054	45 644	22 772	23 384	24 011	19 718	13 265	19 280	17 234	358 976
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	0	59 507	19 447	13 045	21 684	4 231	0	0	10 700	45 054	45 644	22 772	23 384	24 011	19 718	13 265	19 280	17 234	358 976
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		0	0	89 507	541 720	13 045	21 684	4 231	132 777	138 128	60 836	243 400	177 525	237 303	23 384	149 478	19 718	13 265	19 280	17 234	1 902 515
ВСЕГО ПО МУНИЦИПАЛЬНОМУ ОБРАЗОВАНИЮ																					
Группа 01. Источники тепловой энергии																					
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	46 864	459 238	589 424	0	16 500	133 500	132 777	138 128	50 136	198 346	131 881	214 531	0	125 467	0	0	0	0	2 236 792
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	3 617	43 046	166 893	127 558	431 596	252 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 024 710
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	1 320	10 680	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 000
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	26 407	11 502	2 000	142 735	253 302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	435 946
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		30 024	101 412	628 131	859 717	686 218	279 180	133 500	132 777	138 128	50 136	198 346	131 881	214 531	0	125 467	0	0	0	0	3 709 448
Группа 02. Тепловые сети																					
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	79 041	239 926	296 607	179 856	68 495	63 198	5 564	5 707	288	26 560	45 391	80 367	24 012	35 124	25 339	19 908	13 460	19 280	17 234	1 245 355
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	6 452	0	50 740	47 593	36 302	58 300	2 012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201 399
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	490 118	353 707	339 913	237 805	610 964	278 490	246 142	256 062	266 382	277 117	288 285	299 903	311 989	324 563	337 643	351 250	365 406	380 132	395 451	6 411 321
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Итого
	расчетных гидравлических режимов																				
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	60 388	3 182	116 727	246 340	49 183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	475 819
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	63 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63 000
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		635 998	596 814	803 987	711 594	827 944	399 988	253 719	261 769	266 669	303 677	333 676	380 270	336 002	359 687	362 981	371 157	378 865	399 412	412 685	8 396 894
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты																					
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	Переход жилых и административных зданий, у которых отсутствует система горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО		666 022	698 226	1 432 118	1 571 311	1 514 162	679 168	387 219	394 546	404 797	353 813	532 022	512 151	550 533	359 687	488 448	371 157	378 865	399 412	412 685	12 106 342

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главах 8 и 16. Сводный данные по стоимости необходимых инвестиций представлены в таблицах выше.

9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Корректировки утвержденных температурных графиков проектом новой Схемы теплоснабжения не предусматривается.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Схемой теплоснабжения городского округа города Липецка на период до 2042 года утвержденной в 2025 году в «Главе 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» произведена оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в ходе которой сделан вывод об отсутствии технико-экономической целесообразности перехода на закрытые системы горячего водоснабжения.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации Схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

При этом мероприятия в развитие источников тепловой энергии являются высокоэффективными и приносят прибыль в течение почти всего расчетного срока проекта.

В качестве основного источника финансирования мероприятий по развитию источников тепловой энергии МУП «Липецктеплосеть» предусмотрены бюджетные средства. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Величина фактически осуществленных инвестиций с указанием наименования мероприятия за базовый период актуализации приведена в таблице 9-3.

Таблица Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию-72 - Реестр реализованных мероприятий за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Всего:
	Реконструкция теплофикационной установки Липецкой ТЭЦ-2	Реализация проекта направлена на обеспечение возможности подключения объекта Обеспечение инженерной инфраструктурой территории комплексного развития жилого района «ЛТЗ» города Липецка с тепловой нагрузкой всего – 26,213 Гкал/час. Проектом предусматривается выполнение работ по реконструкции теплофикационной установки Липецкой ТЭЦ-2 с ПСВ.	2025	2025	154 727,99
	Устройство железобетонного ограждения ЭТО (ЛТЭЦ-2)	Устройство железобетонного ограждения зоны размещения электротехнического оборудования (ЭТО) Липецкой ТЭЦ-2. Мероприятие реализовано в целях обеспечения физической защиты оборудования от несанкционированного доступа, соблюдения требований антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, а также повышения общего уровня промышленной и производственной безопасности теплоисточника	2025	2025	18 087,17
	Мероприятия по обеспечению антитеррористической защищенности ПП "Липецкая ТЭЦ-2"	Реализация комплекса организационных и инженерно-технических мероприятий по обеспечению антитеррористической защищенности производственной площадки «Липецкая ТЭЦ-2». Мероприятия выполнены в соответствии с нормативными правовыми актами, устанавливающими требования к обеспечению безопасности объектов ТЭК. Реализация направлена на предотвращение актов незаконного вмешательства, повышение уровня физической защиты оборудования, зданий и сооружений, обеспечение безопасности персонала объекта.	2024	2025	368,14
	Котельная «Электроаппарат» замена двух котлов КВЖ-2-115Г (ст. №3, ст. №4) на водогрейные котлы ARCUS IGNIS F-2000 мощностью 1,72 Гкал/ч каждый	В рамках программы технического перевооружения на котельной «Электроаппарат» выполнена замена двух морально и физически устаревших водогрейных котлов КВЖ-2-115Г (станционные номера №3 и №4) на современные водогрейные котлы ARCUS IGNIS F-2000 единичной теплопроизводительностью 1,72 Гкал/ч каждый (суммарная установленная мощность заменяемого оборудования — 3,44 Гкал/ч)	-	2025	

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Всего:
	выведена из эксплуатации посредством ликвидации котельная «Механизаторов, 21»	Котельная «Механизаторов, 21» выведена из эксплуатации посредством ликвидации	2025	2025	
	выполнен проект по «Техническому перевооружению, автоматизации и диспетчеризации котельной «Школа № 34»	Разработан и согласован проект «Техническое перевооружение, автоматизация и диспетчеризация котельной "Школа № 34"»	2024	2025	
	Технологическое присоединение жилого района «ЛТЗ» г. Липецка	«Обеспечение инженерной инфраструктурой территории комплексного развития жилого района «ЛТЗ» г. Липецка (теплоснабжение)», расположенного по адресу: - территория жилой застройки, ограниченной ул. Краснознамённая, Молодёжная, Бачурина, 6-й Гвардейской Дивизии; - территория жилой застройки, ограниченной ул. Ильича, ул. Волгоградская, ул. Студенческая, ул. 3 Сентября в городе Липецке. (Дог. №462 от 12.12.2023)	-	2025	256 239,52
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения здания медицинского центра	«Здание медицинского центра», расположенный по адресу: г. Липецк, ул. Катукова, кадастровый номер земельного участка: 48:20:0043601:92 (Дог. №470 от 05.02.2024)	-	2025	11 492,59
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения среднетажного жилого здания	Среднетажное жилое здание (стр.№2) по Усманской в г. Липецке», расположенный по адресу: г. Липецк, кадастровый номер земельного участка: 48:20:0000000:52872 (Дог. №469 от 01.02.2024)		2025	2 965,52
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения среднетажного жилого здания	«Среднетажное жилое здание (стр.№1) по Усманской в г. Липецке», расположенный по адресу: г. Липецк, кадастровый номер земельного участка: 48:20:0000000:52873 (Дог. №461 от 01.02.2024)	-	2025	1 709,62
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения общеобразовательной школы	«Общеобразовательная школа на территории микрорайона «Елецкий» в г. Липецке», расположенный по адресу: г. Липецк, микрорайон «Елецкий», кадастровый номер земельного участка 48:20:0010601:17759 (Дог. №472 от 04.04.2024)	-	2025	29,13
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения многоквартирного жилого здания	Многоквартирное жилое здание со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой на земельном участке с кадастровым номером: 48:20:0043402:183 (Дог. №423 от 25.05.2022)	-	2025	3 089,60
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения центра радионуклидной терапии в Липецкой области	Центр радионуклидной терапии в Липецкой области, расположенного по адресу: Липецкая область, городской округ город Липецк, г. Липецк, ул. Адмирала Макарова, кадастровый номер з/у 48:20:0035102:14261 (Дог. №412 от 19.01.2022)	-	2025	4 562,10
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения хирургического корпуса ГУЗ «Областная детская больница в г. Липецке	Хирургический корпус ГУЗ «Областная детская больница в г. Липецке», расположенного по адресу: г. Липецк, ул. Московская, д. 6а. (Дог №445 от 21.12.2022)	-	2025	16 354,65

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Всего:
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения многоквартирного жилого здания	Многоквартирное жилое здание со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой на земельном участке с кадастровым номером 48:20:0014701:8909 на территории микрорайона «Университетский» (Дог. №435 от 14.09.2022)	-	2025	9 944,92
	Технологическое присоединение к системе теплоснабжения комплекса памятников	«Комплекс памятников, связанных с «Липецкими минеральными водами начала XIX века, здание бывшей курортной гостиницы 2 половины XIX века», расположенного по адресу: г. Липецк, Петровский проезд, д. 1 (Дог. №292 от 22.10.2018)	-	2025	5 743,41
	Модернизация тепломагистрали по ул. Пролетарская, Ду 377 мм от ул. Угловая до ул. Интернациональная (ЛТС)	Износ теплосети из-за большого срока эксплуатации вызывает рост тепловых потерь, строительные конструкции каналов частично разрушены, изоляция из мин. плиты обветшала и нарушена на большей части поверхности т/проводов. Год постройки теплотрассы 1971 г.	2024	2025	47 863,41
	Реконструкция тепловой магистрали на пл. Победы от ТК 5-44 до ТК 1-63 (4 этап) (ЛТС)	Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации с оптимизацией тепловой схемы. Год постройки теплотрассы - 1976 г. Строительно-монтажные работы на данном участке сети выполнены в 2023 годы	2025	2025	46 860,34
	Реконструкция тепловой магистрали по ул. Индустриальная от ТК 4-56 до ТК 4-50 (3 этап) (ЛТС)	Необходимость проведения мероприятия обусловлена значительным увеличением количества порывов. Год постройки теплотрассы - 1980.	2023	2025	39 846,23
	Модернизация тепломагистрали от котельная Угловая по ул. Гагарина ТК 8-1-3 до ТК 8-1-85	Предусматривается замена трубопроводов с уменьшением диаметров. Необходимость проведения мероприятия обусловлена значительным увеличением количества порывов (с 2021 по 2023 - 35 шт.). Год постройки теплотрассы - 1979, теплотрасса эксплуатируется 45 лет, протяженность трассы 2d 530 - 1367м, 2d 219 - 105м. Теплосеть была построена с большим диаметром в связи с перспективой присоединения дополнительной нагрузки.	2025	2025	1 960,00
	Модернизация тепломагистрали по ул. Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2 (ЛТС)	Год постройки теплотрассы 1995. Предусматривается замена трубопроводов тепловой сети по ул.Липовская от ТК2-30 до ТК 2-32-2. г Липецка, отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные).	2024	2025	56 044,57
	Модернизация теплотрассы от ТК 6-13 до ТК 6-8 по ул. Меркулова в г. Липецке	Предусматривается реконструкция теплотрассы с заменой труб, отработавших нормативный срок эксплуатации, на изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1980 г	2022	2025	12 328,96

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Всего:
	Реконструкция участка тепломагистрали от ТК 4-75 до ТК 4-79 по ул. Меркулова	Предусматривается реконструкция теплотрассы с заменой труб, отработавших нормативный срок эксплуатации, на изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1984 г.	2025	2025	86 833,49
	Реконструкция участка тепломагистрали под Петровским мостом от ТК 5-24 до ТК 3-1	Предусматривается реконструкция теплотрассы с заменой труб, отработавших нормативный срок эксплуатации, на изготовленные по современной технологии (предизолированные) в г. Липецке. Год постройки теплотрассы 1985 г.	2025	2025	3 706,13
	Модернизация узлов регулирования давления газа с установкой регулирующих заслонок на газопроводах в ГРП Юго-Западной котельной (ЛТС)	Технического перевооружения узлов регулирования давления газа с установкой регулирующих заслонок на газопроводах в ГРП Юго-Западной выполняется для обеспечения надежной и бесперебойной подачи газообразного топлива к газопотребляющей установке.	2024	2025	7 920,88
	Модернизация котельных Угловая и Семашко с заменой газоанализаторов (ЛТС)	Целью проекта является проектное решение дальнейшего использования существующих датчиков, при необходимости переход на отечественный аналог. В случае выхода из строя газоанализатора Sensepoint XCD, отсутствует возможность приобретения резервного, т.к. данный газоанализатор снят с производства.	2024	2025	700,00

10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Федеральный закон от 27.07.2012 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту - ЕТО), а именно:

1) система теплоснабжения — это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

2) единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель настоящей раздела подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций г.о. Липецк. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации". Согласно пункту 7 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер собственного капитала теплоснабжающей организации;

3) способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 4 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней

потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" для присвоения организации статуса ЕТО на территории г.о. Липецк лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте администрации города.

Согласно пункту 6 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

Согласно пункту 8 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Согласно пункту 9 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" в случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой

теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 10 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, и что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Приказом Управления энергетики и тарифов Липецкой области от 31.08.2023 №01-06/443 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Липецка на период до 2042 года» утверждена схема теплоснабжения г.о. Липецка, являющаяся актуализацией ранее (2022г.) утвержденного документа на 2024г.

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения г.о. Липецк представлен в таблице ниже.

Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк предлагаемых к утверждению в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения г.о. Липецка представлен в таблице ниже.

Таблица Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)-73 – Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения г.о Липецк (в 2024-м году)

[illegible]

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-25	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	ООО "ЭнергоПлюс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-26	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	ООО "ЭнергоПлюс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-27	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	ООО "Мегаполис-Недвижимость"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	5	ООО "Мегаполис-Недвижимость" (ЕТО-5)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-28	Котельная ООО "Комус"	ООО "Комус"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	6	ООО "Комус" (ЕТО-6)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-29	Котельная Воронежской таможни	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	7	Служба Воронежской таможни по Липецкой области (ЕТО-7)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В г.о. Липецк предлагается определить семь единых теплоснабжающих организаций, а именно:

- ЕТО №1 - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»;
- ЕТО №2 - МУП «Липецктеплосеть»;
- ЕТО №3 - ООО «Энергоконсалт»;
- ЕТО №4 - ООО «ЭнергоПлюс»;
- ЕТО №5 - ООО «Мегаполис-Недвижимость»;
- ЕТО №6 - ООО «Комус»;
- ЕТО №7 - Служба Воронежской таможни по Липецкой области.

Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк сформированы из зон действия 38 источников тепловой энергии.

Распределение источников тепловой энергии по зонам деятельности ЕТО в г.о. Липецк представлено в таблице ниже.

Таблица Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)-75 – Распределение источников тепловой энергии по зонам деятельности ЕТО в г.о. Липецк

№п/п	Источник тепловой энергии	Адрес источника тепловой энергии
ЕТО №1	Теплоснабжающая организация - Филиал АО «РИР Энерго» Липецкая генерация	
1	ТЭЦ-2	г. Липецк, Грязинское шоссе
2	Котельная «Привокзальная»	г. Липецк ул. Гагарина, д. 110 Б
3	Котельная «Северо-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 6
4	Котельная «Юго-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 38а
5	Котельная «Угловая»	г. Липецк ул. Плеханова, д. 59
6	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	г. Липецк ул. Семашко, д. 10
7	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	г. Липецк ул. Октябрьская, д. 53
ЕТО №2	Теплоснабжающая организация - МУП "Липецктеплосеть"	
8	Котельная Свободный Сокол	г. Липецк, ул. Студеновская, владение 134
9	Котельная 13 квартал	г. Липецк, ул. Ушинского, 10а
10	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	г. Липецк, ул. Ушинского, 10
11	Котельная Центролит	г. Липецк, Улица Юношеская, д.50
12	Котельная Электроаппарат	г. Липецк, ул. Елецкая, 71
13	Котельная 108 квартал	г. Липецк, ул. Гайдара, сооружение 23 а
14	Котельная Баумана	г. Липецк, ул. Баумана, 296
15	Котельная с. Подгорное	г. Липецк, ул. Крайняя, владение 11
16	Котельная школы №16	г. Липецк, ул. Комсомольская, 22
17	Котельная школы №22 Северный Рудник	г. Липецк, пос. Северный Рудник, владение 29
18	Котельная школы №26	г. Липецк, ул. 3. Космодемьянской, 178
19	Котельная школы №34	г. Липецк, с. Желтые Пески, ул. Рождественская, 1
20	Котельная школы №35	г. Липецк, с. Сселки, ул. Ракитная, д. 2
21	Котельная у поселка Северный Рудник	г. Липецк, у пос. Северный рудник
22	БМК Ковалева 109, А	г. Липецк, ул. Ковалева, 109а
23	Котельная Дачный ЖКП-7	г. Липецк, п. Дачный ул. Центральная, владение 196
25	Котельная Акушерский корпус	г. Липецк, ул. Московская, 6 а

№п/п	Источник тепловой энергии	Адрес источника тепловой энергии
26	Котельная Липецкие узоры	г. Липецк, ул. Прудная, 11
27	Котельная Упрснабсбыт	г. Липецк, ул. Задорожная, 24а
28	БМК Известковая	г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в
29	БМК Ковалева 107Д	г. Липецк, ул. Ковалева д. 107 Д
30	БМК "Стратегия"	г. Липецк, ул. 40 лет Октября, 39б
31	БМК №1 Саунина	г. Липецк, ул. Василия Саунина, сооружение 6
ЕТО №3	Теплоснабжающая организация - ООО «ЭнергоКонсалт»	
32	Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а
33	Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»	г. Липецк, ул. С. Казьмина стр. 3а/1
ЕТО №4	Теплоснабжающая организация - ООО «ЭнергоПлюс»	
34	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49
35	Котельная «Зем Рем Строй Липецк»	г. Липецк, ул. Тамбовская, сооружение 8
ЕТО №5	Теплоснабжающая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость»	
36	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	г. Липецк, Гагарина, 70а
ЕТО №6	Теплоснабжающая организация - ООО «Комус»	
37	Котельная ООО «Комус»	ул. 8 Марта, стр. 15б
ЕТО №7	Теплоснабжающая организация - Служба Воронежской таможни по Липецкой области	
38	Котельная Воронежской таможни	г. Липецк, Трубный проезд, д.3

Реестр и описание зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк представлены в таблице ниже.

Графическое изображение границ зон действия источников тепловой энергии на территории г.о. Липецк, входящих в зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций приведено на рисунке ниже.

Номер источника тепловой энергии на рисунке соответствует номеру источника тепловой энергии в таблице ниже.

Таблица Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)-76 – Реестр и описание зон деятельности единых теплоснабжающих организаций в г.о. Липецк

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)				
СТ-1	ТЭЦ-2	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия ТЭЦ-2 описывается улицами: Знаменского, Полунина, 70 лет Октября, Саратовская, Моршанская, Физкультурная (пос. Матырский), Дачная, Светлова, Писарева (пос. Дачный), Ильича, Жуковского, Краснознаменная (пос. Тракторостроителей), Механизаторов, Индустриальной, пр. Победы, Советская, Н. Логовая, Интернациональная, 9 мая, Фурманова, Архангельская, Астраханская, 3. Космодемьянской, пр. Победы, Механизаторов, Папина, Юных Натуралистов, Ферросплавная, 9 мая, Metallургов, Волжская, берегом р. Воронеж, Фурманова, Осенний проезд.
СТ-1	Котельная "Привокзальная"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной «Привокзальная» описывается улицами: Агрономическая, Опытная, Пришвина, Боевой проезд, Станционная, Попова, Тельмана, Липовская, Игнатьева, Терешковой, Циолковского, Гагарина, Космонавтов, 36/4. Границы зоны действия установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям.
СТ-1	Котельная "Северо-Западная"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной Северо-Западной описывается улицами: пр. Универсальный, Поперечный, Московская, Гагарина, Титова, Циолковского, Космонавтов, Звездная, Вермешева, Полиграфическая, Московская.
СТ-1	Котельная "Юго-Западная"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной Юго-Западной описывается улицами: Белянского, Политехническая, Московская, Водопьянова, Папина, пр. Победы, Минская.
СТ-1	Котельная "Угловая"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной «Угловая» описывается улицами: Гагарина, 30 лет Октября, Шкатова, Студёновская, Ленина, Зегеля
СТ-1	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной на ул. Семашко, 10 описывается улицами: Гагарина, Зегеля, Первомайская, Липовская
СТ-1	Котельная "Улица Октябрьская, д. 53" (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Зона действия котельной на ул. Октябрьская, 53 АО «РИР Энерго» описывается улицами: Первомайская, пл. Петра Великого, Калинина, Фрунзе, Коммунальная
ЕТО-2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")				
СТ-2	Котельная Свободный Сокол	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Свободный Сокол описывается улицами: 40 лет Октября, Ушинского, Пожарского, пл. Заводская
СТ-2	Котельная 13 квартал	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Котельная 13 квартал работает в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны действия котельной Свободный Сокол, котельная Свободный Сокол работает только в отопительный период года
СТ-2	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» работает на нужды МСЧ и в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны действия котельной «Свободный Сокол» параллельно с котельной 13 квартал
СТ-3	Котельная Центролит	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Центролит описывается улицами: Ангарская, Минская, Ново-Весовая, Ударников, Юношеская. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-4	Котельная Электроаппарат	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Электроаппарат описывается улицами: Студеновская, Чапаева, Карьерная, Елецкая. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-5	Котельная 108 квартал	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной 108 квартал описывается улицами: Гайдара, Луначарского, Нахимова. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-6	Котельная Баумана	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Баумана описывается границами улицы Баумана. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-7	Котельная с. Подгорное	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной с. Подгорное описывается границами улицы Крайная. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-8	Котельная школы №16	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы № 16 описывается границами территории жилого дома по улице Комсомольская, 22
СТ-9	Котельная школы №22 Северный Рудник	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы № 22 Северный Рудник описывается границами улицы Северный Рудник. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-10	Котельная школы №26	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы №26 описывается границами территории школы № 26
СТ-11	Котельная школы №34	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы №35 описывается границами территории школы № 34
СТ-12	Котельная школы №35	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной школы №35 описывается границами территории школы № 35
СТ-13	Котельная у поселка Северный Рудник	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной у поселка Северный Рудник обеспечивает теплоснабжение жилых зданий поселка «Северный Рудник» и здания детского сада и описывается улицами: Молодежная и Кузьминская. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-14	БМК Ковалева 109, А	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия БМК по ул. Ковалева, 109а теплоснабжение жилого многоквартирного дома по ул. Ковалева, 109а
СТ-15	Котельная Дачный ЖКП-7	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Дачный ЖКП-7 описывается границами п. Дачный. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
СТ-17	Котельная Акушерский корпус	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Границы зоны действия котельной Акушерский корпус описывается границами территории зданий областного перинатального центра, подключенным к тепловым сетям
СТ-18	Котельная Липецкие узоры	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Липецкие узоры описывается границами ул. Прудная. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-19	Котельная Упрснабсбыт	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной Упрснабсбыт теплоснабжение жилых, общественных и производственных зданий в п. «Шахта №10». Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-20	БМК Известковая	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия БМК по ул. Энгельса описывается границами улиц: К. Цеткин, Ф. Энгельса. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-21	БМК Ковалева 107Д	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия БМК Ковалева, 107д описывается границами улицы Ковалева. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-22	БМК "Стратегия"	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия БМК «Стратегия» описывается границами здании Школы –интерната №2 «Стратегия» и ДОУ №38 по ул. Октябрьская. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
СТ-23	БМК №1 Саунина	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Зона действия котельной № 1 Музыка-Трунова описывается границами зданий по ул. В.Музыки и ул. М.Трунова. Границы зоны действия котельной установлены по зданиям конечных потребителей, подключенным к тепловым сетям
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)				
СТ-24	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	3	ООО "ЭнергоКонсалт" (ЕТО-3)	Зона действия котельных №1 ООО "ЭнергоКонсалт" и №1а ООО "ЭнергоКонсалт" описывается в границах улиц: Опытная, Сергея Казьмина, Дмитрия Фурсова, Лебедянское ш., Виктора Музыка в мкр. Звездный
СТ-24	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	3	ООО "ЭнергоКонсалт" (ЕТО-3)	
СТ-25	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Зона действия котельной ООО «ЭнергоПлюс» описывается границами улиц: Бородинская, Шоссейная
СТ-26	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Зона действия котельной ООО "Зем Рем Строй Липецк" описывается границей территории жилого дома по ул. Тамбовская, 6
СТ-27	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	5	ООО "Мегаполис-Недвижимость" (ЕТО-5)	Зона действия котельной ООО "Мегаполис-Недвижимость" описывается границами территории здания общественно-делового назначения по ул. Гагарина, 70а
СТ-28	Котельная ООО "Комус"	6	ООО "Комус" (ЕТО-6)	Зона действия котельной ООО «Комус» описывается границами территории здания торгового центра «Европа» по ул. Советская, 66, а также на ряд потребителей вблизи торгового центра (Советская, 32, 32а, 34, 64, 66 стр. 7)
СТ-29	Котельная Воронежской таможни	7	Служба Воронежской таможни по Липецкой области (ЕТО-7)	Зона действия котельной Воронежской таможни описывается зданием Службы Воронежской таможни по Липецкой области, по Трубный пр-д, д. 3; ГУЗ «Липецкая городская поликлиника № 4», по ул. Гагарина, д. 139 (отапливаются гаражные боксы), АО «Экономический центр «Содействие» по Трубный пр-д, д. 3 В

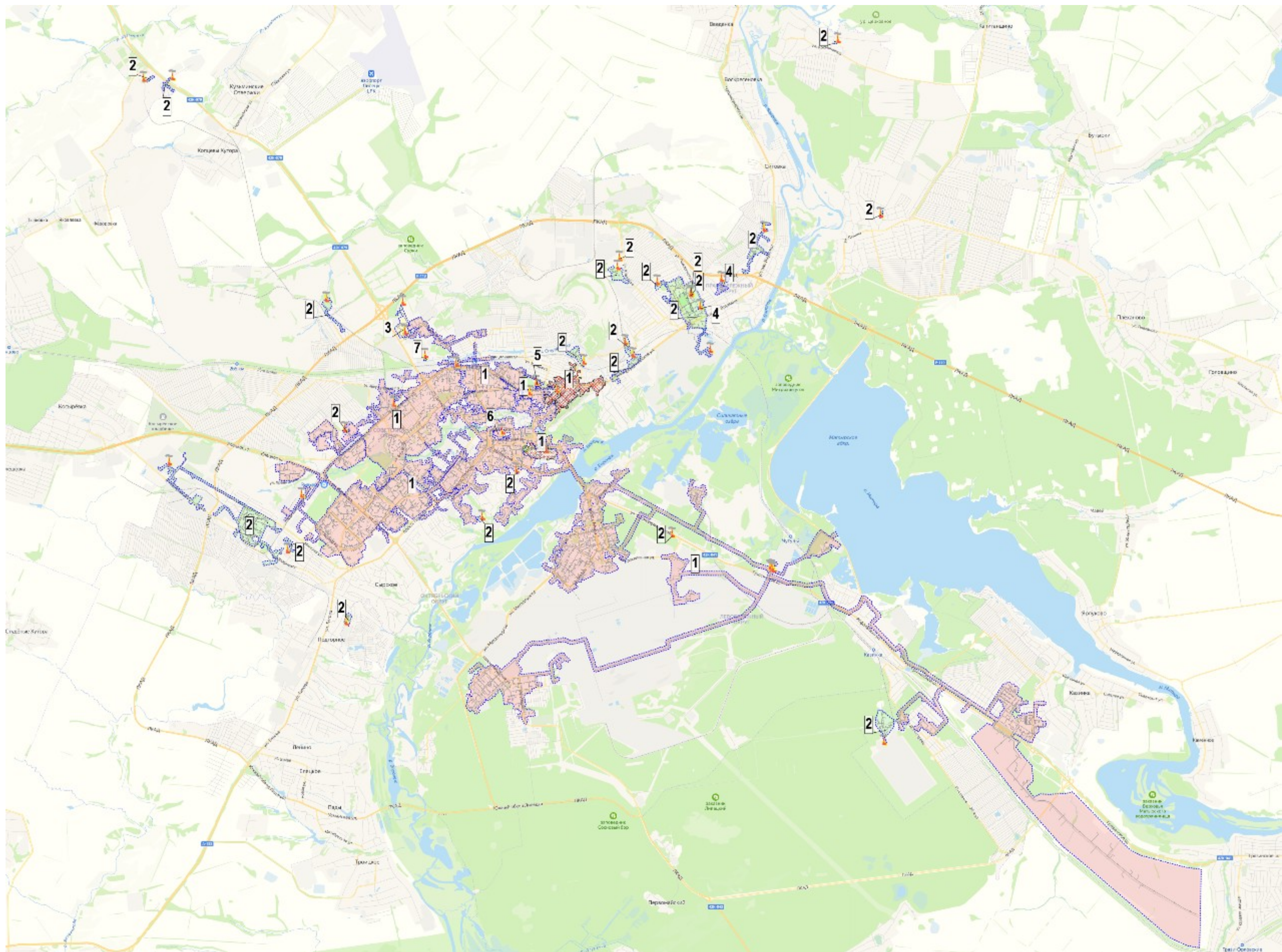


Рисунок Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)-85 – Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций на территории г.о. Липецк

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии выбора ЕТО сформированы в постановлении Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

Согласно Постановлению, критериями выбора являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории г.о. Липецк представлен в таблице Таблица Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)-77.

Таблица Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)-77 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории г.о. Липецк

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)											
СТ-1	ТЭЦ-2	1 002,00	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,685	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	53 826,70	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ПАО "НЛМК"	255 738,40	Тепловые сети	собственность	7 657,30				
СТ-1	Котельная "Привокзальная"	143	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,685	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	4 407,10	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "СевероЗападная"	390	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,685	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	11 407,50	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "ЮгоЗападная"	620	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,685	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	19 162,50	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Угловая"	46,6	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,685	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	1 331,20	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-1	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	20,9	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,685	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	204	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-1	Котельная "Улица Октябрьская, д. 53" (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	19,5	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация"	22 077,685	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	922,2	Заявка АО «Квадра» - «Липецкая генерация» от 25.06.2019 №ВВ-341/7286)	1	Филиал АО "РИР Энерго" - "Липецкая генерация" (ЕТО-1)	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
ЕТО-2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")											
СТ-2	Котельная Свободный Сокол	100	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	1 647,30	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-2	Котельная 13 квартал	4,3	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии.	хоз. ведение	-	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-2	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	3,4	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	2,1	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-3	Котельная Центролит	107,8	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	2 159,30	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-4	Котельная Электроаппарат	6,9	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	109,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-5	Котельная 108 квартал	3,2	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	55,9	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-6	Котельная Баумана	11,7	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	232,9	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-7	Котельная с. Подгорное	2,9	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	18,6	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-8	Котельная школы №16	0,4	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	0,6	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-9	Котельная школы №22 Северный Рудник	0,7	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	2,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-10	Котельная школы №26	0,2	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	0,2	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-11	Котельная школы №34	0,2	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	0,6	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-12	Котельная школы №35	0,9	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	9,4	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-13	Котельная у поселка Северный Рудник	1	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	15,5	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-14	Котельная Ковалева, 109	0,9	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	0,9	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-15	Котельная Дачный ЖКП-7	1,6	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	1,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-17	Котельная Акушерский корпус	1,5	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	2,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-18	Котельная Липецкие узоры	1,9	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	6	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-19	Котельная Упрснабсбыт	2,3	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	44,4	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-20	БМК по ул. Энгельса	4,8	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	35,8	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-21	БМК Ковалева, 107д	3	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	50,5	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-22	БМК «Стратегия»	5,2	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	55,3	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-23	БМК №1 по ул. В. Саунина, соор. 6 (с 2024г.)	25,8	МУП "Липецктеплосеть"	464,7	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	хоз. ведение	409,4	Заявка отсутствует	2	МУП "Липецктеплосеть" (ЕТО-2)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)											
СТ-25	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	6,3	ООО "ЭнергоКонсалт"	0,01	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	35,4	Заявка отсутствует	3	ООО "ЭнергоКонсалт" (ЕТО-3)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-25	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	14,5	ООО "ЭнергоКонсалт"	0,01	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	3,6	Заявка отсутствует	3	ООО "ЭнергоКонсалт" (ЕТО-3)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-26	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	6,2	ООО "ЭнергоПлюс"	0,012	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	83,2	Заявка отсутствует	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-27	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	1	ООО "ЭнергоПлюс"	0,012	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	2,1	Заявка отсутствует	4	ООО "ЭнергоПлюс" (ЕТО-4)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, млн руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-28	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	3,5	ООО "Мегаполис-Недвижимость"	40,32	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	собственность	9,7	Заявка отсутствует	6	ООО "Мегаполис-Недвижимость" (ЕТО-6)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-29	Котельная ООО "Комус"	5,6	ООО "Комус"	9,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	аренда, собственность	9	Заявка отсутствует	8	ООО "Комус" (ЕТО-8)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
СТ-30	Котельная Воронежской таможни	1,3	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	16,5	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Собственность ФТС России	13,5	Заявка отсутствует	9	Служба Воронежской таможни по Липецкой области (ЕТО-9)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявок от организаций занятых в сфере теплоснабжения г.о Липецк на присвоение статуса ЕТО в системах теплоснабжения – не подавалось.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г.о. Липецк

Реестр систем теплоснабжения на территории г.о. Липецк по состоянию на момент актуализации настоящей схемы теплоснабжения, содержащий перечень источников тепловой энергии и объектов, находящихся в обслуживании организаций, занятых в сфере теплоснабжения, представлен в таблице ниже.

Таблица Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)-78 – Реестр систем теплоснабжения на территории г.о. Липецк по состоянию на момент актуализации настоящей схемы теплоснабжения, содержащий перечень источников тепловой энергии и объектов, находящихся в обслуживании организаций, занятых в сфере теплоснабжения

№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)				
1	СТ-1	ТЭЦ-2	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
			ПАО "НЛМК"	Тепловые сети
2	СТ-1	Котельная "Привокзальная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
3	СТ-1	Котельная "Северо-Западная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
4	СТ-1	Котельная "Юго-Западная"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
5	СТ-1	Котельная "Угловая"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
6	СТ-1	Котельная "Улица Семашко, д. 10"	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
7	СТ-1	Котельная "Улица Октябрьская, д. 53" (резервный источник теплоснабжения по отношению к ТЭЦ-2)	Филиал АО «РИР Энерго» - "Липецкая генерация"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
ЕТО-2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")				
8	СТ-2	Котельная Свободный Сокол	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
9	СТ-2	Котельная 13 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
10	СТ-2	Котельная "МСЧ Свободный Сокол"	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
11	СТ-3	Котельная Центролит	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
12	СТ-4	Котельная Электроаппарат	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
13	СТ-5	Котельная 108 квартал	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
14	СТ-6	Котельная Баумана	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
15	СТ-7	Котельная с. Подгорное	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
16	СТ-8	Котельная школы №16	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
17	СТ-9	Котельная школы №22 Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети

№ п/п	№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
18	СТ-10	Котельная школы №26	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
19	СТ-11	Котельная школы №34	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
20	СТ-12	Котельная школы №35	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
21	СТ-13	Котельная у поселка Северный Рудник	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
22	СТ-14	БМК Ковалева 109, А	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
23	СТ-15	Котельная Дачный ЖКП-7	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
25	СТ-17	Котельная Акушерский корпус	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
26	СТ-18	Котельная Липецкие узоры	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
27	СТ-19	Котельная Упрснабсбыт	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
28	СТ-20	БМК Известковая	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
29	СТ-21	БМК Ковалева 107Д	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
30	СТ-22	БМК "Стратегия"	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
31	СТ-23	БМК №1 Саунина	МУП "Липецктеплосеть"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)				
32	СТ-24	Котельная №1 ООО "ЭнергоКонсалт"	ООО "ЭнергоКонсалт"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
33	СТ-24	Котельная №1а ООО "ЭнергоКонсалт"	ООО "ЭнергоКонсалт"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
34	СТ-25	Котельная ООО "ЭнергоПлюс"	ООО "ЭнергоПлюс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
35	СТ-26	Котельная ООО "Зем Рем Строй Липецк"	ООО "ЭнергоПлюс"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
36	СТ-27	Котельная ООО "Мегаполис-Недвижимость"	ООО "Мегаполис-Недвижимость"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
37	СТ-28	Котельная ООО "Комус"	ООО "Комус"	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
38	СТ-29	Котельная Воронежской таможни	Служба Воронежской таможни по Липецкой области	Источник тепловой энергии. Тепловые сети

11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, приведенного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Липецк» в период до 2042 года, планируется вывод из эксплуатации следующих котельных:

- в 2027 году закрытие котельной «Свободный Сокол» МУП «Липецктеплосеть» с переключением тепловой нагрузки на БМК «Свободный Сокол» МУП «Липецктеплосеть»;
- в 2030 году закрытие котельной «Поселок Дачный» МУП «Липецктеплосеть» с переключением основной тепловой нагрузки на БМК п. Дачный МУП «Липецктеплосеть» и на БМК воинской части (для четырехквартирного жилого дома на территории воинской части);
- в 2026 году закрытие котельной «Акушерский корпус» МУП «Липецктеплосеть» с переключением тепловой нагрузки на котельную «СевероЗападная» филиал АО «РИР Энерго» «Липецкая генерация»;
- В 2027 году перевод тепловой нагрузки с котельной «Упрснабсбыт» на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная
- В 2025 году котельная «Механизаторов, 21» выведена из эксплуатации.

12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям

По информации полученной от Департамента жилищно-коммунального хозяйства администрации г.о. Липецка в муниципальном образовании имеются бесхозяйные тепловые сети.

Сводная информация о выявленных бесхозяйных квартальных тепловых сетях на территории г.о. Липецк представлен в таблице ниже.

Таблица Решения по бесхозяйным тепловым сетям-79 – Сводная информация о выявленных бесхозяйных квартальных тепловых сетях теплоснабжающих организаций г.о. Липецк

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубноесчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубноесчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - жилой дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	41,3	2	82,6	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - жилой дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	41,0	2	82,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - жилой дом	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	79,0	2	158,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
от ТК 4-30-15 до ТК4-30-1-6	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-30-1-5 - здание конечной станции	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-30-1-3 - кафе	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2001	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-30-1-1 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2000	25,0	2	50,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-29-4 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1998	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-29-2 - магазин	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1998	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
тк 4-29-13А - ЛФ МИКТ	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пр. Кувшинова	Северо-Западная котельная	2007	156,0	2	312,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки и участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
тк 4-24-2А - магазин и аптека	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2009	55,0	2	110,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
тк 3-23-1А-1 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	2003	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 3-24-1а - автостоянка	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	2012	51,0	2	102,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 3-38-1а - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Берзина	Северо-Западная котельная	1999	9,0	2	18,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 3-14-9 - троллейбусное депо АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Елецкое шоссе	Северо-Западная котельная	1990	65,0	2	130,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
б/к врезка - троллейбусное депо мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Елецкое шоссе	Северо-Западная котельная	1990	113,8	2	227,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-6-1а - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2008	31,0	2	62,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-16-1А - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	56,0	2	112,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-16-2 - крытый рынок	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	54,0	2	108,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-16-5 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	2015	90,0	2	180,0	сталь	32	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки и участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Б/к врезка - управление по делам ГО и ЧС	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Северо-Западная котельная	1985	119,0	2	238,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-8-3 - жилой дом	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Пестеля	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка в техподполье - жилой дом	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Пестеля	Северо-Западная котельная	1990	44,0	2	88,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Товарный	Северо-Западная котельная	1990	44,0	2	88,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК3-52-1 - садовод	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - ведомственная охрана	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - резерв № 1	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	223,0	2	446,0	сталь	57	Наземная	маты
Б/к врезка - терминал РЖД	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, район ж/д вокзала	Северо-Западная котельная	1990	67,0	2	134,0	сталь	76	Наземная	маты
Б/к врезка - м-н "Новосёл"	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, район кольца Трубоного завода	Северо-Западная котельная	2004	44,0	2	88,0	сталь	76	Наземная	маты
Б/к врезка - склад "Новосёл"	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, район кольца Трубоного завода	Северо-Западная котельная	2004	33,0	2	66,0	сталь	57	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки и участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Б/к врезка - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	26,0	2	52,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - склад	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК суц - склад и АБК (магазин Садовод)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Товарный	Северо-Западная котельная	1990	299,0	2	598,0	сталь	159	Наземная	маты
ТК суц - склад "Липецкфармации"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	178,0	2	356,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК 3-51-1-8 - ТК3-51-1-9	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	23,0	2	46,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК суц - гаражи "Липецкфармации"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 3-51-1-9 - ТК3-51-1-10	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	123,0	2	246,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК суц - АБК "Липецкфармации"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК суц - склад "Липецкфармации"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	67,0	2	134,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК3-51-2 - ТК 3-55-2-1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	112,0	2	224,0	сталь	159	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Б/к врезка - склады "Липецкая автобаза"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - мастерские "Липецкая автобаза"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	60,0	2	120,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 3-51-7 - ТК3-51-8	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	71,0	2	142,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК "Липецкая автобаза"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	45,0	2	90,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - мастерские "Доравтоцентр"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	121,0	2	242,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК "Доравтоцентр"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	64,0	2	128,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - гаражи "Доравтоцентр"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	57,0	2	114,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-4 - ТК4-20-4-1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	36,0	2	72,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК сущ - бакалейный склад	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-4-1 - ТК4-20-4-2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	218,0	2	436,0	сталь	133	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Б/к врезка -Склад лит. Г7, Г8	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	7,0	2	14,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-4-2 - ТК4-20-4-3	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	36,0	2	72,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -Склад "Мебель Черноземья"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Белана	Северо-Западная котельная	1990	75,0	2	150,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -гараж	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	17,0	2	34,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК и магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	38,0	2	76,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК сущ - бакалейный склад	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. Г	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. Д	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. Г	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Б/к врезка -склад лит. Р	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	48,0	2	96,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Б/к врезка -склад лит. П	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	14,0	2	28,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-20-12 - склад лит. Б1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-13 -склад лит. Б2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК4-20-14 -склад лит. Б3	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-20-15 -склад лит. Б4	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК4-20-17 - склад лит. Ж, 3	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	44,0	2	88,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-18 - ТК4-20-18-1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	60,0	2	120,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК4-20-18-1 - ТК4-20-18-2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	55,0	2	110,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-20-18-2 - ТК4-20-18-3	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	50,0	2	100,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-20-18-1 - склад лит. В 1 ввод	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК4-20-18-2 - склад лит. В 2 ввод	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-20-18-3 - склад лит. В 3 ввод	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-18-3 - ТК4-20-18-4	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	55,0	2	110,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК суц - склад лит. М	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК суц - склад лит. Н	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	64,0	2	128,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК суц - автосалон	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	2011	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-19 - ТК4-20-20	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	14,0	2	28,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК суц - бытовки СПАТ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	29,0	2	58,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-20-20 - ТК4-20-20-1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	52,0	2	104,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК суц - мойка СПАТ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	58,0	2	116,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-20-20-1 - ТК4-20-20-2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - цех вулканизации СПАТ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - склад ГСМ СПАТ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	89,0	2	178,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - диспетчерская СПАТ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	42,0	2	84,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - узел учёта	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	54,0	2	108,0	сталь	219	Наземная	маты
ТК сущ - ОАО УАЗ-центр	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	173,0	2	346,0	сталь	219	Наземная	маты
Б/к врезка - Росинкас	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК сущ - ВДПО	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	27,0	2	54,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК сущ - узел учёта №2 Дорстройремонт	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	105,0	2	210,0	сталь	89	Наземная	маты
Б/к врезка - гаражи Дорстройремонт	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	93,0	2	186,0	сталь	57	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК сущ - узел учёта	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	150,0	2	300,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК сущ - узел учёта Зооветснаб	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	149,0	2	298,0	сталь	89	Наземная	маты
Б/к врезка - мебельный цех	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Белана	Северо-Западная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК сущ - АБК Зооветснаб	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	152,0	2	304,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК сущ - склад № 1 Зооветснаб	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	32	Наземная	маты
Б/к врезка - склад № 2 Зооветснаб	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	3,0	2	6,0	сталь	32	Наземная	маты
Б/к врезка - мастерские Елисеева	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	153,0	2	306,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК сущ - узел учёта № 1 Дорстройремонт	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	106,0	2	212,0	сталь	108	Наземная	маты
Б/к врезка - б/к врезка	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	34,0	2	68,0	сталь	133	Наземная	маты
ТК сущ - АБК Дорстройремонт	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	76	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК суц - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Поперечный пр.	Северо-Западная котельная	1990	138,0	2	276,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК 4-20-2-4 - ТК4-20-2-5	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	119,0	2	238,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК 4-20-2-6 - Спецучасток ГАИ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	39,0	2	78,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-24-3 - АБК Анфас	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - склады МКУ УС	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2006	166,0	2	332,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи облтубдиспансера	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	60,0	2	120,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - патологоанатомический корпус	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	34,0	2	68,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи ГБСМП №1, стом. пол-ки № 2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	117,0	2	234,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка - архив ГБСМП №1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	48,0	2	96,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
транзит по техподполью гл. корпуса ГБСМП №1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	200,0	2	400,0	сталь	133	Техподполье	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 3-26а-1-2б - сосудистый центр ГБСМП №1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Северо-Западная котельная	1990	53,0	2	106,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - ЦНС	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Берзина	Северо-Западная котельная	2008	140,0	2	280,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Берзина	Северо-Западная котельная	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 3-24-3 - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Звездная	Северо-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ЦТП-2 - ТК4-24-13	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	42,0	2	84,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ЦТП-2 - ТК4-24-13 ГВС	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-12 - УЛК 4, УЛК 5	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-12 - УЛК 4, УЛК 5 гвс	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-9 - ТК4-24-10	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	170,0	2	340,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-10 - ТК4-24-11	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	256,0	2	512,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки и участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - УЛК 6	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - УЛК 7	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	232,0	2	464,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-11 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1990	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - УЛБ, хозблок	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	70,0	2	140,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - УЛК 8 типография	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-8 - спорткорпус	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2002	44,0	2	88,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 4-24-5 - МФ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	2004	80,0	2	160,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - Спортшкола № 3 бассейн	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Северо-Западная котельная	2011	324,0	2	648,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-22-17 - хозкорпус	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1989	287,0	2	574,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК сущ - перинатальный корпус	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Московская	Северо-Западная котельная	1998	70,0	2	140,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	2012	72,0	2	144,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК6-5-9-7 -ТК6-5-9-8	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2012	37,0	2	74,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	2012	107,0	2	214,0	сталь	219	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Северо-Западная котельная	2012	143,0	2	286,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК6-5-9-8 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2012	10,0	2	20,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Замятина	Северо-Западная котельная	2015	53,0	2	106,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Замятина	Северо-Западная котельная	2015	33,0	2	66,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка -б/к врезка	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Замятина	Северо-Западная котельная	2015	84,0	2	168,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Замятина	Северо-Западная котельная	2015	19,0	2	38,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-4 - ТК 4-30а-54	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	86,0	2	172,0	сталь	273	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-30а-54 - ТК 4-30а-56	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	183,0	2	366,0	сталь	219	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-30а-56 - ТК 4-30а-57	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	184,0	2	368,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-30а-57 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	47,0	2	94,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-53 - ТК 4-30а-60	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	239,0	2	478,0	сталь	219	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-30а-60 - ТК4-30а-58	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	61,0	2	122,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-58 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	57,0	2	114,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-60 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	6,0	2	12,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-30а-59 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Бехтеева	Северо-Западная котельная	2016	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-39-1 - торговые ряды	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Неделина,63	Липецкая ТЭЦ-2	2003	67,0	2	134,0	сталь	57	Подземная канальная	скорлупы
Б/к врезка - ВНСП № 48	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Мичурина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 5-39-11 - ВНСП № 47	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-41-12 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Мичурина	Липецкая ТЭЦ-2	2009	88,0	2	176,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК5-37-5-3 - ТК5-37-5-4	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Мичурина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	88,0	2	176,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК5-37-5-4 - ТК5-37-5-5	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Мичурина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-37-5-5 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Котовского	Липецкая ТЭЦ-2	2007	22,0	2	44,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-37-4-6 - ж.д. 2 ввод	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	2006	9,0	2	18,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-39-1в - здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	2006	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ТЦ Подарочный	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	2001	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-36-1 - АБК рынок	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	167,0	2	334,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-36-1 - центральный рынок	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	24,0	2	48,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-2 - магазин, рынок	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-2 - магазин, рынок	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-6 - магазин, рынок	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-4 - КАФЕ, рынок	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	24,0	2	48,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/К ВРЕЗКА - магазин, рынок	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	1994	29,0	2	58,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 5-37-36-6 - магазин, МФЦ, рынок	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победы	Липецкая ТЭЦ-2	2001	85,0	2	170,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-37-26 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	2004	16,0	2	32,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 10-26-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	2000	48,0	2	96,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчислении)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 5-37-26-5 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	43,0	2	86,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-26-3 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	2003	42,0	2	84,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-37-25-6 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-25-6 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-28-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 10-38-2 - гаражи обл.СЭС	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 10-39 - прокуратура	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	32,0	2	64,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-33 - суд	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Крайняя	Липецкая ТЭЦ-2	2004	25,0	2	50,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Крайняя	Липецкая ТЭЦ-2	2004	20,0	2	40,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-11-3 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. 8 Марта	Липецкая ТЭЦ-2	2004	39,0	2	78,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-13 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. 8 Марта	Липецкая ТЭЦ-2	2004	66,0	2	132,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 5-37-34-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Крайняя	Липецкая ТЭЦ-2	2004	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-1-6 - ВНСП № 78, сооружение 1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Толстого	Липецкая ТЭЦ-2	1996	26,8	2	53,6	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 10-8-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	2004	26,5	2	53,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-22-4 - гаражи п-ки № 1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	89,0	2	178,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/врезка - гостиница	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ворошилова	Липецкая ТЭЦ-2	1980	66,0	2	132,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/врезка - гостиница	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ворошилова	Липецкая ТЭЦ-2	1980	20,0	2	40,0	сталь	76	Наземная	маты
б/врезка - городской совет депутатаов	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/врезка - городской совет депутатаов	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК 10-31-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	29,2	2	58,4	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 10-31-2 - хозкорпус	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,5	2	33,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-8-4А-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. М. Ключи	Липецкая ТЭЦ-2	2004	89,0	2	178,0	сталь	76	Подземная канальная	ППУ
ТК5-34-8-7 - ТК5-34-8-7а	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	62,0	2	124,0	сталь	273	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-8-7А - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Толстого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 5-37-26-8А - банк	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	2004	25,0	2	50,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 10-31-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 10-35-4 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 10-35-4 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	83,0	2	166,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК5-34-7-11 - ВНСП № 12	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-7-6 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	53,0	2	106,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-3-11 - АТС	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	20,0	2	40,0	сталь	159	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчислении)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК10-35-4 - гаражи, склады АТС	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	25,0	2	50,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-3-26 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Котельная по ул.Октябрьская, 53	2004	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-34-8-17 - ТК5-34-8-19	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1997	23,0	2	46,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-1-3А - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1997	67,0	2	134,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-1-3А - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1997	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК5-34-8-15 - ТК5-34-8-16	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК5-34-8-16 - фабрика "Динамо"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-8-8 - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	1979	35,5	2	71,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 5-34-8-11 - кафе	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	2004	24,0	2	48,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-34-8-12б - ресторан	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	2004	68,0	2	136,0	сталь	57	Наземная	ППУ
ТК5-34-8-24 - гаражи УБЭП	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Маркса	Липецкая ТЭЦ-2	1989	13,0	2	26,0	сталь	57	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК3-11-7 - кафе	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Маркса	Липецкая ТЭЦ-2	2006	97,0	2	194,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК3-11-3 - еврейская община	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	2006	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК3-11-3 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 3-11-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Первомайская	Липецкая ТЭЦ-2	2006	55,0	2	110,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - рембыттехника	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - КНС № 12	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1992	25,0	2	50,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК СУЩ - адм. здание ЛГЭК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пл. П. Великого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	88,0	2	176,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	61,0	2	122,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	16,0	2	32,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК5-34-3-28 - ТК5-34-3-29	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	149,0	2	298,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК5-34-3-27 - ТК 5-34-3-28	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	32,0	2	64,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - бытовки	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фрунзе	Котельная по ул.Октябрьская, 53	1990	97,0	2	194,0	сталь	57	Наземная	маты
техподполье ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	50,0	2	100,0	сталь	219	Подземная бесканальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
техподполье ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	219	Подземная бесканальная	маты
техподполье ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
ТК 9-8 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Семашко	Котельная по ул. Семашко	2004	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК9-12-1 - прокуратура	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК, гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	71,0	2	142,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 9-10а - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Семашко	Котельная по ул. Семашко	1990	12,0	2	24,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Семашко	Котельная по ул. Семашко	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК9-11-1 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	2004	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК9-11-1 - кафе	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	2003	71,0	2	142,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 9-11-2 адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1990	35,0	2	70,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК9-11-13 - газпромбанк	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1999	7,0	2	14,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК9-11-6 - ДС "Спартак"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1982	0,0	2	0,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК9-11-6 - ТК9-11-7	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Котельная по ул. Семашко	1999	45,0	2	90,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 9-11-7 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	2008	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК9-11-7 - Евдокиевский храм	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1999	70,0	2	140,0	сталь	89	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК9-11-7 - Евдокиевский храм	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1999	74,0	2	148,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК9-11-7 - гаражи соцзащиты	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Семашко	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - узел учёта	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	20,0	2	40,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК9-12-9 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК9-12-9 - гаражи	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	55,0	2	110,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 9-12-9 - диспетчерская	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	1990	14,0	2	28,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК9-12-5а - ж.д.	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Семашко	2014	64,0	2	128,0	сталь	28	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 2-32-24-2 - адм. здание ГТС	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	82,0	2	164,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 2-32-26-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2-32-26-5 - адм. здание	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	100,0	2	200,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - ТК2-32-26-4	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	35,0	2	70,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-32-26-5 - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	49,0	2	98,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	7,0	2	14,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 2-32-27-1 - обл. администрация	г. Липецк	бесхозяйные сети	г.Липецк, пл. Соборная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-99 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозяйные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	5,0	2	10,0	сталь	159	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчислении)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - гаражи УМВД	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	73,0	2	146,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК 2-32-25 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Кузнечная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК8-2-13 - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Пролетарская	Котельная по ул. Угловая	1990	74,0	2	148,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК8-2-94 - музей	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1988	32,0	2	64,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК8-2-96 - институт	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	2006	18,0	2	36,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
техподполье институт	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	2006	35,0	2	70,0	сталь	108	Подземная бесканальная	маты
ТК 8-2-114 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - учебный корпус 4	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	1990	13,0	2	26,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-8 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	2012	23,0	2	46,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-100 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	1985	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-102 - адм. здание банка	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	1990	39,0	2	78,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 8-3-21А - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	2009	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 8-3-22 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	1990	9,0	2	18,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК8-2-98 - ТК8-2-99	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	33,0	2	66,0	сталь	89	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчислении)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 8-2-99 - институт	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	4,0	2	8,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Зегеля	Котельная по ул. Угловая	1990	39,0	2	78,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК8-2-116 - музей	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	14,0	2	28,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ТК8-2-8	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	17,0	2	34,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - музей	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	2015	29,0	2	58,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 8-3-10 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Угловая	Котельная по ул. Угловая	2012	14,0	2	28,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК8-1-12 - облветлаборатория	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	29,0	2	58,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК8-1-12 - облветлаборатория	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВЦ УМВД	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	16,0	2	32,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-77 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	8,0	2	16,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ТК8-2-7	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Гагарина	Котельная по ул. Угловая	1990	43,0	2	86,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-8 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	43,0	2	86,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 8-2-18 - адм. здание суда	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Плеханова	Котельная по ул. Угловая	2011	7,0	2	14,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК8-2-82 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Желябова	Котельная по ул. Угловая	1990	53,0	2	106,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК8-2-67 - пищеблок	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК8-2-67 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	7,0	2	14,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК8-2-69 - корпус № 1 ЛГПУ	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	32,0	2	64,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК8-1-82 - корпус № 3 ЛГПУ	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	9,0	2	18,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК8-2-72 - корпус № 5 ЛГПУ	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Ленина	Котельная по ул. Угловая	1990	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК8-2-111 - облвоенкомат	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	5,0	2	10,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК8-2-111 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 8-3-12 - адм. помещения	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Желябова	Котельная по ул. Угловая	2001	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК8-1-38 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Октябрьская	Котельная по ул. Угловая	1990	23,0	2	46,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 8-3-20 - банк	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Желябова	Котельная по ул. Угловая	2006	15,0	2	30,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
Безкамерная врезка в техподполье - банк	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. 4 Пятилетки	Котельная по ул. Угловая	2006	46,0	2	92,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 8-1-85 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Студеновская	Котельная по ул. Угловая	2014	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	56,0	2	112,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-14-8 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Мусоргского	Привокзальная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-13-7 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Качалова	Привокзальная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	19,0	2	38,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	77,0	2	154,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК2-27-16 - ТК2-27-16-1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	78,0	2	156,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-16 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-27-16-1 - ТК2-27-16-2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - узел учёта	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК Липецкгеология	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	73,0	2	146,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Попова	Привокзальная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - вещевого склад	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	63,0	2	126,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-27-13-4 - ТК2-27-13-5	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	79,0	2	158,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-13-6 - адм. здание УМВД	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - мойка	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - типография	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-27-13-5 - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-27-13-6 - хоздвор ЛГПУ	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Нестерова	Привокзальная котельная	1990	70,0	2	140,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК2-27-5 - ТК2-27-5-1	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - узел учёта АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - узел учёта АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	48,0	2	96,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	60,0	2	120,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	15,0	2	30,0	сталь	89	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - склады	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-10 - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 2-27-10 - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	19,0	2	38,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК2-27-10-9 - пекарня	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-27-6 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК2-27-6а - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	1990	2,0	2	4,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-27-12 - угол поворота т/т у ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	2004	0,0	2	0,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-28-1 - театр	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	83,0	2	166,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-28-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Балмочных	Привокзальная котельная	2015	0,0	2	0,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-27-116 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Тельмана	Привокзальная котельная	2014	0,0	2	0,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц - адм. помещения	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Балмочных	Привокзальная котельная	2011	183,0	2	366,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 2-29а - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Балмочных	Привокзальная котельная	2015	38,0	2	76,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Балмочных	Привокзальная котельная	1990	65,0	2	130,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК2-32-9-3 -магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Липовская	Привокзальная котельная	2006	28,0	2	56,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ж.д. - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Н. Логовая	Липецкая ТЭЦ-2	1998	8,4	2	16,8	сталь	108	Подземная канальная	маты
ж.д. - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Н. Логовая	Липецкая ТЭЦ-2	1998	4,2	2	8,4	сталь	108	Подземная канальная	маты
ж.д. - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Н. Логовая	Липецкая ТЭЦ-2	1998	4,2	2	8,4	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-1 - ТК2-28-1-5	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2-28-1-5 - ТК2-28-1-6	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	151,0	2	302,0	сталь	159	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК2-28-1-8 - ТК2-28-1-9	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	131,0	2	262,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК суц - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Нестерова	Привокзальная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-3 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	58,0	2	116,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-10 - ТК2-28-1-11	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	37,0	2	74,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-13 - ТК2-28-1-14	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	88,0	2	176,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	3,0	2	6,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
Б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 2-28-1-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	57,0	2	114,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК2-28-1-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/К ВРЕЗКА - спорткорпус ЛГТУ	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	8,2	2	16,4	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК2-32-29-1 - уч. корпус Б-2, Б-3 ЛГТУ	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Интернациональная	Котельная по ул. Угловая	1990	14,0	2	28,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 6-9-17 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2008	57,0	2	114,0	сталь	89	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки и участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 6-9-19 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2015	88,0	2	176,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-9-21 - адм. здание 2 и 3 этап	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2011	163,0	2	326,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 6-11-13 - адм. здание 124 1 этап	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2009	70,0	2	140,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК6-9-2-1 - ВНСП № 74 сооружение 1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 6-11-5-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	1990	25,0	2	50,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВНСП № 61	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	1990	28,0	2	56,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-73-3-3 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-79-2-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	13,0	2	26,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК4-79-2-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК4-79-2-1 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	1999	41,0	2	82,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/врезка - ВНСП № 70	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	104,0	2	208,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье дома № 112 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	2006	27,0	2	54,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Сиреневый	Юго-Западная котельная	1990	47,0	2	94,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Сиреневый	Юго-Западная котельная	1990	3,0	2	6,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 4-73-1 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	1990	46,0	2	92,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-73-8-3а - банк	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2008	45,0	2	90,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-73-8-3б - банк	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2010	30,0	2	60,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-69-1-4 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	2008	28,0	2	56,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-68-4 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Смородина	Юго-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	2004	84,0	2	168,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК4-75-4 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Смородина	Юго-Западная котельная	2015	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-75-3 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Смородина	Юго-Западная котельная	2008	7,0	2	14,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-75-3 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Смородина	Юго-Западная котельная	2015	5,0	2	10,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	2004	11,0	2	22,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/камерная врезка - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	1990	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 6-11-16 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, бул. Есенина	Юго-Западная котельная	2007	45,0	2	90,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-11-2а-3 - банк	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, бул. Есенина	Юго-Западная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 6-11-4а-5 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 6-10-6-1 - гаражи ДОУ № 40	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, бул. Есенина	Юго-Западная котельная	1996	29,0	2	58,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК6-11-7а - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, бул. Есенина	Юго-Западная котельная	1998	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 6-10-4 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Катукова	Юго-Западная котельная	2005	114,0	2	228,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК6-9-1 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	2004	32,0	2	64,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-16-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	2000	7,0	2	14,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 6-7-10-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Катукова	Юго-Западная котельная	2008	50,0	2	100,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5а-1 - банк	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Катукова	Юго-Западная котельная	2004	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК6-7-18-1 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Шубина	Юго-Западная котельная	2007	32,0	2	64,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-7-11 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Шубина	Юго-Западная котельная	2006	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК6-7-9-2 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Шубина	Юго-Западная котельная	2004	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-7-9-3 - торговый центр	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2006	57,0	2	114,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-70 - торговый центр	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2004	332,0	2	664,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки и участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-70-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 60 лет СССР	Юго-Западная котельная	2011	62,0	2	124,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
Безкамерная врезка - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	2009	35,0	2	70,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-77-5 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	1990	57,0	2	114,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-77-2а - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	2004	11,0	2	22,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-77-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	2004	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-77-1 - адм. Здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Юго-Западная котельная	1990	25,0	2	50,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК сущ - торговый центр	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Меркулова	Юго-Западная котельная	2002	6,0	2	12,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 4-77 - ТК4-77-1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2002	156,0	2	312,0	сталь	273	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВНС № 91	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	11,0	2	22,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 6-5-9-15 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пер. Учебный	Юго-Западная котельная	2004	66,0	2	132,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 6-5-3-7 - ТК6-5-3-8	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2004	44,0	2	88,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-3-8 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Хорошавина	Юго-Западная котельная	2004	31,0	2	62,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-3-7 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Хорошавина	Юго-Западная котельная	2004	26,0	2	52,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-1-17 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2004	24,0	2	48,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 6-5-1-19 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2004	73,0	2	146,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 6-5-1-18а - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2010	27,0	2	54,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 6-5-1-15 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Катукова	Юго-Западная котельная	2005	27,0	2	54,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - ТРЦ "Европа"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Стаханова	Юго-Западная котельная	2009	48,0	2	96,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2014	79,0	2	158,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-5 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2011	24,0	2	48,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 7-8-2-3-5 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2011	12,0	2	24,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-5 -ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2011	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-3 -ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2009	26,0	2	52,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-3 -ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2009	13,0	2	26,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-3-3 -ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2009	13,0	2	26,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2013	48,0	2	96,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц - магазин (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2013	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц - магазин (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Белана	Юго-Западная котельная	2013	24,0	2	48,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2009	66,0	2	132,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2009	33,0	2	66,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки и участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК суц - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2009	33,0	2	66,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-6-1 - ТК7-8-2-6-2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2010	68,0	2	136,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-6-1 - ТК7-8-2-6-2 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2010	34,0	2	68,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-2-6-1 - ТК7-8-2-6-2 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2010	34,0	2	68,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-1 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Мистюкова	Юго-Западная котельная	2010	19,0	2	38,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-1 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Мистюкова	Юго-Западная котельная	2010	9,5	2	19,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-1 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Мистюкова	Юго-Западная котельная	2010	9,5	2	19,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-3 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2015	112,0	2	224,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-3 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2015	56,0	2	112,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-2-6-3 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2015	56,0	2	112,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - ТК7-8-1-2-3	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	48,0	2	96,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК7-8-1-2-3 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	24,0	2	48,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК7-8-1-2-3 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	24,0	2	48,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК 7-8-1-2-6	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	66,0	2	132,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК 7-8-1-2-6 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	33,0	2	66,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ТК 7-8-1-2-6 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	2011	33,0	2	66,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-5 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2011	26,0	2	52,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-5 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2011	13,0	2	26,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-5 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2011	13,0	2	26,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-4 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	24,0	2	48,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 7-8-1-2-4 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	12,0	2	24,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 7-8-1-2-4 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Свиридова	Юго-Западная котельная	2012	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Мистюкова	Юго-Западная котельная	2012	46,0	2	92,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Мистюкова	Юго-Западная котельная	2012	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Мистюкова	Юго-Западная котельная	2012	23,0	2	46,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2013	42,0	2	84,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2013	21,0	2	42,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Кривенкова	Юго-Западная котельная	2013	21,0	2	42,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2014	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК7-8-1-7-2 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2014	15,0	2	30,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки и участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК7-8-1-7-2 - ж. д. (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Шерстобитова	Юго-Западная котельная	2014	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - гаражи "Мост"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Северо-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - склад ОАО "Галантерейщик"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	28,0	2	56,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-9а-13 - АБК ОАО "Галантерейщик"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	22,0	2	44,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК3-19-5-1 - ВНСП № 68 сооружение 1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	25,0	2	50,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-9а - 10 - ТК4-44-9а-11	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Северо-Западная котельная	1990	34,0	2	68,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - корпус ОАО "Галантерейщик"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	26,0	2	52,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - ОП № 3, УФСИН	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	18,0	2	36,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - мастерская	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	4,0	2	8,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-9А-8 - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	35,0	2	70,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - КПП	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	23,0	2	46,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-9А-6 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Северо-Западная котельная	1990	43,0	2	86,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
врезка в техподполье - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	1997	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ж.д.34 - ВНСП № 19	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - ВНСП	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-41-16 - ВНСП № 14	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-40-1а - ТЦ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	2009	14,0	2	28,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки и участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК4-40-1а - ТЦ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	2009	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 4-40-4 - банк	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, 15 микрорайон	Северо-Западная котельная	2004	36,0	2	72,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-41-4-2б - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Строителей	Северо-Западная котельная	2006	48,0	2	96,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - кафе	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Северо-Западная котельная	2015	22,0	2	44,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-43-8-1 - гаражи роддома № 1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Горького	Северо-Западная котельная	1990	9,0	2	18,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК4-43-7-2 - техникум	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	20,0	2	40,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК4-43-8-1 - мастерские колледжа	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Б/К ВРЕЗКА - гаражи колледжа	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	64,0	2	128,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
тк 4-43-3 - бизнес - центр	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	2010	79,0	2	158,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
тк4-43-40 - строительный колледж	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки и участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ВРЕЗКА В ТЕХПОДПОЛЬЕ - учкорпус колледжа	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Северо-Западная котельная	1990	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК суц - общежитие	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Горького	Северо-Западная котельная	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК суц - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Горького	Северо-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВНСП № 69 сооружение 1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-11А-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	41,0	2	82,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК суц - б/к врезка	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	1990	105,0	2	210,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1990	81,0	2	162,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1990	17,0	2	34,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 11-44-16 - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-15а - автосервис	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	2004	170,0	2	340,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК4-44-16а-4 - ТК4-44-16а-4-1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	1990	10,0	2	20,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-44-16а-4-1 - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-17а - АБК "ФосАгро - Липецк"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	59,0	2	118,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК, бытовки	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	21,0	2	42,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1991	9,0	2	18,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК МЧС	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-44-30а - гаражи МЧС	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	40,0	2	80,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК сущ - ВНСП № 75 сооружение 1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-22а-2 - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Потапова ул.	Юго-Западная котельная	1990	70,0	2	140,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
б/к врезка - РМЦ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Потапова ул.	Юго-Западная котельная	1990	111,0	2	222,0	сталь	108	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчислении)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Безкамерная врезка на сущ.сети - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Потапова ул.	Юго-Западная котельная	1990	31,0	2	62,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК5-44-2-3 - КНС № 20 сооружение 1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Союзная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-44-26а - ТК4-44-26а-2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Юго-Западная котельная	1990	125,0	2	250,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка на сущ. сети - АБК, гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Циолковского	Северо-Западная котельная	1990	97,0	2	194,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - склад	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Циолковского	Северо-Западная котельная	1990	64,0	2	128,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-27а - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Союзная	Липецкая ТЭЦ-2	2009	70,0	2	140,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
11-44-22 - гаражи шк. № 72	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1996	60,0	2	120,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
11-44-17 - гаражи юнатов	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	1990	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-44-4-1 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Липецкая ТЭЦ-2	2000	25,0	2	50,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК11-44-16 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ю. Натуралистов	Юго-Западная котельная	2004	42,0	2	84,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 11-46 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	18,0	2	36,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 11-42 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка на сущ.сети - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Доватора	Липецкая ТЭЦ-2	1990	60,0	2	120,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК5-44-2-3 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК5-44-5 - помещения	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гоголя	Липецкая ТЭЦ-2	2015	0,0	2	0,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-44-6 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гоголя	Липецкая ТЭЦ-2	2016	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 11-23 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Б. Хмельницкого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	84,0	2	168,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК11-45-1 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Липецкая ТЭЦ-2	2004	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-44-8а-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	6,0	2	12,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК4-44-8а-4 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	16,0	2	32,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 11-30 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК 11-29 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК 11-40-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК11-9а - ТК11-9а - 1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2010	59,0	2	118,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК11-9а-1 - НС 2 подъёма водозабор № 2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Липецкая ТЭЦ-2	2010	4,0	2	8,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-9а-1 - НС 1 подъёма водозабор № 2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Водопьянова	Липецкая ТЭЦ-2	2010	39,0	2	78,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-9а-1 - проходные водозабора № 2	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	2010	13,0	2	26,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ВНСП № 59 сооружение 1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папина	Юго-Западная котельная	1990	31,0	2	62,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 4-44-5-3 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Юго-Западная котельная	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	2007	33,0	2	66,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-65А-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	31,0	2	62,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 4-65А-2 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК4-63 - ТК4-63-1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	25,0	2	50,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - адм. здание ЖЭК	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	2013	5,0	2	10,0	сталь	76	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК4-63-2 - ТК4-63-3	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	80,0	2	160,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-63-2 - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 4-63-3 - АБК Ритуал	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	11,0	2	22,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-63-3 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 11-37-2 - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	45,0	2	90,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 11-3 - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК11-3 - гаражи, баня	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	83,0	2	166,0	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК11-6 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	2006	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК11-6а-1а-1 - техподполье	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	63,0	2	126,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК 11-6а-1 - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, пр. Победын	Липецкая ТЭЦ-2	1990	17,0	2	34,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК5-54-5 - ВНСП	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Индустриальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК5-54-2 - ТК4-54-2-1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2006	90,0	2	180,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК5-54-1-3 - спальный корпус	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2006	12,5	2	25,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК5-54-2-1 - пристройка	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2012	25,5	2	51,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	4,5	2	9,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК4-53-7 - ТК4-53-7-1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	62,0	2	124,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК4-53-7 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	9,0	2	18,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - проходные	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - БТИ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка на сущ.сети - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	36,0	2	72,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК сущ - мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	59,0	2	118,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - ЦТП в/ч	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	44,0	2	88,0	сталь	159	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-1 - ТК4-53-7-2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	84,0	2	168,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-1 - ТК4-53-7-2 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	42,0	2	84,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК4-53-7-1 - ТК4-53-7-2 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	42,0	2	84,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-2 - ТК4-53-7-3	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	74,0	2	148,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-2 - ТК4-53-7-3 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	37,0	2	74,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-2 - ТК4-53-7-3 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	37,0	2	74,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 1 в/ч	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	6,0	2	12,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 1 в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	3,0	2	6,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 1 в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	3,0	2	6,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 2 в/ч	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 2 в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - казарма № 2 в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2013	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-3 - ТК4-53-7-4	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	31,0	2	62,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-3 - ТК4-53-7-4 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	15,5	2	31,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК4-53-7-3 - ТК4-53-7-4 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	15,5	2	31,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц -штаб в/ч	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	4,0	2	8,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц -штаб в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	4,0	2	8,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
врезка в техподполье - столовая в/ч	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
врезка в техподполье - столовая в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	4,0	2	8,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
врезка в техподполье - столовая в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	4,0	2	8,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-53-7-1 - ТК4-53-7-5	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	36,0	2	72,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-53-7-1 - ТК4-53-7-5 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 4-53-7-1 - ТК4-53-7-5 (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	18,0	2	36,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-7-5 - склад, караульное помещение	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	56,0	2	112,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК суц - медпункт в/ч	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	26,0	2	52,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц - медпункт в/ч (ГВС)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	26,0	2	52,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц - гаражи в/ч	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	30,0	2	60,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц - гаражи в/ч	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	2013	36,0	2	72,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	55,0	2	110,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК4-53-11 - служба ЛЭП и ПС	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	37,0	2	74,0	сталь	89	Подземная канальная	мин.вата
б/к врезка - ОДС	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	137,0	2	274,0	сталь	76	Подземная канальная	мин.вата
врезка в техподполье - ТК4-53-11-1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	72,0	2	144,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц - АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	36,0	2	72,0	сталь	108	Подземная канальная	мин.вата
ТК4-53-11-1 - ТК4-53-11-2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	76	Подземная канальная	мин.вата
ТК4-53-11-2 - служба сбыта	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	6,0	2	12,0	сталь	57	Подземная канальная	мин.вата
б/к врезка - спорткорпус	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Правобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	32,0	2	64,0	сталь	76	Подземная канальная	мин.вата

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-53-12 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2006	4,0	2	8,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК суц - адм. здание электросвязь	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2006	20,0	2	40,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК4-53-12 - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	2006	19,0	2	38,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи поликлиники	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	80,0	2	160,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	23,8	2	47,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	45,0	2	90,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	20,6	2	41,2	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	26,0	2	52,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	25,2	2	50,4	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	36,3	2	72,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	40,3	2	80,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	24,6	2	49,2	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	22,3	2	44,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Абрикосовая	Липецкая ТЭЦ-2	1995	13,0	2	26,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	17,2	2	34,4	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	66,7	2	133,4	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	2006	30,4	2	60,8	сталь	57	Наземная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	2006	10,0	2	20,0	сталь	57	Подземная канальная	ППУ
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	39,4	2	78,8	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	31,7	2	63,4	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ануфриева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Бахаева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	30,4	2	60,8	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Бахаева	Липецкая ТЭЦ-2	1996	55,0	2	110,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК54 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пер. Жасминовый	Липецкая ТЭЦ-2	1997	19,6	2	39,2	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пер. Жасминовый	Липецкая ТЭЦ-2	1997	46,8	2	93,6	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК17 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пер. Жасминовый	Липецкая ТЭЦ-2	1997	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Знаменского	Липецкая ТЭЦ-2	1996	18,0	2	36,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК10 - ж. д. ул.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Знаменского	Липецкая ТЭЦ-2	1996	40,4	2	80,8	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	23,0	2	46,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	32,5	2	65,0	сталь	32	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчислении)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК83а - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	21,0	2	42,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК81б - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	32,8	2	65,6	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК42 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	39,0	2	78,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ж. д. ул. Надежды, 18	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	26,0	2	52,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК44а - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Надежды	Липецкая ТЭЦ-2	1996	27,0	2	54,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК33 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	2004	27,0	2	54,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК31 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	36,5	2	73,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК30 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК29 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	32,5	2	65,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК31 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1996	21,5	2	43,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК30 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	26,5	2	53,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК26 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	26,0	2	52,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК29 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	24,2	2	48,4	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК28 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	12,0	2	24,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК24 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	23,0	2	46,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК23 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	25,0	2	50,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
TK25 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	9,0	2	18,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
TK24 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	24,5	2	49,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK23 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	29,5	2	59,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK22 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1995	16,0	2	32,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK21 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Папанина	Липецкая ТЭЦ-2	1996	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK12 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Полунина	Липецкая ТЭЦ-2	1996	32,7	2	65,4	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK62 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK61 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	29,0	2	58,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK60 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	41,0	2	82,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK58 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK57 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK56 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	25,0	2	50,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK55 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Славянская	Липецкая ТЭЦ-2	1995	44,0	2	88,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
TK73а - TK74	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1996	85,0	2	170,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
TK74 - главный корпус МЦ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пер. Виноградный	Липецкая ТЭЦ-2	1996	41,0	2	82,0	сталь	159	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК74 - ТК75	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1996	162,0	2	324,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК75 - хозкорпус МЦ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1996	68,0	2	136,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК75 - гараж МЦ	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1996	85,0	2	170,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК116 - ТК116-1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	33,0	2	66,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК116-1 - детский сад № 5	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	47,0	2	94,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК132 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	2004	38,0	2	76,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	2004	10,0	2	20,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи, мастерские	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	29,0	2	58,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
врезка в техподполье - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Моршанская	Липецкая ТЭЦ-2	2000	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 82 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Каштановый	Липецкая ТЭЦ-2	2013	56,0	2	112,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК102 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Физкультурная	Липецкая ТЭЦ-2	2004	66,0	2	132,0	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК40 - плавательный бассейн	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Уральская	Липецкая ТЭЦ-2	2013	260,0	2	520,0	сталь	133	Подземная бесканальная	ППУ
ТК138 - (.) перехода диаметра	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	86,0	2	172,0	сталь	219	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
перехода диаметра - противопожарная служба	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	181,0	2	362,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК1-7-2 - ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Архангельская	Липецкая ТЭЦ-2	2013	106,0	2	212,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 2-1 - адм. здание	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Астраханская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-11 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Астраханская	Липецкая ТЭЦ-2	2016	21,6	2	43,2	сталь	32	Подземная бесканальная	ППУ
ТК 3-3 - магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Усманская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
от ТК 2-2-1 до ж. д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	320,0	2	640,0	сталь	89	Наземная	маты
Безкамерная врезка в сущ.сеть - дом по ул. Гидромеханизации	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Механизаторов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	35,0	2	70,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК2-25 - здание ЗАО "Металлург" (кафе "Закусочная").	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	31,0	2	62,0	сталь	57	Подземная канальная	ППУ
Ву2-4-1 - здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	24,0	2	48,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-4-6 - здание Музея НЛМК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	4,0	2	8,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание ИП Фадеева	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	17,0	2	34,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-8-9 - здание ИП Кремер	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ферросплавная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - здание ОАО "Черметавтоматика"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Ферросплавная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-14-11 - магазин "Весна"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	5,0	2	10,0	сталь	57	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК2-18 здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 3. Космодемьянской, 8	Липецкая ТЭЦ-2	1990	56,0	2	112,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ИП Мазурин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка в сущ.сеть - здание ИП Грыжанова (бывш. фирма "Гарус")	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Космонавтов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	60,0	2	120,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-20-7 - УФМС	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Осенний	Липецкая ТЭЦ-2	1990	25,0	2	50,0	сталь	76	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-20-24 - ООО "Стрешнево"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фурманова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	36,0	2	72,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-20-25 - магазин "Эталон"	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Шаталовой	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-20-26 - здание ЧП Шаталов	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фурманова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	310,0	2	620,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
здание № 5 по ул. Инженерная, Военная часть № 10847	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	110,0	2	220,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
здание № 5 по ул. Инженерная, Военная часть № 10847	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	290,0	2	580,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК2-21а-1 -здание "Липецккомбанк"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-72а -здание ООО "Лагуна"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	27,0	2	54,0	сталь	108	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-70 - магазин "Магнит"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	11,0	2	22,0	сталь	28	Подземная канальная	маты
ТК2-71а-3 - строение	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,7	2	1,4	сталь	25	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК2-71а-1 - строение	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	1,2	2	2,4	сталь	57	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - Баня	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	47,0	2	94,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК2-71а-7 - гараж	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
ТК сущ - дом	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК2-64 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	26,0	2	52,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63а - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Леваневского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63б - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
ТК2-65 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	102,0	2	204,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	220,0	2	440,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	58,0	2	116,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Волжская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	72,0	2	144,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	51,0	2	102,0	сталь	25	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	74,0	2	148,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	113,0	2	226,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	148,0	2	296,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	102,0	2	204,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-63 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Санитарная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	138,0	2	276,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - 2 жилых дома	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Леваневского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	163,0	2	326,0	сталь	25	Подземная канальная	маты
ТК2-62-4 - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-78 - гараж	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	26,0	2	52,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - здание ОАО "Липецкхлебмакаронпром"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Невского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	57,0	2	114,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК 2-51-1 - боксы ОАО "Липецкхлебмакаронпром"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Невского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	42,0	2	84,0	сталь	76	Наземная	маты
ТК 1 - ООО "ТРИО +"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 2 - ООО "ТРИО +"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Metallургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	50,0	2	100,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание АБК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	5,0	2	10,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - нежилое помещение	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	48	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание АБК литер А1	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание ООО "Торгальянс"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	51,0	2	102,0	сталь	89	Наземная	маты
ТК1-34-1 - здания ООО "СУ-1 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	63,0	2	126,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Вул-33-9 - здание АБК ф/л Яблонский Б.Н.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - мастерская ф/л Яблонский Б.Н.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,5	2	37,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - склад ф/л Яблонский Б.Н.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,5	2	33,0	сталь	89	Наземная	маты
Безкамерная врезка в техподполье - вагон ПАТП по уборке города	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК1-30-1 - здание ф/л Сухинина	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Вул-17-3 - здания ф/л Горайнов	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	240,0	2	480,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гараж ф/л Пахомова О.И.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	90,0	2	180,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК сущ - АБК ф/л Пахомова О.И.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Вул-17-7 - домик - 1 ул. Лесная, 2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - домик- 2	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	17,0	2	34,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчислении)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - гараж НОУ НПОДО ЛОСТЦ ДОСААФ России	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	43,0	2	86,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК1-22-16 - ГУК "Центральная"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-22-1а - здание диспетчерской а/к 1498	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	13,0	2	26,0	сталь	28	Подземная бесканальная	маты
ТК1-22-1 - здание магазина а/к 1498	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК1-21-1 - здания ЧП Шаталов Г.А.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	49,0	2	98,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здания г/к "Автолюбитель 1"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	52,0	2	104,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - сторожка г/к "Автолюбитель-1"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	32	Наземная	маты
б/к врезка - сторожка г/к "Автолюбитель-1"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	19,0	2	38,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-35-21 - здание АБК СМУ НЛМК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фестивальная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,0	2	36,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Тксуц - ТП "Городок ОМОН"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	92,0	2	184,0	сталь	108	Подземная бесканальная	маты
Тксуц - ТП "Городок ОМОН"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Горького	Липецкая ТЭЦ-2	1990	184,0	2	368,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здания ООО "Стройуниверсалмонтаж"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК 1-44-86 - здания ООО "Тяжстройсервис"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	33,0	2	66,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК суц - гаражи ООО "Тяжстройсервис"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 1 - "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка- здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 2 - "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	48,0	2	96,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК1-41-14а - гаражи "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	7,0	2	14,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гараж 2 "Липецкий центр стандартизации, метрологии и сертификации"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	35,5	2	71,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК 1 - объект Росгвардии	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Таллалихина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	28,0	2	56,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание Росгвардии	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Таллалихина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,0	2	32,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - гаражи	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Таллалихина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	248,0	2	496,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - здания ПСМО НЛМК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	67,0	2	134,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК2-28-23 гараж МВД	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. М. Расковой	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	25	Наземная	маты
Бу2-28-36 - гараж МВД	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. М. Расковой	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	89	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - мастерская цеха водоснабжения НЛМК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - насосная цеха водоснабжения НЛМК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	25,0	2	50,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - объекты цеха водоснабжения НЛМК (гаражи, мастерская, ЦЗЛ, КПП, сварочная)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	88,0	2	176,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - станция техобслуживания ф/л Смирнов В.Ф.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	76	Подземная бесканальная	маты
ТК сущ - здание ф/л Денисов О.М.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Советская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТКсущ - корпус МУ "Административно-технической инспекции г. Липецка"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	56,0	2	112,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
ТК 1 - ОАО "Автопредприятие № 1"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК ОАО "Автопредприятие № 1"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	7,0	2	14,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - главный корпус ОАО "Автопредприятие № 1"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	55,0	2	110,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гараж	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	58,5	2	117,0	сталь	48	Наземная	маты
ТК1-4-1 - ТП ОАО "Дизельавторемонт" (АБК, склады, основной корпус, мастерская и др.)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	64,0	2	128,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - здание мастерской ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	17,0	2	34,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-40 - объекты ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" (склады, АБК)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	42,0	2	84,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК1-41 - объекты ЗАО "СУ-11 Липецкстрой" (КПП, столярка)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	31,0	2	62,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК1-43-1 - здание деревообрабатывающего цеха ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
б/к врезка - здание столовой ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	68,0	2	136,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК сущ - цех ПВХ ЗАО "СУ-11 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. О. дундича	Липецкая ТЭЦ-2	1990	6,0	2	12,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК1-44-1 - объекты ООО "Отделстрой-1"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гришина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	112,0	2	224,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - гаражи ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	105,0	2	210,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК 1 - ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	26,0	2	52,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - цех ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	1,5	2	3,0	сталь	57	Наземная	маты
б/к врезка - СТО НЛМК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	3,0	2	6,0	сталь	89	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчислении)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - объекты ООО "Липецкхимзащита"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	83,0	2	166,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-19 - ТП 2 ОАО "ЮВЭМ-1" (АБК, склады, производственный цех)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	108	Наземная	маты
б/к врезка - гараж ОАО "ЮВЭМ-1"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - ТП 1 ОАО "ЮВЭМ-1"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	29,0	2	58,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК1-17 - цех ООО "СУ-1 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК ООО "СУ-1 Липецкстрой"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Лесная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	37,0	2	74,0	сталь	108	Наземная	маты
ТК 1 - ОАО "Дорстрой-2"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
Безкамерная врезка - АБК ОАО "Дорстрой-2"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	12,0	2	24,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гаражи, мастерские ОАО "Дорстрой-2"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - магазин ОАО "Дорстрой-2"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,0	2	36,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ф/л Коротких магазин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	1,5	2	3,0	сталь	57	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - ф/л Коротких боксы	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	54,0	2	108,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - объекты ф/л Коротких (АБК, склады, цех)	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	120,0	2	240,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК сущ - АБК ф/л Титов	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	265,0	2	530,0	сталь	159	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК суц - автопавильон	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	141,0	2	282,0	сталь	48	Наземная	маты
ТК 1 - ООО "Мебельбыт"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Белана	Липецкая ТЭЦ-2	1990	105,0	2	210,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - здание ООО "Мебельбыт"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Белана	Липецкая ТЭЦ-2	1990	20,0	2	40,0	сталь	57	Наземная	ППУ
ТК1-3 - ООО "Универсалмебаль"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Универсальный проезд	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК1-3 - здание ф/л Фаустов	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
б/к врезка - здание гаража	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	2,0	2	4,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
б/к врезка - ооо "Технопарк-Липецк"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	82,0	2	164,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-11-5 - производственный корпус ЗАО "Коксохиммонтаж"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	55,0	2	110,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК1-11-3 - гаражи ЗАО "Коксохиммонтаж"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 9 МАЯ	Липецкая ТЭЦ-2	1990	82,0	2	164,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК3-27 - здание автосалона ООО "Ринг-сервис"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	50,0	2	100,0	сталь	76	Подземная бесканальная	маты
ТК3-26 - здание РДУ ОАО "Системный оператор ЕЭС"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	18,0	2	36,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
ТК3-22 - здание ООО "Метро Кэш энд Керри"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	300,0	2	600,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
ТК3-19 - здание 33а	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	395,0	2	790,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 3-186 - АБК ГУ "Фонд социального страхования РФ"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	75,0	2	150,0	сталь	89	Подземная бесканальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
б/к врезка - здание магазина "Янтарь" ИП Числова Н.В.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	25,0	2	50,0	сталь	159	Наземная	маты
Ву3-16 - здание магазина "Янтарь" ИП Числова Н.В.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	80,0	2	160,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - здания ЗАО фирма "КСК-Липецк"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	75,0	2	150,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК3-16-2 - здания зданий ЗАО фирма "КСК-Липецк"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Скороходова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	80,0	2	160,0	сталь	89	Подземная бесканальная	маты
ТК3-14в-1 - здания ООО "Лидеко"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	217,0	2	434,0	сталь	325	Подземная канальная	маты
ТК3-14а - здание ООО "Гудвин"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	84,0	2	168,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
ТК3-12 и Ву3-12а - здания автосалонов	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Неделина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	267,0	2	534,0	сталь	159	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - гараж	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Калинина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	60,0	2	120,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
б/к врезка - гараж	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пл. П. Великого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	65,0	2	130,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК3-7 - здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пл. П. Великого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	4,0	2	8,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК3-6а - здание магазина "Регардтур"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пл. П. Великого	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,0	2	32,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК суц - здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Октябрьская	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК3-11- здание банка	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	9,0	2	18,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Ву3-8-10 - объекты Зоопарка	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	240,0	2	480,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
Ву3-8-17 - здания Динамо	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Маркса	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	159	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки и участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Бу3-8-29 - здание Фрегат	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Маркса	Липецкая ТЭЦ-2	1990	118,0	2	236,0	сталь	219	Наземная	маты
ТК2-65 - дом	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Леваневского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	57,0	2	114,0	сталь	25	Подземная бесканальная	маты
ТК2-65 - дом	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Леваневского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	27,0	2	54,0	сталь	28	Наземная	маты
б/к врезка - ж.д.	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	23,0	2	46,0	сталь	57	Наземная	маты
ТК2-28-9 - здание	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	15,0	2	30,0	сталь	32	Наземная	маты
ТК2-28-9а - склад ООО "Спецпошив"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	28,0	2	56,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
ТК2-55 - ООО "Липецкий банный комплекс"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Невского	Липецкая ТЭЦ-2	1990	102,0	2	204,0	сталь	89	Наземная	маты
Центр занятости - гараж	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Осипенко	Липецкая ТЭЦ-2	1990	30,0	2	60,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - гараж Департамента физкультуры и спорта	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК1-44-18 - здание Диализного центра	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. М. Расковой	Липецкая ТЭЦ-2	1990	44,0	2	88,0	сталь	89	Подземная бесканальная	маты
б/к врезка - баня ООО "Лагуна"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	22,0	2	44,0	сталь	32	Подземная бесканальная	маты
Бу5-10 - здание ОАО "Мостоотряд № 126"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	16,0	2	32,0	сталь	57	Наземная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчислении)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
Бу4-29а - здания автосервиса ЧП Субботин	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	76	Наземная	маты
Бу4-35а - здания ОАО "Липецкий пищекомбинат"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Фанерная	Липецкая ТЭЦ-2	1990	14,0	2	28,0	сталь	89	Наземная	маты
б/к врезка - здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	608,0	2	1 216,0	сталь	76	Наземная	маты
б/к врезка - здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	6,0	2	12,0	сталь	108	Наземная	маты
Бу4-36 - здания ОАО "Новоказинский пищекомбинат"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	105,0	2	210,0	сталь	159	Наземная	маты
Бу4-48а - терминал ЗАО "Индезит"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	250,0	2	500,0	сталь	219	Подземная канальная	маты
ТК3-20-7 - школа и бассейн	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	120,0	2	240,0	сталь	76	Подземная бесканальная	маты
ТК3-27 - здание автосалона ООО "Ринг-авто"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. 50 лет НЛМК	Липецкая ТЭЦ-2	1990	55,0	2	110,0	сталь	76	Подземная бесканальная	маты
ТК2-25 - аптека	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	21,0	2	42,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-20-25 - магазин "Пятерочка"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Мира	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-5 - здание № 1 поликлиника НЛМК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Металлургов	Липецкая ТЭЦ-2	1990	66,0	2	132,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-17-7 - объекты НЛМК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	110,0	2	220,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/ району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК2-11-13а - объекты НЛМК	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	59,0	2	118,0	сталь	159	Подземная канальная	маты
ТК2-13-1б - здание детской поликлиники № 9	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Макарова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	32,0	2	64,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-13-1а - здание архива ГУЗ "Липецкий областной онкологический диспансер"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Макарова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	42,0	2	84,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК2-44-4 - дом № 74	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, Левобережный район	Липецкая ТЭЦ-2	1990	7,0	2	14,0	сталь	76	Подземная канальная	маты
Бу2-13-4а - здание муфельной печи ГУЗ "Липецкий областной онкологический диспансер"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Макарова	Липецкая ТЭЦ-2	1990	4,0	2	8,0	сталь	57	Наземная	ППУ
ТК2-20-4 - здание ООО "Молочная индустрия"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Осенний	Липецкая ТЭЦ-2	1990	310,0	2	620,0	сталь	28	Подземная бесканальная	ППУ
ТК2-20-4 - здание ООО "Молочная индустрия"	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, пр. Осенний	Липецкая ТЭЦ-2	1990	8,0	2	16,0	сталь	28	Наземная	ППУ
ТК 1-9 - ж/д	г. Липецк	бесхозные сети	г.Липецк, ул. Гагарина	Привокзальная котельная	1990	35,0	2	70,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК1-14а - ж/д	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	50,0	2	100,0	сталь	57	Подземная канальная	маты
ТК 1-17-4 - Спорткомплекс	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	152,0	2	304,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
ТК 1-75-3 - точка врезки	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	162,0	2	324,0	сталь	108	Подземная канальная	маты

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
точка врезки - ж/д	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Правобережный район	Северо-Западная котельная	1990	17,0	2	34,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
точка врезки - ж/д	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Правобережный район	Северо-Западная котельная	1990	19,0	2	38,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-39-5 - ж/д	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	1990	25,0	2	50,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-75-43 - ТК 1-75-43б	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	102,0	2	204,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-75-43б - ТК 1-75-43в	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Правобережный район	Привокзальная котельная	1990	31,0	2	62,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-75-43б - ж/д № 37/1	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Правобережный район, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 1-75-43в - ж/д № 37	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, Правобережный район, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	1990	12,0	2	24,0	сталь	108	Подземная канальная	маты
ТК 3-1-1 - стена здания	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	38,0	2	76,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 3-11 - стена здания (налоговая)	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Литаврина	Липецкая ТЭЦ-2	1990	40,0	2	80,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ппу
ТК 3-18 - стена здания	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	110,0	2	220,0	сталь	57	Подземная бесканальная	ппу

Участок трассы (указать от ТК до ТК)	Территория (отнесение к округу/району)	Право на сеть (собственность, аренда, бесхозяйные сети в эксплуатации)	Местонахождение участка трассы	Источник (ТЭЦ, котельная)	Год постройки участка	Протяженность участка, п.м (по трассе, без перевода в однострубно исчисление)	Количество труб на участке (2, 3, 4, другое)	Протяженность участка, п.м (в однострубно исчислении)	Материал трубы (сталь, другое)	Наружный диаметр трубы, мм	Тип прокладки (Наземная, Наземная на опорах, подземная бесканальная, Подземная канальная, другое)	Изоляция (ППУ, нет, другое)
ТК 4-14 - стена здания	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	0,0	2	0,0	сталь	89	Подземная бесканальная	ппу
ТК 2-56-6 - стена здания	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	6,0	2	12,0	сталь	89	Подземная канальная	маты
Здание 26 - здание 2в	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	50,0	2	100,0	сталь	133	Подземная канальная	маты
ТК 2-43 - стена здания	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	31,0	2	62,0	сталь	48	Подземная канальная	маты
ТК 2-47-10 - гараж	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	32	Подземная канальная	маты
ТК 2-47-10 -склад	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, район тракторного завода	Липецкая ТЭЦ-2	1990	10,0	2	20,0	сталь	48	Подземная канальная	маты
ТК 1-39 - ТК 1-39-1	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	2003	100,0	2	200,0	сталь	426	Подземная канальная	маты
ТК 1-39-1 - ТК 1-75-43	г. Липецк	бесхозные сети	г. Липецк, ул. Терешковой	Привокзальная котельная	2003	428,0	2	856,0	сталь	325	Подземная канальная	маты

13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Поставщиком природного газа в Липецкую область является ПАО «НОВАТЭК». Газоснабжение потребителей Липецкой области сетевым природным газом осуществляется через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых дочерними предприятиями ПАО «Газпром» - ООО «Газпром трансгаз Москва» филиал Донское ЛПУМГ и филиал Елецкое ЛПУМГ, АО «Газпром газораспределение Липецк». Сбытовую деятельность осуществляет ООО «Газпром межрегионгаз Липецк».

В систему газоснабжения области входят:

- 10 магистральных газопроводов;
- 48 газораспределительных станций;
- 19 507 км газораспределительных сетей;
- 4268 газорегуляторных и шкафных распределительных пунктов.

Природный газ присутствует во всех 18 муниципальных районах и 2 городских округах. В области газифицирован 366 промышленных объектов, 130 сельскохозяйственных объектов, 6352 коммунально-бытовых объектов, 471770 домов и квартир. Уровень газификации природным газом жилищного фонда, подлежащего газификации, на 1 января 2024 года составляет 88,22%.

Ежегодно Липецкая область получает не менее 2,5 млрд, кубометров газа, из которого 47,8 % потребляется промышленными предприятиями, 36,4% - расходуется на нужды энергетики и 25,8 % - населению.

Реализация на территории области мероприятий по развитию системы газоснабжения позволила снизить потери при транспортировке, добиться надежности поставок энергоресурсов и модернизации инженерных систем.

В тоже время загрузка ГРС Липецк-1 достигла 96% и присоединение дополнительных потребителей к её сетям считается невозможным. Назрела необходимость выноса ГРС Липецк-1 за пределы города Липецка путем строительства газопровода-отвода и ГРС-Подгорное мощностью 330 тыс. куб. м/час (2 выхода: 250 и 80 тыс. куб. м/час).

В Липецкой области природный газ отсутствует в 481 населённом пункте. Критерию эффективности газификации, т.е. возможности в соответствии с приказом ФСТ России от 31.03.2015 №579-э «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» обеспечить минимальную загрузку вновь построенных газопроводов 0,05-0,08 млн.куб.м/км, соответствуют 42 населенных пункта, для возможности газификации которых необходимо строительство 87,5 км межпоселковых сетей и 100,1 км внутрипоселковых сетей.

В соответствии с Программой газификации Липецкой области на 2023-2032 гг. планируется:

- строительство подводящего газопровода к АГНКС-2 и АГНКС-2 г. Липецк;
- техническое перевооружение ГРС «Каменская»
- реконструкция ГРС «Волово» (перспективная нагрузка - 40 тыс. куб. м/час);

- техническое перевооружение ГРС «Опытное поле» на территории Елецкого муниципального района с увеличением мощности до 100 тыс. куб. м/час;
- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Писаревка, д. Прудки Грязинского района Липецкой области;
- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Каменка Краснинского района Липецкой области;
- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Ильинка, д. Липовка Долгоруковского района Липецкой области;
- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Парлово Лебедянского района Липецкой области;
- реконструкция межпоселкового газопровода к д. Пашино, д. Колединовка Долгоруковского района Липецкой области.

В рамках региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области», утвержденной Постановлением Правительства Липецкой области от 30.12.2022 № 371 "Об утверждении региональной программы "Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области на 2023-2032 годы" планируется достижение следующих показателей:

- прирост потребления природного газа - 0,755 млрд, м;
- строительство объектов магистрального транспорта, газопроводов отводов, газораспределительных станций - не планируется;
- строительство межпоселковых газопроводов – 20 км;
- строительство внутрипоселковых газопроводов – 14 км;
- уровень газификации населения – 89,02%;
- уровень газификации населения природным газом – 89,912%;
- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) - 4 ед.;
- газификация потребителей природным газом – 8 населенных пунктов;
- газификация потребителей природным газом (квартир (домовладений)) – 20000 ед.;
- перевод котельных на природный газ – 23 объекта;
- перевод на природный газ автотранспортной техники - 293 ед.

На финансирование мероприятий региональной программы газификации планируется направить 4843365 тыс. руб., в т.ч:

- средств федерального бюджета – 164390,9 тыс. руб.;
- средств регионального бюджета – 58731,9 тыс. руб.;
- средств местных бюджетов – 0 тыс. руб.;
- внебюджетные источники – 4620242,2 тыс. руб.;
- средства ПАО «Газпром» - 3608500 тыс. руб.;
- средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям АО «Газпром газораспределение Липецк» - 404298 тыс. руб.;
- средства за счет прибыли, учтенной при установлении тарифов на транспортировку газа АО «Газпром газораспределение Липецк» - 42593,94 тыс. руб.;
- средства единого оператора газификации (ЕОГ) на выполнение мероприятий по социальной газификации в газифицированных населенных пунктах – 564850,26 тыс. руб.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы в организации газоснабжения источников тепловой энергии на территории в г.о. Липецк - отсутствуют.

13.3 Предложения по корректировке, утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке утвержденной региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области», утвержденной Постановлением Правительства Липецкой области от 30.12.2022 № 371 "Об утверждении региональной программы "Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области на 2023-2032 годы" необходимо:

- предусмотреть мероприятия по газификации предлагаемых к строительству источников тепловой энергии на период до 2042г. в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения;
- учесть планируемое потребление топлива существующими и предлагаемыми к строительству источниками тепловой энергии на территории г.о. Липецк на период до 2042г. в соответствии с настоящей схемой теплоснабжения.

Перечень предлагаемых к строительству источников тепловой энергии на период до 2042г. на территории г.о. Липецк представлен в таблице Таблица Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения-80.

Таблица Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения-80 – Перечень предлагаемых к строительству источников тепловой энергии на период до 2042г. на территории г.о. Липецк

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии
1	Новая Котельная Свободный Сокол
2	Новая Котельная п. Дачный
3	Новая котельная БМК ул. Одоевского
5	Новая котельная делового кластера
6	Новая котельная ул. Студеновская
7	Новая котельная ул. Железнякова
8	Новая котельная ул. Шахтерская
9	Новая котельная ш. Лебедянское
10	Новая котельная 48:20:0028408:1
11	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11
12	Новая котельная ул. Сафонова
	Новая котельная ул. Неделина
	Новая котельная пер. Клеверный
	Новая сезонная котельная ТЭЦ-2

Данные о потреблении топлива для базового и перспективного периода представлены в разделе 8.

13.4 Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Согласно документа «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы. Энергосистема Липецкой области», разработанного Системным оператором ЕЭС и утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2024 №2328 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы», на территории г.о. Липецк в период до 2042г. строительство, реконструкция, техническое перевооружение и (или) модернизация и вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – не предусмотрено.

Документом предусмотрено ввод мощностей на УТЭЦ-2 ПАО «НЛМК», не участвующей в схеме теплоснабжения г.о. Липецк.

Мероприятия, предусмотренные документом «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы. Энергосистема Липецкой области» представлены в таблице ниже.

Таблица Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения-81 – Мероприятия, предусмотренные документом «Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы. Энергосистема Липецкой области»

№ п/п	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Вид топлива	Год реализации	Значение	Документ - основание
Генерирующая компания - ПАО "НЛМК". Электростанция - УТЭЦ-2 ПАО "НЛМК"							
1	ввод мощностей	ТЭС	1	газ	2025	150 МВт	ТУ на ТП, покрытие прогнозного баланса
2	ввод мощностей	ТЭС	2	газ	2025	150 МВт	ТУ на ТП, покрытие прогнозного баланса

13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории г.о. Липецк в период до 2042г. - не предусмотрено.

Сведения о планируемой на период до 2042г. выработке электрической энергии на ТЭЦ-2, существующем источнике комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г.о. Липецк представлены в таблице ниже.

Таблица Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения-82 – Сведения о планируемой на период до 2042г. выработке электрической энергии на ТЭЦ-2, существующем источнике комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г.о. Липецк

Выработка электрической энергии тыс. МВт*ч по годам																	
Источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии - ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																	
2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1 391,4	1 316,0	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2	1 335,2

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Непосредственное влияние на решения (вырабатываемые с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения оказывают мероприятия по подключению предлагаемых к строительству источников тепловой энергии и по эксплуатации систем горячего водоснабжения города.

В схеме водоснабжения и водоотведения г.о. Липецк указано, что в целом по городскому округу резерв производительности водозабора составляет 99,96 %, что позволяет подключать к системе водоснабжения перспективные объекты.

В настоящей схеме теплоснабжения на период до 2042г. на территории г.о. Липецк предлагается строительство 13-и источников тепловой энергии:

- новая Котельная Свободный Сокол;
- новая Котельная п. Дачный;
- новая котельная БМК ул. Одоевского;
- новая котельная Делового кластера;
- новая котельная ул. Студеновская;
- новая котельная ул. Железнякова;
- новая котельная ул. Шахтерская;
- новая котельная ш. Лебедянское;
- новая котельная 48:20:0028408:1;
- Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11;
- новая котельная ул. Сафонова;
- Новая котельная ул. Неделина;
- Новая котельная пер. Клеверный;
- Новая сезонная котельная в зоне ТЭЦ-2 ЛТЗ.

С учетом последнего, требуются решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

В утвержденной схеме водоснабжения г.о. Липецка запланирован переход на закрытую систему горячего водоснабжения. В настоящей схеме теплоснабжения г.о. Липецк на основании расчетов сделан вывод об отсутствии экономической эффективности в реализации мероприятий по переводу существующих потребителей в г.о. Липецк на закрытую схему ГВС. С учетом последнего, решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения в настоящей схеме теплоснабжения – не предусмотрено.

13.7 Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения городского округа Липецк для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В соответствии с требованиями п. 7.1 Статьи 23 Главы 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" в актуализированной схеме теплоснабжения г.о. Липецк была выполнена оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения. По результатам расчета сделан вывод об отсутствии экономической эффективности в реализации мероприятий по переводу существующих потребителей в г.о. Липецк на закрытую схему ГВС. В связи с этим необходима корректировка утвержденной схемы водоснабжения г.о. Липецк в части исключения перехода на закрытую систему горячего водоснабжения потребителей.

С учетом предлагаемого в настоящей схеме теплоснабжения строительства 11-и источников тепловой энергии на территории г.о. Липецк на период до 2042г. (см. п. 13.6) предлагается учесть их водоснабжение при корректировке утвержденной схемы водоснабжения г.о. Липецк.

14 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

14.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

Таблица Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения-83 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по г.о. Липецк

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																										
Теплоисточник №1 ТЭЦ-2 в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																										
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	3339	3625,3	3644,8	3673,8	3 759	3 759	4 005	4 006	3 992	3 992	3 995	4 010	4 012	4 017	4 019	4 030	4 035	4 051	4 054	4 058	4 061	4 061	
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2	3043,9	3296,9	3307	3307	3 343	3 387	3 421	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 487	3 508	3 524	3 524	3 524	3 524	3 524	3 524	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{jr.сумм}	Гкал/ч	402,7	431,6	365,7	390,8	390,9	391,0	429,2	434,4	441,7	441,7	441,9	442,1	451,8	452,2	457,5	458,2	458,5	458,7	458,8	459,0	459,1	459,1	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{jr.жф}	Гкал/ч	189,4	203,2	172,4	184,9	186,0	184,9	208,1	208,9	212,1	212,1	212,3	212,8	217,5	217,8	220,3	220,2	220,0	220,6	220,7	220,9	221,0	221,0	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.p.жф}	Гкал/ч	160,5	172,4	140,2	150,5	151,4	150,5	163,5	163,8	165,8	165,8	165,9	166,3	169,0	169,1	170,5	170,3	170,1	170,5	170,6	170,7	170,8	170,8	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jr.гвс.жф}	Гкал/ч	28,9	30,9	32,1	34,4	34,6	34,4	44,7	45,2	46,3	46,3	46,4	46,5	48,5	48,7	49,8	49,9	50,0	50,1	50,1	50,2	50,2	50,2	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{jr.одф}	Гкал/ч	213,3	228,4	193,3	205,9	204,9	206,1	221,1	225,5	229,6	229,6	229,6	229,4	234,3	234,4	237,3	238,0	238,5	238,1	238,2	238,1	238,1	238,1	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jr.o.одф}	Гкал/ч	193,3	206,9	175,2	186,6	185,7	186,7	200,3	204,3	208,0	208,0	208,0	207,8	212,3	212,4	215,0	215,6	216,1	215,8	215,8	215,8	215,8	215,8	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jr.гвс.одф}	Гкал/ч	20,0	21,4	18,2	19,3	19,2	19,4	20,8	21,2	21,6	21,6	21,6	21,5	22,0	22,0	22,3	22,3	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{jeсумм}	тыс. Гкал	1594	1525	1467,9	1468,3	1457,5	1510,2	1461,8	1511,8	1519,1	1519,1	1519,2	1519,5	1529,2	1529,6	1534,9	1535,5	1535,8	1536,1	1536,2	1536,4	1536,5	1536,5	
4.1	в жилищном фонде	Q _{jжф}	тыс. Гкал	749,7	718,1	691,9	694,7	693,5	714,2	708,9	727,1	729,5	729,5	729,8	731,2	736,1	736,6	738,9	738,0	737,0	738,6	738,8	739,3	739,6	739,6	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал	635,4	609,0	562,9	565,4	564,6	581,5	556,8	569,9	570,1	570,1	570,4	571,4	571,8	572,1	572,0	570,8	569,7	570,9	571,1	571,3	571,5	571,5	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jгвс.жф}	тыс. Гкал	114,3	109,0	129,0	129,3	128,9	132,7	152,1	157,2	159,3	159,3	159,5	159,8	164,2	164,6	166,9	167,2	167,4	167,7	167,8	167,9	168,1	168,1	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{jодф}	тыс. Гкал	844,3	806,9	776,0	773,6	763,9	796,0	752,9	784,6	789,6	789,6	789,4	788,3	793,1	792,9	796,0	797,5	798,8	797,5	797,4	797,1	796,9	796,9	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал	765,0	731,2	703,1	700,9	692,2	721,3	682,2	711,0	715,5	715,5	715,3	714,3	718,6	718,5	721,2	722,6	723,8	722,6	722,5	722,2	722,1	722,1	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jгвс.одф}	тыс. Гкал	79,3	75,8	72,9	72,6	71,7	74,7	70,7	73,7	74,1	74,1	74,1	74,0	74,5	74,5	74,7	74,9	75,0	74,9	74,9	74,8	74,8	74,8	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{jr.o.жф}	Гкал/ч/м2	0,05672	0,05606	0,04730	0,05033	0,04949	0,04919	0,05196	0,05216	0,05314	0,05314	0,05313	0,05306	0,05420	0,05422	0,05480	0,05465	0,05453	0,05444	0,05444	0,05442	0,05442	0,05442	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год	0,190	0,168	0,154	0,154	0,150	0,155	0,139	0,142	0,143	0,143	0,143	0,142	0,143	0,142	0,142	0,142	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2(°С x сут)	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{jr.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,07008	0,06927	0,05846	0,06226	0,06129	0,06084	0,06463	0,06476	0,06594	0,06594	0,06594	0,06588	0,06730	0,06733	0,06804	0,06784	0,06767	0,06758	0,06758	0,06757	0,06757	0,06757	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{jr.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00007	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	p _j	Гкал/ч/га	0,18	0,19	0,16	0,18	0,18	0,18	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	p _{j,A+lo.жф}	Гкал/га	0,287	0,274	0,254	0,255	0,254	0,262	0,251	0,256	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,256	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	p̄ _{j,A+lp.o.жф}	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0019	0,0016	0,0018	0,0018	0,0018	0,0020	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0024	0,0024	0,0025	0,0025	0,0025	0,0026	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	p̄ _{j,A+lo.жф}	Гкал/чел/год	6,185	5,628	5,328	5,403	5,478	5,795	5,424	5,692	5,770	5,818	5,863	5,909	5,964	6,012	6,061	6,090	6,170	6,264	6,367	6,444	6,531	6,606	
Теплоисточник №2 Котельная «Привокзальная» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																										
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	1051,3	1132,5	1251,4	1266,5	1 353	1 393	1 417	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2	581,6	589,3	611	614	648	670	670	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	687	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{jr.сумм}	Гкал/ч	73,9	84,7	92,2	89,8	89,8	95,2	96,8	117,0	127,3	127,3	133,7	133,7	133,7	133,7	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{jr.жф}	Гкал/ч	42,8	50,1	55,7	54,4	54,6	57,8	59,1	72,2	78,6	78,6	82,5	82,5	82,5	82,5	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.p.жф}	Гкал/ч	35,3	42,6	47,3	46,1	46,3	48,7	49,6	58,4	62,6	62,6	65,1	65,1	65,1	65,1	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	68,9	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jr.гвс.жф}	Гкал/ч	7,5	7,5	8,5	8,2	8,3	9,1	9,4	13,9	16,0	16,0	17,4	17,4	17,4	17,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{jr.одф}	Гкал/ч	31,1	34,6	36,5	35,4	35,2	37,4	37,7	44,8	48,7	48,7	51,2	51,2	51,2	51,2	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jr.о.одф}	Гкал/ч	28,2	31,4	33,1	32,1	31,9	33,9	34,2	40,6	44,2	44,2	46,4	46,4	46,4	46,4	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jr.гвс.одф}	Гкал/ч	2,9	3,2	3,4	3,3	3,3	3,5	3,5	4,2	4,6	4,6	4,8	4,8	4,8	4,8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал	243,46	243,46	243,46	243,61	250,10	231,41	245,69	312,74	340,19	340,19	357,06	357,06	357,06	357,06	382,16	382,16	382,16	382,16	382,16	382,16	382,16	382,16
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	140,9	144,0	147,1	147,5	152,1	140,5	150,0	193,1	210,0	210,0	220,4	220,4	220,4	220,4	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9	235,9
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал	116,2	122,4	124,8	125,2	129,0	118,4	126,0	156,1	167,2	167,2	174,0	174,0	174,0	174,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал	24,8	21,6	22,3	22,4	23,1	22,0	23,9	37,0	42,8	42,8	46,5	46,5	46,5	46,5	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{юдф}	тыс. Гкал	102,5	99,5	96,4	96,1	98,0	90,9	95,7	119,7	130,2	130,2	136,6	136,6	136,6	136,6	146,2	146,2	146,2	146,2	146,2	146,2	146,2	146,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал	92,9	90,1	87,3	87,1	88,8	82,4	86,7	108,4	117,9	117,9	123,8	123,8	123,8	123,8	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5	132,5
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал	9,6	9,3	9,1	9,0	9,2	8,5	9,0	11,2	12,2	12,2	12,8	12,8	12,8	12,8	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{jr.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,04069	0,0442 1	0,04452	0,04295	0,0403 5	0,04149	0,04170	0,04799	0,05224	0,05224	0,05485	0,05485	0,05485	0,05485	0,05874	0,05874	0,05874	0,05874	0,05874	0,05874	0,05874	0,05874
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год	0,110	0,108	0,100	0,099	0,095	0,085	0,089	0,104	0,111	0,111	0,116	0,116	0,116	0,116	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00003	0,0000 3	0,00002	0,00002	0,0000 2	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{jr.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,05352	0,0587 1	0,05975	0,05771	0,0543 5	0,05582	0,05627	0,06519	0,07096	0,07096	0,07451	0,07451	0,07451	0,07451	0,07978	0,07978	0,07978	0,07978	0,07978	0,07978	0,07978	0,07978
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{jr.ов.одф}	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00004	0,0000 4	0,00004	0,00004	0,0000 4	0,00003	0,00003	0,00004	0,00004	0,00004	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _j	Гкал/ч/га	0,179	0,206	0,225	0,219	0,219	0,224	0,216	0,262	0,285	0,285	0,284	0,284	0,284	0,284	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{j,A+1o.жф}	Гкал/га	3,16	2,97	2,92	2,91	2,82	3,18	3,16	2,55	2,38	2,38	2,41	2,41	2,41	2,41	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{j,A+1p.о.жф}	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0019	0,0021	0,0021	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0025	0,0025	0,0026	0,0026	0,0027	0,0027	0,0027	0,0028
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{j,A+1o.жф}	Гкал/чел/год	3,591	3,620	3,440	3,469	3,476	3,184	3,470	4,148	4,489	4,526	4,748	4,794	4,838	4,880	5,209	5,258	5,345	5,436	5,528	5,598	5,676	5,741
Теплоисточник №3 Котельная «Северо-Западная» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	2226,7	4339,2	4333,4	4333,4	4 339	4 351	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424	4 424
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{юдф}	тыс. м2	716,4	1402,1	1412,6	1414,1	1 445	1 464	1 471	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475	1 475
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{jr.сумм}	Гкал/ч	124,0	176,8	208,9	183,3	183,3	184,1	187,4	187,6	187,7	187,7	187,7	187,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{jr.жф}	Гкал/ч	84,3	120,1	141,6	124,3	123,6	123,9	126,4	126,5	126,5	126,5	126,5	126,5	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.p.жф}	Гкал/ч	72,1	104,0	122,3	107,3	106,7	106,8	109,1	109,1	109,2	109,2	109,2	109,2	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6	109,6
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jr.гвс.жф}	Гкал/ч	12,3	16,1	19,3	16,9	16,9	17,0	17,3	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{jr.одф}	Гкал/ч	39,7	56,6	67,2	59,1	59,7	60,3	60,9	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jr.о.одф}	Гкал/ч	35,9	51,3	60,9	53,5	54,1	54,6	55,2	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jr.гвс.одф}	Гкал/ч	3,7	5,3	6,3	5,5	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал	575,00	575,00	575,00	551,04	547,84	506,89	538,17	568,21	568,42	568,42	568,42	568,42	571,36	571,36	571,36	571,36	571,36	571,36	571,36	571,36	571,36	571,36
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	391,1	390,7	389,9	373,5	369,5	341,0	363,1	383,1	383,3	383,3	383,3	383,3	385,3	385,3	385,3	385,3	385,3	385,3	385,3	385,3	385,3	385,3
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал	334,2	338,2	336,7	322,6	319,0	294,1	313,4	330,6	330,7	330,7	330,7	330,7	332,0	332,0	332,0	332,0	332,0	332,0	332,0	332,0	332,0	332,0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал	56,9	52,5	53,1	50,9	50,5	46,9	49,7	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{юдф}	тыс. Гкал	183,9	184,3	185,1	177,5	178,4	165,9	175,0	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал	166,6	167,0	167,7	160,8	161,6	150,3	158,6	167,7	167,8	167,8	167,8	167,8	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал	17,3	17,3	17,4	16,7	16,7	15,6	16,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
5	Удельная тепловая нагрузка в	q _{jr.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,03788	0,0276	0,03268	0,02867	0,0284	0,02847	0,02858	0,02859	0,02860	0,02860	0,02860	0,02860	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875	0,02875

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	жилищном фонде				8			9																	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo} .жф	Гкал/м2/год	0,150	0,078	0,078	0,074	0,074	0,068	0,071	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo} .жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00004	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{jp} .ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05535	0,04040	0,04760	0,04176	0,04130	0,04116	0,04144	0,04143	0,04144	0,04144	0,04144	0,04144	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167	0,04167
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{jp} .ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00006	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	p _j	Гкал/ч/га	0,235	0,338	0,399	0,350	0,350	0,352	0,358	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	p _j ,A+1o.жф	Гкал/га	1,40	1,37	1,38	1,44	1,45	1,58	1,48	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	p̄ _j ,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0012	0,0009	0,0011	0,0010	0,0010	0,0011	0,0011	0,0011	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	p̄ _j ,A+1o.жф	Гкал/чел/год	4,878	2,611	2,681	2,614	2,681	2,532	2,764	2,989	3,020	3,045	3,070	3,100	3,140	3,168	3,196	3,226	3,279	3,336	3,392	3,435	3,483	3,523
Теплоисточник №4 Котельная «Юго-Западная» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	F _ж жф	тыс. м2	5225,1	6417,1	6545,1	6560,5	6 623	6 910	7 099	7 242	7 261	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271	7 271
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{jo} дф	тыс. м2	1317,5	1581,1	1660,4	1804,5	2 033	2 054	2 054	2 121	2 124	2 144	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{jp} .сумм	Гкал/ч	293,8	309,0	327,1	332,1	332,1	348,2	356,9	365,6	371,4	372,8	373,7	373,7	373,7	373,7	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9	373,9
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{jp} .жф	Гкал/ч	211,0	222,9	234,6	234,2	228,5	241,3	248,9	254,3	258,3	258,9	258,2	258,2	258,2	258,2	258,3	258,3	258,3	258,3	258,3	258,3	258,3	258,3
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo} .p.жф	Гкал/ч	186,2	189,4	199,2	198,6	193,4	203,5	209,6	214,1	217,1	217,3	216,7	216,7	216,7	216,7	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jp} .гвс.жф	Гкал/ч	24,8	33,5	35,4	35,6	35,1	37,9	39,3	40,2	41,2	41,6	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{jp} .одф	Гкал/ч	82,9	86,1	92,5	97,9	103,6	106,9	108,0	111,4	113,0	114,0	115,5	115,5	115,5	115,5	115,6	115,6	115,6	115,6	115,6	115,6	115,6	115,6
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jp} .о.одф	Гкал/ч	75,1	78,0	83,8	88,7	93,9	96,8	97,9	100,9	102,4	103,3	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{jp} .гвс.одф	Гкал/ч	7,8	8,1	8,7	9,2	9,7	10,0	10,1	10,5	10,6	10,7	10,8	10,8	10,8	10,8	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{jc} сумм	тыс. Гкал	1025,78	1025,78	1025,78	1110,05	1144,72	1059,16	1124,51	1216,68	1236,83	1241,96	1245,10	1245,10	1245,10	1245,10	1245,77	1245,77	1245,77	1245,77	1245,77	1245,77	1245,77	1245,77
4.1	в жилищном фонде	Q _j жф	тыс. Гкал	736,5	739,9	735,6	782,7	787,4	734,1	784,1	846,1	860,4	862,3	860,2	860,2	860,2	860,2	860,7	860,7	860,7	860,7	860,7	860,7	860,7	860,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo} .жф	тыс. Гкал	650,1	628,8	624,6	663,8	666,6	618,9	660,4	712,3	723,0	723,9	722,0	722,0	722,0	722,0	722,3	722,3	722,3	722,3	722,3	722,3	722,3	722,3
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _j гвс.жф	тыс. Гкал	86,5	111,2	111,0	118,9	120,9	115,2	123,7	133,8	137,3	138,5	138,2	138,2	138,2	138,2	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{jo} дф	тыс. Гкал	289,3	285,9	290,2	327,3	357,3	325,1	340,4	370,6	376,5	379,6	384,9	384,9	384,9	384,9	385,1	385,1	385,1	385,1	385,1	385,1	385,1	385,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo} .одф	тыс. Гкал	262,1	259,0	262,9	296,6	323,7	294,6	308,4	335,8	341,1	344,0	348,8	348,8	348,8	348,8	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0	349,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _j гвс.одф	тыс. Гкал	27,2	26,8	27,2	30,7	33,5	30,5	32,0	34,8	35,3	35,6	36,1	36,1	36,1	36,1	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{jp} .о.жф	Гкал/ч/м2	0,04038	0,03473	0,03584	0,03570	0,03449	0,03492	0,03506	0,03511	0,03558	0,03560	0,03551	0,03551	0,03551	0,03551	0,03553	0,03553	0,03553	0,03553	0,03553	0,03553	0,03553	0,03553
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo} .жф	Гкал/м2/год	0,124	0,098	0,095	0,101	0,101	0,090	0,093	0,098	0,100	0,100	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo} .жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{jp} .ов.одф	Гкал/ч/м2	0,06289	0,05446	0,05572	0,05427	0,05098	0,05203	0,05259	0,05251	0,05323	0,05316	0,05273	0,05273	0,05273	0,05273	0,05275	0,05275	0,05275	0,05275	0,05275	0,05275	0,05275	0,05275
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{jp} .ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	p _j	Гкал/ч/га	0,354	0,377	0,399	0,405	0,405	0,425	0,428	0,438	0,445	0,445	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,445	0,445	0,444	0,444	0,443	0,442	0,442
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в	p _j ,A+1o.жф	Гкал/га	1,13	1,16	1,16	1,10	1,09	1,17	1,12	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	жилищном фонде																								
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ṙj,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ṙj,A+1o.жф	Гкал/чел/год	4,043	3,282	3,292	3,552	3,671	3,355	3,630	3,935	4,023	4,055	4,078	4,118	4,155	4,191	4,231	4,271	4,341	4,416	4,490	4,547	4,610	4,663
Теплоисточник №5 Котельная «Угловая» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	438,4	578,2	577,4	577,4	577	581	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	265	349,5	352,9	352,9	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	28,2	33,1	34,7	34,3	34,3	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	15,8	18,6	19,3	19,1	19,1	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	15,0	17,9	18,6	18,3	18,4	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,9	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	12,4	14,6	15,3	15,1	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.o.одф	Гкал/ч	11,2	13,2	13,9	13,7	13,7	13,8	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	115,66	115,66	115,66	112,33	101,69	94,09	99,89	105,36	105,36	105,36	105,36	105,36	105,36	105,36	105,36	105,36	105,36	105,36	105,36	105,36	105,36	105,36
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	64,8	64,8	64,5	62,7	56,7	52,6	56,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	61,3	62,5	61,9	60,2	54,4	50,4	53,6	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	3,5	2,3	2,6	2,5	2,3	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	50,9	50,9	51,1	49,7	44,9	41,5	43,9	46,3	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	46,1	46,1	46,3	45,0	40,7	37,6	39,8	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	4,8	4,8	4,8	4,7	4,2	3,9	4,1	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.o.жф	Гкал/ч/м2	0,03608	0,03209	0,03350	0,03311	0,03315	0,03317	0,03308	0,03308	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310	0,03310
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,140	0,108	0,107	0,104	0,094	0,087	0,092	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.oв.одф	Гкал/ч/м2	0,04684	0,04165	0,04341	0,04290	0,04296	0,04303	0,04294	0,04294	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295	0,04295
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.oв.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00005	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,185	0,219	0,230	0,227	0,227	0,228	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	2,19	2,12	2,14	2,20	2,44	2,63	2,56	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ṙj,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0012	0,0011	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ṙj,A+1o.жф	Гкал/чел/год	4,542	3,621	3,701	3,657	3,439	3,250	3,585	3,877	3,916	3,949	3,981	4,020	4,057	4,092	4,129	4,167	4,236	4,309	4,381	4,437	4,499	4,550
Теплоисточник №6 Котельная «Улица Семашко, д. 10» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	183,8	222,7	222,7	222,7	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	40,5	49,1	49,1	49,1	49	49	49	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	7,0	8,6	8,9	6,7	6,8	6,8	6,8	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	7,0	8,6	8,9	6,7	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjr.одф	Гкал/ч	2,5	3,1	3,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjr.o.одф	Гкал/ч	2,5	3,1	3,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.одф	Гкал/ч																						
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	41,54	41,54	41,54	30,53	33,79	31,27	33,20	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39	36,39
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	30,6	30,6	30,6	22,5	24,9	23,0	24,5	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	30,6	30,6	30,6	22,5	24,9	23,0	24,5	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	10,9	10,9	10,9	8,0	8,9	8,2	8,7	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	10,9	10,9	10,9	8,0	8,9	8,2	8,7	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjr.o.жф	Гкал/ч/м2	0,03800	0,03873	0,03976	0,03030	0,03043	0,03043	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172	0,03172
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,166	0,137	0,137	0,101	0,112	0,103	0,110	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00004	0,00003	0,00003	0,00002	0,00003	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjr.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,06163	0,06281	0,06447	0,04913	0,04935	0,04935	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019	0,05019
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jr.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00007	0,00005	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,704	0,878	0,902	0,687	0,690	0,690	0,690	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,674	0,625	0,582	0,544	0,512	0,483	0,457
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	0,38	0,38	0,38	0,52	0,47	0,50	0,47	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,49	0,53	0,57	0,61	0,65	0,68	0,72
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0012	0,0013	0,0014	0,0011	0,0011	0,0011	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	5,411	4,603	4,740	3,545	4,077	3,874	4,285	4,621	4,666	4,705	4,743	4,790	4,833	4,875	4,919	4,965	5,047	5,133	5,220	5,286	5,360	5,422
Теплоисточник №7 Котельная «Улица Октябрьская, д. 53» в зоне деятельности ЕТО №1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	94,2	152,2	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	65,8	106,3	128,5	128,5	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjr.сумм	Гкал/ч	6,9	6,6	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjr.жф	Гкал/ч	3,6	3,5	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	3,6	3,5	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjr.одф	Гкал/ч	3,2	3,1	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjr.o.одф	Гкал/ч	3,2	3,1	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.одф	Гкал/ч																						
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	23,49	23,49	23,49	24,23	23,67	21,90	23,25	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52	24,52
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	12,4	12,4	12,4	12,8	12,5	11,6	12,3	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	12,4	12,4	12,4	12,8	12,5	11,6	12,3	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	11,1	11,1	11,1	11,4	11,1	10,3	10,9	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	11,1	11,1	11,1	11,4	11,1	10,3	10,9	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
4.2.2	для целей горячего	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	водоснабжения																								
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,03860	0,0228 ₅	0,02284	0,02284	0,0227 ₃	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273	0,02273
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{то.жф}	Гкал/м2/год	0,132	0,082	0,068	0,070	0,068	0,063	0,067	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{то.жф}	Гкал/м2(°С х сут)	0,00003	0,0000 ₂	0,00002	0,00002	0,0000 ₂	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,04914	0,0290 ₉	0,02908	0,02908	0,0289 ₃	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893	0,02893
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00004	0,0000 ₃	0,00002	0,00002	0,0000 ₂	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га	0,232	0,224	0,271	0,271	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{г,А+1о.жф}	Гкал/га	2,07	2,05	2,05	1,99	2,03	2,20	2,07	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{г,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0011	0,0011
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{г,А+1о.жф}	Гкал/чел/год	4,289	2,737	2,331	2,447	2,483	2,360	2,610	2,823	2,850	2,874	2,897	2,926	2,952	2,978	3,005	3,033	3,083	3,136	3,189	3,229	3,274	3,312
Итого по ЕТО №1																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	12559	16467	16759	16818	17 058	17401	17936	18167	18172	18181	18185	18200	18202	18206	18209	18219	18224	18241	18243	18248	18251	18251
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2	6031	7374	7522	7670	7 999	8106	8146	8299	8302	8322	8369	8369	8369	8369	8374	8395	8411	8411	8411	8411	8411	8411
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч	939	1053	1048	1047	1047,5	1070	1122	1157	1180	1182	1189	1189	1200	1200	1215	1216	1216	1217	1217	1217	1217	1217
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч	554	627	637	628	622,8	638	673	692	706	707	710	711	716	716	725	725	724	725	725	725	725	725
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{то.р.жф}	Гкал/ч	4024	4045	3958	3995	4010,7	3934	4011	4247	4306	4311	4332	4333	4348	4348	4381	4382	4382	4382	4382	4382	4382	4382
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч	534	559	584	592	596,1	591	637	686	705	706	713	713	721	722	735	735	736	736	736	736	737	737
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч	1878	1876	1833	1863	1887,3	1870	1877	1992	2023	2027	2043	2042	2053	2053	2072	2074	2076	2074	2074	2074	2074	2074
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч	4024	4045	3958	3995	4010,7	3934	4011	4247	4306	4311	4332	4333	4348	4348	4381	4382	4382	4382	4382	4382	4382	4382
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч	534	559	584	592	596,1	591	637	686	705	706	713	713	721	722	735	735	736	736	736	736	737	737
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал	3619	3550	3493	3540	3559,2 ₉	3455	3526	3776	3831	3836	3856	3856	3869	3869	3900	3901	3901	3902	3902	3902	3902	3902
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	2126	2101	2072	2096	2096,7	2017	2099	2248	2282	2284	2292	2294	2300	2301	2319	2318	2317	2319	2319	2320	2320	2320
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{то.жф}	тыс. Гкал	4024	4045	3958	3995	4010,7	3934	4011	4247	4306	4311	4332	4333	4348	4348	4381	4382	4382	4382	4382	4382	4382	4382
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал	534	559	584	592	596,1	591	637	686	705	706	713	713	721	722	735	735	736	736	736	736	737	737
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{годф}	тыс. Гкал	1878	1876	1833	1863	1887,3	1870	1877	1992	2023	2027	2043	2042	2053	2053	2072	2074	2076	2074	2074	2074	2074	2074
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{то.одф}	тыс. Гкал	4024	4045	3958	3995	4010,7	3934	4011	4247	4306	4311	4332	4333	4348	4348	4381	4382	4382	4382	4382	4382	4382	4382
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.одф}	тыс. Гкал	534	559	584	592	596,1	591	637	686	705	706	713	713	721	722	735	735	736	736	736	736	737	737
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,04411	0,0380 ₇	0,03799	0,03733	0,0365 ₁	0,03667	0,03751	0,03812	0,03886	0,03887	0,03905	0,03904	0,03933	0,03934	0,03980	0,03978	0,03975	0,03975	0,03975	0,03975	0,03975	0,03975
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{то.жф}	Гкал/м2/год	0,320	0,246	0,236	0,238	0,235	0,226	0,224	0,234	0,237	0,237	0,238	0,238	0,239	0,239	0,241	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	3650	3651	3652	3653	3654	3655	3656	3657	3658	3659	3660	3661	3662	3663	3664	3665	3666	3667	3668	3669	3670	3671
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{то.жф}	Гкал/м2(°С х сут)	0,00009	0,0000 ₇	0,00006	0,00007	0,0000 ₆	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,31139	0,2543 ₈	0,24364	0,24292	0,2359 ₄	0,23070	0,23038	0,24005	0,24373	0,24363	0,24410	0,24394	0,24526	0,24525	0,24742	0,24707	0,24681	0,24661	0,24660	0,24656	0,24654	0,24654
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00009	0,0000 ₇	0,00007	0,00007	0,0000 ₆	0,00006	0,00006	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га	0,224	0,253	0,252	0,251	0,252	0,256	0,265	0,274	0,279	0,279	0,280	0,280	0,282	0,282	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,285	0,285	0,285

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j, A+1o.жф$	Гкал/га	0,96	0,97	0,95	0,96	0,96	0,94	0,95	1,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03		
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_j, A+1p.o.жф$	Гкал/ч/чел.	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019		
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_j, A+1o.жф$	Гкал/чел/год	10,413	8,228	8,147	8,340	8,575	8,468	8,727	9,352	9,575	9,659	9,784	9,873	9,995	10,080	10,248	10,339	10,507	10,678	10,857	10,992	11,144	11,272		
ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
Теплоисточник №8 Котельная Свободный Сокол в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	216,8	262,8	260,6	269,6	288	288																		
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2	270,5	330,7	330,7	330,7	335	335																		
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч	26,5	27,3	32,1	32,6	32,6	32,6																		
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч	10,6	10,9	12,7	13,1	13,5	13,5																		
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.p.жф}	Гкал/ч	8,2	8,5	11,1	11,4	11,7	11,7																		
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч	2,4	2,4	1,7	1,8	1,8	1,8																		
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч	15,9	16,4	19,4	19,4	19,1	19,1																		
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч	14,4	14,9	17,6	17,6	17,3	17,3																		
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч	1,5	1,5	1,8	1,8	1,8	1,8																		
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал	72,89	72,89	72,89	73,52	68,35	68,35																		
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	29,2	29,0	28,9	29,7	28,4	28,4																		
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал	22,5	22,7	25,1	25,7	24,6	24,6																		
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал	6,6	6,3	3,8	4,0	3,8	3,8																		
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	43,7	43,9	44,0	43,8	40,0	40,0																		
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал	39,6	39,8	39,9	39,7	36,2	36,2																		
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.одф}	тыс. Гкал	4,1	4,1	4,1	4,1	3,8	3,8																		
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,04895	0,0413 7	0,04887	0,04876	0,0470 7	0,04707																		
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год	0,104	0,086	0,096	0,095	0,085	0,085																		
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323																		
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2(°С x сут)	0,00003	0,0000 2	0,00002	0,00002	0,0000 2	0,00002																		
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,05885	0,0497 1	0,05868	0,05870	0,0568 8	0,05688																		
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00004	0,0000 3	0,00003	0,00003	0,0000 3	0,00003																		
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _j	Гкал/ч/га	0,269	0,279	0,327	0,332	0,332	0,332																		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{j, A+1o.жф}	Гкал/га	3,89	3,83	3,46	3,38	3,53	3,53																		
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{j, A+1p.o.жф}	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0014	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018																		
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{j, A+1o.жф}	Гкал/чел/год	3,376	2,894	3,320	3,343	3,118	3,202																		
Теплоисточник №9 Котельная 13 квартал в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6		
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч																								
3.1.1	для целей отопления и	Q _{jo.p.жф}	Гкал/ч																								

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042		
	вентиляции																										
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6		
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{пр.одф}	Гкал/ч																								
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{пр.о.одф}	Гкал/ч																								
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.одф}	Гкал/ч																								
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал	8,53	8,53	8,53	8,27	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33		
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.жф}	тыс. Гкал																								
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.жф}	тыс. Гкал	8,5	8,5	8,5	8,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3		
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал																								
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.одф}	тыс. Гкал																								
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.одф}	тыс. Гкал																								
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{пр.о.жф}	Гкал/ч/м2																								
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{жо.жф}	Гкал/м2/год																								
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323		
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{жо.жф}	Гкал/м2(°С x сут)																								
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр.ов.одф}	Гкал/ч/м2																								
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{пр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)																								
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _ж	Гкал/ч/га	0,062	0,062	0,062	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/га																								
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{ж,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.																								
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/чел/год																								
Теплоисточник №10 Котельная МСЧ «Свободный Сокол» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23		
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{пр.сумм}	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7		
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{пр.жф}	Гкал/ч																								
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.р.жф}	Гкал/ч																								
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.жф}	Гкал/ч																								
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{пр.одф}	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7		
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{пр.о.одф}	Гкал/ч																								
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7		
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал	1,67	1,67	1,67	1,06	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14		
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал																								
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.жф}	тыс. Гкал																								
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.жф}	тыс. Гкал																								
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1		

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjr.о.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00000	0,0000 0	0,00000	0,00000	0,0000 0	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjr.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,03130	0,0313 0	0,03130	0,03130	0,0304 3	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043	0,03043
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jr.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00002	0,0000 2	0,00002	0,00001	0,0000 1	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,031	0,031	0,360	0,360	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1о.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1о.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №11 Котельная Центролит в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	234,7	234,7	234,7	234,1	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	140,8	143,9	143,9	147,3	153	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjr.сумм	Гкал/ч	18,5	18,8	27,4	27,6	27,6	27,9	28,1	28,1	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjr.жф	Гкал/ч	10,4	10,5	15,3	15,2	16,8	16,9	17,0	17,0	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	8,3	8,5	13,7	13,7	15,1	15,2	15,3	15,3	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.жф	Гкал/ч	2,1	2,0	1,5	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjr.одф	Гкал/ч	8,1	8,3	12,1	12,4	10,8	11,0	11,1	11,1	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjr.о.одф	Гкал/ч	7,3	7,6	11,0	11,2	9,8	10,0	10,0	10,0	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.одф	Гкал/ч	0,8	0,8	1,1	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	100,49	100,49	100,49	96,70	95,24	95,24	95,24	95,24	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77	108,77
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	56,5	56,0	56,0	53,4	57,9	57,7	57,7	57,7	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	45,0	45,2	50,4	47,9	52,1	51,8	51,8	51,8	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	11,4	10,8	5,7	5,5	5,8	5,9	5,9	5,9	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	44,0	44,5	44,5	43,3	37,4	37,6	37,6	37,6	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	39,9	40,3	40,3	39,3	33,9	34,0	34,0	34,0	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	4,1	4,2	4,2	4,1	3,5	3,5	3,5	3,5	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjr.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04417	0,0447 2	0,06507	0,06499	0,0527 1	0,05320	0,05353	0,05353	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908	0,05908
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,192	0,193	0,215	0,205	0,164	0,163	0,163	0,163	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00005	0,0000 5	0,00005	0,00005	0,0000 4	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjr.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05740	0,0579 2	0,08429	0,08388	0,0709 6	0,07149	0,07195	0,07195	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940	0,07940
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в	q̄jr.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00008	0,0000 7	0,00007	0,00007	0,0000 6	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	общественно-деловом фонде																								
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,132	0,136	0,196	0,197	0,197	0,200	0,201	0,201	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	2,77	2,73	2,45	2,58	2,37	2,38	2,38	2,38	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0014	0,0015	0,0022	0,0023	0,0019	0,0020	0,0021	0,0021	0,0024	0,0024	0,0024	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0026	0,0026	0,0027	0,0027	0,0027	0,0028
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρj,A+1o.жф	Гкал/чел/год	6,235	6,450	7,402	7,183	5,968	6,100	6,355	6,516	7,444	7,505	7,566	7,641	7,710	7,777	7,848	7,921	8,051	8,189	8,327	8,433	8,550	8,649
Теплоисточник №12 Котельная Электроаппарат в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fжжф	тыс. м2	43,5	51,1	50,5	50,1	154	154	154	154	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fјодф	тыс. м2	43,1	50,6	50,7	50,7	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qјp.сумм	Гкал/ч	4,5	5,6	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qјp.жф	Гкал/ч	2,0	2,5	2,3	2,3	3,2	3,2	3,2	3,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјo.p.жф	Гкал/ч	2,0	2,5	2,3	2,3	3,1	3,1	3,1	3,1	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјp.гвс.жф	Гкал/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјp.одф	Гкал/ч	2,5	3,1	2,8	2,8	1,9	1,9	1,9	1,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјp.o.одф	Гкал/ч	2,2	2,8	2,6	2,6	1,7	1,7	1,7	1,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјp.гвс.одф	Гкал/ч	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qјсумм	тыс. Гкал	11,89	11,89	11,89	11,83	10,55	10,55	10,55	10,55	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64	19,64
4.1	в жилищном фонде	Qјжф	тыс. Гкал	5,4	5,4	5,3	5,3	6,7	6,7	6,7	6,7	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјo.жф	тыс. Гкал	5,4	5,4	5,3	5,3	6,5	6,5	6,5	6,5	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјодф	тыс. Гкал	6,5	6,5	6,6	6,5	3,8	3,8	3,8	3,8	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјo.одф	тыс. Гкал	5,9	5,9	5,9	5,9	3,5	3,5	3,5	3,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.одф	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qјp.o.жф	Гкал/ч/м2	0,04682	0,04942	0,04540	0,04540	0,02106	0,02106	0,02106	0,02106	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534	0,03534
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qјo.жф	Гкал/м2/год	0,123	0,105	0,106	0,106	0,042	0,042	0,042	0,042	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qјo.жф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qјp.oв.одф	Гкал/ч/м2	0,05738	0,06057	0,05557	0,05553	0,02917	0,02917	0,02917	0,02917	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879	0,04879
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	qјp.oв.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,283	0,349	0,320	0,318	0,319	0,319	0,319	0,319	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,498	0,467	0,439	0,415	0,393	0,373	0,355
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	2,59	2,59	2,61	2,64	2,14	2,14	2,14	2,14	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,34	1,44	1,53	1,62	1,71	1,80	1,89
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0017	0,0016	0,0016	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρj,A+1o.жф	Гкал/чел/год	4,013	3,522	3,645	3,704	1,540	1,582	1,648	1,690	2,954	2,978	3,003	3,032	3,060	3,086	3,114	3,143	3,195	3,250	3,305	3,346	3,393	3,432
Теплоисточник №13 Котельная 108 квартал в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fжжф	тыс. м2	10,8	19	19	19	19	27	27	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fјодф	тыс. м2	11,2	14,3	14,3	14,3	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qјp.сумм	Гкал/ч	1,4	1,4	1,8	1,8	1,8	2,2	2,2	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _ж .жф	Гкал/ч	0,6	0,7	0,9	0,9	0,9	1,3	1,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _ж o.p.жф	Гкал/ч	0,6	0,7	0,9	0,9	0,9	1,3	1,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _ж p.гвс.жф	Гкал/ч						0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _ж p.одф	Гкал/ч	0,8	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _ж p.o.одф	Гкал/ч	0,7	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _ж p.гвс.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _ж сумм	тыс. Гкал	3,68	3,68	3,68	3,57	2,98	2,98	2,98	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
4.1	в жилищном фонде	Q _ж жф	тыс. Гкал	1,6	1,9	1,9	1,8	1,5	1,8	1,7	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _ж o.жф	тыс. Гкал	1,6	1,9	1,9	1,8	1,5	1,7	1,7	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _ж гвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _ж одф	тыс. Гкал	2,1	1,8	1,8	1,7	1,5	1,2	1,2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _ж o.одф	тыс. Гкал	1,9	1,6	1,6	1,6	1,3	1,1	1,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _ж гвс.одф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _ж p.o.жф	Гкал/ч/м2	0,05640	0,0372 6	0,04914	0,04914	0,0486 0	0,04680	0,04753	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663	0,03663
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _ж o.жф	Гкал/м2/год	0,150	0,099	0,099	0,096	0,080	0,064	0,065	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _ж o.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00004	0,0000 2	0,00002	0,00002	0,0000 2	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _ж p.o.в.одф	Гкал/ч/м2	0,06883	0,0470 0	0,06198	0,06198	0,0613 0	0,06206	0,06279	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449	0,06449
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _ж p.o.в.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00004	0,0000 3	0,00003	0,00003	0,0000 2	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	p _ж	Гкал/ч/га	0,108	0,108	0,143	0,143	0,141	0,171	0,171	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,288	0,266	0,247	0,230	0,216	0,203	0,192
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	p _ж ,A+1o.жф	Гкал/га	6,84	5,88	5,88	6,06	7,26	6,36	6,40	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,20	2,38	2,56	2,74	2,93	3,11	3,29
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	p̄ _ж ,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0018	0,0012	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0019	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	p̄ _ж ,A+1o.жф	Гкал/чел/год	4,885	3,327	3,426	3,385	2,934	2,402	2,543	2,665	2,691	2,714	2,736	2,763	2,788	2,812	2,837	2,864	2,911	2,961	3,011	3,049	3,092	3,127
Теплоисточник №14 Котельная Баумана в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	F _ж жф	тыс. м2	39,6	50,8	50,8	50,8	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _ж одф	тыс. м2	10,7	13,7	13,7	13,7	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _ж p.сумм	Гкал/ч	4,0	4,0	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _ж p.жф	Гкал/ч	2,9	2,9	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _ж o.p.жф	Гкал/ч	2,0	2,0	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _ж p.гвс.жф	Гкал/ч	0,9	0,9	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _ж p.одф	Гкал/ч	1,2	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _ж p.o.одф	Гкал/ч	1,1	1,1	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _ж p.гвс.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _ж сумм	тыс. Гкал	15,30	15,30	15,30	15,38	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
4.1	в жилищном фонде	Q _ж жф	тыс. Гкал	10,8	10,8	10,8	10,9	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _ж o.жф	тыс. Гкал	7,4	7,4	9,7	9,8	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _ж гвс.жф	тыс. Гкал	3,4	3,4	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	4,5	4,5	4,5	4,5	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	4,0	4,0	4,0	4,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,07203	0,05617	0,07081	0,07081	0,07109	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	0,07194	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,187	0,146	0,191	0,192	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00005	0,00004	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,11005	0,08587	0,10824	0,10824	0,10866	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	0,10996	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00010	0,00008	0,00008	0,00008	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,196	0,196	0,242	0,242	0,243	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	2,50	2,50	1,91	1,90	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0023	0,0019	0,0024	0,0025	0,0026	0,0027	0,0028	0,0029	0,0029	0,0029	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0031	0,0031	0,0031	0,0032	0,0033	0,0033	0,0034	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	6,084	4,891	6,597	6,752	6,242	6,412	6,679	6,848	6,916	6,972	7,030	7,099	7,163	7,225	7,291	7,359	7,480	7,608	7,737	7,834	7,944	8,035
Теплоисточник №15 Котельная с. Подгорное в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	10,5	11,4	11,4	11,4	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	7,9	8,6	8,6	8,6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	0,4	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	3,35	3,35	3,35	3,36	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,06548	0,06383	0,06788	0,06788	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	0,06743	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,095	0,092	0,119	0,120	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,08260	0,08050	0,08560	0,08560	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	0,08504	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄пр.ов.одф	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00005	0,00005	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,302	0,319	0,335	0,335	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+Iо.жф	Гкал/га	4,02	3,84	2,95	2,94	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj,A+Iр.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0021	0,0023	0,0024	0,0025	0,0025	0,0026	0,0027	0,0027	0,0027	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0029	0,0029	0,0029	0,0030	0,0030	0,0031	0,0031	0,0032
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρj,A+Iо.жф	Гкал/чел/год	3,089	3,072	4,120	4,199	4,442	4,562	4,752	4,873	4,921	4,961	5,002	5,051	5,097	5,141	5,187	5,236	5,322	5,413	5,505	5,574	5,652	5,717
Теплоисточник №16 Котельная Школы № 16 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	2	2,1	2,1	2,1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,49	0,49	0,49	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04945	0,04709	0,03425	0,03425	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281	0,04281
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год	0,177	0,168	0,153	0,141	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jо.жф	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°C x сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,364	0,364	0,267	0,267	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+Iо.жф	Гкал/га	0,76	0,76	0,84	0,91	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj,A+Iр.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0016	0,0012	0,0012	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρj,A+Iо.жф	Гкал/чел/год	5,744	5,639	5,262	4,951	6,881	7,067	7,362	7,548	7,623	7,685	7,748	7,824	7,895	7,964	8,036	8,111	8,245	8,386	8,527	8,635	8,756	8,856
Теплоисточник №17 Котельная Школы № 22 Северный Рудник в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0,5	0,6	0,6	0,6	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	2	2,4	2,4	2,4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042		
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1			
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.р.жф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1			
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1			
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал	0,32	0,32	0,32	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23			
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{годф}	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2			
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2			
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.одф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,06473	0,05394	0,03596	0,03596	0,02997	0,02997	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254	0,03254			
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год	0,165	0,138	0,138	0,102	0,100	0,100	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130			
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323			
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2(°C x сут)	0,00004	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003			
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,07382	0,06151	0,04101	0,04101	0,03417	0,03417	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675	0,03675			
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гр.ов.одф}	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002			
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га	0,059	0,072	0,048	0,048	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040			
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{г,А+1о.жф}	Гкал/га	31,92	26,48	26,48	35,65	36,35	36,35	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48			
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{г,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0018	0,0012	0,0013	0,0011	0,0011	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015			
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{г,А+1о.жф}	Гкал/чел/год	5,376	4,618	4,756	3,595	3,662	3,761	5,069	5,198	5,249	5,292	5,335	5,388	5,436	5,484	5,533	5,585	5,677	5,774	5,872	5,946	6,029			
Теплоисточник №18 Котельная Школы № 26 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{годф}	тыс. м2	1,8	1,8	1,8	1,8	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2			
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1			
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.р.жф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1			
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1			
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал	0,15	0,15	0,15	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15			
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал																								
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал																								

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,03889	0,03889	0,03889	0,03889	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556	0,05556
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,358	0,358	0,358	0,358	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1о.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1о.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №19 Котельная школы № 34 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	1,5	1,6	1,6	1,6	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,16	0,16	0,16	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,05333	0,04375	0,04375	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250	0,06250
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{пр.ов.одф}	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00003	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _л	Гкал/ч/га	0,258	0,226	0,226	0,226	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{ж,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄̄ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №20 Котельная школы № 35 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{жжф}	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{ждф}	тыс. м2	4,1	4,2	4,2	4,2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{пр.сумм}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{пр.жф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.р.жф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.жф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{пр.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{пр.о.одф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал	0,97	0,97	0,97	0,94	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
4.1	в жилищном фонде	Q _{жжф}	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.жф}	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.жф}	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{ждф}	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.одф}	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.одф}	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{пр.о.жф}	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{жо.жф}	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄̄ _{жо.жф}	Гкал/м2(°C x сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,03415	0,02143	0,02143	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381	0,02381
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄̄ _{пр.ов.одф}	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _л	Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,083	0,083	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{ж,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄̄ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №21 Котельная у поселка Северный Рудник в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{жжф}	тыс. м2	6,9	8,6	8,6	8,6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fјодф	тыс. м2	1,1	1,3	1,3	1,3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qјр.сумм	Гкал/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qјр.жф	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.р.жф	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјр.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјр.о.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qјсумм	тыс. Гкал	1,63	1,63	1,63	1,67	1,48	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	
4.1	в жилищном фонде	Qјжф	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.жф	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјодф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.одф	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qјр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,05956	0,04813	0,05086	0,05086	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	0,05449	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qјо.жф	Гкал/м2/год	0,188	0,152	0,152	0,156	0,138	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qјо.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00005	0,00004	0,00004	0,00004	0,00003	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qјр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,10820	0,08928	0,09434	0,09434	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	0,10108	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	qјр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00008	0,00007	0,00007	0,00007	0,00006	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	рј	Гкал/ч/га	0,105	0,105	0,110	0,110	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	рј,А+1о.жф	Гкал/га	3,39	3,37	3,37	3,29	3,72	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	рј,А+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0019	0,0016	0,0018	0,0018	0,0020	0,0020	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0024	0,0024	0,0025	0,0025	0,0026	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	рј,А+1о.жф	Гкал/чел/год	6,125	5,098	5,250	5,465	5,033	6,923	7,212	7,395	7,467	7,529	7,590	7,665	7,734	7,802	7,872	7,946	8,077	8,215	8,354	8,459	8,578	

Теплоисточник №22 Котельная Ковалева 109, А в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"

1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	Fјжф	тыс. м2	1,8	1,9	1,9	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fјодф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qјр.сумм	Гкал/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qјр.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.р.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјр.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјр.о.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qјсумм	тыс. Гкал	0,58	0,58	0,58	0,61	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
4.1	в жилищном фонде	Qјжф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,07492	0,0709 8	0,05205	0,05205	0,0473 2	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	0,04732	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,271	0,257	0,249	0,263	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00007	0,0000 6	0,00006	0,00006	0,0000 6	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,024	0,024	0,018	0,018	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	11,25	11,25	11,59	10,97	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0024	0,0024	0,0018	0,0018	0,0017	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	8,809	8,602	8,604	9,251	10,183	10,459	10,896	11,171	11,281	11,374	11,467	11,580	11,685	11,786	11,893	12,004	12,202	12,411	12,620	12,779	12,958	
Теплоисточник №23 Котельная Дачный ЖКП-7 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	18,1	21,3	21,3	21,3	21	21	21	21	21													
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	43,2	50,7	50,7	50,7	51	51	51	51	51													
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	3,2	3,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0													
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,9	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1													
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9													
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,6	0,6	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1													
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	2,4	2,4	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9													
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	2,1	2,2	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7													
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3													
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	7,46	7,46	7,46	8,46	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31													
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	2,0	2,0	2,0	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5													
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	0,6	0,6	1,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2													
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	1,4	1,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3													
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	5,5	5,5	5,5	6,2	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8													
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	5,0	5,0	5,0	5,6	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2													
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6													
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04723	0,0405 8	0,04932	0,04932	0,0499 5	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995													
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,034	0,030	0,085	0,097	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103													
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4324	4325	4326													
8	Удельное приведенное	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С х	0,00001	0,0000	0,00002	0,00002	0,0000	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002													

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042		
	потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		сут)		1			2																			
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05475	0,0470 5	0,05719	0,05719	0,0579 1	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791															
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00003	0,0000 3	0,00003	0,00003	0,0000 3	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003															
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,182	0,184	0,218	0,218	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221															
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1о.жф	Гкал/га	25,81	24,97	8,78	7,74	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30															
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0014	0,0017	0,0017	0,0018	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020															
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1о.жф	Гкал/чел/год	1,110	1,005	2,944	3,398	3,743	3,845	4,005	4,106	4,147															
Теплоисточник №24 Котельная ул. Механизаторов, д. 21 в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	25																			
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	7,5	8	8	8	8																			
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4																			
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3																			
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.р.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3																			
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																			
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,1																			
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,1																			
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																			
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,91	0,91	0,91	1,07	0,58																			
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал					0,4																			
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.жф	тыс. Гкал					0,4																			
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал					0,0																			
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	1,1	0,6																			
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjо.одф	тыс. Гкал	0,8	0,8	0,8	1,0	0,5																			
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1																			
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2					0,0110 7																			
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjо.жф	Гкал/м2/год					0,017																			
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут	4136	4136	4136	4323	4323																			
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jо.жф	Гкал/м2(°C x сут)	0,00000	0,0000 0	0,00000	0,00000	0,0000 0																			
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,04133	0,0387 5	0,05000	0,05000	0,0161 1																			
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00003	0,0000 3	0,00003	0,00003	0,0000 2																			
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,157	0,157	0,203	0,203	0,200																			
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1о.жф	Гкал/га					4,23																			
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.					0,0004																			
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1о.жф	Гкал/чел/год					0,612																			
Теплоисточник №25 Котельная «Акушерский корпус» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0																
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	6,6	6,6	6,6	6,6	7	7																
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjr.сумм	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3																
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjr.жф	Гкал/ч																						
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч																						
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3																
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjr.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3																
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjr.o.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3																
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.одф	Гкал/ч																						
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11																
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1																
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал																						
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1																
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjr.o.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4324																
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00000	0,0000 0	0,00000	0,00000	0,0000 0	0,00000																
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjr.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,04545	0,0454 5	0,04545	0,04545	0,0454 5	0,04545																
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jr.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00000	0,0000 0	0,00000	0,00000	0,0000 0	0,00000																
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	pj	Гкал/ч/га	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600																
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	pj,A+1o.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	p̄j,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	p̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №26 Котельная «Липецкие узоры» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	3,3	4,2	4,2	4,2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	11,1	13,9	13,9	14,3	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjr.сумм	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjr.жф	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjr.одф	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjr.o.одф	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.одф	Гкал/ч																						
4	Расход тепловой энергии, всего,	Qjсумм	тыс. Гкал	2,27	2,27	2,27	2,36	2,58	2,58	2,58	2,58	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	в том числе:																								
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,8	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,8	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,04683	0,0372 5	0,03974	0,04034	0,0354 0	0,03540	0,03540	0,03540	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	0,03651	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,096	0,077	0,092	0,088	0,083	0,083	0,083	0,083	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00002	0,0000 2	0,00002	0,00002	0,0000 2	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05365	0,0427 0	0,04555	0,04619	0,0404 2	0,04042	0,04042	0,04042	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	0,04168	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00004	0,0000 3	0,00003	0,00003	0,0000 3	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,166	0,166	0,176	0,183	0,175	0,175	0,175	0,175	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,144	0,120	0,103	0,090	0,080	0,072	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	12,60	12,37	10,26	10,82	11,36	11,36	11,36	11,36	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	13,23	15,89	18,55	21,21	23,86	26,52	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0015	0,0012	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	3,111	2,567	3,186	3,075	3,043	3,125	3,256	3,338	3,620	3,650	3,680	3,716	3,749	3,782	3,816	3,852	3,915	3,982	4,050	4,101	4,158	
Теплоисточник №27 Котельная «Упрснабсбыт» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	11,3	16	16	16	16	16	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ															
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	24,1	34,2	34,2	34,2	34	34																
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	1,2	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5																
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4																
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4																
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч																						
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,8	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1																
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,7	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0																
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1																
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	3,18	3,18	3,18	3,20	2,85	2,85																
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8																
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8																
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	2,0																
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,1	2,1	1,8	1,8																
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2																
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,02946	0,0195 2	0,02740	0,02740	0,0268 6	0,02686																
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,081	0,057	0,057	0,057	0,051	0,051																
7	Градус-сутки отопительного	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323																

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	периода																								
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°C x сут)	0,00002	0,0000 1	0,00001	0,00001	0,0000 1	0,00001																
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,03432	0,0227 4	0,03192	0,03192	0,0312 9	0,03129																
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00002	0,0000 2	0,00002	0,00002	0,0000 1	0,00001																
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,104	0,098	0,138	0,138	0,135	0,135																
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	10,58	10,59	10,59	10,54	11,84	11,84																
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0010	0,0007	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010																
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρj,A+1o.жф	Гкал/чел/год	2,626	1,909	1,966	2,011	1,860	1,910																
Теплоисточник №28 БМК Известковая в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	3,7	4,4	6,1	6,1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	1,2	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	1,1	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч	1,0	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	6,06	6,06	6,06	6,06	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	5,5	5,5	5,5	5,5	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	4,9	4,9	4,9	4,9	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2	0,29888	0,2431 6	0,23435	0,23435	0,2358 2	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582	0,23582
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	1,329	1,125	0,809	0,809	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°C x сут)	0,00032	0,0002 7	0,00020	0,00019	0,0001 7	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017	0,00017
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°C x сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,157	0,152	0,203	0,203	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	1,41	1,40	1,40	1,40	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0097	0,0081	0,0081	0,0082	0,0086	0,0088	0,0092	0,0094	0,0095	0,0096	0,0097	0,0098	0,0099	0,0100	0,0100	0,0101	0,0103	0,0105	0,0107	0,0108	0,0109	0,0111
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного	ρj,A+1o.жф	Гкал/чел/год	43,189	37,672	27,919	28,411	27,001	27,732	28,890	29,621	29,912	30,158	30,405	30,705	30,982	31,251	31,535	31,830	32,354	32,908	33,463	33,886	34,359	34,754

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
	жителя																									
Теплоисточник №29 Котельная БМК Ковалева 107Д в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																										
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _ж ф	тыс. м2	3,9	3,9	3,9	3,9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{од} ф	тыс. м2	7,9	7,9	7,9	8,1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.р.жф}	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч																							
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{ге} сумм	тыс. Гкал	4,21	4,21	4,21	4,06	2,57	2,57	2,57	2,57	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	
4.1	в жилищном фонде	Q _ж ф	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,1	1,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.жф}	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{од} ф	тыс. Гкал	3,0	3,0	3,0	2,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал	3,0	3,0	3,0	2,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.одф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,12114	0,12114	0,12114	0,11987	0,10735	0,10735	0,11153	0,11153	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	0,11207	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год	0,273	0,273	0,273	0,258	0,131	0,131	0,130	0,130	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00007	0,00007	0,00007	0,00006	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,14146	0,14146	0,14146	0,13981	0,12435	0,12435	0,12920	0,12920	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	0,12982	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00009	0,00009	0,00009	0,00008	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га	0,157	0,157	0,156	0,157	0,158	0,158	0,164	0,164	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{г,А+1о.жф}	Гкал/га	8,31	8,31	8,35	8,83	17,41	17,41	17,52	17,52	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	17,35	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{г,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.	0,0039	0,0041	0,0042	0,0042	0,0039	0,0040	0,0044	0,0045	0,0045	0,0046	0,0046	0,0046	0,0047	0,0047	0,0048	0,0048	0,0049	0,0050	0,0051	0,0051	0,0052	0,0053	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{г,А+1о.жф}	Гкал/чел/год	8,880	9,153	9,427	9,070	4,779	4,909	5,083	5,212	5,313	5,357	5,401	5,454	5,503	5,551	5,601	5,654	5,747	5,845	5,944	6,019	6,103	6,173	

Теплоисточник №30 БМК "Стратегия" в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _ж жф	тыс. м2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{од} ф	тыс. м2		19,9	19,9	19,9	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч		1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.р.жф}	Гкал/ч																						
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч		0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч		1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч		0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3.2.2	для целей горячего	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	водоснабжения																								
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал		1,28	1,28	1,68	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал		1,3	1,3	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал		1,2	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал		0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут		4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С х сут)		0,0000 0	0,00000	0,00000	0,0000 0	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2		0,0492 5	0,04925	0,04925	0,0502 5	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025	0,05025
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)		0,0000 2	0,00002	0,00002	0,0000 2	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га		1,796	1,796	1,796	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №31 БМК№ 1 Саунина в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2			3,2	3,2	11	32	32	32	102	172	224	244	264	274	289	301	325	392	412	426	441	441
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2			0	0	0	0	0	0	0	0	53	53	53	53	53	53	73	125	125	128	128	128
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч			1,8	1,8	1,8	2,9	2,9	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	7,6	7,6	9,2	10,7	12,3	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч			1,6	1,6	1,6	2,6	2,6	4,8	4,8	4,8	3,9	3,9	5,7	5,7	7,0	8,2	9,0	9,4	9,6	9,6	9,7	9,7
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч			1,6	1,6	1,5	2,2	2,2	3,9	3,9	3,9	3,0	3,1	4,5	4,5	5,2	6,0	6,3	6,3	6,4	6,5	6,5	6,5
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч			0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	1,2	1,2	1,7	2,2	2,7	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч			0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	1,4	1,4	1,9	1,9	2,2	2,5	3,3	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч			0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	1,3	1,3	1,7	1,7	2,0	2,3	3,0	4,0	3,9	3,9	3,8	3,8
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал			0,00	3,52	4,59	4,59	4,59	11,83	11,83	11,83	11,83	11,83	18,65	18,65	23,25	27,86	32,47	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал			0,0	3,2	4,1	4,1	4,1	10,6	10,6	10,6	8,6	8,8	14,0	14,1	17,7	21,3	23,9	25,3	25,6	25,6	25,8	25,8
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал			0,0	3,0	3,9	3,6	3,6	8,6	8,6	8,6	6,8	6,9	10,9	11,0	13,3	15,5	16,8	17,0	17,2	17,3	17,5	17,5
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал			0,0	0,2	0,2	0,5	0,5	2,0	2,0	2,0	1,8	1,9	3,0	3,1	4,4	5,8	7,1	8,3	8,4	8,4	8,4	8,4
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал			0,0	0,4	0,5	0,5	0,5	1,2	1,2	1,2	3,2	3,1	4,7	4,6	5,6	6,5	8,6	11,8	11,5	11,4	11,2	11,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал			0,0	0,3	0,4	0,4	0,4	1,1	1,1	1,1	2,9	2,8	4,2	4,1	5,0	5,9	7,8	10,7	10,4	10,4	10,2	10,2
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2			0,51415	0,51415	0,1529 8	0,08144	0,08144	0,15135	0,04701	0,02783	0,01726	0,01610	0,02163	0,02095	0,02413	0,02727	0,02783	0,02409	0,02319	0,02247	0,02188	0,02188
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в	qjo.жф	Гкал/м2/год			0,000	0,933	0,370	0,114	0,114	0,273	0,085	0,050	0,030	0,028	0,041	0,040	0,046	0,052	0,052	0,043	0,042	0,041	0,040	0,040

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	жилищном фонде																								
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут			4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)			0,00000	0,00022	0,00009	0,00003	0,00003	0,00006	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2											0,02747	0,02631	0,03628	0,03559	0,04177	0,04792	0,04495	0,03528	0,03438	0,03340	0,03281	0,03281
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)											0,00001	0,00001	0,00002	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га			3,213	3,213	3,158	2,531	2,531	4,745	2,373	2,373	2,373	1,186	1,703	1,703	1,177	1,380	1,584	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га				0,17	0,13	0,28	0,28	0,12	0,23	0,23	0,30	0,58	0,37	0,36	0,53	0,45	0,42	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj̄,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.			0,0177	0,0181	0,0056	0,0031	0,0032	0,0061	0,0019	0,0011	0,0007	0,0007	0,0009	0,0009	0,0010	0,0012	0,0012	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρj̄,A+1o.жф	Гкал/чел/год			0,000	32,760	13,483	4,284	4,463	10,910	3,422	2,043	1,241	1,172	1,733	1,694	1,954	2,214	2,255	1,922	1,889	1,855	1,837	1,858
Теплоисточник №32 Новая Котельная Свободный Сокол в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2							78	78	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2							5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч							35,0	35,0	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч							29,7	29,7	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч							26,3	26,3	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч							3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч							5,2	5,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч							4,7	4,7	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч							0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал							68,35	68,35	70,69	70,69	70,69	70,69	70,69	70,69	70,69	70,69	70,69	70,69	70,69	70,69	70,69	70,69
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал							58,1	58,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал							51,5	51,5	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал							6,6	6,6	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал							10,2	10,2	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал							9,3	9,3	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал							1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2							0,37955	0,37955	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164	0,39164
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год							0,657	0,657	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут							4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)							0,00015	0,00015	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2							1,16371	1,16371	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155	1,19155
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)							0,00053	0,00053	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055	0,00055
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га							0,311	0,311	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га							1,69	1,69	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj̄,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.							0,0148	0,0152	0,0158	0,0160	0,0161	0,0162	0,0164	0,0165	0,0167	0,0168	0,0171	0,0174	0,0177	0,0179	0,0182	0,0184

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042		
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_j, A+1o.жф$	Гкал/чел/год							25,646	26,295	27,776	28,004	28,234	28,512	28,769	29,019	29,282	29,556	30,043	30,557	31,073	31,465	31,905	32,272		
Теплоисточник №33 Новая Котельная п. Дачный в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																											
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F_{jжф}$	тыс. м2										21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21		
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{jодф}$	тыс. м2										51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51		
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_{jр.сумм}$	Гкал/ч										4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0		
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_{jр.жф}$	Гкал/ч										1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1		
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{jo.р.жф}$	Гкал/ч										0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9		
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{jр.гвс.жф}$	Гкал/ч										0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1		
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{jр.одф}$	Гкал/ч										2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9		
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{jр.о.одф}$	Гкал/ч										2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7		
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{jр.гвс.одф}$	Гкал/ч										0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3		
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{jсумм}$	тыс. Гкал										9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31		
4.1	в жилищном фонде	$Q_{jжф}$	тыс. Гкал										2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5		
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{jo.жф}$	тыс. Гкал										2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2		
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{jгвс.жф}$	тыс. Гкал										0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3		
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{jодф}$	тыс. Гкал										6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8		
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{jo.одф}$	тыс. Гкал										6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2		
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{jгвс.одф}$	тыс. Гкал										0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6		
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{jр.о.жф}$	Гкал/ч/м2										0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995	0,04995		
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{jo.жф}$	Гкал/м2/год										0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103		
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут										4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323		
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_{jo.жф}$	Гкал/м2(°С x сут)										0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002		
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{jр.ов.одф}$	Гкал/ч/м2										0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791	0,05791		
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{jр.ов.одф}$	Гкал/м2/(°С x сут)										0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003		
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га										0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_j, A+1o.жф$	Гкал/га										7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30		
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho_j, A+1р.о.жф$	Гкал/ч/чел.										0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023		
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho_j, A+1o.жф$	Гкал/чел/год										4,181	4,215	4,257	4,295	4,332	4,372	4,413	4,485	4,562	4,639	4,698	4,763	4,818		

Теплоисточник №34 Новая котельная БМК ул. Одоевского мощностью 0,26 Гкал/ч (взамен котельной "Упрснабсбыт") в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"																										
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2							10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2																							
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч							0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч							0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч							0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.1	для целей отопления и	Qjр.о.одф	Гкал/ч							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	вентиляции																								
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал							2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал							2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.жф}	тыс. Гкал							2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{јодф}	тыс. Гкал							0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{јо.одф}	тыс. Гкал							0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.одф}	тыс. Гкал							0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2							0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	0,01551	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{јо.жф}	Гкал/м2/год							0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут							4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{јо.жф}	Гкал/м2(°С x сут)							0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _ј	Гкал/ч/га							0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{ј.А+Іо.жф}	Гкал/га							0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{ј.А+Ір.о.жф}	Гкал/ч/чел.							0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{ј.А+Іо.жф}	Гкал/чел/год							10,094	10,349	10,451	10,537	10,623	10,728	10,825	10,919	11,018	11,121	11,304	11,498	11,692	11,839	12,005	
Итого по ЕТО №2																									
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	607,4	692,8	694,9	702,9	958,7	963,4	729	785,4	852,1	922,1	974,6	994,6	1014,6	1025,0	1040,0	1052,0	1075,3	1142,8	1162,8	1176,9	1191,9	
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{јодф}	тыс. м2	618,1	737,3	737,4	741,4	771,7	765,2	389	389,2	389,2	389,2	441,7	441,7	441,7	441,7	441,7	441,7	461,7	514,2	514,2	517,2	517,2	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч	70,3	73,5	91,4	92,1	92,2	93,6	94,6	98,8	105,8	105,8	105,8	105,8	108,1	108,1	109,7	111,3	112,8	114,4	114,4	114,4	114,4	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч	30,8	31,7	41,4	41,8	44,9	46,1	62,2	66,1	70,6	70,6	69,7	69,7	71,5	71,6	72,8	74,0	74,9	75,3	75,4	75,4	75,5	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{јо.р.жф}	Гкал/ч	257,2	262,5	293,3	295,2	285,7	286,0	286,8	300,2	327,6	327,6	327,6	327,6	334,9	334,9	339,1	343,3	347,4	351,5	351,5	351,5	351,5	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч	59,6	59,1	46,2	45,8	43,9	44,6	44,2	47,3	52,0	52,0	52,0	52,0	53,8	53,8	55,8	57,8	59,8	61,9	61,9	61,9	61,9	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч	156,3	160,1	168,4	168,3	151,1	150,7	104,1	105,7	117,5	117,5	120,4	120,2	122,3	122,2	123,5	124,8	127,6	132,0	131,6	131,5	131,2	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч	257,2	262,5	293,3	295,2	285,7	286,0	286,8	300,2	327,6	327,6	327,6	327,6	334,9	334,9	339,1	343,3	347,4	351,5	351,5	351,5	351,5	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч	59,6	59,1	46,2	45,8	43,9	44,6	44,2	47,3	52,0	52,0	52,0	52,0	53,8	53,8	55,8	57,8	59,8	61,9	61,9	61,9	61,9	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал	246,3	247,6	247,6	248,4	236,4	236,3	236,18	248,3	273,4	273,4	273,4	273,4	280,3	280,3	284,9	289,5	294,1	298,7	298,7	298,7	298,7	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	117,5	117,2	117,0	118,5	122,1	122,1	153,6	164,4	180,3	180,3	178,3	178,4	183,6	183,7	187,3	191,0	193,5	194,9	195,2	195,3	195,5	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{јо.жф}	тыс. Гкал	257,2	262,5	293,3	295,2	285,7	286,0	286,8	300,2	327,6	327,6	327,6	327,6	334,9	334,9	339,1	343,3	347,4	351,5	351,5	351,5	351,5	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал	59,6	59,1	46,2	45,8	43,9	44,6	44,2	47,3	52,0	52,0	52,0	52,0	53,8	53,8	55,8	57,8	59,8	61,9	61,9	61,9	61,9	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{јодф}	тыс. Гкал	156,3	160,1	168,4	168,3	151,1	150,7	104,1	105,7	117,5	117,5	120,4	120,2	122,3	122,2	123,5	124,8	127,6	132,0	131,6	131,5	131,2	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{јо.одф}	тыс. Гкал	257,2	262,5	293,3	295,2	285,7	286,0	286,8	300,2	327,6	327,6	327,6	327,6	334,9	334,9	339,1	343,3	347,4	351,5	351,5	351,5	351,5	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.одф}	тыс. Гкал	59,6	59,1	46,2	45,8	43,9	44,6	44,2	47,3	52,0	52,0	52,0	52,0	53,8	53,8	55,8	57,8	59,8	61,9	61,9	61,9	61,9	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,05065	0,04581	0,05963	0,05943	0,04684	0,04789	0,08521	0,08419	0,08284	0,07655	0,07150	0,07012	0,07050	0,06982	0,07000	0,07038	0,06961	0,06586	0,06482	0,06406	0,06332	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _ж .жф	Гкал/м2/год	0,424	0,379	0,422	0,420	0,298	0,297	0,393	0,382	0,384	0,355	0,336	0,329	0,330	0,327	0,326	0,326	0,323	0,308	0,302	0,299	0,295	0,295
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _ж .жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00010	0,00009	0,00010	0,00010	0,00007	0,00007	0,00009	0,00009	0,00009	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр.ов} .одф	Гкал/ч/м2	0,25281	0,21713	0,22840	0,22706	0,19573	0,19698	0,26750	0,27161	0,30186	0,30186	0,27261	0,27216	0,27693	0,27665	0,27961	0,28254	0,27641	0,25664	0,25584	0,25420	0,25366	0,25366
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{пр.ов} .одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00006	0,00005	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00006	0,00006	0,00007	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _ж	Гкал/ч/га	0,159	0,167	0,216	0,218	0,218	0,223	0,223	0,233	0,249	0,249	0,249	0,248	0,253	0,253	0,255	0,257	0,258	0,259	0,257	0,255	0,253	0,251
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _ж ,A+1 _о .жф	Гкал/га	0,58	0,60	0,70	0,70	0,68	0,68	0,68	0,71	0,77	0,77	0,77	0,77	0,78	0,78	0,79	0,79	0,79	0,80	0,79	0,78	0,78	0,77
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _ж ,A+1 _{р.о} .жф	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0015	0,0021	0,0021	0,0017	0,0018	0,0033	0,0034	0,0033	0,0031	0,0029	0,0029	0,0030	0,0029	0,0030	0,0030	0,0030	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0030
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄̄ _ж ,A+1 _о .жф	Гкал/чел/год	13,764	12,695	14,562	14,747	10,867	11,118	15,345	15,291	15,532	14,471	13,804	13,659	13,813	13,791	13,887	14,028	14,118	13,673	13,664	13,670	13,687	13,844
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																									
Теплоисточник №36 Котельная №1 ООО «Энергоконсалт» в зоне деятельности ЕТО №3 ООО «Энергоконсалт»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	F _ж жф	тыс. м2	59,8	73,3	93,1	93,1	153	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{од} ф	тыс. м2	11,5	11,5	46,5	46,5	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{пр} .сумм	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{пр} .жф	Гкал/ч	2,4	2,4	1,9	1,9	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _ж о.р.жф	Гкал/ч	1,6	1,7	1,2	1,2	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр} .гвс.жф	Гкал/ч	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{пр} .одф	Гкал/ч	0,8	0,7	1,3	1,3	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{пр} .о.одф	Гкал/ч	0,7	0,6	1,1	1,1	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр} .гвс.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{пр} сумм	тыс. Гкал	3,68	3,68	3,68	3,50	4,09	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
4.1	в жилищном фонде	Q _ж жф	тыс. Гкал	2,8	2,9	2,2	2,1	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _ж о.жф	тыс. Гкал	1,9	2,0	1,4	1,3	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _ж гвс.жф	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,8	0,8	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{пр} одф	тыс. Гкал	0,9	0,8	1,5	1,4	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{пр} о.одф	тыс. Гкал	0,8	0,7	1,3	1,3	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр} гвс.одф	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{пр} .о.жф	Гкал/ч/м2	0,03959	0,03329	0,02022	0,02022	0,01414	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530	0,01530
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _ж о.жф	Гкал/м2/год	0,032	0,027	0,015	0,014	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _ж о.жф	Гкал/м2(°С х сут)	0,00001	0,00001	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр} .ов.одф	Гкал/ч/м2	0,06715	0,06085	0,02704	0,02704	0,02096	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303	0,02303
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{пр} .ов.одф	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00002	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _ж	Гкал/ч/га	0,947	0,947	0,947	0,947	0,947	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в	ρ _ж ,A+1 _о .жф	Гкал/га	1,59	1,53	2,18	2,30	1,62	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	жилищном фонде																								
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ṙj,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0013	0,0011	0,0007	0,0007	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ṙj,A+1o.жф	Гкал/чел/год	1,027	0,899	0,509	0,492	0,442	0,409	0,426	0,437	0,441	0,445	0,448	0,453	0,457	0,461	0,465	0,469	0,477	0,485	0,493	0,500	0,507	0,512
Теплоисточник №37 Котельная №1а ООО «Энергоконсалт» в зоне деятельности ЕТО №3 ООО «Энергоконсалт»																									
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	201,4	202,9	202,9	202,9	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	38,7	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.o.одф	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	21,22	21,22	21,22	21,42	25,26	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	16,0	16,0	16,0	16,2	19,1	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	9,3	9,3	9,3	9,4	11,1	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	6,7	6,7	6,7	6,7	7,9	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	5,2	5,2	5,2	5,3	6,2	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	4,7	4,7	4,7	4,8	5,6	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.o.жф	Гкал/ч/м2	0,04980	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943	0,04943
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,046	0,046	0,046	0,046	0,055	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.oв.одф	Гкал/ч/м2	0,08449	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385	0,08385
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.oв.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	0,54	0,54	0,54	0,53	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ṙj,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0022	0,0022	0,0022	0,0023	0,0023	0,0023
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ṙj,A+1o.жф	Гкал/чел/год	1,505	1,540	1,586	1,630	1,996	1,918	1,998	2,049	2,069	2,086	2,103	2,123	2,143	2,161	2,181	2,201	2,238	2,276	2,314	2,343	2,376	2,404
Теплоисточник №38 Котельная ООО «ЭнергоПлюс» в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «ЭнергоПлюс»																									
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	64,9	64,9	64,9	64,9	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	5,0	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	4,5	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	3,4	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{пр.одф}	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{пр.о.одф}	Гкал/ч	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал	11,17	11,17	11,17	10,31	10,70	11,13	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	10,0	10,0	10,0	9,3	9,6	10,0	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.жф}	тыс. Гкал	7,6	7,5	7,6	7,0	7,2	7,5	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал	2,5	2,5	2,5	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.одф}	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{пр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,06940	0,06802	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	0,06940	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{жо.жф}	Гкал/м2/год	0,117	0,116	0,117	0,108	0,112	0,116	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{жо.жф}	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр.ов.одф}	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{пр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _ж	Гкал/ч/га	2,668	2,617	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	1,676	1,222	0,962	0,793	0,674	0,586	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/га	0,22	0,23	0,22	0,24	0,23	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,34	0,46	0,59	0,72	0,84	0,97	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{ж,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.	0,0023	0,0023	0,0024	0,0024	0,0025	0,0026	0,0027	0,0028	0,0028	0,0028	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0030	0,0030	0,0030	0,0031	0,0031	0,0032	0,0032	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄̄ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/чел/год	3,787	3,876	4,020	3,775	4,070	4,350	4,779	4,900	4,948	4,989	5,029	5,079	5,125	5,169	5,216	5,265	5,352	5,443	5,535	5,605	5,683	
Теплоисточник №39 Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк» в зоне деятельности ЕТО №4 ООО «Зем Рем Строй Липецк»																									
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{жжф}	тыс. м2	4,8	4,8	4,8	4,8	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{пр.сумм}	Гкал/ч	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{пр.жф}	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.р.жф}	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.жф}	Гкал/ч	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{пр.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{пр.о.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал	0,90	0,90	0,90	0,81	0,88	0,89	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.жф}	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,4	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жо.одф}	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.2.2	для целей горячего	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	водоснабжения																								
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{жр.о.жф}	Гкал/ч/м2	0,06556	0,06556	0,09178	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	0,07679	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год	0,106	0,106	0,094	0,104	0,113	0,114	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2(°С х сут)	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{жр.ов.одф}	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{жр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С х сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _ж	Гкал/ч/га	4,001	4,001	5,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	4,654	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/га	0,16	0,16	0,18	0,16	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{ж,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.	0,0021	0,0022	0,0032	0,0027	0,0028	0,0029	0,0030	0,0031	0,0031	0,0031	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0033	0,0033	0,0034	0,0034	0,0035	0,0035	0,0036	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄̇ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/чел/год	3,442	3,548	3,232	3,651	4,121	4,267	4,655	4,772	4,819	4,859	4,899	4,947	4,992	5,035	5,081	5,128	5,213	5,302	5,391	5,459	5,536	
Теплоисточник №40 Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость» в зоне деятельности ЕТО №5 ООО «Мегаполис-Недвижимость»																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	F _{жжф}	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{joдф}	тыс. м2	6	6	6	6	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{жр.сумм}	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{жр.жф}	Гкал/ч																						
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.р.жф}	Гкал/ч																						
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жр.гвс.жф}	Гкал/ч																						
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{жр.одф}	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жр.о.одф}	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жр.гвс.одф}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал	2,04	2,04	2,04	2,13	2,08	2,05	2,05	2,05	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.жф}	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{joдф}	тыс. Гкал	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.одф}	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{жр.о.жф}	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2(°С х сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{жр.ов.одф}	Гкал/ч/м2	0,03833	0,03833	0,05500	0,05500	0,01269	0,01269	0,01269	0,01269	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	0,02312	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{жр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С х сут)	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _ж	Гкал/ч/га	0,910	0,910	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																								
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.																								
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρj,A+1o.жф	Гкал/чел/год																								
Теплоисточник №41 Котельная ООО «Комус» в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "Комус"																											
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	52,8	52,8	52,8	52,8	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53		
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7		
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч																								
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7		
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.o.одф	Гкал/ч	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4		
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	6,63	6,63	6,63	7,26	6,56	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80		
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																								
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																								
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																								
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	6,6	6,6	6,6	7,3	6,6	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8		
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	6,0	6,0	6,0	6,6	5,9	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2		
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6		
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.o.жф	Гкал/ч/м2																								
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																								
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323		
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2(°С x сут)	0,00000	0,0000 0	0,00000	0,00000	0,0000 0	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000		
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,05133	0,0513 3	0,05038	0,05038	0,0503 8	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038	0,05038		
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00003	0,0000 3	0,00003	0,00003	0,0000 3	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003		
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	0,576	0,576	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566		
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																								
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.																								
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρj,A+1o.жф	Гкал/чел/год																								
Теплоисточник №42 Котельная Воронежской таможни в зоне деятельности ЕТО №7 Воронежская таможня																											
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2	42,9	33,4	33,4	33,4	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33		
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	18,1	16,7	16,7	16,7	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17		
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3		
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2		
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1		

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.жф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjr.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjr.о.одф	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.одф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал	1,12	1,12	1,12	1,12	1,18	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	0,4	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjr.о.жф	Гкал/ч/м2	0,00354	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467	0,00467
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,008	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjr.ов.одф	Гкал/ч/м2	0,00488	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624	0,00624
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jr.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га	3,675	3,965	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га	0,18	0,18	5,50	5,48	5,22	5,21	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1p.о.жф	Гкал/ч/чел.	0,0001	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год	0,248	0,327	0,336	0,343	0,374	0,385	0,396	0,406	0,410	0,414	0,417	0,421	0,425	0,429	0,433	0,437	0,444	0,451	0,459	0,465	0,471	0,477
Неопределенная ЕТО																									
Теплоисточник №43 Новая котельная делового кластера в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2													0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2													31	61	92	123	154	184	215	246	276	307
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjr.сумм	Гкал/ч													1,1	2,2	3,2	4,3	5,4	6,5	7,6	8,6	9,7	10,8
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjr.жф	Гкал/ч													0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч													0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.жф	Гкал/ч																						
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjr.одф	Гкал/ч													1,1	2,2	3,2	4,3	5,4	6,5	7,6	8,6	9,7	10,8
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjr.о.одф	Гкал/ч													1,0	2,0	2,9	3,9	4,9	5,9	6,9	7,8	8,8	9,8
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.одф	Гкал/ч													0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал													3,05	6,11	9,16	12,22	15,27	18,33	21,38	24,44	27,49	30,55
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал													3,1	6,1	9,2	12,2	15,3	18,3	21,4	24,4	27,5	30,5

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал													2,8	5,5	8,3	11,1	13,8	16,6	19,4	22,1	24,9	27,7
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал													0,3	0,6	0,9	1,1	1,4	1,7	2,0	2,3	2,6	2,9
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут													4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)													0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2													0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518	0,03518
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)													0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га													7,262	1,888	2,832	2,517	3,147	0,944	1,101	1,079	1,214	1,349
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №44 Новая котельная ул. Студёновская в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2																5	20	35	35	35	50	51
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2																0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч																1,5	3,0	4,5	4,5	4,5	6,0	7,5
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч																1,4	2,7	4,1	4,1	4,1	5,4	6,8
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч																0,8	1,7	2,5	2,5	2,5	3,3	4,2
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч																0,5	1,0	1,6	1,6	1,6	2,1	2,6
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч																0,2	0,3	0,5	0,5	0,5	0,6	0,8
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч																0,1	0,3	0,4	0,4	0,4	0,6	0,7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч																0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал																4,26	8,52	12,79	12,79	12,79	17,05	21,31
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																3,8	7,7	11,5	11,5	11,5	15,3	19,2
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																2,3	4,7	7,0	7,0	7,0	9,4	11,7
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																1,5	3,0	4,5	4,5	4,5	5,9	7,4
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал																0,4	0,9	1,3	1,3	1,3	1,7	2,2
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал																0,4	0,8	1,2	1,2	1,2	1,6	1,9
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал																0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																0,28227	0,13686	0,11680	0,11680	0,11680	0,10883	0,13378
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																0,489	0,237	0,202	0,202	0,202	0,189	0,232
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут																4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)																0,00011	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00004	0,00005
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)																						

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	общественно-деловом фонде																								
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га																1,141	2,283	3,424	3,424	3,424	4,566	5,707
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																0,52	0,26	0,17	0,17	0,17	0,13	0,10
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj̄,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.																0,0121	0,0060	0,0052	0,0053	0,0053	0,0051	0,0063
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρj̄,A+1o.жф	Гкал/чел/год																21,031	10,365	8,997	9,149	9,265	8,753	10,884
Теплоисточник №45 Новая котельная ул. Железнякова в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2															51	103	154	206	257	309	360	411
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2															0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч															1,5	3,0	4,5	6,0	7,5	9,0	10,5	12,0
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч															1,4	2,7	4,1	5,4	6,8	8,1	9,5	10,8
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч															0,8	1,7	2,5	3,3	4,1	5,0	5,8	6,6
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч															0,5	1,0	1,6	2,1	2,6	3,1	3,7	4,2
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч															0,2	0,3	0,5	0,6	0,8	0,9	1,1	1,2
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.o.одф	Гкал/ч															0,1	0,3	0,4	0,5	0,7	0,8	1,0	1,1
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч															0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал															4,25	8,50	12,75	17,00	21,26	25,51	29,76	34,01
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал															3,8	7,6	11,5	15,3	19,1	22,9	26,8	30,6
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал															2,3	4,7	7,0	9,4	11,7	14,0	16,4	18,7
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал															1,5	3,0	4,4	5,9	7,4	8,9	10,4	11,9
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал															0,4	0,9	1,3	1,7	2,1	2,6	3,0	3,4
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал															0,4	0,8	1,2	1,6	1,9	2,3	2,7	3,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал															0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.o.жф	Гкал/ч/м2															0,02628	0,02628	0,02628	0,02628	0,02628	0,02628	0,02628	0,02629
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год															0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут															4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)															0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га															0,344	0,689	1,033	1,102	1,148	1,378	1,378	1,378
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га															1,71	0,85	0,57	0,53	0,51	0,43	0,43	0,43
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρj̄,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.															0,0011	0,0011	0,0011	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρj̄,A+1o.жф	Гкал/чел/год															1,939	1,957	1,989	2,023	2,057	2,083	2,112	2,137
Теплоисточник №46 Новая котельная ул. Шахтерская в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2												51	103	154	154	154	154	154	154	154	154	154
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2												51	103	205	205	205	205	205	205	205	205	205
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч												7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{жр.жф}	Гкал/ч												3,5	3,5	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.p.жф}	Гкал/ч												2,0	2,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жр.гвс.жф}	Гкал/ч												1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{жр.одф}	Гкал/ч												4,3	4,3	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жр.о.одф}	Гкал/ч												3,9	3,9	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жр.гвс.одф}	Гкал/ч												0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал												22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33
4.1	в жилищном фонде	Q _ж жф	тыс. Гкал												10,0	10,0	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал												5,6	5,6	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.жф}	тыс. Гкал												4,5	4,5	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{жодф}	тыс. Гкал												12,3	12,3	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал												11,1	11,1	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.одф}	тыс. Гкал												1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{жр.о.жф}	Гкал/ч/м2												0,06924	0,03462	0,01978	0,01978	0,01978	0,01978	0,01978	0,01978	0,01978	0,01978	0,01978
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год												0,109	0,054	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут												4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2(°С x сут)												0,00003	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{жр.ов.одф}	Гкал/ч/м2												0,08478	0,04239	0,02367	0,02367	0,02367	0,02367	0,02367	0,02367	0,02367	0,02367	0,02367
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{жр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)												0,00006	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _ж	Гкал/ч/га												3,563	3,563	1,781	1,781	1,781	1,781	1,425	1,188	1,188	1,018	0,891
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/га												0,36	0,36	0,93	0,93	0,93	0,93	1,17	1,40	1,40	1,63	1,87
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{ж,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.												0,0029	0,0014	0,0008	0,0008	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{ж,А+1о.жф}	Гкал/чел/год												4,518	2,279	1,176	1,187	1,198	1,218	1,239	1,259	1,275	1,293	1,308
Теплоисточник №47 Новая котельная ш. Лебедянское в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	F _ж жф	тыс. м2																	117	197	277	282	295	296
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{жодф}	тыс. м2																	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{жр.сумм}	Гкал/ч																	2,2	4,4	6,5	8,7	10,9	13,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{жр.жф}	Гкал/ч																	2,0	3,9	5,9	7,9	9,8	11,8
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.p.жф}	Гкал/ч																	1,2	2,5	3,7	5,0	6,2	7,5
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жр.гвс.жф}	Гкал/ч																	0,7	1,4	2,1	2,9	3,6	4,3
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{жр.одф}	Гкал/ч																	0,2	0,4	0,7	0,9	1,1	1,3
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{жр.о.одф}	Гкал/ч																	0,2	0,4	0,6	0,8	1,0	1,2
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жр.гвс.одф}	Гкал/ч																	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал																	6,17	12,35	18,52	24,70	30,87	37,05
4.1	в жилищном фонде	Q _ж жф	тыс. Гкал																	5,6	11,1	16,7	22,2	27,8	33,3
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал																	3,5	7,1	10,6	14,1	17,7	21,2
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{жгвс.жф}	тыс. Гкал																	2,0	4,0	6,1	8,1	10,1	12,1

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјодф	тыс. Гкал																	0,6	1,2	1,9	2,5	3,1	3,7
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.одф	тыс. Гкал																	0,6	1,1	1,7	2,3	2,8	3,4
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.одф	тыс. Гкал																	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qјр.о.жф	Гкал/ч/м2																	0,01677	0,01993	0,02126	0,02789	0,03327	0,03983
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qјо.жф	Гкал/м2/год																	0,030	0,036	0,038	0,050	0,060	0,072
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут																	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄јо.жф	Гкал/м2(°С x сут)																	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00002
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qјр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄јр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρј	Гкал/ч/га																	1,995	2,660	2,992	3,989	2,493	2,394
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρј,А+Іо.жф	Гкал/га																	0,28	0,21	0,19	0,14	0,23	0,24
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ј,А+Ір.о.жф	Гкал/ч/чел.																	0,0007	0,0009	0,0010	0,0013	0,0015	0,0019
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ј,А+Іо.жф	Гкал/чел/год																	1,320	1,595	1,730	2,298	2,780	3,366
Теплоисточник №48 Новая котельная 48:20:0028408:1 в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	Fјжф	тыс. м2																			70	140	210	280
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	Fјодф	тыс. м2																			0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qјр.сумм	Гкал/ч																			1,6	3,3	4,9	6,6
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qјр.жф	Гкал/ч																			1,5	2,9	4,4	5,9
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.р.жф	Гкал/ч																			0,9	1,9	2,8	3,7
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјр.гвс.жф	Гкал/ч																			0,5	1,1	1,6	2,1
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјр.одф	Гкал/ч																			0,2	0,3	0,5	0,7
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјр.о.одф	Гкал/ч																			0,1	0,3	0,4	0,6
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјр.гвс.одф	Гкал/ч																			0,0	0,0	0,0	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qјсумм	тыс. Гкал																			4,63	9,27	13,90	18,53
4.1	в жилищном фонде	Qјжф	тыс. Гкал																			4,2	8,3	12,5	16,7
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.жф	тыс. Гкал																			2,7	5,3	8,0	10,6
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.жф	тыс. Гкал																			1,5	3,0	4,5	6,1
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qјодф	тыс. Гкал																			0,5	0,9	1,4	1,9
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qјо.одф	тыс. Гкал																			0,4	0,8	1,3	1,7
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qјгвс.одф	тыс. Гкал																			0,0	0,1	0,1	0,2
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qјр.о.жф	Гкал/ч/м2																			0,02104	0,02104	0,02104	0,02104
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qјо.жф	Гкал/м2/год																			0,038	0,038	0,038	0,038
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут																			4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄јо.жф	Гкал/м2(°С x сут)																			0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qјр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄пр.ов.одф	Гкал/м2/(°C x сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га																			1,247	2,494	3,742	4,989
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																			0,45	0,23	0,15	0,11
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																			0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год																			1,712	1,733	1,757	1,778
Теплоисточник №49 Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11 в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2														0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2														15	30	32	47	97	147	197	247	247
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч														6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч														0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч																						
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч														1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч														6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч														5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч														0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал														17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38	17,38
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал																						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал																						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал																						
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал														17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал														15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал														1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2																						
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год																						
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут														4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°C x сут)														0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2														0,40966	0,20483	0,19203	0,13074	0,06335	0,04180	0,03119	0,02488	0,02488
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°C x сут)														0,00027	0,00013	0,00013	0,00009	0,00004	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га														2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773	2,773
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1o.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.																						
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1o.жф	Гкал/чел/год																						
Теплоисточник №50 Новая котельная ул. Сафонова в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2								100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч								3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч								3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.р.жф}	Гкал/ч								2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч								0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч								0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч								0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч								0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал								10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	
4.1	в жилищном фонде	Q _{гжф}	тыс. Гкал								9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал								8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.жф}	тыс. Гкал								1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{годф}	тыс. Гкал								1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал								1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{ггвс.одф}	тыс. Гкал								0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{гр.о.жф}	Гкал/ч/м2								0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	0,03361	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год								0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут								4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2(°С x сут)								0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{гр.ов.одф}	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{гр.ов.одф}	Гкал/м2/(°С x сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _г	Гкал/ч/га								1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{г,А+1о.жф}	Гкал/га								0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{г,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.								0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{г,А+1о.жф}	Гкал/чел/год								3,325	3,357	3,385	3,413	3,446	3,478	3,508	3,540	3,573	3,632	3,694	3,756	3,803	3,857	
Теплоисточник №51 Новая котельная пер. Клеверный в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	F _{гжф}	тыс. м2						80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	F _{годф}	тыс. м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{гр.сумм}	Гкал/ч						0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{гр.жф}	Гкал/ч						0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.р.жф}	Гкал/ч						0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.жф}	Гкал/ч						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{гр.одф}	Гкал/ч						0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{гр.о.одф}	Гкал/ч						0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гр.гвс.одф}	Гкал/ч						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{гсумм}	тыс. Гкал						1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	
4.1	в жилищном фонде	Q _{гжф}	тыс. Гкал						1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал						1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал						0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал						0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал						0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2						0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	0,00652	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год						0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут						4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)						0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjр.ов.одф	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄jр.ов.одф	Гкал/м2/(°С x сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρj	Гкал/ч/га						0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρj,A+1о.жф	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1р.о.жф	Гкал/ч/чел.						0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄j,A+1о.жф	Гкал/чел/год						0,626	0,652	0,669	0,675	0,681	0,687	0,693	0,700	0,706	0,712	0,719	0,731	0,743	0,756	0,765	0,776	
Теплоисточник №52 Новая котельная БМК Неделина в зоне деятельности ЕТО №XX Неопределенная ЕТО																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	Fjжф	тыс. м2						70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjр.сумм	Гкал/ч						0,5	0,7	6,8	8,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,8	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjр.жф	Гкал/ч						0,4	0,6	6,1	7,6	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,5	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.р.жф	Гкал/ч						0,3	0,4	4,4	5,5	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,3	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.жф	Гкал/ч						0,1	0,2	1,7	2,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjр.одф	Гкал/ч						0,0	0,1	0,7	0,8	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjр.о.одф	Гкал/ч						0,0	0,1	0,6	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjр.гвс.одф	Гкал/ч						0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjсумм	тыс. Гкал						1,40	1,85	19,21	23,77	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	36,13	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68	36,68
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал						1,3	1,7	17,3	21,4	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	32,5	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал						0,8	1,1	12,6	15,6	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,6	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал						0,4	0,5	4,7	5,8	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал						0,1	0,2	1,9	2,4	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал						0,1	0,2	1,8	2,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал						0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjр.о.жф	Гкал/ч/м2						0,00636	0,00838	0,08724	0,10795	0,15983	0,15983	0,15983	0,15983	0,15983	0,15983	0,16405	0,16654	0,16654	0,16654	0,16654	0,16654	0,16654
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год						0,012	0,016	0,179	0,222	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,337	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут						4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄jo.жф	Гкал/м2(°С x сут)						0,00000	0,00000	0,00004	0,00005	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр.ов.одф}	Гкал/ч/м2																						
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{пр.ов.одф}	Гкал/м2/(°C x сут)																						
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _п	Гкал/ч/га						0,225	0,225	0,224	0,224	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,224	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{п,А+1о.жф}	Гкал/га																						
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{п,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.						0,0002	0,0003	0,0035	0,0044	0,0065	0,0066	0,0066	0,0067	0,0067	0,0068	0,0071	0,0073	0,0074	0,0075	0,0076	0,0077	0,0078
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{п,А+1о.жф}	Гкал/чел/год						0,454	0,636	7,177	8,978	13,423	13,532	13,666	13,789	13,909	14,035	14,482	15,021	15,279	15,537	15,733	15,953	16,136
ИТОГО по новым системам теплоснабжения, для которых теплоснабжающая организация не определена в настоящее время																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2						150	150	250	250	250	250	301,25	352,5	403,75	455,1786	511,4071	694,8357	841,2643	1042,6929	1168,6215	1318,5501	1441,2881
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	F _{одф}	тыс. м2						0	0	0	0	0	0	51,25	133,2	281,4	327,1	359,8	405,5	486,2	566,9	647,6	728,3	759
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Q _{пр.сумм}	Гкал/ч						1,08	1,23	11,11	12,72	16,76	16,76	24,66	25,74	32,96	35,54	39,96	46,43	52,70	59,11	65,51	73,42	81,33
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Q _{пр.жф}	Гкал/ч						0,97	1,11	9,99	11,44	15,07	15,07	18,62	18,62	18,11	19,46	22,47	27,31	31,98	36,76	41,55	47,69	53,83
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.р.жф}	Гкал/ч						3,33	3,79	33,95	38,57	50,15	50,15	72,78	76,53	101,59	109,03	120,99	138,40	155,10	172,25	189,40	210,25	231,11
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.жф}	Гкал/ч						0,78	0,93	8,59	10,14	14,03	14,03	21,62	22,00	25,57	28,01	32,97	40,32	47,64	55,01	62,37	71,80	81,24
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{пр.одф}	Гкал/ч						0,42	0,48	4,29	4,92	6,48	6,48	23,11	27,25	56,85	61,56	66,99	73,21	79,35	85,54	91,73	98,51	105,28
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{пр.о.одф}	Гкал/ч						3,33	3,79	33,95	38,57	50,15	50,15	72,78	76,53	101,59	109,03	120,99	138,40	155,10	172,25	189,40	210,25	231,11
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{пр.гвс.одф}	Гкал/ч						0,78	0,93	8,59	10,14	14,03	14,03	21,62	22,00	25,57	28,01	32,97	40,32	47,64	55,01	62,37	71,80	81,24
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Q _{сумм}	тыс. Гкал						3,04	3,49	31,43	35,99	47,41	47,41	69,74	72,79	93,23	100,53	113,03	131,33	149,07	167,18	185,29	207,67	230,05
4.1	в жилищном фонде	Q _{жф}	тыс. Гкал						2,73	3,14	28,26	32,36	42,63	42,63	52,66	52,66	51,23	55,05	63,54	77,24	90,45	103,99	117,52	134,89	152,27
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.жф}	тыс. Гкал						3,33	3,79	33,95	38,57	50,15	50,15	72,78	76,53	101,59	109,03	120,99	138,40	155,10	172,25	189,40	210,25	231,11
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.жф}	тыс. Гкал						0,78	0,93	8,59	10,14	14,03	14,03	21,62	22,00	25,57	28,01	32,97	40,32	47,64	55,01	62,37	71,80	81,24
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Q _{одф}	тыс. Гкал						0,42	0,48	4,29	4,92	6,48	6,48	23,11	27,25	56,85	61,56	66,99	73,21	79,35	85,54	91,73	98,51	105,28
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Q _{jo.одф}	тыс. Гкал						3,33	3,79	33,95	38,57	50,15	50,15	72,78	76,53	101,59	109,03	120,99	138,40	155,10	172,25	189,40	210,25	231,11
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Q _{гвс.одф}	тыс. Гкал						0,78	0,93	8,59	10,14	14,03	14,03	21,62	22,00	25,57	28,01	32,97	40,32	47,64	55,01	62,37	71,80	81,24
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	q _{пр.о.жф}	Гкал/ч/м2						0,01288	0,01491	0,12738	0,14808	0,19996	0,19996	0,26920	0,23458	0,21974	0,24602	0,53252	0,40637	0,38946	0,41183	0,41846	0,41586	0,44740
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q _{jo.жф}	Гкал/м2/год						0,029	0,033	0,279	0,322	0,429	0,429	0,538	0,484	0,457	0,503	0,999	0,784	0,755	0,796	0,807	0,803	0,858
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут						8646	8646	12969	12969	12969	12969	17292	21615	25938	30261	34584	38907	38907	43230	43230	43230	43230
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	q̄ _{jo.жф}	Гкал/м2(°C x сут)						0,00001	0,00001	0,00006	0,00007	0,00010	0,00010	0,00012	0,00011	0,00011	0,00012	0,00023	0,00018	0,00017	0,00018	0,00019	0,00019	0,00020
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	q _{пр.ов.одф}	Гкал/ч/м2												0,45099	0,20456	0,20202	0,18821	0,18618	0,18053	0,16320	0,15089	0,14165	0,13525	0,13871
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	q̄ _{пр.ов.одф}	Гкал/м2/(°C x сут)												0,00003	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ _п	Гкал/ч/га						0,481	0,481	2,136	2,135	2,135	2,135	5,698	12,960	8,578	9,866	11,038	15,147	14,464	16,009	18,461	19,319	21,615
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ρ _{п,А+1о.жф}	Гкал/га						0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,60	0,60	1,17	2,88	2,54	2,28	2,33	2,97	2,61	2,81	2,99
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	ρ̄ _{п,А+1р.о.жф}	Гкал/ч/чел.						0,0005	0,0006	0,0051	0,0060	0,0081	0,0082	0,0112	0,0098	0,0093	0,0105	0,0229	0,0178	0,0173	0,0186	0,0192	0,0193	0,0210
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	ρ̄ _{п,А+1о.жф}	Гкал/чел/год						1,080	1,288	11,171	13,011	17,489	17,632	22,324	20,246	19,299	21,412	42,960	34,275	33,569	35,955	36,956	37,280	40,295
Итого по муниципальному образованию																									
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	F _{жф}	тыс. м2	13539,7	17539,3	17852,8	17920,3	18475,6	18982,9	19284,2	19671,3	19742,6	19822,2	19878,2	19964,4	20037,7	20103,8	20172,7	20251,2	20462,9	20693,8	20917,4	21062,0	21229,9	21352,6

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	Fjодф	тыс. м2	6775,9	8237,6	8419,9	8572,5	8951,9	9051,7	8716,7	8868,8	8871,8	8891,8	8991,8	9043,0	9125,0	9273,2	9323,9	9377,6	9459,4	9592,6	9673,3	9757,0	9837,7	9868,4	
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Qjr.сумм	Гкал/ч	1034,3	1151,8	1165,0	1164,6	1164,8	1190,3	1243,2	1292,2	1324,5	1330,0	1337,4	1345,6	1359,7	1367,3	1386,4	1393,0	1401,4	1409,4	1415,9	1422,5	1430,6	1438,5	
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Qjr.жф	Гкал/ч	602,1	676,0	695,1	686,5	684,9	702,8	753,6	786,1	805,7	809,9	812,4	816,5	823,7	823,5	834,5	838,7	844,2	849,8	854,8	859,8	866,2	872,3	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.p.жф	Гкал/ч	4292,3	4318,2	4261,8	4301,0	4307,4	4234,1	4313,0	4591,9	4683,8	4700,1	4721,3	4744,2	4770,1	4795,5	4840,3	4857,1	4878,9	4899,9	4917,1	4934,4	4955,4	4976,3	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.жф	Гкал/ч	599,9	624,1	636,0	644,5	646,2	643,1	688,7	748,0	773,1	778,8	785,1	793,1	803,6	807,6	825,0	832,6	842,3	851,9	859,4	867,0	876,6	886,0	
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjr.одф	Гкал/ч	2041,8	2043,5	2009,2	2039,7	2046,2	2029,0	1989,4	2110,0	2154,0	2159,6	2178,0	2193,1	2210,5	2239,9	2265,2	2274,2	2285,0	2293,9	2299,5	2305,3	2311,6	2318,4	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjr.o.одф	Гкал/ч	4288,1	4313,9	4258,5	4297,7	4303,5	4230,1	4309,0	4587,9	4680,0	4696,3	4717,5	4740,4	4766,4	4791,8	4836,6	4853,3	4875,1	4896,1	4913,4	4930,7	4951,7	4972,5	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjr.гвс.одф	Гкал/ч	594,4	618,5	630,5	639,1	640,7	637,5	683,1	742,4	767,5	773,3	779,6	787,5	798,0	802,1	819,4	827,0	836,8	846,4	853,9	861,5	871,0	880,5	
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Qjeсумм	тыс. Гкал	3912,0	3844,2	3787,1	3835,1	3846,4	3743,8	3816,3	4105,6	4191,1	4207,6	4227,7	4250,4	4272,8	4293,7	4336,7	4354,4	4377,6	4400,2	4418,4	4436,7	4459,2	4481,6	
4.1	в жилищном фонде	Qjжф	тыс. Гкал	2273,9	2248,1	2218,8	2243,9	2251,8	2173,9	2288,1	2473,1	2526,7	2539,0	2545,6	2557,2	2569,2	2568,4	2594,1	2605,4	2620,6	2636,8	2650,9	2664,9	2682,8	2700,2	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.жф	тыс. Гкал	4300,8	4326,7	4270,1	4308,8	4317,5	4243,5	4322,8	4601,7	4693,6	4709,9	4731,1	4754,0	4780,0	4805,3	4850,1	4866,9	4888,7	4909,7	4927,0	4944,2	4965,2	4986,1	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.жф	тыс. Гкал	604,4	628,6	640,4	648,7	651,9	648,2	693,9	753,2	778,3	784,1	790,3	798,3	808,8	812,9	830,2	837,8	847,5	857,1	864,7	872,2	881,8	891,3	
4.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Qjодф	тыс. Гкал	2050,6	2052,3	2018,0	2049,2	2056,1	2038,6	1998,9	2119,6	2164,0	2169,6	2188,0	2203,1	2220,4	2249,8	2275,2	2284,2	2295,0	2303,9	2309,5	2315,3	2321,6	2328,4	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Qjo.одф	тыс. Гкал	4296,0	4321,9	4266,5	4306,2	4312,5	4238,7	4317,7	4596,6	4689,1	4705,4	4726,6	4749,5	4775,4	4800,8	4845,6	4862,4	4884,2	4905,2	4922,4	4939,7	4960,7	4981,6	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Qjгвс.одф	тыс. Гкал	595,2	619,4	631,3	640,0	641,6	638,4	684,0	743,3	768,5	774,2	780,5	788,5	799,0	803,0	820,4	828,0	837,7	847,3	854,8	862,4	872,0	881,4	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	qjr.o.жф	Гкал/ч/м2	0,04447	0,03854	0,03894	0,03831	0,03707	0,03702	0,03908	0,03996	0,04081	0,04086	0,04087	0,04090	0,04111	0,04096	0,04137	0,04142	0,04125	0,04107	0,04087	0,04082	0,04080	0,04085	
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2/год	0,318	0,247	0,239	0,240	0,234	0,224	0,224	0,234	0,238	0,238	0,238	0,238	0,239	0,239	0,240	0,240	0,239	0,237	0,236	0,235	0,234	0,234	
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C x сут	4136	4136	4136	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	4323	
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	qjo.жф	Гкал/м2(°C x сут)	0,00008	0,00006	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	qjr.oв.одф	Гкал/ч/м2	0,30133	0,24807	0,23862	0,23794	0,22858	0,22416	0,22822	0,23792	0,24279	0,24288	0,24223	0,24252	0,24224	0,24154	0,24295	0,24251	0,24156	0,23913	0,23772	0,23627	0,23498	0,23493	
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	qjr.oв.одф	Гкал/м2/(°C x сут)	0,00007	0,00006	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00005	0,00005	0,00005	
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	pj	Гкал/ч/га	0,223	0,249	0,253	0,253	0,253	0,258	0,266	0,277	0,284	0,285	0,285	0,286	0,289	0,290	0,294	0,295	0,296	0,297	0,298	0,298	0,299	0,301	
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	pj,A+1o.жф	Гкал/га	0,93	0,94	0,93	0,94	0,94	0,92	0,93	0,99	1,00	1,01	1,01	1,01	1,02	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	pj,A+1p.o.жф	Гкал/ч/чел.	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0015	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0019	
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	pj,A+1o.жф	Гкал/чел/год	10,323	8,264	8,252	8,442	8,523	8,373	8,747	9,359	9,605	9,679	9,774	9,875	9,983	10,089	10,241	10,332	10,440	10,545	10,646	10,744	10,854	10,961	

14.2 Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Таблица Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения-84 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки энергии г.о. Липецк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515	515
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002
2.2.	пиковая	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	402,7	431,6	365,7	390,8	390,9	391,0	429,2	434,4	441,7	441,7	441,9	442,1	451,8	452,2	457,5	458,2	458,5	458,7	458,8	459,0	459,1	459,1
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	17%	14%	21%	18%	30%	18%	14%	14%	13%	13%	13%	13%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	11%	11%	11%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 594,00	1 524,60	1 467,9	1 468,3	1 457,5	1 510,2	1 461,8	1 511,8	1 519,1	1 519,1	1 519,2	1 519,5	1 529,2	1 529,6	1 534,9	1 535,5	1 535,8	1 536,1	1 536,2	1 536,4	1 536,5	1 536,5
7	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1 545,00	1 474,00	1 417,00	1 401,61	1 402,45	1 450,90	1 402,09	1 452,38	1 458,63	1 458,37	1 458,92	1 459,01	1 468,27	1 468,72	1 473,78	1 474,42	1 474,72	1 474,92	1 475,05	1 475,21	1 475,33	1 475,34
7.1.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,97	0,97	0,97	0,95	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
8.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	297,0	294,0	331,0	357,8	346,8	345,1	349,9	347,3	347,4	348,2	347,6	347,7	347,9	347,7	347,8	347,8	347,8	347,8	347,8	347,8	347,8	347,8
9.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	262	265	281	294	280,14	285,19	286,58	283,97	285,25	285,27	284,83	285,11	285,07	285,00	285,06	285,05	285,04	285,05	285,04	285,04	285,05	285,04
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,68	0,69	0,63	0,59	0,60	0,63	0,62	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 591	1 522	1 465	1 465	1 455	1 507	1 459	1 509	1 516	1 516	1 516	1 516	1 526	1 527	1 532	1 532	1 533	1 533	1 533	1 533	1 533	1 533
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1 591	1 522	1 465	1 465	1 455	1 507	1 459	1 509	1 516	1 516	1 516	1 516	1 526	1 527	1 532	1 532	1 533	1 533	1 533	1 533	1 533	1 533
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	5,33	5,07	5,20	5,27	5,38	5,49	5,51	5,60	5,66	5,71	5,75	5,80	5,85	5,90	5,95	5,98	6,06	6,15	6,25	6,32	6,41	6,48
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	38 544	36 792	35 040	33 288	31 536	29 784	28 032	26 280	24 528	22 776	21 024	19 272	17 520	15 768	14 016	12 264	10 512	8 760	7 008	5 256	3 504	1 752

14.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных

Таблица Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения-85 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных по г.о. Липецк в целом

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	ЕТО-1 (котельные филиала Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
	Котельная «Привокзальная», эксплуатирующая организация -АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО №1													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	150	150	150	150	150	150	170	170	170	170	170	170
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	73,9	84,7	92,2	89,8	89,8	95,2	96,8	117,0	127,3	143,2	143,2	143,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,0	40,5	35,2	36,8	36,9	33,1	42,8	30,9	24,8	15,5	15,5	15,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	256,8	227,8	243,5	243,6	250,1	231,4	245,7	312,7	340,2	382,2	382,2	382,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,1	160,2	157,7	157,1	157,5	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89%	89%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 712	1 519	1 623	1 624	1 667	1 543	1 445	1 840	2 001	2 248	2 248	2 248
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4	3,8	3,6	3,5	3,3	3,2	3,5	3,3	3,2	2,6	2,6	2,6
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Северо-Западная», в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	402	402	402	402	390	390	390	390	390	390	390	390
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	124,0	176,8	208,9	183,3	183,3	184,1	187,4	187,6	187,7	188,7	188,7	188,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,1	53,6	45,4	51,9	51,9	51,7	50,9	50,8	50,8	50,6	50,6	50,6
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	547,1	585,2	575,0	551,0	547,8	506,9	538,2	568,2	568,4	571,4	571,4	571,4
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,6	159,8	155,0	156,0	154,8	155,3	155,4	155,1	155,3	155,2	155,2	155,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	89%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 361	1 456	1 430	1 371	1 405	1 300	1 380	1 457	1 457	1 465	1 465	1 465
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,8	5,9	5,9	6	6,1	6,2	6,2	6,3	6,4	6,9	7	7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Юго-Западная», эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	648	648	648	648	620	620	620	620	620	620	620	620
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	293,8	309,0	327,1	332,1	332,1	348,2	356,9	365,6	371,4	373,9	373,9	373,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,9	49,4	46,5	45,7	45,7	43,1	41,7	40,3	39,4	39,0	39,0	39,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 066,20	984,4	1025,8	1110,0	1144,7	1059,2	1124,5	1216,7	1236,8	1245,8	1245,8	1245,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,4	158,3	152,2	152,2	152,6	152,3	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	90%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 645	1 519	1 583	1 713	1 846	1 708	1 814	1 962	1 995	2 009	2 009	2 009
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4	4	4	4	4	4,1	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	37 373	35 727	34 208	32 625	31 023	29 392	27 687	25 954	24 213	13 765	5 139	1 711
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	46	46	46	46	50,3	46	46	46	46	46	46	46
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,2	33,1	34,7	34,3	34,3	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,3	27,9	24,5	25,4	28,6	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	132,1	119,6	115,7	112,3	101,7	94,1	99,9	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,4	159,3	158,4	157,9	158,3	158,2	158,1	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 872	2 600	2 514	2 442	2 022	2 045	2 172	2 291	2 291	2 291	2 291	2 291
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,3	3,4	3,4	3,5	3,8	3,9	3,9	4	4	4,4	4,4	4,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36 500	20 000	17 721	15 447	13 180	10 918	8 661	6 407	6 407	6 407	6 407	6 407
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Улица Семашко, д. 10», эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,6	44,0	42,5	56,2	56,0	56,0	56,0	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	38,8	39,2	41,5	30,5	33,8	31,3	33,2	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,2	159,2	158,4	165,6	160,8	161,6	162,7	161,7	162,0	162,0	162,0	162,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	90%	90%	86%	89%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 853	1 872	1 984	1 458	1 614	1 493	1 585	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,1	4,1	4,1
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	245 280	236 520	227 760	219 000	210 240	201 480	192 720	183 960	175 200	122 640	78 840	61 320
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», эксплуатирующая организация - АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,9	6,6	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,7	66,2	59,2	59,2	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	28,2	20,3	23,5	24,2	23,7	21,9	23,2	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,1	160,1	159,2	157,9	158,8	158,6	158,4	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89%	89%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 446	1 041	1 204	1 242	1 214	1 123	1 192	1 258	1 258	1 258	1 258	1 258
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	65 200	60 000	54 800	49 600	44 400	39 200	34 000	28 800	23 600	64 800	38 800	28 400
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Всего в зоне ЕТО -1 АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1286,44	1286,44	1286,44	1286,44	1250,74	1246,44	1266,44	1266,44	1266,44	1266,44	1266,44	1266,44
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	536,32	621,8	682,79	656,61412	656,60	679,06	692,66	722,28	738,44	757,83	757,83	757,83
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,0	49,1	44,2	46,3	46,4	44,5	43,4	41,0	39,7	38,1	38,1	38,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2069,2	1976,5	2025	2072	2102	1945	2065	2264	2312	2366	2366	2366
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158	161,7	158,2	158,3	157,1	157,2	157,4	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	88%	90%	90%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 608	1 536	1 574	1 610	1 680	1 560	1 630	1 788	1 825	1 868	1 868	1 868
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,7	3,7	3,7	3,7	3,8	3,8	3,9	3,9	4	4,1	4,1	3,7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	4	6	8	10	12	14	16	18	20	32	42	46
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	14 063	11 576	10 882	10 181	9 479	8 773	8 059	7 341	6 905	4 285	2 112	1 245
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельные в зоне ЕТО № 2 МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ»													
	Котельная «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	100	100	100	100	100	100						
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	26,5	27,3	32,1	32,6	32,6	32,6						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,1	70,3	65,5	65,1	65,0	65,0						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	82,9	78,5	72,9	73,5	68,3	68,3						
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158	156,5	158,4	153,8	155,0	155,7						
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	91%	90%	93%	92%	92%						
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	829	785	729	735	683	683						
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,7	10,9	11,2	11,4	11,7	12						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0						
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0						
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0						
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100						
	Котельная «13 квартал», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,2	16,2	16,2	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,1	9,1	8,5	8,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,4	158,4	154,6	154,0	154,5	154,4	154,3	154,4	154,3	154,3	154,3	154,3
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90%	90%	92%	93%	92%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 116	2 116	1 984	1 922	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705	1 705

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 600	85 100	82 600	80 100	77 600	75 100	72 600	70 100	67 600	52 600	40 100	35 100
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная МСЧ «Свободный Сокол» в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,2	65,2	65,2	65,2	66,1	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7	77,7
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,1	1,7	1,7	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	209	187,7	172,5	199,0	184,9	185,5	189,8	186,7	187,3	187,5	187,5	187,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	68%	76%	83%	72%	77%	77%	75%	77%	76%	76%	76%	76%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	313	483	474	302	324	324	324	324	324	324	324	324
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Центролит», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	40	40	40	40
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,5	18,8	27,4	27,6	27,6	27,9	28,1	28,1	31,0	31,0	31,0	31,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,3	77,9	69,0	68,9	68,8	68,5	68,0	68,0	21,4	21,4	21,4	21,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	110,4	98,1	100,5	96,7	95,2	95,2	95,2	95,2	108,8	108,8	108,8	108,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,9	162,5	159,1	165,3	161,0	161,8	162,7	161,8	162,1	162,1	162,1	162,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88%	88%	90%	86%	89%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 024	910	932	897	884	884	884	884	2 719	2 719	2 719	2 719
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10	10,3	10,6	10,9	11,3	11,7	12,1	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	175 340	142 940	115 940	105 140
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная Электроаппарат в зоне деятельности ЕТО №2 МУП "Липецктеплосеть"													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,5	5,6	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	8,5	8,5	8,5	8,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,1	16,4	23,3	23,6	23,5	23,5	48,8	48,8	16,1	16,1	16,1	16,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,2	12,4	11,9	11,8	10,6	10,6	10,6	10,6	19,6	19,6	19,6	19,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	152,2	153	140,4	153,0	147,6	147,0	149,2	147,9	148,1	148,2	148,2	148,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94%	93%	102%	93%	97%	97%	96%	97%	96%	96%	96%	96%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 919	1 802	1 729	1 719	1 534	1 534	1 026	1 026	1 911	1 911	1 911	1 911
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,4	3,5	3,7	3,8	4	4,1	4,3	4,5	4,7	4,9	4,9	4,9
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	94 800	89 600	84 400	79 200	74 000	68 800	63 600	58 400	53 200	22 000	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «108 квартал», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	10	10	10	10	10
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,4	1,4	1,8	1,8	1,8	2,2	2,2	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,9	54,9	41,3	41,3	41,9	30,7	30,7	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,7	3,9	3,7	3,6	3,0	3,0	3,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,8	155,4	152,5	150,8	151,7	151,7	151,4	151,6	151,5	151,5	151,5	151,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91%	92%	94%	95%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 146	1 207	1 139	1 106	922	922	922	786	786	786	786	786
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	135 500	133 300	131 100	128 900	126 700	124 500	122 300	120 100	117 900	104 700	93 700	89 300
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная Баумана, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,0	4,0	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,2	63,2	54,2	54,2	54,0	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,7	15,4	15,3	15,4	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,8	158,5	150,6	151,6	152,3	151,5	151,8	151,9	151,7	151,8	151,8	151,8
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88%	90%	95%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 342	1 316	1 307	1 315	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,8	6	6,2	6,5	6,7	7	7,3	7,6	7,9	9,1	9,1	9,1
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная с. Подгорное, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,3	42,2	38,7	38,7	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,8	4,2	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	151,5	151,5	153,9	152,6	151,5	152,7	152,3	152,1	152,3	152,3	152,3	152,3
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94%	94%	93%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 860	1 628	1 300	1 302	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,7	4,9	5,1	5,3	5,5	5,7	5,9	6,2	6,5	8,4	8,4	8,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	50 962	49 416	47 870	46 324	44 778	43 232	41 686	40 140	38 594	29 318	21 588	18 496
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная школы № 16, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,4	68,4	76,3	76,3	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	157,8	157,8	157,5	156,0	155,7	156,4	156,0	156,0	156,2	156,1	156,1	156,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91%	91%	91%	92%	92%	91%	92%	92%	91%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 186	1 186	1 131	1 046	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	95 117	93 934	92 803	91 673	90 548	89 424	88 306	87 189	86 078	79 471	74 052	71 906
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная школы № 22, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	72,0	72,0	80,6	80,6	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	82,9	82,9
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,59	0,48	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	199,2	199,2	161,2	181,6	170,4	171,1	174,3	171,9	172,4	172,6	172,6	172,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	72%	72%	89%	79%	84%	84%	82%	83%	83%	83%	83%	83%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	843	686	460	342	335	335	335	335	335	335	335	335
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	35 015	34 134	33 253	32 372	31 491	30 610	29 729	28 848	27 967	22 681	18 276	16 514
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная школы № 26, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,8	53,8	53,8	53,8	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,7	159,7	156,3	156,1	155,70	156,02	155,93	155,88	155,94	155,92	155,92	155,92
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89%	89%	91%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 250	1 250	956	1 038	906	906	906	906	906	906	906	906
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84 552	83 476	82 508	81 539	80 571	79 603	78 634	77 666	76 697	70 887	66 046	64 109
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная школы № 34, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,172	0,17	0,17	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,0	56,5	56,5	56,0	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	197,5	197,5	220,3	214,6	218,8	217,9	217,1	217,9	217,6	217,6	217,6	217,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	72%	72%	65%	67%	65%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 163	1 176	925	1 082	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	46 960	43 960	40 960	37 960	34 960	31 960	28 960	25 960	22 960	4 960	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная школы № 35, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,4	81,4	87,2	87,2	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,9	0,9	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	161,9	161,9	153,2	149,1	152,7	151,7	151,2	151,8	151,6	151,6	151,6	151,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88%	88%	93%	96%	94%	94%	95%	94%	94%	94%	94%	94%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 047	1 047	1 132	1 087	985	985	985	985	985	985	985	985
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	79 960	77 360	74 760	72 160	69 560	66 960	64 360	61 760	59 160	43 560	30 560	25 360
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «У поселка Северный Рудник», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,4	42,4	39,3	39,3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,9	1,7	1,6	1,7	1,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,8	165,8	161,1	158,4	160,2	159,9	159,5	159,8	159,7	159,7	159,7	159,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86%	86%	89%	90%	89%	89%	90%	89%	89%	89%	89%	89%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 979	1 771	1 701	1 739	1 542	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066	2 066
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	2,9	3	3,1	3,2	3,3	3,4	3,6	3,7	3,9	5,1	5,4	5,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	85 260	82 760	80 260	77 760	75 260	72 760	70 260	67 760	65 260	50 260	37 760	32 760
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
БМК Ковалева, 109А, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,1	80,1	84,8	84,8	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	86,0	86,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	169,4	204,2	166,7	153,8	160,1	160,2	158,0	159,4	159,2	159,1	159,1	159,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	84%	70%	86%	93%	89%	89%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	698	581	674	712	679	679	679	679	679	679	679	679
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6	6,3	6,5	6,8	7,2	7,5	7,9	8,4	8,8	13,7	15,1	15,1
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	82 700	80 200	77 700	75 200	72 700	70 200	67 700	65 200	62 700	47 700	35 200	30 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная Дачный ЖКП-7, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55			
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,2	3,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0			
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,8	60,4	52,5	52,5	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9			

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,9	7	7,5	8,5	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3			
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	256	269,3	238,9	209,5	237,1	228,5	238,9	238,9	238,9			
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	56%	53%	60%	68%	60%	63%	60%	60%	60%			
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	723	733	781	885	975	975	975	975	975			
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	-	-			
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	-	-			
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 300	82 100	76 900	71 700	66 500	61 300	56 100	50 900	45 700			
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100			
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100			
	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5							
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4							
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	76,9	76,9	70,9	70,9	70,9							
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,8	0,9	0,9	1,1	0,6							
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	300,7	270,8	259,5	219,5	252,2							
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	48%	53%	55%	65%	57%							
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	533	600	606	710	387							
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0							
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0							
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	85 934	85 347	84 741	84 135	83 533							
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100							
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100							
	Котельная «Акушерский корпус», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89						
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,7	81,7	81,7	81,7	81,7	81,5						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1						
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	216,2	216,2	212,1	204,4	212,3	208,2						
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	66%	66%	67%	70%	67%	69%						
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	53	53	51	52	59	59						
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0						
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0						
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0						
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100						
	Котельная «Липецкие узоры», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,3	65,3	63,1	61,9	63,1	63,1	63,1	63,1	62,1	62,1	62,1	62,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,4	2,2	2,3	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	164,8	161,4	157,3	158,0	157,6	157,6	157,7	157,6	157,7	157,7	157,7	157,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87%	89%	91%	90%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 034	948	977	1 017	1 112	1 112	1 112	1 112	1 181	1 181	1 181	1 181
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,9	11,4	11,8	12,4	13	13,6	14,3	15,1	16	24,8	27,3	27,3
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	59 020	56 460	53 900	51 340	48 780	46 220	43 660	41 100	38 540	23 180	10 380	5 260
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Упрснабсбыт», эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ					
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,2	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5						
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,4	74,9	65,7	65,7	66,4	66,4						
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,4	3,3	3,2	3,2	2,8	2,8						
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	157,7	154,7	150,6	150,0	150,5	150,3						
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91%	92%	95%	95%	95%	95%						
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	708	688	663	666	593	593						
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,9	10,2	10,5	10,8	11,1	11,5						
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0						
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0						

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0						
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100						
	БМК Известковая, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,2	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,7	58,1	44,8	44,8	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,5	6,4	6,1	6,1	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	149,7	154,7	150,8	150,0	150,6	150,5	150,3	150,5	150,4	150,4	150,4	150,4
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	95%	92%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 159	2 126	2 014	2 014	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915	1 915
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,3	3,4	3,5	3,7	3,8	4	4,1	4,3	4,5	5,7	5,7	5,7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	146 900	141 240	135 580	129 920	124 260	118 600	112 940	107 280	101 620	67 660	39 360	28 040
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	БМК Стратегия, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч		2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч		1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%		49,5	49,5	49,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		0	1,3	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал			155,5	153,7	154,6	154,6	154,3	154,5	154,4	154,4	154,4	154,4
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%			92%	93%	92%	92%	93%	92%	92%	93%	93%	93%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год			632	831	793	793	793	793	793	793	793	793
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час			146 000	140 800	135 600	130 400	125 200	120 000	114 800	83 600	57 600	47 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%			100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная Ковалева, 107д, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	7,8	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,2	69,3	69,3	69,1	69,1	69,1	67,9	67,9	67,8	67,8	67,8	67,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,7	4,1	4,2	4,1	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	251,8	206	150,0	148,7	166,6	155,1	156,8	159,5	157,1	157,8	157,9	157,9
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	57%	69%	95%	96%	86%	92%	91%	90%	91%	91%	90%	90%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	474	768	788	759	481	481	481	481	484	484	484	484
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	32,9	23,5	24,4	25,5	26,7	27,9	29,3	30,9	32,6	45,2	45,2	45,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	153 000	147 800	142 600	137 400	132 200	127 000	121 800	116 600	85 400	59 400	49 000
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная БМК №1 Саунина, эксплуатирующая организация - МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ», ЕТО-2													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч			25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч			1,8	1,8	1,8	2,9	2,9	5,3	5,3	9,2	13,9	13,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%			91,0	91,0	91,1	87,0	87,0	77,5	77,5	62,5	44,4	44,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал				3,5	4,6	4,6	4,6	11,8	11,8	23,3	37,1	37,1
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал				276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%				52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год				136	178	178	178	459	459	901	1 437	1 437
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел				25,8	21,8	20,6	20,6	20,6	20,6	12,1	8,1	8,1
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год				0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час				151 200	146 000	140 800	135 600	130 400	125 200	94 000	68 000	57 600
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%				0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%				100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная № 1 ООО «Энергоконсалт» в зоне ЕТО 3													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,5	8,5	3,7	3,5	4,1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с	кг/Гкал	181,3	182,3	157,9	157,9	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	коллекторов котельной													
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	79%	78%	90%	90%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 336	1 336	579	550	642	601	601	601	601	601	601	601
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,7	4,4	4,2	4	3,8	3,6	3,4	3,3	3,1	2,5	2,4	2,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 360	64 800	60 240	55 680	51 120	46 560	42 000	37 440	32 880	5 520	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная № 1а ООО "ЭнергоКонсалт" в зоне ЕТО -3														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,6	5,6	21,2	21,4	25,3	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160	156,5	151,9	151,9	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89%	91%	94%	94%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	317	385	1 460	1 474	1 739	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	151 200	146 640	142 080	137 520	132 960	128 400	123 840	119 280	114 720	87 360	64 560	55 440
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Энергоплюс» в зоне ЕТО -4														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,0	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,8	19,4	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,8	14,1	11,2	10,3	10,7	11,1	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	132,3	119,3	153,0	153,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	108%	120%	93%	93%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 068	2 278	1 805	1 665	1 728	1 799	1 897	1 897	1 897	1 897	1 897	1 897
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,1	3,1	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,4	3,4	3,7	3,7	3,7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36 100	32 600	29 100	25 600	22 100	18 600	15 100	11 600	8 100	0	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная «Зем Рем Строй Липецк», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоплюс», ЕТО-4														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62,1	62,1	47,9	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,8	0,5	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	172,1	158	170,8	171,1	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	83%	90%	84%	83%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	816	510	917	827	899	906	949	949	949	949	949	949
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,8	6,8	6,9	7	7	7,1	7,2	7,2	7,3	7,8	7,9	7,9
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 800	66 240	62 680	59 120	55 560	52 000	48 440	44 880	41 320	19 960	2 160	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость», ЕТО-5														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	92,2	91,1	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	80,4	80,4	80,4	80,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,7	1,7	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,7	2,7	2,7	2,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	167,9	157	148,7	148,5	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85%	91%	96%	96%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	489	489	586	611	599	589	589	589	784	784	784	784
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12	12,1	12,3	12,4	12,5	12,6	12,7	12,9	13	13,8	14	14
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	64 200	60 640	57 080	53 520	49 960	46 400	42 840	39 280	35 720	14 360	-3 440	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная ООО «Комус», эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО-6													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,4	51,3	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2	52,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,3	8	6,6	7,3	6,6	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	150	164,8	147,6	150,8	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	95%	87%	97%	95%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 485	1 431	1 186	1 298	1 174	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216	1 216
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	114 720	110 400	106 080	101 760	97 440	93 120	88 800	84 480	80 160	54 240	32 640	175 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Котельная «Воронежская таможня», эксплуатирующая организация - ЕТО №7 Липецкое отделение Воронежской таможни													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,0	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,3	1,6	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	155	131,4	153,3	153,3	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92%	109%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 000	1 231	862	863	907	908	897	897	897	897	897	897
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	79 400	75 200	71 000	66 800	62 600	58 400	54 200	50 000	45 800	20 600	0	0
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	Новая котельная Свободный Сокол													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч							40	40	40	40	40	40
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч							35,0	35,0	35,7	35,7	35,7	35,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%							9,6	9,6	7,8	7,8	7,8	7,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал							68,3	68,3	70,7	70,7	70,7	70,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал							155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%							92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год							1 709	1 709	1 767	1 767	1 767	1 767
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел							5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год							0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час							151 200	146 000	140 800	109 600	83 600	73 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%							0	0	0	0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%							100	100	100	100	100	100
	Новая котельная п. Дачный													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч										5,16	5,16	5,16
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч										4,0	4,0	4,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%										19,5	19,5	19,5
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал										9,3	9,3	9,3
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал										155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%										92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год										1 804	1 804	1 804
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел										0	0	0
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год										0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час										125 200	99 200	88 800
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%										0	0	0
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%										100	100	100
	Новая котельная ул. Одоевского													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч								0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%								30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал								2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал								155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%								92%	92%	92%	92%	92%

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год								10 951	10 951	10 951	10 951	10 951
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел								0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год								0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час								151 200	151 200	151 200	151 200	151 200
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%								100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%								100	100	100	100	100
	Новая котельная делового кластера													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч										12	12	12
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч										2,2	7,6	9,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%										79,0	34,0	16,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал										6,1	21,4	27,5
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал										155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%										92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год										509	1 782	2 291
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел										1,5	0,7	0,6
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год										0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час										171 640	153 840	146 720
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%										100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%										100	100	100
	Новая котельная ул. Студеновская													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч											10	10
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч											4,5	4,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%											51,8	51,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал											12,8	12,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал											155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%											92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год											1 279	1 279
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел											0,7	0,6
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год											0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час											168 080	160 960
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%											100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%											100	100
	Новая котельная ул. Железнякова													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч										15	15	15
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч										1,5	9,0	12,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%										89,0	38,9	18,8
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал										4,3	25,5	34,0
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал										155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%										92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год										283	1 700	2 267
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел										1	0,5	0,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год										0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час										175 200	157 400	150 280
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%										100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%										100	100	100
	Новая котельная ул. Шахтерская													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч										12	12	12
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч										9,4	9,4	9,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%										21,6	21,6	21,6
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал										40,8	40,8	40,8
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал										155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%										92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год										3 398	3 398	3 398
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел										0,5	0,3	0,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год										0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час										164 520	146 720	139 600
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%										100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%										100	100	100
	Новая котельная ш. Лебедянское													

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч											15	15
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч											8,7	13,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%											39,8	10,7
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал											24,7	37,0
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал											155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%											92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год											1 647	2 470
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел											0,4	0,3
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год											0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час											164 520	157 400
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%											100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%											100	100
	Новая котельная 48:20:0028408:1													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч											8	8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч											3,3	6,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%											57,1	16,1
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал											9,3	18,5
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал											155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%											92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год											1 158	2 316
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел											0,5	0,4
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год											0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час											171 640	164 520
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%											100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%											100	100
	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч										8	8	8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч										6,1	6,1	6,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%										20,2	20,2	20,2
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал										17,4	17,4	17,4
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал										155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%										92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год										2 173	2 173	2 173
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел										0,5	0,3	0,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год										0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час										171 640	153 840	146 720
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%										100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%										100	100	100
	Новая котельная ул. Сафонова													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч								5	5	5	5	5
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч								3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%								24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал								10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал								155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%								92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год								2 115	2 115	2 115	2 115	2 115
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел								1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год								0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час								165 024	159 936	129 408	103 968	93 792
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%								100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%								100	100	100	100	100
	Новая БМК Неделина													
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч						15	15	15	15	15	15	15
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						0,5	0,7	6,8	8,4	12,4	13,0	13,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%						96,4	95,4	54,4	43,7	16,8	13,3	13,3
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал						1,4	1,8	19,2	23,8	35,2	36,7	36,7
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал						155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%						92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год						93	123	1 281	1 585	2 346	2 445	2 445
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел						1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год						0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час						165 024	159 936	154 848	149 760	119 232	93 792	83 616
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%						100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%						100	100	100	100	100	100	100
Новая котельная пер.Клеверный														
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч						2	2	2	2	2	2	2
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	%						69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал						1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал						155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%						92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год						821	821	821	821	821	821	821
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел						1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год						0	0	0	0	0	0	0
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час						165 024	159 936	154 848	149 760	119 232	93 792	83 616
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%						100	100	100	100	100	100	100
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	%						100	100	100	100	100	100	100

14.4 Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей

Таблица Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения-86 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей от источников теплоснабжения по г.о. Липецк в целом

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
			ТЭЦ-2											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно м исчислении, в т.ч.:	км	468,7	470,7	471,4	472,7	527,6	527,7	579,3	586,3	596,1	617,5	619,4	619,6
1.1.	магистральных	км	244,0	244,6	244,8	245,2	245,8	245,8	269,8	273,1	277,7	287,6	288,6	288,6
1.2.	распределительных	км	224,7	226,1	226,6	227,5	281,8	281,9	309,4	313,2	318,4	329,8	330,9	331,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	122,3	123,8	124,4	125,4	136,98	137,0	150,4	152,2	154,8	160,3	160,8	160,9
2.1.	магистральных	тыс. м2	94,7	95,2	95,3	95,6	100,13	100,2	109,9	111,3	113,2	117,2	117,6	117,6
2.2.	распределительных	тыс. м2	27,6	28,7	29,1	29,8	36,85	36,9	40,5	40,9	41,6	43,1	43,3	43,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32,9	33,4	34,3	35,1	35,9	36,6	37,4	38,2	39,0	43,7	47,6	49,1
3.1.	магистральных	лет	36,5	36,7	37,4	37,9	38,5	39,1	39,7	40,2	40,8	44,2	47,1	48,2
3.2.	распределительных	лет	29,3	30,2	31,2	32,2	33,2	34,1	35,1	36,1	37,0	42,9	47,7	49,6
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	402,7	431,6	365,7	390,8	390,9	391,0	429,2	434,4	441,7	457,5	459,0	459,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	303,7	286,9	340,3	320,9	350,4	350,4	350,4	350,4	350,4	350,4	350,4	350,4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	402,8	383,2	380,3	375,6	398,7	398,8	425,5	429,2	434,3	445,4	446,4	446,5
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	308,2	293,2	291,0	287,3	296,3	296,4	316,0	318,6	322,4	330,5	331,2	331,3
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	94,6	90,0	89,4	88,2	102,4	102,4	109,6	110,6	111,9	114,9	115,2	115,2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,3	25,1	25,9	25,6	27,4	26,4	29,1	28,4	28,6	29,0	29,1	29,1
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,1	3,1	3,1	3,1	2,8	2,9	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	304	202	241	467	303	337	369	337	348	348	347	347
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0006	0,0004	0,0005	0,0010	0,0006	0,0007	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0004	0,0002	0,0003	0,0007	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0009	0,0006	0,0007	0,0013	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч				41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84	41,84

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%				72,20%	78%	78%	64%	63%	62%	58%	58%	58%
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	6713	7195	6096	6515	6516	6518	7155	7242	7364	7627	7651	7654
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6931	7128	7131	7120	7122	7124	7820	7915	8048	8336	8363	8365
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	154,3	158,6	160	161	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	262,5	264,1	262,7	260,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	15,86	16,31	16,32	16,29	16,3	16,3	17,9	18,1	18,4	19,1	19,1	19,1
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Привокзальная»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно м исчислении, в т.ч.:	км	96,3	96,7	96,9	97,5	107,4	113,9	115,8	140,0	152,4	171,3	171,3	171,3
1.1.	магистральных	км	64,4	64,8	65,0	65,6	65,7	69,6	70,8	85,5	93,1	104,7	104,7	104,7
1.2.	распределительных	км	31,9	31,9	31,9	31,9	41,8	44,3	45,0	54,4	59,2	66,6	66,6	66,6
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	17,7	18,0	18,2	18,6	21,4	22,7	23,0	27,9	30,3	34,1	34,1	34,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	13,2	13,4	13,6	14,1	15,1	16,0	16,3	19,7	21,5	24,1	24,1	24,1
2.2.	распределительных	тыс. м2	4,5	4,5	4,5	4,5	6,2	6,6	6,7	8,1	8,9	10,0	10,0	10,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25,8	26,0	26,7	27,3	27,9	28,5	29,1	29,7	30,3	33,9	36,8	38,0
3.1.	магистральных	лет	31,4	32,1	33,0	33,8	34,7	35,5	36,4	37,2	38,1	43,2	47,4	49,1
3.2.	распределительных	лет	20,1	21,1	22,1	23,1	24,1	25,1	26,1	27,1	28,1	34,1	39,1	41,1
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,32	0,31	0,30	0,31	0,35	0,37	0,39	0,46	0,50	0,60	0,64	0,66
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	73,9	84,7	92,2	89,8	89,8	95,2	96,8	117,0	127,3	143,2	143,2	143,2
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	239,6	212,5	197,2	207,6	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	44,7	42,0	44,4	44,0	49,5	52,1	52,8	62,4	67,4	74,9	74,9	74,9
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	31,9	30,0	31,7	31,5	33,5	35,3	35,9	42,7	46,2	51,5	51,5	51,5
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	12,8	12,0	12,7	12,6	16,0	16,7	16,9	19,7	21,2	23,4	23,4	23,4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	18,4	18,2	18,1	20,8	21,8	22,2	24,8	26,7	29,7	29,7	29,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,51	2,51	2,51	2,50	2,22	2,09	2,06	1,80	1,65	1,47	1,47	1,47
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	108	52	62	50	55	56	53	55	55	54	54	54
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0011	0,0005	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0027	0,0013	0,0016	0,0013	0,0014	0,0014	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч				15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%				79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1712,5	1835,5	1936,7	1998,2	1497	1587	1614	1950	2123	2387	2387	2387
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1370	1468	1549	1599	1198	1270	1291	1561	1699	1910	1910	1910
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	3,14	3,36	3,55	3,66	2,7	2,9	3,0	3,6	3,9	4,4	4,4	4,4
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Северо-Западная»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно м исчислении, в т.ч.:	км	172,4	172,5	172,5	172,7	194,3	195,2	198,6	198,8	198,9	200,0	200,0	200,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
1.1.	магистральных	км	51,2	51,3	51,3	51,5	51,6	51,9	52,8	52,8	52,9	53,1	53,1	53,1
1.2.	распределительных	км	121,2	121,2	121,2	121,2	142,7	143,3	145,9	146,0	146,1	146,8	146,8	146,8
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	38,4	38,5	38,5	38,6	43,6	43,7	44,5	44,6	44,6	44,8	44,8	44,8
2.1.	магистральных	тыс. м2	20,8	20,9	20,9	21,0	22,2	22,3	22,7	22,7	22,7	22,9	22,9	22,9
2.2.	распределительных	тыс. м2	17,6	17,6	17,6	17,6	21,3	21,4	21,8	21,8	21,9	22,0	22,0	22,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36,9	36,9	37,4	37,6	37,8	38,1	38,3	38,6	38,8	40,3	41,6	42,1
3.1.	магистральных	лет	35,3	35,1	35,9	36,1	36,3	36,6	36,9	37,2	37,4	39,1	40,5	41,1
3.2.	распределительных	лет	38,4	38,6	38,8	39,1	39,3	39,5	39,7	39,9	40,2	41,5	42,6	43,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,647	0,656	0,663	0,673	0,25	0,25	0,26	0,27	0,27	0,29	0,31	0,32
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	124,0	176,8	208,9	183,3	183,3	184,1	187,4	187,6	187,7	188,7	188,7	188,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	309,7	218,0	184,5	210,7	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	122,8	118,0	120,3	118,5	128,3	128,7	130,3	130,4	130,4	130,9	130,9	130,9
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	71,6	68,8	70,2	69,1	71,4	71,6	72,4	72,5	72,5	72,7	72,7	72,7
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	51,2	49,2	50,2	49,4	56,9	57,1	57,8	57,9	57,9	58,1	58,1	58,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,0	20,2	20,9	21,5	22,5	22,6	22,8	22,8	22,8	22,9	22,9	22,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,313	1,313	1,314	1,313	2,94	2,92	2,87	2,87	2,87	2,86	2,86	2,86
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	83	58	78	105	80	88	91	86	88	88	88	88
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0005	0,0003	0,0005	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0006	0,0005	0,0006	0,0008	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0004	0,0003	0,0004	0,0005	0,0004	0,0004	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч				25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%				87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5	87,5
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	4167,5	4170,5	4175	4175	3056	3069	3124	3127	3128	3145	3145	3145
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3334	3336	3340	3340	2444	2455	2499	2502	2503	2516	2516	2516
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	7,63	7,63	7,64	7,64	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Юго-Западная»											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	198,0	202,4	203,3	203,8	227,6	238,6	244,6	250,6	254,5	256,2	256,2	256,2
1.1.	магистральных	км	39,0	43,4	44,3	44,8	40,3	42,3	43,3	44,4	45,1	45,4	45,4	45,4
1.2.	распределительных	км	159,1	159,1	159,1	159,1	187,3	196,4	201,3	206,2	209,4	210,9	210,9	210,9
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	48,1	51,7	52,4	52,8	58,1	60,9	62,4	64,0	65,0	65,4	65,4	65,4
2.1.	магистральных	тыс. м2	22,7	26,2	26,9	27,3	27,3	28,6	29,4	30,1	30,5	30,7	30,7	30,7
2.2.	распределительных	тыс. м2	25,4	25,4	25,4	25,4	30,8	32,3	33,1	33,9	34,4	34,7	34,7	34,7
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,4	23,4	23,3	24,3	25,0	25,6	26,3	27,0	27,7	31,7	35,0	36,4
3.1.	магистральных	лет	22,7	23,7	22,5	23,5	23,8	24,2	24,5	24,9	25,2	27,2	28,9	29,6
3.2.	распределительных	лет	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	36,2	41,2	43,2
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,352	0,375	0,381	0,385	0,22	0,23	0,24	0,25	0,25	0,26	0,28	0,29
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	293,8	309,0	327,1	332,1	332,1	348,2	356,9	365,6	371,4	373,9	373,9	373,9
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	163,8	167,2	160,2	159,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	128,2	122,5	127,6	124,5	135,1	140,7	143,8	146,8	148,8	149,7	149,7	149,7
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	46,7	44,6	46,5	45,4	45,3	47,9	49,4	50,8	51,7	52,2	52,2	52,2
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	81,5	77,9	81,1	79,1	89,8	92,8	94,4	96,0	97,1	97,6	97,6	97,6

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	13,0	12,4	12,4	11,2	13,0	13,5	13,8	13,7	13,9	13,9	13,9	13,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,492	2,496	2,525	2,558	4,57	4,36	4,25	4,26	4,22	4,21	4,21	4,21
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	93	100	96	139	112	116	122	116	118	118	118	118
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0005	0,0005	0,0005	0,0007	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0009	0,0010	0,0010	0,0014	0,0011	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0003	0,0003	0,0003	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	24,5	17,2	12	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04	26,04
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	52,36	36,65	25,65	54	54	54	54	54	54	54	54	54
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	8170,8	8364,5	8502,7	8632,5	5536	5804	5950	6095	6191	6233	6233	6233
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6537	6692	6802	6906	4429	4643	4760	4876	4952	4986	4986	4986
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	78	80,3	81,2	81,7	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	177,9	177,6	176	173,8	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	14,96	15,31	15,57	15,8	10,1	10,6	10,9	11,2	11,3	11,4	11,4	11,4
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Угловая»											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	39,9	39,9	39,9	39,9	37,3	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5
1.1.	магистральных	км	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
1.2.	распределительных	км	38,2	38,2	38,2	38,2	35,7	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	6,6	6,6	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
2.1.	магистральных	тыс. м2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2.2.	распределительных	тыс. м2	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	38	39	39,6	40,6	41,5	42,4	43,2	44,1	45,0	50,3	54,7	56,4
3.1.	магистральных	лет	34,3	35,3	35,5	36,5	37,3	38,0	38,8	39,5	40,3	44,9	48,7	50,2
3.2.	распределительных	лет	41,8	42,8	43,8	44,8	45,8	46,8	47,8	48,8	49,8	55,8	60,8	62,8
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,51	0,516	0,522	0,529	0,24	0,24	0,25	0,26	0,26	0,28	0,30	0,30
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	28,2	33,1	34,7	34,3	34,3	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	235,2	200,5	191,5	193,8	195,6	195,6	195,6	195,6	195,6	195,6	195,6	195,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	17,6	17,3	17,4	17,4	17,5	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	7,0	6,9	6,9	6,9	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	10,6	10,4	10,5	10,5	10,5	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,8	14,5	15,0	15,5	15,1	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,421	1,421	1,42	1,42	3,10	3,09	3,09	3,09	3,08	3,08	3,08	3,08
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	74	50	52	77	60	63	67	63	64	64	64	64
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0019	0,0013	0,0013	0,0019	0,0015	0,0016	0,0017	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0182	0,0123	0,0128	0,0189	0,0146	0,0154	0,0163	0,0155	0,0157	0,0158	0,0157	0,0157
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0012	0,0008	0,0008	0,0012	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	928	928	927,8	927,8	572	574	574	574	574	574	574	574

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	742	742	742	742	457	459	459	459	459	459	459	459
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Улица Семашко, д. 10»											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	8,5	8,5	8,5	8,5	11,9	11,9	11,9	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
1.1.	магистральных	км	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1.2.	распределительных	км	8,3	8,3	8,3	8,3	11,7	11,7	11,7	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.2.	распределительных	тыс. м2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	41,9	42,9	48,9	53,9	55,9
3.1.	магистральных	лет	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	36,7	41,7	43,7
3.2.	распределительных	лет	47	48	49	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	61,0	66,0	68,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,284	0,286	0,288	0,29	0,23	0,23	0,24	0,26	0,26	0,28	0,30	0,30
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	135,0	109,3	106,5	139,8	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,9	3,8	3,8	4,0	5,2	5,2	5,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	2,8	2,7	2,7	2,9	4,1	4,1	4,1	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,0	9,7	9,2	13,1	13,8	13,8	13,8	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,832	1,832	1,832	1,832	3,17	3,17	3,17	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	28	13	24	14	17	18	16	17	17	17	17	17
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0033	0,0015	0,0028	0,0016	0,0020	0,0022	0,0019	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0640	0,0297	0,0548	0,0320	0,0388	0,0419	0,0376	0,0394	0,0396	0,0392	0,0392	0,0392
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0022	0,0010	0,0019	0,0011	0,0013	0,0014	0,0013	0,0013	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	276,7	276,7	276,7	276,7	153	153	153	162	162	162	162	162
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	221	221	221	221	122	122	122	130	130	130	130	130
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	7,8	7,8	7,8	7,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
1.1.	магистральных	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	7,8	7,8	7,8	7,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
2.1.	магистральных	тыс. м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,35	24,35	24,35	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,2	24,1	24,1
3.1.	магистральных	лет	19,6	19,6	19,6	19,9	20,1	20,3	20,4	20,6	20,8	21,9	22,8	23,1
3.2.	распределительных	лет	30,7	30,7	30,7	31,2	31,5	31,8	32,1	32,4	32,7	34,5	36,0	36,6
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,395	0,395	0,395	0,395	0,15	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	0,19	0,20
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,9	6,6	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	183,6	191,9	158,8	158,8	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6	183,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,0	2,9	2,7	2,9	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	2,7	2,6	2,5	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,8	14,2	11,7	12,0	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,868	1,868	1,868	1,868	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	6	13	5	2	7	5	4	5	5	5	5	5
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0008	0,0017	0,0006	0,0003	0,0009	0,0006	0,0006	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0008	0,0017	0,0006	0,0003	0,0009	0,0006	0,0006	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	229	229	229	229	132	132	132	132	132	132	132	132
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	183	183	183	183	105	105	105	105	105	105	105	105
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
			Котельная «Свободный Сокол»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно м исчислении, в т.ч.:	км	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7						
1.1.	магистральных	км	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2	36,2						
1.2.	распределительных	км	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5						
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2						
2.1.	магистральных	тыс. м2	6,91	6,91	6,91	6,91	6,9	6,9						
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,29	0,29	0,29	0,29	0,3	0,3						
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,25	35,25	35,25	35,25	35,2	35,2						
3.1.	магистральных	лет	36,8	37,8	38,8	39,8	40,8	41,8						
3.2.	распределительных	лет	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7						
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,755	0,771	0,787	0,805	0,38	0,39						
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	26,5	27,3	32,1	32,6	32,6	32,6						
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	271,4	263,6	224,0	221,1	221,1	221,1						
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3						
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4						
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9						
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,7	21,7	21,7	21,7	22,2	22,2						
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,828	0,822	0,816	0,813	1,85	1,85						

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	66	66	66	66	66	66						
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016						
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016						
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016						
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0						
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0						
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	547,3	543,3	539,5	537,7	543	543						
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	438	435	432	430	435	435						
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67						
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3						
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	21,8	20,6	19,4	18,3	18,3	18,3						
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1	0,99	0,99	0,98	1,0	1,0						
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45						
			Котельная «13 квартал»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Котельная «Центролит»											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	49,1	49,682	49,682	49,682	49,7	50,4	50,7	50,7	55,9	55,9	55,9	55,9
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	49,1	49,682	49,682	49,682	49,7	50,4	50,7	50,7	55,9	55,9	55,9	55,9
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	12,63	12,63	12,63	12,63	12,6	12,8	12,9	12,9	14,2	14,2	14,2	14,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	12,63	12,63	12,63	12,63	12,6	12,8	12,9	12,9	14,2	14,2	14,2	14,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	51,4	56,4	58,4

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	51,4	56,4	58,4
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,137	1,169	1,204	1,241	0,88	0,91	0,96	0,98	1,09	1,15	1,24	1,27
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	18,5	18,8	27,4	27,6	27,6	27,9	28,1	28,1	31,0	31,0	31,0	31,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	684,6	670,7	460,9	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,4	26,6	26,6	29,3	29,3	29,3	29,3
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,7	15,9	15,9	18,6	18,6	18,6	18,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	26,4	26,4	26,4	26,4	27,0	27,3	27,5	27,5	30,3	30,3	30,3	30,3
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,707	0,709	0,709	0,708	1,94	1,92	1,91	1,91	1,73	1,73	1,73	1,73
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	33	32	31	30	31	31	31	31	31	31	31	31
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч				0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%				11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	578,5	580,3	580,3	579,2	460	466	469	469	517	517	517	517
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	463	464	464	463	368	372	375	375	413	413	413	413
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,3	6,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	8,4	8,2	8,2	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1,06	1,06	1,06	1,06	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Электроаппарат»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно м исчислении, в т.ч.:	км	5,571	5,571	5,571	5,571	5,6	5,6	5,6	5,6	9,3	9,3	9,3	9,3
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	5,571	5,571	5,571	5,571	5,6	5,6	5,6	5,6	9,3	9,3	9,3	9,3
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,79	0,79	0,79	0,79	0,8	0,8	0,8	0,8	1,3	1,3	1,3	1,3
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,79	0,79	0,79	0,79	0,8	0,8	0,8	0,8	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	43,7	42,8	42,6	43,6	43,3	43,4	43,4	43,5	43,6	44,0	44,3	44,5
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	43,7	42,8	42,6	43,6	43,3	43,4	43,4	43,5	43,6	44,0	44,3	44,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,38	0,393	0,406	0,421	0,12	0,12	0,13	0,13	0,22	0,23	0,25	0,26
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,5	5,6	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	8,5	8,5	8,5	8,5
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	175,2	141,3	154,6	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2,6	2,6	2,6	2,6
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2,6	2,6	2,6	2,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,4	12,4	12,4	12,4	12,8	12,8	12,8	12,8	22,3	22,0	22,0	22,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,062	1,062	1,052	1,006	2,12	2,12	2,12	2,12	1,23	1,26	1,26	1,26
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	9	5	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0015	0,0009	0,0002	0,0002	0,0004	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0015	0,0009	0,0002	0,0002	0,0004	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0015	0,0009	0,0002	0,0002	0,0004	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	98,6	98,6	97,7	93,4	85	85	85	85	141	141	141	141
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	79	79	78	75	68	68	68	68	113	113	113	113
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,18	0,18	0,18	0,17	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «108 квартал»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно м исчислении, в т.ч.:	км	4,791	4,791	4,791	4,791	4,7	5,7	5,7	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	4,791	4,791	4,791	4,791	4,7	5,7	5,7	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,55	0,55	0,55	0,55	0,5	0,7	0,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,55	0,55	0,55	0,55	0,5	0,7	0,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	47,7	48,7	49,7	50,7	51,7	52,7	53,7	54,7	55,7	61,7	66,7	68,7
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	47,7	48,7	49,7	50,7	51,7	52,7	53,7	54,7	55,7	61,7	66,7	68,7
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,039	1,06	1,082	1,105	0,54	0,53	0,56	0,44	0,45	0,47	0,51	0,52
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,4	1,4	1,8	1,8	1,8	2,2	2,2	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	398,6	398,6	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2	302,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,2	1,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,2	1,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	25,9	25,9	25,9	25,9	26,2	32,3	32,3	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,389	0,413	0,413	0,396	0,75	0,63	0,63	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	31,1	33	33	31,7	30	36	36	66	66	66	66	66
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	25	26	26	25	24	28	28	52	52	52	52	52
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	теплоносителя													
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная Баумана											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	5,45	5,45	5,45	5,45	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	5,45	5,45	5,45	5,45	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	57,9	58,9	59,9	60,9	61,9	62,9	63,9	64,9	65,9	71,9	76,9	78,9
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	57,9	58,9	59,9	60,9	61,9	62,9	63,9	64,9	65,9	71,9	76,9	78,9
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,386	0,398	0,412	0,426	0,41	0,42	0,44	0,45	0,46	0,48	0,52	0,53
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,0	4,0	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	198,5	198,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	36,6	36,6	36,6	36,6	37,5	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,138	1,138	1,138	1,138	2,81	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	22	21	20	19	20	20	20	20	20	20	20	20
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	103,3	103,3	103,3	103,3	85	86	86	86	86	86	86	86
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	83	83	83	83	68	69	69	69	69	69	69	69
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «с. Подгорное»											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29	30	31	32	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	43,0	48,0	50,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	29	30	31	32	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	43,0	48,0	50,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на	м2/чел	0,018	0,018	0,019	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения													
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	7,5	7,0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	37,46	37,46	37,46	37,46	67,63	67,63	67,63	67,63	67,63	67,63	67,63	67,63
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	31,2	31,2	31,2	31,2	25	25	25	25	25	25	25	25
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	25	25	25	25	20	20	20	20	20	20	20	20
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Школа № 16»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	7	8	9	10	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	21,0	26,0	28,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	7	8	9	10	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	21,0	26,0	28,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,066	0,069	0,072	0,075	0,20	0,20	0,21	0,21	0,22	0,23	0,24	0,25
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	90,9	90,9	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,4	2,4	2,4	2,4	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,76	3,76	3,76	3,76	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)													
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Школа № 22 Северный Рудник»											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20	20	20	20	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	41	42	43	42,1	43,5	44,1	44,7	45,3	46,0	49,7	52,8	54,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,109	0,112	0,115	0,119	0,09	0,09	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,13
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	55,6	55,6	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	47,3	47,3	47,3	47,3	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,56	3,56	3,56	3,56	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
			Котельная «Школа № 26»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	24	25	26	27	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	38,0	43,0	45,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,84	1,84	1,84	1,84	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуща тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Школа № 34»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	15	15	15	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	31	32	33	34	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	45,0	50,0	52,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	125,0	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9	142,9

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,92	1,92	1,92	1,92	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Школа № 35»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
3.1.	магистральных	лет	34,4	33	31,7	30,4	29,0	27,7	26,3	25,0	23,6	15,5	8,8	6,1
3.2.	распределительных	лет	28	29	30	31	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	42,0	47,0	49,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	214,3	214,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3	333,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,32	4,32	4,32	4,32	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	открытой системе													
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	6	1	1	1	1	1	1	1	1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «У поселка Северный Рудник»											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	3,43	3,43	3,43	3,43	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	3,43	3,43	3,43	3,43	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	1,23	1,23	1,23	1,23	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	1,23	1,23	1,23	1,23	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	46	47	17,7	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2	27,2	32,2	34,2
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	3,58	3,692	3,811	3,939	4,36	4,48	4,67	4,79	4,84	5,10	5,48	5,62
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	2320,8	2320,8	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4	2196,4
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,7	21,7	21,7	21,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,202	0,202	0,202	0,202	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	11,6	11,6	11,6	11,6	10	10	10	10	10	10	10	10
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			БМК по ул. Ковалева, 109 А											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
1.2.	распределительных	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	3	4	5	6	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	17,0	22,0	24,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	3	4	5	6	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	17,0	22,0	24,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,364	0,38	0,397	0,416	0,78	0,81	0,84	0,86	0,87	0,92	0,98	1,01
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	333,3	333,3	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5	454,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	43,4	43,4	43,4	43,4	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,99	1,99	1,99	1,99	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная «Поселок Дачный ЖКП-7»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно м исчислении, в т.ч.:	км	8,45	8,45	8,45	8,45	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6			
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
1.2.	распределительных	км	8,45	8,45	8,45	8,45	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6			
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	4,43	4,43	4,43	4,43	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5			
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
2.2.	распределительных	тыс. м2	4,43	4,43	4,43	4,43	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5			
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5			
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
3.2.	распределительных	лет	46	31,4	32,4	33,4	26,6	22,9	19,2	15,6	11,9			
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	4,74	4,893	5,057	5,232	2,04	2,10	2,19	2,24	2,26			
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,2	3,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0			
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	1375,8	1363,1	1121,5	1121,5	1121,5	1121,5	1121,5	1121,5	1121,5			
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4			
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4			
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,8	14,8	14,8	14,8	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5			

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,302	0,302	0,302	0,302	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99			
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	5	1	0	0	0	0	0	0	0			
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0007	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0007	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0007	0,0001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	42,6	42,6	42,6	42,6	67	67	67	67	67			
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	34	34	34	34	53	53	53	53	53			
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67			
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2			
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,8	1,7	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4			
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1			
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45			
			Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км	0,85	0,85	0,85	0,85	0,9							
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0							
1.2.	распределительных	км	0,85	0,85	0,85	0,85	0,9							
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1							
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0							
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1							
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5							
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0							
3.2.	распределительных	лет	54	12,6	12,6	12,6	12,6							
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,209	0,209	0,209	0,209	0,10							
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4							
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	322,6	322,6	250,0	250,0	250,0							
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,552	0,552	0,552	0,552	1,25							
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0							
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000							
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000							
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000							
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0							
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0							
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7							
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	6	5							

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67							
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0							
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,52	4,52	4,52							
			Котельная «Акушерский корпус»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Котельная «Липецкие узоры»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км	0,97	0,97	0,97	0,97	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,97	0,97	0,97	0,97	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,32	0,32	0,32	0,32	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,32	0,32	0,32	0,32	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,25	35,25	35,25	35,25	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,1	35,1	35,1
3.1.	магистральных	лет	34,4	33	31,7	30,4	29,0	27,7	26,3	25,0	23,6	15,5	8,8	6,1
3.2.	распределительных	лет	33,3	32	30,7	29,5	28,1	26,8	25,5	24,2	22,9	15,1	8,6	6,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,445	1,503	1,566	1,634	0,50	0,51	0,53	0,55	0,57	0,60	0,64	0,66
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	426,7	426,7	400,0	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23,3	23,3	23,3	23,3	22,8	22,8	22,8	22,8	23,7	23,7	23,7	23,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,214	1,214	1,214	1,214	2,52	2,52	2,52	2,52	2,45	2,45	2,45	2,45
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	19,6	19,6	19,6	19,6	13	13	13	13	14	14	14	14
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	16	16	16	16	11	11	11	11	11	11	11	11
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная Упрснабсбыт											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	2,32	2,32	2,32	2,32	2,3	2,3	Перевод тепловой нагрузки на Новую БМК ул. Одоевского. Котельная «Упрснабсбыт» остается для обеспечения теплоснабжением абонентов ООО «Липецкоблснаб», как производственная котельная и не участвует в балансе ЖКХ					
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0						
1.2.	распределительных	км	2,32	2,32	2,32	2,32	2,3	2,3						
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1						
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0						
2.2.	распределительных	тыс. м2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1						
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,25	35,25	35,25	35,25	35,2	35,2						
3.1.	магистральных	лет	34,4	33	31,7	31,7	30,1	29,0						
3.2.	распределительных	лет	33,3	32	30,7	30,7	29,1	28,0						
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	2,221	2,28	2,342	2,342	0,70	0,72						
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,2	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5						
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	948,3	1009,2	719,0	719,0	719,0	719,0						
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7						
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0						
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7						
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,9	22,9	22,9	22,9	22,1	22,1						
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,631	0,631	0,631	0,631	1,41	1,41						
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях,	ед./год	0	0	0	0	0	0						

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей													
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000						
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000						
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000						
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0						
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0						
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	24,4	24,4	24,4	24,4	25	25						
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	20	20	20	20	20	20						
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67						
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	БМК Известковая					
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1						
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,0	0,0						
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,49	4,49	4,49						
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно м исчислении, в т.ч.:	км	0,43	0,43	0,43	0,43	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,43	0,43	0,43	0,43	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	4	5	6	7	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	18,0	23,0	25,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,224	0,232	0,239	0,247	1,14	1,17	1,22	1,25	1,26	1,33	1,43	1,46
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,2	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	170,7	176,5	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1	132,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,9	9,9	9,9	9,9	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,681	5,681	5,681	5,681	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	40,7	40,7	40,7	40,7	27	27	27	27	27	27	27	27
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	33	33	33	33	22	22	22	22	22	22	22	22
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			БМК "Ковалева, 107д»											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,07	0,07	0,07	0,07	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,07	0,07	0,07	0,07	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,35	17,35	17,35	17,35	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,2	17,2	17,2
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	33,3	33,3	33,3	33,3	32,7	32,5	32,2	31,9	31,6	29,9	28,5	28,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,285	0,285	0,285	0,285	0,17	0,18	0,19	0,20	0,20	0,21	0,22	0,23
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	44,0	44,0	44,0	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	13,22	13,22	13,22	13,22	27,03	27,03	26,02	26,02	25,90	25,90	25,90	25,90
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,0015	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,0015	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,0015	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	33,1	33,1	33,1	33,1	27	27	28	28	28	28	28	28
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	26	26	26	26	21	21	22	22	22	22	22	22
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
			БМК "Стратегия"											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,05	0,05	0,05	0,05	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,25	35,25	35,25	35,25	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,1	35,1	35,1
3.1.	магистральных	лет	34,4	34,4	34,4	34,4	33,8	33,6	33,3	33,0	32,7	31,0	29,6	29,1

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
3.2.	распределительных	лет	33,3	33,3	33,3	33,3	32,7	32,5	32,2	31,9	31,6	29,9	28,5	28,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч		51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал		0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,0	1,2	4,8	4,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	9,96	0	0	0	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0								
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0,0000	0,0000	0,0000								
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0,0000	0,0000	0,0000								
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0,0000	0,0000	0,0000								
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0								
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0								
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	16,6	0	0	0								
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	13	0	0	0								
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	0	0	0								
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,03	0	0	0								
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	0	0	0								
			БМК №1 Саунина											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	2,32	2,3	3,6	3,6	6,7	6,7	11,6	17,6	17,6
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	2,32	2,3	3,6	3,6	6,7	6,7	11,6	17,6	17,6
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	1,1	1,1	1,7	1,7	3,2	3,2	5,5	8,3	8,3
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	1,1	1,1	1,7	1,7	3,2	3,2	5,5	8,3	8,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	35,25	28,2	35,3	42,3	49,4	56,4	98,7	134,0	148,1
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	30,4	24,3	30,4	36,5	42,6	48,6	85,1	115,5	127,7
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	29,5	23,6	29,5	35,4	41,3	47,2	82,6	112,1	123,9
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	2,407	3,35	1,83	1,91	3,64	1,14	0,62	0,62	0,62
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	1,8	1,8	1,8	2,9	2,9	5,3	5,3	9,2	13,9	13,9
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч			0,0	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1	601,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал			0,5	0,5	0,5	1,7	1,7	4,7	4,7	9,3	15,0	15,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0,2	0,2	0,2	1,4	1,4	4,4	4,4	9,0	14,6	14,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	29,1	29,1	4,6	17,3	17,3	46,6	36,5	36,9	37,4	37,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0,631	4,41	2,78	2,78	1,49	1,91	2,17	2,28	2,25
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	60	72	114	114	212	212	367	554	554
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	60	72	114	114	212	212	367	554	554
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0	0	0,04	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,4	0,4
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км	0,3	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,3	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,32	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,32	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	3	0	0	0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	11,0	16,0	18,0
3.1.	магистральных	лет	3	0	0	0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	11,0	16,0	18,0
3.2.	распределительных	лет	3	0	0	0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	11,0	16,0	18,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,238	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	69,4	69,4	69,4	69,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	19,4	19,4	19,4	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	76,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Котельная №1а ООО «ЭнергоКонсалт»											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0,32	0,32	0,32	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0,32	0,32	0,32	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	4	5	6	8,1	9,8	11,5	13,2	14,9	25,1	33,6	37,0
3.1.	магистральных	лет	0	4	5	6	8,1	9,8	11,5	13,2	14,9	25,1	33,6	37,0
3.2.	распределительных	лет	0	4	5	6	8,1	9,8	11,5	13,2	14,9	25,1	33,6	37,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0,224	0,211	0,2	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	42,7	42,7	42,7	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	19,31	19,21	19,11	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	24,9	24,9	24,9	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59	62,59
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	124,5	124,5	124,5	222	222	222	222	222	222	222	222
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0	100	100	100	178	178	178	178	178	178	178	178
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	30,3	30,3	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	30,3	30,3	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0	0,23	0,23	0,23	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная ООО «ЭнергоПлюс»											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	4,052	4,052	4,052	4,052	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	4,052	4,052	4,052	4,052	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,193	0,193	0,193	0,193	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,193	0,193	0,193	0,193	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,3	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,8	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,7	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,248	0,251	0,254	0,257	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,12	0,13

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,0	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	33,3	33,3	33,3	33,3	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	19,31	19,21	19,11	26,2	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	19,243	19,243	19,243	19,243	2,54	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	96,2	96,2	96,2	96,2	84	84	84	84	84	84	84	84
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	77	77	77	77	67	67	67	67	67	67	67	67
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,08	0,08	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,08	0,08	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,3	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,8	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,7	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,548	0,553	0,558	0,563	0,55	0,56	0,58	0,60	0,61	0,64	0,69	0,70
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	160	160	160	160	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1	195,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	19,31	19,21	19,11	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,195	1,195	1,195	1,195	2,03	2,09	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)													
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,3	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,8	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,7	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0								
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	90,9	90,9	90,9	90,9	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	19,31	19,21	19,11	3,2	3,2	3,2	3,2	8,4	8,4	8,4	8,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,652	4,652	4,652	4,652	13,63	13,63	13,63	13,63	7,48	7,48	7,48	7,48
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	6	6	6	6	10	10	10	10
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	4	4	4	4	8	8	8	8
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная ООО «Комус»											

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,3	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,8	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,7	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0								
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	93,5	93,5	93,5	93,5	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	19,31	19,21	19,11	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,652	4,652	4,652	4,652	33,69	31,38	31,38	31,38	31,38	31,38	31,38	31,38
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	44	44	44	44	44	44	44	44
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	35	35	35	35	35	35	35	35
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Котельная Воронежской таможни											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,2	35,1	35	34,9	34,8	34,7	34,6	34,5	34,4	33,8	33,3	33,1
3.1.	магистральных	лет	35,7	35,6	35,5	35,4	35,3	35,2	35,1	35,0	34,9	34,3	33,8	33,6
3.2.	распределительных	лет	34,6	34,5	34,4	34,3	34,2	34,1	34,0	33,9	33,8	33,2	32,7	32,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	90,9	90,9	90,9	90,9	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6	384,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	19,4	19,31	19,21	19,11	8,5	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,652	4,652	4,652	4,652	5,13	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	4	4	4	4	4	4	4	4
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	14	14	14	14	3	3	3	3	3	3	3	3
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0								
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	4,55	4,52	4,49	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
			Новая котельная делового кластера											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубно м исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	8,6	10,8
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ул. Студёновская											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	7,5
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ул. Железнякова											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет												
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	9,0	12,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ул. Шахтерская											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	7,9	7,9
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых	Гкал/м												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	сетях													
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ш. Лебедянское											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	13,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	горячей воде													
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная 48:20:0028408:1											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	6,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	6,1	6,1
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ул. Сафонова											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубноm исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная Свободный Сокол											
1	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	35,0	35,7	35,7	35,7	35,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная п. Дачный											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	4,0	4,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная ул. Механизаторов д.21											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км												
1.1.	магистральных	км												
1.2.	распределительных	км												
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2												
2.1.	магистральных	тыс. м2												
2.2.	распределительных	тыс. м2												
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел												
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч												
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал												
7.1.	магистральных	тыс. Гкал												
7.2.	распределительных	тыс. Гкал												
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%												
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая котельная БМК ул. Одоевского											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Новая БМК Неделина											
1	Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,5	0,7	6,8	8,4	12,4	13,0	13,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2040	2042
	теплоносителя													
			Новая котельная пер.Клеверный											
1	Протяженность тепловых сетей в одноконтурном исчислении, в т.ч.:	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	распределительных	км	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	магистральных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	распределительных	тыс. м2	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	лет	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м												
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч												
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч												
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч												
19	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч												
20	Удельный расход электрической энергии на передачу теплоносителя	кВт-ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

14.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития

Таблица Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения-87 – Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для г.о. Липецк в целом

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО №1 (филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)																					
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн руб.	30	55	163	219	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Освоение инвестиций	млн руб.	30	55	163	219	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	100	100	100	100	100														
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн руб.	636	597	541	633	700	326	247	262	267	292	289	312	313	325	338	351	366	380	395
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн руб.	636	597	541	633	700	326	247	262	267	292	289	312	313	325	338	351	366	380	395
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Всего плановая потребность в инвестициях	млн руб.	666	651	704	852	803	326	247	262	267	292	289	312	313	325	338	351	366	380	395
9	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн руб.	666	1317	2022	2873	3676	4003	4250	4512	4779	5071	5359	5671	5984	6309	6647	6998	7364	7744	8140
10	Источники инвестиций																				
10.1.	собственные средства, в том числе:	млн руб.	406	597	485	539	623	326	247	262	267	292	289	312	313	325	338	351	366	380	395
10.2.	-амортизация	млн руб.	238	473	242	290	511	325	247	261	267	291	289	312	310	324	338	351	366	380	395
10.3.	-средства из прибыли	млн руб.																			
10.4.	-средства за присоединение потребителей	млн руб.	168	123	243	250	112	2	0	1	0	1	0	0	2	1	0	0	0	0	0
10.5.	бюджетные средства	млн руб.	260	55	219	312	181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Экономически обоснованный тариф	руб./Гкал	2 380,0	2 706,9	3 205,2	3 258,8	3 442,5	3 657,5	³ 870,9	4 012,7	4 158,2	4 310,6	4 455,2	4 619,5	4 783,6	4 957,5	⁵ 139,3	5 330,6	5 529,3	5 735,8	0,0
12	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 380,0	2 586,5	2 719,2	2 828,2	2 941,5	3 059,4	³ 182,0	3 309,5	3 442,1	3 580,0	3 723,4	3 872,6	4 027,8	4 189,2	⁴ 357,1	4 531,7	4 713,2	4 902,1	0,0
13	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%		8,7%	5,1%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	-100,0%
ЕТО №2 (МУП «ЛИПЕЦКТЕПЛОСЕТЬ»)																					
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн руб.	0,0	46,9	435,1	118,7	582,9	262,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Освоение инвестиций	млн руб.	0,0	46,9	435,1	118,7	582,9	262,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	В процентах от плана	%		100	100	100	100	100													
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн руб.	0,00	0,00	202,50	59,60	115,01	51,83	2,01	0,00	0,00	1,08	0,00	22,71	0,59	11,35	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн руб.	0,00	0,00	202,50	59,60	115,01	51,83	2,01	0,00	0,00	1,08	0,00	22,71	0,59	11,35	0,98	0,00	0,00	0,00	0,00
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн руб.																			
7	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%																			
8	Всего плановая потребность в инвестициях	млн руб.	0,0	46,9	637,6	178,3	697,9	314,5	2,0	0,0	0,0	1,1	0,0	22,7	0,6	11,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн руб.	0,0	46,9	684,4	862,7	1560,6	1875,1	1877,1	1877,1	1877,1	1878,2	1878,2	1900,9	1901,5	1912,9	1913,8	1913,8	1913,8	1913,8	1913,8
10	Источники инвестиций																				
10.1.	собственные средства, в том числе:	млн руб.	0	10	61	17	61	315	2	0	0	1	0	23	1	11	1	0	0	0	0
10.2.	-амортизация	млн руб.	0	10	29	17	60	315	2	0	0	1	0	20	0	10	1	0	0	0	0
10.3.	-средства из прибыли	млн руб.																			
10.4.	-средства за присоединение потребителей	млн руб.	0	0	31	0	1	0	0	0	0	0	0	3	0	1	0	0	0	0	0
10.5.	бюджетные средства	млн руб.	0	37	577	161	637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Экономически обоснованный тариф	руб./Гкал	5 838,4	6 607,0	6 629,4	6 700,1	6 641,0	6 908,2	⁷ 251,8	7 493,1	7 667,5	7 925,6	8 142,6	8 369,7	8 607,1	8 855,1	⁹ 160,9	9 478,1	9 807,2	10 148,6	0,0
12	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2 541,3	2 761,8	2 903,5	3 019,8	3 140,8	3 266,7	³ 397,6	3 533,7	3 675,3	3 822,6	3 975,7	4 135,1	4 300,7	4 473,1	⁴ 652,3	4 838,7	5 032,6	5 234,3	0,0
13	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	0	8,7%	5,1%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	-100,0%

15 Ценовые (тарифные) последствия

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены ценовые последствия для потребителей по всем единым теплоснабжающим организациям.



Рисунок Ценовые (тарифные) последствия-86 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)

Прогнозное изменение цены для потребителей ЕТО №1 укладывается в целом, в рамки максимально допустимого роста.

Ограничение роста тарифа с целью неперевышения индексов МЭР подлежит уточнению при дальнейшем тарифном регулировании путем уточнения величины структурных статей НВВ.

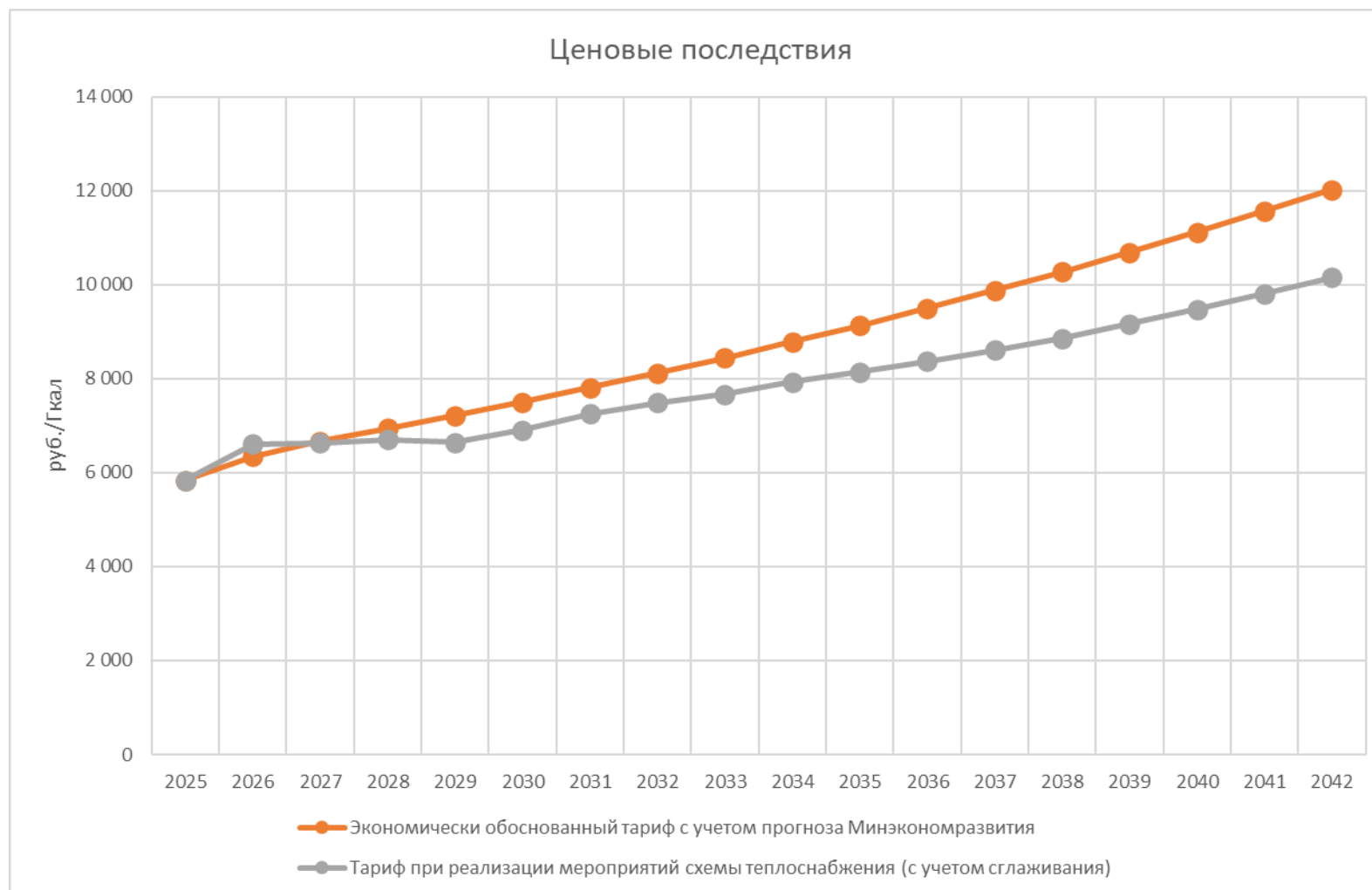


Рисунок Ценовые (тарифные) последствия-87 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (МУП «Липецктеплосеть»)

Прогнозное изменение цены для потребителей ЕТО №2 укладывается в целом, в рамки максимально допустимого роста, что подтверждает эффективность и целесообразность запланированных мероприятий. Однако, реализация выбранного варианта возможна только

в случае софинансирования мероприятий из бюджетных средств, т.к. амортизационных отчислений в составе тарифа будет недостаточно для финансирования мероприятий в полном объеме.

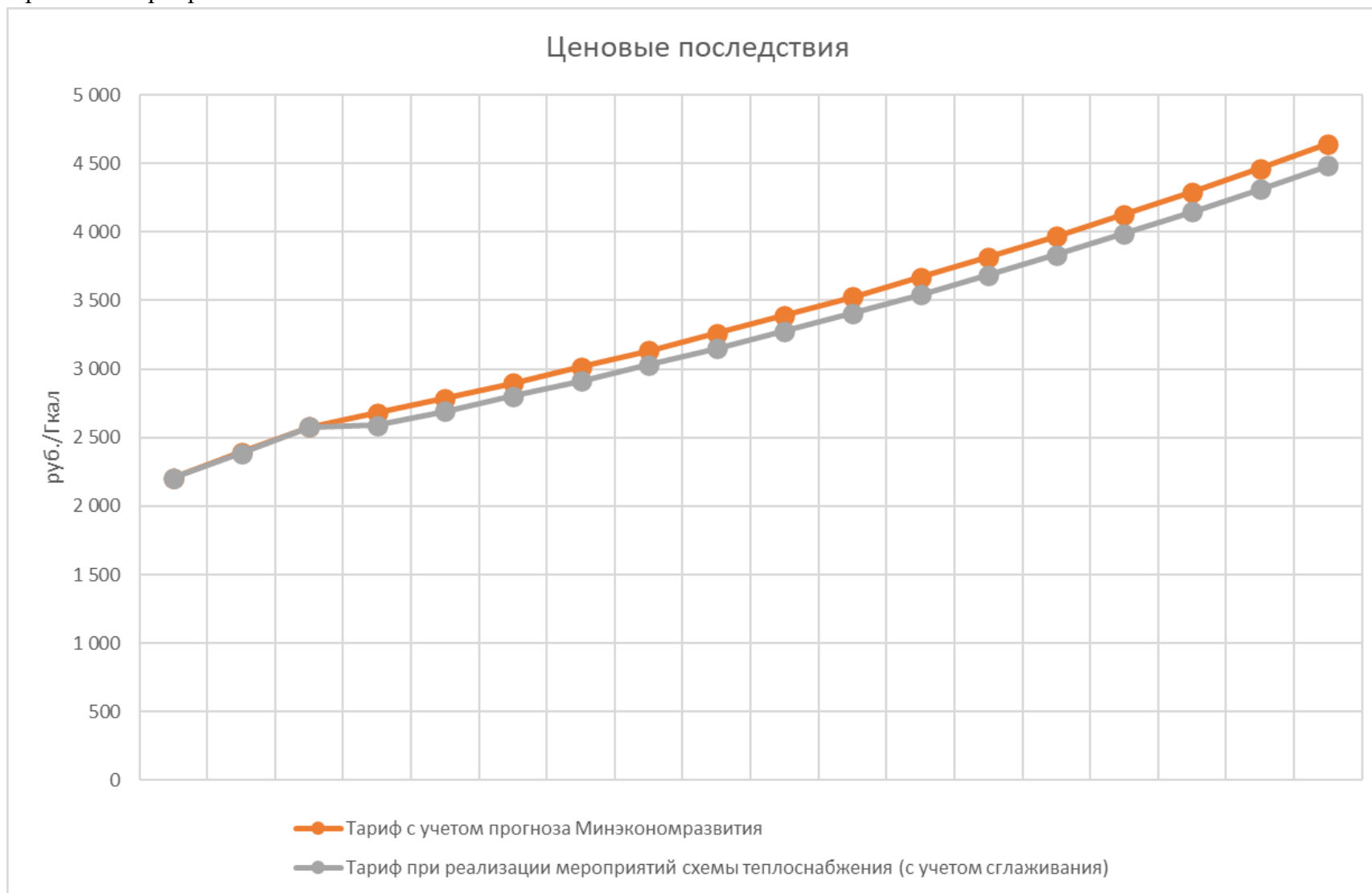


Рисунок Ценовые (тарифные) последствия-88 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (ООО «Энергоконсалт»)

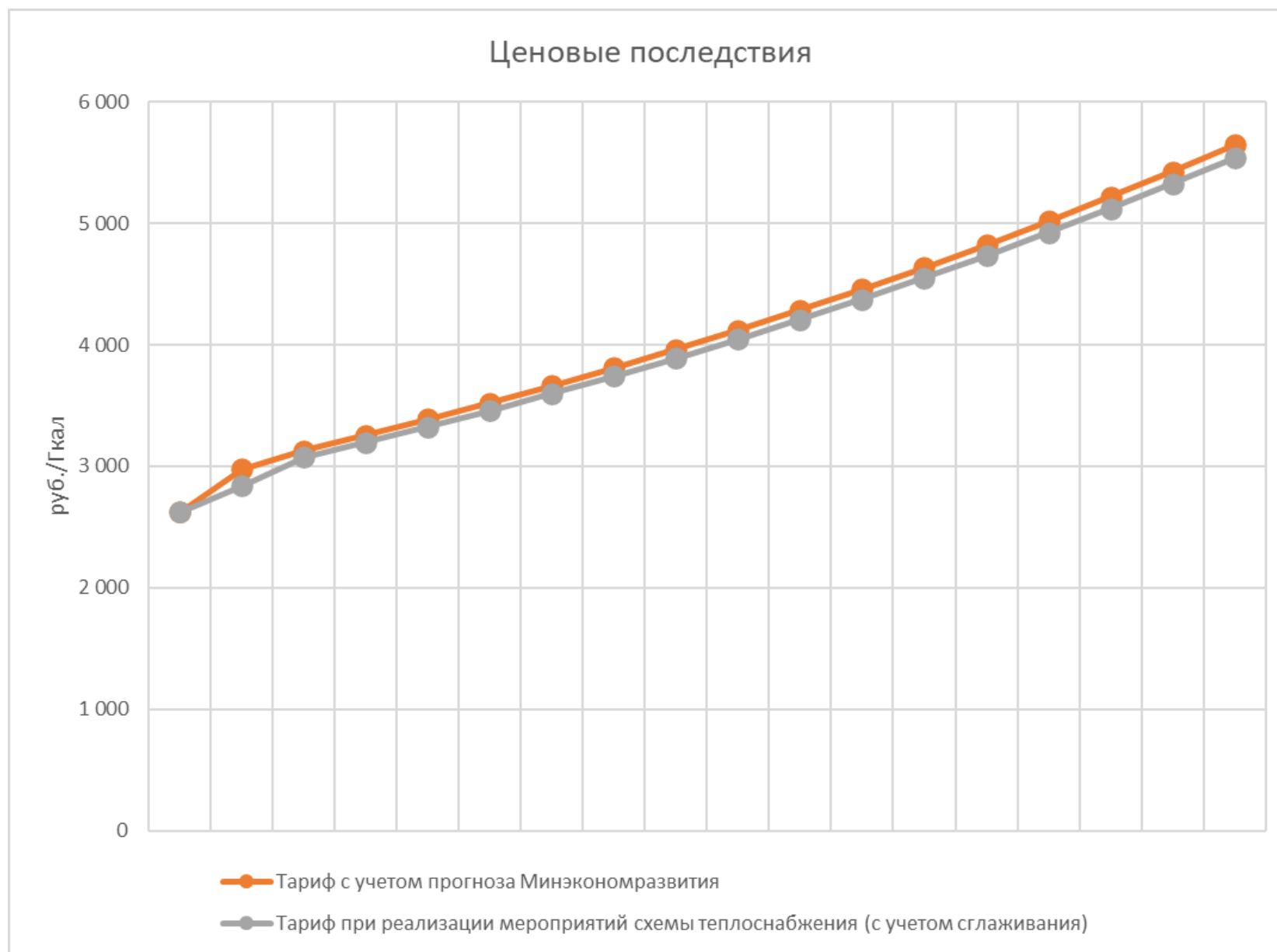


Рисунок Ценовые (тарифные) последствия-89 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс»)

Ценовые последствия

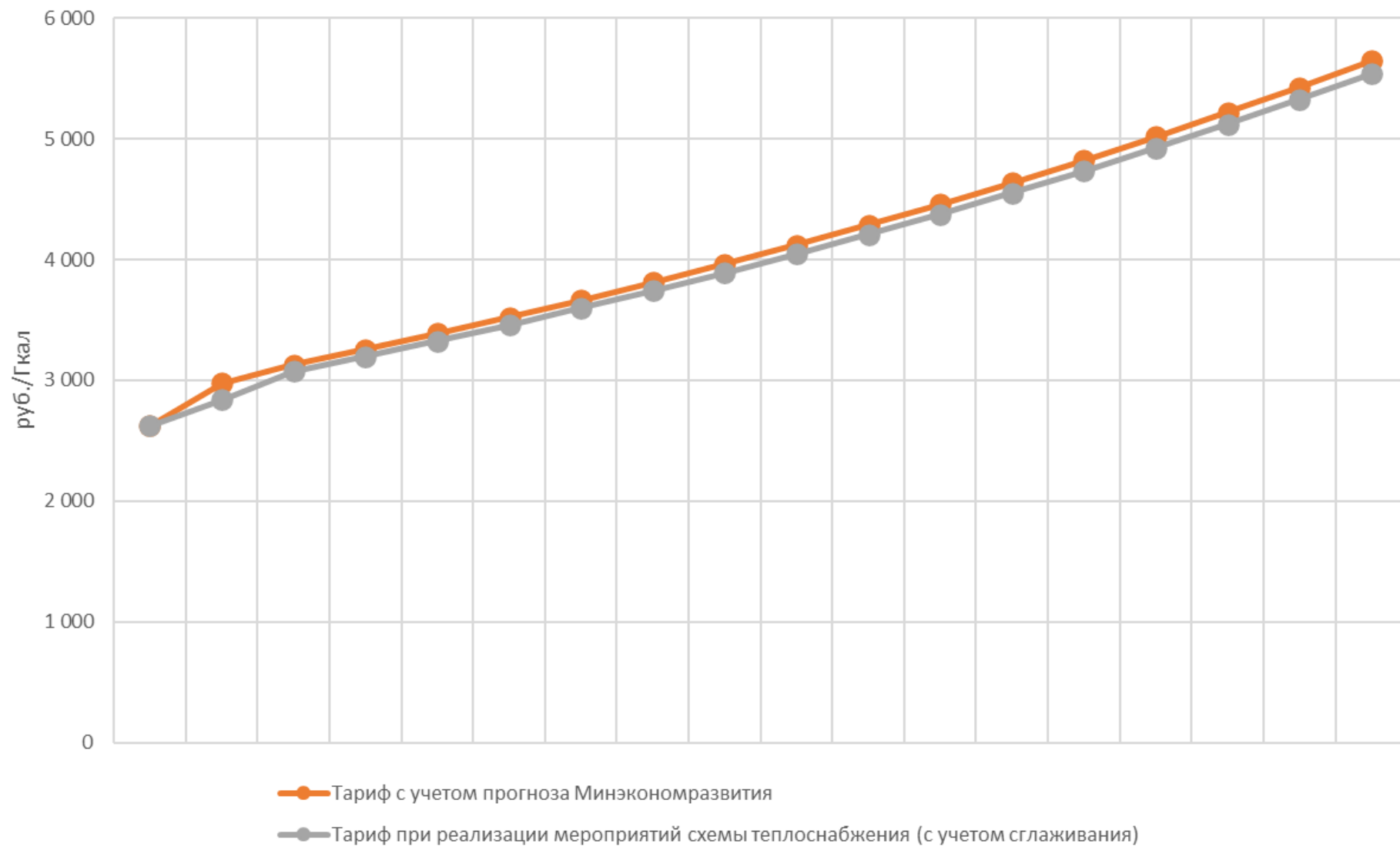


Рисунок Ценовые (тарифные) последствия-90 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №5 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»)

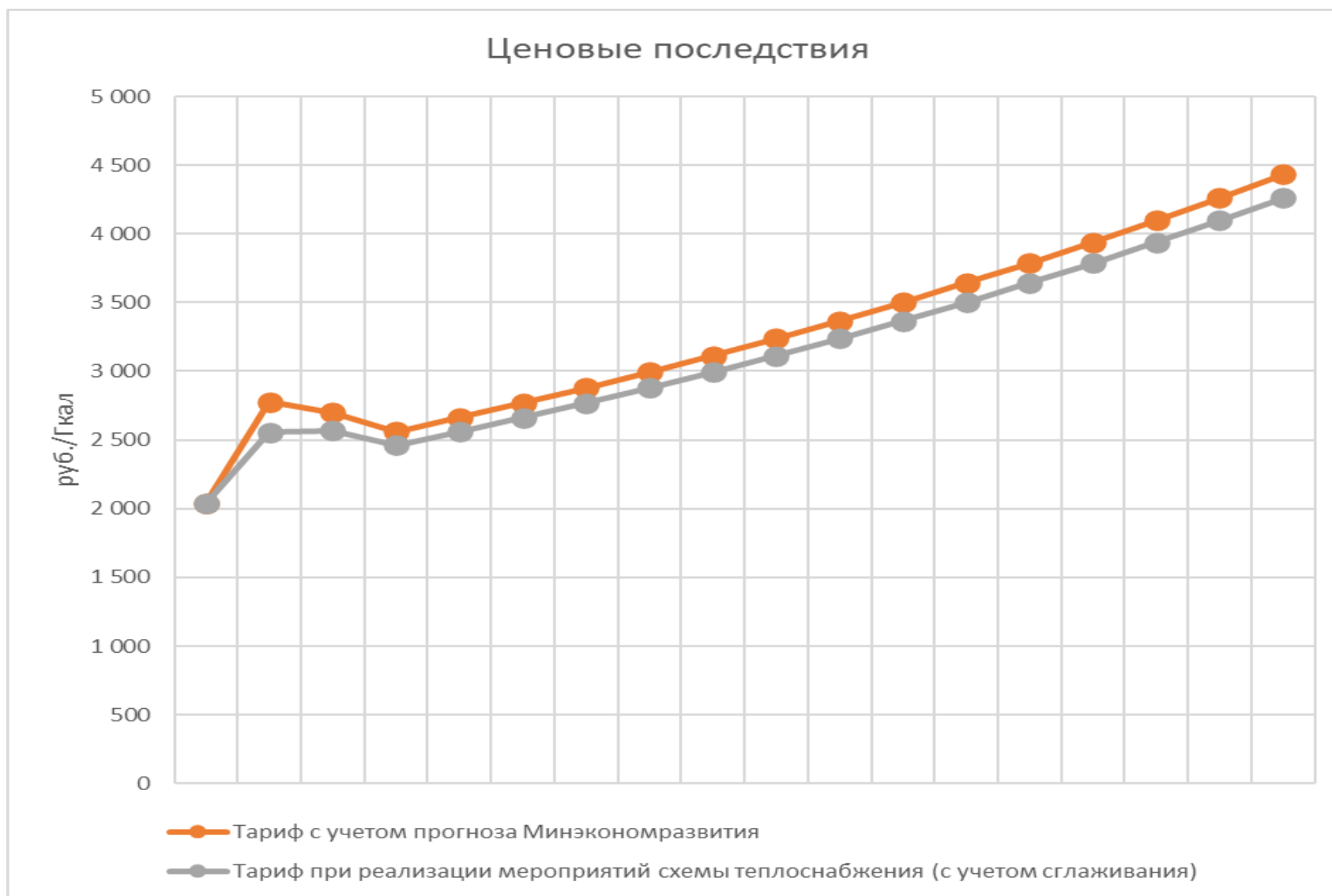


Рисунок Ценовые (тарифные) последствия-91 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №6 (ООО «Комус»)

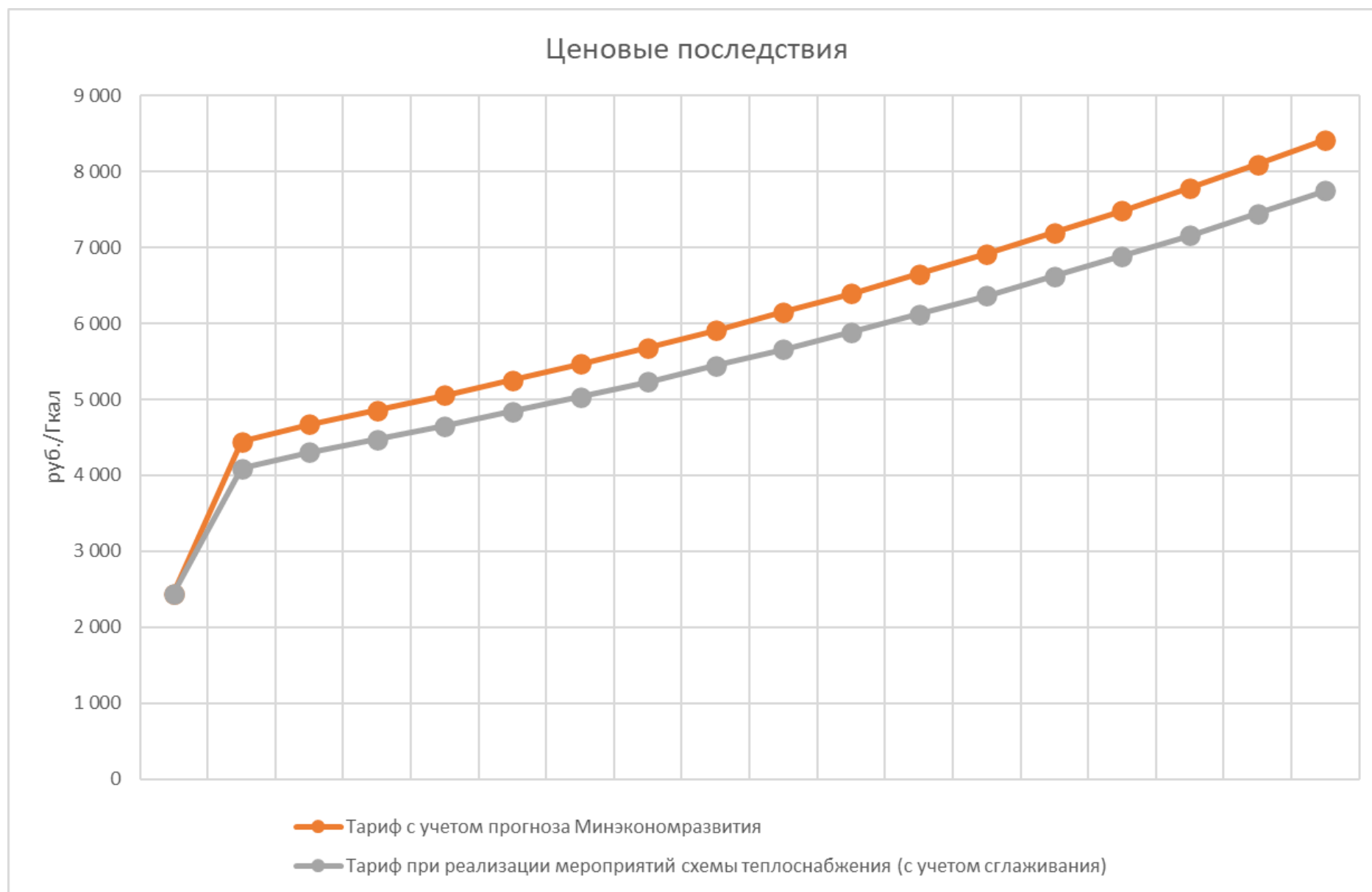


Рисунок Ценовые (тарифные) последствия-92 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №7 (ООО «Воронежская таможня»)

16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения

Текст и графическая часть раздела 16 «Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» схемы теплоснабжения городского округа города Липецка Липецкой области на период до 2042 года (актуализация на 2027 год) содержится в отдельном томе.