



Городской округ город Липецк Липецкой области

**Схема теплоснабжения
городского округа города Липецка Липецкой области
на период до 2035 года (Актуализация на 2022 год)**

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения

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

ТОМ 2

г. Липецк, 2021 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	5
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	6
7. Балансы теплоносителя.....	10
7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	10
7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	10
7.3. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	16
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	40
8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.	40
8.1.1. ТЭЦ-2 «ПАО «Квадра».....	41
8.1.2. Привокзальная котельная.....	44
8.1.3. Северо-Западная котельная.....	45
8.1.4. Юго-Западная котельная	46
8.1.5. Котельная «Угловая».....	47
8.1.6. Котельная «Улица Толстого, д. 23а»	47
8.1.7. Котельная «Улица Семашко, д. 10».....	48
8.1.8. Котельная «Октябрьская д. 53».....	49
8.1.9. Котельные АО «ЛГЭК».....	49
8.1.10. Котельные ведомственных организаций.....	61
8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	64
8.3. Описание особенностей характеристик топлива в зависимости от мест поставки.	66
8.4. Анализ поставки топлива в период расчетных температур наружного воздуха	69
8.5. Описание использования местных видов топлива.....	69
8.6. Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	70
8.7. Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	70

8.8. Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа	71
9. Надежность теплоснабжения.....	72
9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	72
9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	72
9.3. Частота отключений потребителей	103
9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	104
9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).....	123
9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».....	128
9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6 ..	128
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	129
10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	129
10.2. Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования	198
10.2.1. ПАО «Квадра» (ЕТО-1).....	198
10.2.2. АО «ЛГЭК» (ЕТО-2).....	205
10.2.3. Прочие ЕТО.....	210
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	220
11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения).....	220
11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.....	220

11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию	220
11.2.2. Утвержденные тарифы на теплоноситель.....	223
11.2.3. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии.....	223
11.2.4. Утвержденные тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения).....	224
11.3. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.....	225
11.4. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения.....	227
11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	227
11.6. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет	228
11.7. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения.....	228
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа.....	230
12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	230
12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	230
12.3. Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надёжности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	230
12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	231
12.5. Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	233
12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	233

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 8-1 - Схема системы газопроводов высокого давления «Елец-Острогожск».....	67
Рисунок 8-2 - Вид используемого топлива в г. Липецк	71
Рисунок 9-1 – Соотношение числа отказов по зоне действия источников тепловой энергии города Липецка (выполненные работы, в связи с отказами).....	Ошибка! Закладка не определена.
Рисунок 9-2 – Влияние инцидентов на тепловых сетях на отключение конечных потребителей тепловой энергии.....	Ошибка! Закладка не определена.
Рисунок 9-3 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения.....	Ошибка! Закладка не определена.
Рисунок 10-1 – Структура затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», на территории г. Липецка за базовый период	203
Рисунок 10-2 – Динамика изменения фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», на территории г. Липецка за 2018-2019 гг.	204
Рисунок 10-3 – Соотношение выручки и себестоимости	205
Рисунок 10-4 – Структура затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии АО «ЛГЭК», за базовый период.....	208
Рисунок 10-5 – Динамика изменения фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности АО «ЛГЭК» за 2018-2019 гг.....	209
Рисунок 11-1 – Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в городском округе Липецк (рисунок П20.1 МУ).....	222
Рисунок 11-2 – Тарифы на тепловую энергию (без НДС) в городском округе Липецк (рисунок П20.1 МУ).....	223

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 7-1 - Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО **Ошибка! Закладка не определена.**

Таблица 7-2 - Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО **Ошибка! Закладка не определена.**

Таблица 8-1 - Вид топлива и количество используемого условного топлива систем централизованного теплоснабжения г. Липецка 40

Таблица 8-2 - Вид топлива и количество используемого основного топлива ТЭЦ-2 ПАО «Квадра» 43

Таблица 8-3 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной Привокзальная ПАО «Квадра» 44

Таблица 8-4 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной Северо-Западная ПАО «Квадра» 45

Таблица 8-5 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной Юго-Западная ПАО «Квадра» 46

Таблица 8-6 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной Угловая ПАО «Квадра» 47

Таблица 8-7 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Толстого, д. 23а» ПАО «Квадра» 48

Таблица 8-8 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Семашко, д. 10» ПАО «Квадра» 48

Таблица 8-9 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Октябрьская, д. 53» ПАО «Квадра» 49

Таблица 8-10 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Завод «Свободный Сокол» АО «ЛГЭК» 49

Таблица 8-11 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «МСЧ «Свободный Сокол» АО «ЛГЭК» 50

Таблица 8-12 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «13 квартал» АО «ЛГЭК» 50

Таблица 8-13 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Центролит» АО «ЛГЭК» 51

Таблица 8-14 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Электроаппарат» АО «ЛГЭК» 51

Таблица 8-15 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «108 квартал» АО «ЛГЭК» 52

Таблица 8-16 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Баумана, д. 296» АО «ЛГЭК» 52

Таблица 8-17 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Село Подгорное» АО «ЛГЭК» 53

Таблица 8-18 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Школа № 16» АО «ЛГЭК» 53

Таблица 8-19 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Школа № 22» АО «ЛГЭК» 54

Таблица 8-20 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной ««Школа № 26» АО «ЛГЭК» 54

Таблица 8-21 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Школа № 34» АО «ЛГЭК» 54

Таблица 8-22 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Школа № 35» АО «ЛГЭК» 55

Таблица 8-23 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «У посёлка Северный Рудник» АО «ЛГЭК» 55

Таблица 8-24 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Ковалева, д.109А» АО «ЛГЭК» 56

Таблица 8-25 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Поселок Дачный» АО «ЛГЭК»	56
Таблица 8-26 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Механизаторов, д. 21» АО «ЛГЭК»	57
Таблица 8-27 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» АО «ЛГЭК»	57
Таблица 8-28 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Школа-интернат № 2» АО «ЛГЭК»	58
Таблица 8-29 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Тубдиспансер» АО «ЛГЭК»	58
Таблица 8-30 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Акушерский корпус» АО «ЛГЭК»	59
Таблица 8-31 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Липецкие узоры» АО «ЛГЭК»	59
Таблица 8-32 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Упрснабсбыт» АО «ЛГЭК»	59
Таблица 8-33 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «БМК ул. Известковая» АО «ЛГЭК»	60
Таблица 8-34 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Школа №41» АО «ЛГЭК»	60
Таблица 8-35 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Котельная ул. Ковалева 107Д» АО «ЛГЭК»	61
Таблица 8-36 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Стагдок»	61
Таблица 8-37 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «ЭнергоКонсалт»	62
Таблица 8-38 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «ЭнергоПлюс»	62
Таблица 8-39 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Зем Рем Строй Липецк»	63
Таблица 8-40 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Мегаполис -Недвижимость»	63
Таблица 8-41 - Вид топлива и количество используемого основного топлива ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	64
Таблица 8-42 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной ООО «Комус»	64
Таблица 8-43 - Виды резервного и аварийного топлива источников тепловой энергии г. Липецк	65
Таблица 8-44 - Показатели качества сжигаемого топлива на источниках тепловой энергии г. Липецк	68
Таблица 9-1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 9-2 - Динамика теплоснабжения котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций (изменение количества прекращений подачи тепловой энергии потребителям), за последние 5 лет (таблица П10.6 МУ) .	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 9-3 - Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности источников тепловой энергии и единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 9-4 - Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 9-5 - Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности источников тепловой энергии и единых	

теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ), Гкал/отказ... **Ошибка! Закладка не определена.**

Таблица 9-6 - Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ), Гкал/отказ **Ошибка! Закладка не определена.**

Таблица 9-7 - Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)..... **Ошибка! Закладка не определена.**

Таблица 9-8 - Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ), Гкал/отказ **Ошибка! Закладка не определена.**

Таблица 9-9 - Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений **Ошибка! Закладка не определена.**

Таблица 9-10 - Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ) **Ошибка! Закладка не определена.**

Таблица 9-11 - Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)..... **Ошибка! Закладка не определена.**

Таблица 9-12 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению **Ошибка! Закладка не определена.**

Таблица 10-1 – Техничко-экономические показатели систем централизованного теплоснабжения г. Липецка, за последние 5 лет, в соответствии с Приложением 19 МУ..... 130

Таблица 10-2 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»..... 200

Таблица 10-3 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части АО «ЛГЭК»..... 206

Таблица 10-4 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части АО «Стагдок» (ЕТО-3) 210

Таблица 10-5 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Энергоконсалт» (ЕТО-4) 211

Таблица 10-6 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «ЭнергоПлюс» (ЕТО-5)..... 212

Таблица 10-7 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Зем Рем Строй Липецк» (ЕТО-6) 214

Таблица 10-8 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Мегаполис-Недвижимость» (ЕТО-7) 215

Таблица 10-9 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «ЛТК «Свободный Сокол» (ЕТО-8)..... 216

Таблица 10-10 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Комус» (ЕТО-9) 218

Таблица 11-1 - Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.1 МУ) 220

Таблица 11-2 - Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (таблица П20.2 МУ)	221
Таблица 11-3 - Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.3 МУ)	221
Таблица 11-4 - Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./куб. м (таблица П20.4 МУ)	223
Таблица 11-5 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.5 МУ)	224
Таблица 11-6 - Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) (таблица П20.6 МУ)	224
Таблица 11-7 - Структура цен (тарифов) на тепловую энергию	226
Таблица 11-8 - Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.7 МУ)	227
Таблица 11-9 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.8 МУ)	227

7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За базовый период (2020 г.) произошли следующие изменения в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах:

1)Изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки.

7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Химоводоочистка ТЭЦ-2 предназначена:

- для подготовки воды и восполнения потерь пара и конденсата в пароводяном цикле станции;
- для подготовки воды и восполнения потерь в системе теплоснабжения по открытой схеме;
- приготовления добавочной воды для оборотной системы охлаждения конденсаторов турбин;
- для очистки внутристанционного конденсата.

Исходной водой для обессоливающей установки и установки подготовки добавочной воды для циркулирующей системы охлаждения конденсаторов турбин является вода с Матырского водохранилища.

Источником водоснабжения для схемы подпитки тепловой сети является питьевая вода, направляемая по водоводу № 1 с городских водозаборов и по водоводу №2 с водозабора «ТЭЦ-2», находящегося в аренде АО «ЛГЭК».

На ХВО работают несколько установок:

- приготовление обессоленной воды;
- приготовление подпиточной воды тепловой сети;
- приготовление добавочной воды для циркуляционной системы;
- очистка внутристанционного конденсата.

Из общего количества муниципальных котельных (42 шт.) системами водоподготовки оснащено подавляющее большинство котельных – 35 шт., из которых по схеме Na-катионитования 32 шт., комплексонатная обработка на трех котельных, 7 котельных обеспечиваются привозной умягченной водой. Все ХВО имеют резервы производительности по подготовке воды. Тип оборудования ВПУ муниципальных и ведомственных котельных приведены в таблице ниже.

В системах теплоснабжения г. Липецка применяется как закрытая, так и открытая схема подключения потребителей (ГВС).

Годовые расходы теплоносителя Липецка приведен в таблице ниже

Таблица 7.1 - Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2896846	3508848,3	3639659,7	3589578,9	4170515,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1471673,6	1782586,8	1849042,4	1823600	1169984
сверхнормативный расход воды	210510	254983,4	264489,3	260850	1495402
Расходы воды на ГВС	1214662,4	1471278,1	1526128	1505128,9	1505128,9
Котельная «Привокзальная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	35292,2	42748,3	44342	43731,8	205870,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	17537	21242	22033,9	21730,7	81889
сверхнормативный расход воды	2167,5	2625,4	2723,3	2685,8	104666,51
Расходы воды на ГВС	15587,7	18880,9	19584,8	19315,3	19315,3
Котельная «Северо-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	475450,1	575896,1	597365,7	589146,2	887115,81
нормативные утечки теплоносителя в сетях	225667,9	273343,7	283534	279632,7	268712,31
сверхнормативный расход воды	27891,5	33784	35043,5	34561,3	343451,31
Расходы воды на ГВС	221890,7	268768,4	278788,2	274952,2	274952,2
Котельная «Юго-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2156092,2	2611599,1	2708960,6	2671685,9	1865320,8
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1246247,2	1509535,7	1565811,8	1544266,6	407686,29
сверхнормативный расход воды	154030,6	186571,8	193527,3	190864,4	521079,6
Расходы воды на ГВС	755814,4	915491,6	949621,5	936554,9	936554,9
Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	215,5	261	270,7	267	59,509
нормативные утечки теплоносителя в сетях	191,8	232,3	240,9	237,6	30,109
сверхнормативный расход воды	23,7	28,7	29,8	29,4	29,4
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Толстого, д. 23А», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	87,2	105,6	109,5	108	20,328
нормативные утечки теплоносителя в сетях	77,6	94	97,5	96,1	8,923
сверхнормативный расход воды	9,6	11,6	12	11,9	11,405
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Семашко, д. 10», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	186,4	225,8	234,2	231	11,802
нормативные утечки теплоносителя в сетях	165,9	201	208,5	205,6	5,181
сверхнормативный расход воды	20,5	24,8	25,8	25,4	6,621
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	121,9	147,6	153,1	151	8,043
нормативные утечки теплоносителя в сетях	108,5	131,4	136,3	134,4	3,53
сверхнормативный расход воды	13,4	16,2	16,8	16,6	4,513
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Завод «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1399,7	1695,4	1758,6	1734,4	1717,056
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1234,2	1494,9	1550,6	1529,3	1514,007
сверхнормативный расход воды	165,6	200,5	208	205,1	203,049
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «13 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1363	6	48	1	0,99
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1363	6	48	1	0,99
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	20,5	24,9	25,8	25,4	25,146
нормативные утечки теплоносителя в сетях	18,1	21,9	22,7	22,4	22,176
сверхнормативный расход воды	2,4	2,9	3	3	2,97
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Центролит», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	233701,5	183665,6	115131,4	83902,2	83651,414
нормативные утечки теплоносителя в сетях	141734,6	110016,6	67360,4	48045,2	47564,748
сверхнормативный расход воды	5201,4	6300,3	6535,1	6445,2	6380,748
Расходы воды на ГВС	86765,5	67348,7	41235,9	29411,8	29705,918
Котельная «Электроаппарат», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	12777,7	12288,1	11957,6	10623,5	10517,265
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7559,3	9156,3	9497,7	9367	9273,33
сверхнормативный расход воды	1014,1	1228,3	1274,1	1256,5	1243,935
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «108 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6281,8	4751,3	3536,6	2296,2	2273,238
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1633,9	1979	2052,8	2024,6	2004,354
сверхнормативный расход воды	219,2	265,5	275,4	271,6	268,884
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Баумана, д. 296», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	14248,7	4038	8065,8	15922,1	15762,978
нормативные утечки теплоносителя в сетях	14248,7	4038	8065,8	14038,9	13898,511
сверхнормативный расход воды	1519,8	1840,9	1909,5	1883,3	1864,467
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Село Подгорное», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1762,1	470,5	581,3	1387,9	1374,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	987,6	1196,2	1240,8	1223,8	1211,562

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
сверхнормативный расход воды	132,5	160,5	166,5	164,2	162,558
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Школа № 16», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	389,8	472,1	394,6	540,2	534,798
нормативные утечки теплоносителя в сетях	384,4	465,6	483	476,3	471,537
сверхнормативный расход воды	51,6	62,5	64,8	63,9	63,261
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Школа № 22», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	115,4	79,3	5,3	73,1	72,27
нормативные утечки теплоносителя в сетях	52	63	65,3	64,4	63,756
сверхнормативный расход воды	7	8,4	8,8	8,6	8,514
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Школа № 26», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	10,6	9,3	1,1	6,7	6,633
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,8	5,8	6	5,9	5,841
сверхнормативный расход воды	0,6	0,8	0,8	0,8	0,792
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Школа № 34», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,8	7,2	0,6	1	0,99
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,7	0,9	0,9	0,9	0,891
сверхнормативный расход воды	0,1	0,1	0,1	0,1	0,099
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Школа № 35», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «У поселка Северный Рудник», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	479,3	580,6	602,2	593,9	587,961
нормативные утечки теплоносителя в сетях	422,6	511,9	531	523,7	518,463
сверхнормативный расход воды	56,7	68,7	71,2	70,2	69,498
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
БМК по ул. Ковалева, 109а, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	79,9	96,8	100,4	99	98,01
нормативные утечки теплоносителя в сетях	70,4	85,3	88,5	87,3	86,427
сверхнормативный расход воды	9,4	11,4	11,9	11,7	11,583
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Поселок Дачный», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	21310,6	20283	14335,4	1695,1	1678,149
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1206,2	1461	1515,4	1494,6	1479,654
сверхнормативный расход воды	161,8	196	203,3	200,5	198,495
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	26	31,4	32,6	32,2	31,878

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
нормативные утечки теплоносителя в сетях	22,9	27,7	28,8	28,4	28,116
сверхнормативный расход воды	3,1	3,7	3,9	3,8	3,762
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1050,1	1271,9	1319,3	1301,2	1288,188
нормативные утечки теплоносителя в сетях	925,9	1121,5	1163,3	1147,3	1135,827
сверхнормативный расход воды	124,2	150,4	156,1	153,9	152,361
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Школа-интернат № 2», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	678,2	821,5	852,1	840,4	831,996
нормативные утечки теплоносителя в сетях	598	724,3	751,3	741	733,59
сверхнормативный расход воды	80,2	97,2	100,8	99,4	98,406
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Тубдиспансер», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	37,1	45	46,7	46	45,54
нормативные утечки теплоносителя в сетях	32,7	39,7	41,1	40,6	40,194
сверхнормативный расход воды	4,4	5,3	5,5	5,4	5,346
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Акушерский корпус», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	169,6	205,5	213,1	210,2	183,447
нормативные утечки теплоносителя в сетях	149,6	181,2	187,9	185,3	183,447
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Липецкие узоры», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	265,2	212,9	84,5	518,4	513,117
нормативные утечки теплоносителя в сетях	368,8	446,8	463,4	457	452,43
сверхнормативный расход воды	49,5	59,9	62,2	61,3	60,687
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Упрснаббшт», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1626,5	1886,1	304,2	404,2	400,158
нормативные утечки теплоносителя в сетях	287,6	348,4	361,4	356,4	352,836
сверхнормативный расход воды	38,6	46,7	48,5	47,8	47,322
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
БМК «Известковая, 2в», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	863,9	1046,4	1085,4	1070,5	1059,795
нормативные утечки теплоносителя в сетях	761,7	922,6	957	943,9	934,461
сверхнормативный расход воды	102,2	123,8	128,4	126,6	125,334
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	39,9	48,4	50,2	49,5	49,005
нормативные утечки теплоносителя в сетях	35,2	42,6	44,2	43,6	43,164
сверхнормативный расход воды	4,7	5,7	5,9	5,9	5,841
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Улица Ковалева, 107д», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3071,6	3720,5	3859,2	3806,1	3768,039
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2708,3	3280,4	3402,7	3355,9	3322,341
сверхнормативный расход воды	363,3	440,1	456,5	450,2	445,698
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная «Студеновская» АО «Стагдок», эксплуатирующая организация - АО «Стагдок», ЕТО №3					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	11,3	13,7	14,2	14	13,86
нормативные утечки теплоносителя в сетях	11,3	13,7	14,2	14	13,86
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Энергоконсалт», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоконсалт», ЕТО №4					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1876,3	2272,7	2357,4	2325	2301,75
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1876,3	2272,7	2357,4	2325	2301,75
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ЭнергоПлюс», эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоПлюс», ЕТО №5					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	338,9	410,6	425,9	420	415,8
нормативные утечки теплоносителя в сетях	338,9	410,6	425,9	420	415,8
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», эксплуатирующая организация - ООО «Зем Рем Строй Липецк», ЕТО №6					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9,9	12	12,4	12,3	12,177
нормативные утечки теплоносителя в сетях	9,9	12	12,4	12,3	12,177
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость», ЕТО №7					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	15,3	18,6	19,3	19	18,81
нормативные утечки теплоносителя в сетях	15,3	18,6	19,3	19	18,81
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расходы воды на ГВС	0	0	0	0	0

7.3. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов. При серьезных авариях, в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды, допускается использовать «сырую» воду.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

При возникновении аварийной ситуации на магистральных тепловых сетях от источников комбинированной выработки тепловой энергии возможна временная организация дополнительной подпитки от ТЭЦ-2 и котельной «Юго-Западная» при условии достаточности производительности ВПУ на соседнем источнике, а также при условии недостаточности запаса горячей воды в баках-аккумуляторах базового источника.

К базовой версии от специалистов Минэнерго поступило замечание №3:

«...В части 7 главы 1 обосновывающих материалов необходимо представить комментарий существенную разницу между установленной производительностью ВПУ ТЭЦ-2 (2200 т/ч) и располагаемой производительностью (1400 т/ч), а также пояснить наличие «потери располагаемой производительности (36 т/ч) в таблице 1.9.1 и объяснить не принятие ее во внимание при расчете баланса. ...».

Указанная максимальная располагаемая производительность ВПУ Липецкой ТЭЦ-2 в размере 1400 т/ч определяется фактическим максимально-возможным часовым расходом исходной питьевой воды, поставляемой по договору водоснабжения с АО «ЛГЭК».

Кроме того, согласно п.6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения г. Липецка отражен в таблице ниже.

Таблица 7.2 - Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)						
ТЭЦ-2						
Переключение тепловых нагрузок с котельных «Ул. Толстого, д. 23а» в 2020 году, «Ул. Депутатская, д. 92» в 2019 году, «Ул. Октябрьская, д. 53» в 2021 году, часть котельной "Угловая" в 2029 году и переключение нагрузки Новолипецкого района в 2020 году,						
Производительность ВПУ	т/ч	1400,0	1400,0	1400,0	1400,0	1400,0
Срок службы	лет	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	17,0	17,0	17,0	15,0	15,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	867,170	961,430	941,900	887,000	944,474
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	867,170	961,430	941,900	835,000	889,105
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	128,950	129,410	129,530	145,000	152,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	148,790	197,670	178,020	111,000	161,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	589,430	634,350	634,350	579,000	576,105
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2834,89	2926,64	2916,7	2541,781	2706,479
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	532,8	438,6	458,1	565,0	510,9
Доля резерва	%	38,1	31,3	32,7	40,4	36,5
Котельная «Привокзальная»						
Производительность ВПУ	т/ч	Подпитка тепловой сети от источника теплоснабжения котельная «Привокзальная» осуществляется от тепловой сети котельной «Северо – Западная», или Липецкой ТЭЦ-2 в зависимости от режима работы источников теплоснабжения (гидравлические испытания Северо - Западной котельной, летний режим работы). На источнике теплоснабжения котельная «Привокзальная» оборудование для приготовления химически очищенной воды на нужды подпитки теплосети (насосы подпиточной, химочищенной воды, деаэраторы) подлежит демонтажу.				
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³					
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч					
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч					
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Доля резерва	%					
Котельная «Северо-Западная»						
Производительность ВПУ	т/ч	1300,0	1300,0	1300,0	1300,0	1300,0
Срок службы	лет	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	309,880	321,500	316,090	311,137	308,980
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	309,880	321,500	316,090	311,137	308,980
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	29,190	30,110	29,070	28,066	28,066
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	34,690	45,400	41,030	37,081	36,154
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	246,000	245,990	245,990	245,990	244,760
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	657,11	664,95	660,5	656,080	651,531
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	990,1	978,5	983,9	988,9	991,0
Доля резерва	%	76,2	75,3	75,7	76,1	76,2
Котельная «Юго-Западная»						
Производительность ВПУ	т/ч	1400,0	1400,0	1400,0	1400,0	1400,0
Срок службы	лет	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	348,150	365,200	364,280	363,423	360,540
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	348,150	365,200	364,280	363,423	360,540
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	45,910	46,470	47,340	48,226	48,226
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	52,390	68,880	67,090	65,347	63,713
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	249,850	249,850	249,850	249,850	248,601
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	939,87	966,21	975,29	984,455	976,646
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1051,9	1034,8	1035,7	1036,6	1039,5
Доля резерва	%	75,1	73,9	74,0	74,0	74,2
Котельная «Угловая»						
Производительность ВПУ	т/ч					
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.					

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	Водоподготовительной установки в котельной нет, т.к. подпитка системы теплоснабжения котельной «Угловая» осуществляется сетевой водой из системы теплоснабжения котельной «Привокзальная» (частично в отопительный период, межотопительный полностью). (Подпитка осуществляется следующим образом: ТЭЦ-2 -> СЗК -> ПК -> Семашко -> Угловая)				
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч					
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч					
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
Котельная «Улица Толстого, д. 23А»						
Производительность ВПУ	т/ч	Водоподготовительной установки в котельной нет, т.к. подпитка системы теплоснабжения котельной «Ул. Толстого, д. 23А» осуществляется сетевой водой из системы теплоснабжения Липецкой ТЭЦ-2. Нагрузка котельной «Ул. Толстого, д. 23А» переключается на ТЭЦ-2 в 2021 году.				
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч					
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч					
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
Котельная «Улица Семашко, д. 10»						
Производительность ВПУ	т/ч	Водоподготовительной установки в котельной нет, т.к. подпитка системы теплоснабжения котельной «Ул. Семашко, д. 10» осуществляется сетевой водой из системы теплоснабжения котельной «Привокзальная» (частично в отопительный период, межотопительный полностью). (Подпитка осуществляется следующим образом: ТЭЦ-2 -> СЗК -> ПК -> Семашко -> Угловая)				
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч					

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч					
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»						
Производительность ВПУ	т/ч	Водоподготовительной установки в котельной нет, т.к. подпитка системы теплоснабжения котельной «Ул. Октябрьская, д. 53» осуществляется сетевой водой из системы теплоснабжения Липецкой ТЭЦ-2. Нагрузка котельной «Ул. Октябрьская, д. 53» переключается на ТЭЦ-2 в 2020 году.				
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч					
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч					
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч					
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
ЕТО-2 (котельные АО «ЛГЭК»)						
Котельная «Завод «Свободный Сокол»						
Производительность ВПУ	т/ч	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0
Срок службы	лет	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,520	2,520	21,930	22,968	21,804
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	2,520	2,520	21,930	22,968	21,804
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,520	2,520	3,310	4,348	4,348
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	18,620	18,620	17,456

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Отпуск теплоносителя из тепловых се- тей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	48,89	49,36	68,56	95,228	90,403
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	247,5	247,5	228,1	227,0	228,2
Доля резерва	%	99,0	99,0	91,2	90,8	91,3
Котельная «13 квартал»						
Производительность ВПУ	т/ч	Котельная "Завод "Свободный Сокол" (работает совместно с котельной "13 квартал")				
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					
Расчетный часовой расход для под- питки системы теплоснабжения	т/ч					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч					
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					
сверхнормативные утечки теплоноси- теля	т/ч					
Отпуск теплоносителя из тепловых се- тей на цели ГВС	т/ч					
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»						
Производительность ВПУ	т/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Срок службы	лет	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для под- питки системы теплоснабжения	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоноси- теля	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых се- тей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,74	0,72	0,74	0,761	0,761

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная «Центролит»						
Производительность ВПУ	т/ч	680,0	680,0	680,0	680,0	680,0
Срок службы	лет	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	14,840	14,840	17,080	17,080	16,940
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	14,840	14,840	17,080	17,080	16,940
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,280	6,280	6,280	6,280	6,280
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	2,240	2,240	2,100
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	8,560	8,560	8,560	8,560	8,560
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,19	0,2	0,23	0,265	0,262
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	665,2	665,2	662,9	662,9	663,1
Доля резерва	%	97,8	97,8	97,5	97,5	97,5
Котельная «Электроаппарат»						
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Срок службы	лет	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,303	0,303	1,459	1,459	1,430
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,303	0,303	1,459	1,459	1,430
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	1,156	1,156	1,127
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,04	2,8	2,8	2,800	2,745
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,2	12,2	11,0	11,0	11,1
Доля резерва	%	97,6	97,6	88,3	88,3	88,6
Котельная «108 квартал»						
Производительность ВПУ	т/ч	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Срок службы	лет	19	20	21	22	23

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,157	0,157	0,424	0,428	0,422
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,157	0,157	0,424	0,428	0,422
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,157	0,157	0,161	0,165	0,165
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,263	0,263	0,256
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,098	2,083	2,361	2,676	2,635
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,3	12,3	12,1	12,1	12,1
Доля резерва	%	98,7	98,7	96,6	96,6	96,6
Котельная «Улица Баумана, д. 296»						
Производительность ВПУ	т/ч	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0
Срок службы	лет	35	36	37	38	39
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,647	0,647	0,930	0,930	0,923
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,647	0,647	0,930	0,930	0,923
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,283	0,283	0,276
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,734	7,973	8,256	8,549	8,484
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	68,4	68,4	68,1	68,1	68,1
Доля резерва	%	99,1	99,1	98,7	98,7	98,7
Котельная «Село Подгорное»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,049	0,049	0,067	0,067	0,067

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,049	0,049	0,067	0,067	0,067
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,018	0,018	0,018
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,089	1,077	1,095	1,113	1,106
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0
Доля резерва	%	95,5	95,5	93,9	93,9	94,0
Котельная «Школа № 16»						
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	4	5	6	7	8
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,080	0,080	0,078
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,003	0,003	0,080	0,080	0,078
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,078	0,078	0,076
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0902	0,0867	0,1644	0,312	0,304
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4
Доля резерва	%	99,9	99,9	96,8	96,8	96,9
Котельная «Школа № 22»						
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,45	0,45	0,42	0,392	0,392
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
Котельная «Школа № 26»						
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	4	5	6	7	8
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная «Школа № 34»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
Котельная «Школа № 35»						
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,355	0,358	0,398	0,442	0,442
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Доля резерва	%	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6
Котельная «У поселка Северный Рудник»						
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Срок службы	лет	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,624	0,622	0,622	0,622	0,622
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Доля резерва	%	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
БМК по ул. Ковалева, 109а						
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	0	0	1	2	3

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0,0	0,0	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0	0	0,0	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0,001	0,0	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0,0	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0,0	0,0	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0,088	0,1	0,088
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	0	0	99,0	99,0	99,0
Котельная «Поселок Дачный»						
Производительность ВПУ	т/ч	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6
Срок службы	лет	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,173	0,173	1,864	1,864	1,758
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,173	0,173	1,864	1,864	1,758
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	1,691	1,691	1,585
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,335	3,018	4,712	7,357	6,940
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	61,4	61,4	59,7	59,7	59,8
Доля резерва	%	99,7	99,7	97,0	97,0	97,1
Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»						
Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	лет	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,249	0,249	0,233	0,218	0,216
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,001	0,079	0,079	0,074
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,001	0,001	0,079	0,079	0,074
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,078	0,078	0,073
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,196	0,196	0,275	0,386	0,362
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	%	99,9	99,9	90,1	90,1	90,7
Котельная «Школа-интернат № 2»						
Производительность ВПУ	т/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Срок службы	лет	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,008	0,180	0,180	0,169
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,008	0,008	0,180	0,180	0,169
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,172	0,172	0,161

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Отпуск теплоносителя из тепловых се-тей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,255	0,261	0,449	0,772417625	0,726
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	5,6
Доля резерва	%	31,3	35,0	36,3	36,3	97,1
Котельная «Тубдиспансер»						
Производительность ВПУ	т/ч	Котельная «Тубдиспансер» - паровая. В связи с чем балансы ВПУ в схеме не рассматриваются. Вывод из эксплуатации ко-тельной в 2020 году.				
Срок службы	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.					
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³					
Расчетный часовой расход для под-питки системы теплоснабжения	т/ч					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч					
нормативные утечки теплоносителя	т/ч					
сверхнормативные утечки теплоноси-теля	т/ч					
Отпуск теплоносителя из тепловых се-тей на цели ГВС	т/ч					
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
Доля резерва	%					
Котельная «Акушерский корпус»						
Производительность ВПУ	т/ч	13,6	13,6	13,6	13,6	0,0
Срок службы	лет	23	24	25	26	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для под-питки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,001	0,013	0,013	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,001	0,001	0,013	0,013	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
сверхнормативные утечки теплоноси-теля	т/ч	0,000	0,000	0,012	0,012	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых се-тей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,172	0,172	0,111	0,071633721	0,000

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,6	13,6	13,6	13,6	0,0
Доля резерва	%	100,0	100,0	99,9	99,9	0,0
Котельная «Липецкие узоры»						
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	2,2
Доля резерва	%	31,3	35,0	36,3	36,3	96,8
Котельная «Упрснабсбыт»						
Производительность ВПУ	т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Срок службы	лет	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Доля резерва	%	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
БМК «Известковая, 2в»						
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	1	2	3	4	5

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,226	0,226	0,233	0,233	0,233
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,226	0,226	0,233	0,233	0,233
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,032	2,06	2,066	2,072	2,070
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Доля резерва	%	89,2	89,2	88,9	88,9	88,9
БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0	0	1	2	3
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0,167	0,167	0,167
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Улица Ковалева, 107д»						
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,0	0,002

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Новая котельная мощностью 9,5 МВт в РЭТД 48:20:0028409						
Производительность ВПУ	т/ч	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	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная мощностью 35 МВт РЭТД 48:20:0028409						
Производительность ВПУ	т/ч	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	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ул. Детская (вместо котельной «Центролит»)						
Производительность ВПУ	т/ч	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	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная «Поселок Дачный ул. Центральная2», взамен Котельной п. Дачный						
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная взамен Котельной «Улица Механизаторов, д. 21»						
Производительность ВПУ	т/ч	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	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая котельная БМК "Стратегия" взамен котельной школа интернат						
Производительность ВПУ	т/ч	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	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Новая БМК «Улица Ковалева, 107д» (взамен существующей)						
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0000	0,0000
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Свободный Сокол» (взамен существующей)						
Производительность ВПУ	т/ч	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	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №3						
Котельная «Студеновская» АО «Стагдок»						
Производительность ВПУ	т/ч	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7
Срок службы	лет	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,009	0,009	0,010	0,0	0,011

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,009	0,009	0,010	0,011	0,011
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,009	0,010	0,011	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0,000
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
ЕТО №4						
Котельная ООО «Энергоконсалт»						
Производительность ВПУ	т/ч	Котельная введена в 2017 году	0,0		0,0	0,0
Срок службы	лет		1		2	3
Количество баков-аккумуляторов	ед.		0		0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0,0		0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,070		0,070	0,070
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,070		0,07	0,070
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,07		0,07	0,070
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,000		0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0,000		0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		1,552		2,147	2,147
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,0		0,0	-0,1
Доля резерва	%		0,0		0,0	0,0
ЕТО №5						
Котельная ООО «ЭнергоПлюс»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,163	0,163	0,163	0,2	0,163
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,719	3,719	3,719	3,719	3,719
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,2
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №6						
Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	1	2	3	4	5
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,0026	0,0026
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2098	0,2098	0,2098	0,2098	0,210
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №7						
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»						
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	2	3	4	5	6
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,0	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №8						
ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол»						
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №9						
Котельная ООО «Комус»						
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	5200	5200	5200	5200	5200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
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

Параметр	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
Доля резерва	%	99%	99%	99%	99%	99%

8.ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

8.1.Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

Виды и количество используемого основного топлива по источникам систем централизованного теплоснабжения г. Липецка представлены в таблице 8.1.

Таблица 8.1 - Вид топлива и количество используемого условного топлива систем централизованного теплоснабжения г. Липецка

№ п/п	Зона действия источника тепловой энергии	Адреса источников	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т.
Филиал ПАО "Квадра" Липецкая генерация				
1	ТЭЦ-2	г. Липецк, Грязинское шоссе	Газ природный, газ доменный, мазут	453 071,4
2	Котельная «Привокзальная»	г. Липецк ул. Гагарина, д. 110 Б	природный газ	39 168,4
3	Котельная «Северо-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 6	природный газ, мазут	88 630,4
4	Котельная «Юго-Западная»	г. Липецк, ул. Московская, д. 38а	природный газ, мазут	151 527,7
5	Котельная «Угловая»	г. Липецк ул. Плеханова, д. 59	природный газ	18 622,0
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23 А»	г. Липецк улица Толстого, д. 23 А	природный газ	4 965,9
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	г. Липецк ул. Семашко, д. 10	природный газ	5 246,5
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	г. Липецк ул. Октябрьская, д. 53	природный газ	4 355,0
	Всего по зоне деятельности ЕТО-1			765 587,2
АО "ЛГЭК"				
9	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	г. Липецк, пл. Заводская, 1	природный газ	11 755,2
10	Котельная «13 квартал»	г. Липецк, ул. Ушинского, 10а	природный газ	1 440,2
11	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол» Ушинского, 10	г. Липецк, ул. Ушинского, 10	природный газ	278,8
12	Котельная «Центролит»	г. Липецк, Улица Юношеская, д. 87	природный газ, мазут	15 203,5
13	Котельная «Электроаппарат»	г. Липецк, ул. Елецкая, 69а	природный газ	1 718,7
14	Котельная «108 квартал»	г. Липецк, ул. Гайдара, 10	природный газ	586,2
15	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	г. Липецк, ул. Баумана, 296	природный газ	2 339,4
16	Котельная «Село Подгорное»	г. Липецк, ул. Крайняя, 11	природный газ	567,8
17	Котельная «Школа № 16»	г. Липецк, ул. Комсомольская, 22	природный газ	81,2
18	Котельная «Школа № 22»	г. Липецк, пос. Северный Рудник, 29	природный газ	73,5
19	Котельная «Школа № 26»	г. Липецк, ул. 3. Космодемьянской, 178 А	природный газ	25,7
20	Котельная «Школа № 34»	г. Липецк, с. Ж. Пески	природный газ	34,2
21	Котельная «Школа № 35»	г. Липецк, село Сселки	природный газ	122,7

№ п/п	Зона действия источника тепловой энергии	Адреса источников	Вид топлива	Расход условного топлива, т у.т.
22	Котельная «У поселка Северный Рудник»	г. Липецк, у пос. Северный рудник	природный газ	240,0
23	БМК по улице Ковалева, 109А	г. Липецк, ул. Ковалева, 109а	природный газ	86,0
24	Котельная «Поселок Дачный»	г. Липецк, п. Дачный	природный газ	1 553,6
25	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	г. Липецк, ул. Механизаторов, 21	природный газ	222,2
26	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	г. Липецк, Улица Космонавтов, 36/4	природный газ	250,5
27	Котельная «Школа-интернат № 2», 40 Лет Октября, 39	г. Липецк, ул. Северная, 39а	природный газ	319,6
28	Котельная «Тубдиспансер»	г. Липецк, ул. Космонавтов, 35а	природный газ	5,1
29	Котельная «Акушерский корпус»	г. Липецк, ул. Московская, 1а	природный газ	19,8
30	Котельная «Липецкие узоры»	г. Липецк, ул. Прудная, 2	природный газ	390,1
31	Котельная «Упрснабсбыт», ул. Задорожная 24	г. Липецк, ул. Задорожная, 24	природный газ	454,4
32	БМК ул. Известковая	г. Липецк, ул. Известковая, д. 2в	природный газ	926,9
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	г. Липецк, ул. Арсеньева, д. 38а	природный газ	115,4
34	Котельная ул. Ковалева 107Д	г. Липецк, ул. Ковалева д. 107 Д	природный газ	1 029,2
	Всего по зоне ЕТО 2			39 839,8
35	Котельная «Студеновская» ОАО «Стагдок»	Липецкая область, Липецкий район, Студеновская пром. площадка	природный газ	222,0
36	Котельная ООО «ЭнергоКонсалт»	г. Липецк, пересечение Лебедянского шоссе и ул. Опытная	природный газ	1 564,0
37	Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	г. Липецк, ул. Бородинская, стр. 49	природный газ	1 567,9
38	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	г. Липецк, ул. Тамбовская, сооружение 8	природный газ	271,9
39	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	г. Липецк, Гагарина, 70а	природный газ	241,0
40	ТЭЦ ООО "ЛТК "Свободный Сокол"	пл. Заводская, вл. 1	природный га	6 407,3
41	ООО "Комус"	ул. 8 Марта, стр. 156	природный га	1 113,3
	Всего прочие источники			11 387,4

8.1.1.ТЭЦ-2 «ПАО «Квадра»

Основным топливом для всех энергетических котлов ТЭЦ-2 является природный газ, с давлением 6,0 кгс/см² поступает на ТЭЦ-2 от ГРС-3. (ГРС-3 расположена на отводе от магистральных газопроводов «Ставрополь – Москва»).

Резервным топливом является топочный мазут марки М-100 (содержание серы до 3,5%). Доставка мазута на котельную осуществляется железнодорожным транспортом. Для приемки и хранения мазута на ТЭЦ -2 имеется мазутное хозяйство.

Доменный газ.

В связи с производственной необходимостью сжигания более дешевого топлива (доменный газ как отход доменного производства ПАО «НЛМК») ТЭЦ-2 произвела реконструкцию горелок первых трех котлов, разместив канал подачи доменного газа по периферии горелки. Расчётная

производительность горелки по доменному газу – 25000 м³/ч. Ранее доменный газ сжигался на горелках двух ярусов паровых котлов, но после значительного сокращения поставок доменного газа от комбината ПАО «НЛМК» и наметившейся перспективе полного прекращения поставок доменного газа подача доменного газа на нижний ярус горелок котлов была демонтирована. Сжигание доменного газа возможно только на горелках верхнего яруса первых трех котлов. Динамика потребления топлива представлена в таблице 8.2.

Таблица 8.2 - Вид топлива и количество используемого основного топлива ТЭЦ-2 ПАО «Квадра»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, натурального топлива, тыс. м³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного.		
2020 г.							
Газ природный			364 383,0	364 383,0	427 845		8,219
Газ доменный			176 263,0	176 263,0	25 180		1,0
Нефтетопливо (мазут)	43 825,73	-33	33,3	33,3	46,0	43 792	9,673
Итого					453071,429		
2019							
Газ природный			368 571,7	368 571,7	431 961,000		8 203,9
Газ доменный			115 930,0	133 575	16 561,000		868
Нефтетопливо (мазут)	48 221,979	-4362,608	34,0	34,0	47,000	43 825,373	9 582
Итого					448569,000		
2018							
Газ природный			404377	404377	472849,000		8185
Газ доменный			237218	237218	28870,000		852
Нефтетопливо (мазут)	49419,920	-1157,743	40,198	40,198	55,000	48221,979	9588
Итого					501774,000		
2017							
Газ природный			398903	398903	467453,000		8203
Газ доменный			236058	277873	33723,000		850
Нефтетопливо (мазут)	39394,787	10050,133	25,000	25,000	34,000	49419,920	9520
Итого					501210,000		
2016							
Газ природный			416302	416302	488694,000		8217
Газ доменный			467803	506956	66829,000		923
Нефтетопливо (мазут)	39414,787	0	20,000	20,000	27,000	39394,787	9607
Итого					555550,000		

8.1.2.Привокзальная котельная

Основным топливом на котельной «Привокзальная» является природный газ, резервное топливо отсутствует (система мазутного хозяйства выведена из эксплуатации в 2014 г.).

Снабжение газом котельной осуществляется от газопровода среднего давления $P \leq 3$ кгс/см², Ду 300. Для снижения давления газа до 0,25 кгс/см² и поддержания постоянным, независимо от изменения входного давления и расхода газа, в котельной установлена газорегуляторная установка, состоящая из 2-х параллельно работающих ниток, разделенных между собой заглушкой. Каждая линия может работать на все 5 котлов котельной, при необходимости первая нитка может работать на котлы № 4, 5, а вторая - на котлы №№ 1, 2, 3. Количество газа, проходящего через ГРУ, составляет 25000 м³/ч.

Таблица 8.3 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной Привокзальная ПАО «Квадра»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			33383,503	39168,387		8213
Нефтетопливо (мазут)						
Итого				39168,387		
2019						
Газ природный			35318,1	41253,5		8205
Нефтетопливо (мазут)						
Итого				41253,5		
2018						
Газ природный			35318,1	41253,5		8176
Нефтетопливо (мазут)						
Итого				41253,5		
2017						
Газ природный			32661,3	38217,8		8191
Нефтетопливо (мазут)						
Итого				38217,8		
2016						
Газ природный			34395,2	40314,5		8205
Нефтетопливо (мазут)						
Итого				40314,5		

8.1.3.Северо-Западная котельная

Основным топливом на котельной СЗК является природный газ, резервным топливом - мазут.

Снабжение газом котельной осуществляется от газопровода среднего давления $P \leq 3$ кгс/см², Ду 300.

Мазутное хозяйство котельной предназначено для приема, хранения и подготовки мазута к сжиганию, бесперебойного снабжения подогретым до температуры 100 - 120 °С и профильтрованным топочным мазутом необходимым давлением.

Для хранения мазута установлено пять наземных баков $V=1000$ м³ каждый. Доставка мазута осуществляется автотранспортом, железнодорожные пути демонтированы.

В комплекс оборудования мазутного хозяйства входят:

- 1) Приемно-сливное устройство;
- 2) Резервуарный парк;
- 3) Мазутонасосная.

Таблица 8.4 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной Северо-Западная ПАО «Квадра»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			75 524,500	88 630,4		8 214
Нефтетопливо (мазут)	2 327	0	2,062	2,870	2325	9 744
Итого				88633,27		
2019						
Газ природный			78 333,439	91 825,996		
Нефтетопливо (мазут)	1 579	750	2,062	2,879	2327	9 773
Итого				91828,88		
2018						
Газ природный			81512,4	95244,3		8179
Нефтетопливо (мазут)	1 581	0	1,771	2,472	1579	9771
Итого				95246,77		
2017						
Газ природный			80737,2	94538,4		8197
Нефтетопливо (мазут)	1 583	0	2,032	2,842	1581	9790
Итого				94541,24		
2016						
Газ природный			86483,4	101408,8		8208
Нефтетопливо (мазут)	1 585	0	2,089	2,922	1583	9791
Итого				101411,72		

8.1.4. Юго-Западная котельная

Основным топливом на котельной «Юго-Западная» является природный газ, резервным топливом - мазут.

Подача газа на ГРП осуществляется от газопровода высокого давления газа 12,0 кгс/см². Для снижения давления газа с высокого до среднего и подачи его к котлам КВГМ-100 и ГРУ предусмотрено двухступенчатое регулирование газа:

1-ступень - с давления 1,2 МПа до 0,3 МПа (3,0 кгс/см²) регулятор давления РДБК1-200М05

2-ступень - с давления 0,3 МПа (3,0 кгс/см²) до 0,6 кгс/см² регулятор давления РДБК1-200М40.

Мазутное хозяйство котельной предназначено для приема, хранения и подготовки мазута к сжиганию, бесперебойного снабжения подогретым до температуры 100 - 120 °С и профильтрованным топочным мазутом необходимым давлением.

Для хранения мазута установлено три наземных бака V=3000 м³ каждый. Все мазутные баки на случай возгорания оборудованы системой орошения.

Заполнение баков осуществляется по схеме из железнодорожных цистерн. Схема подачи мазута в котельную – циркуляционная с возвратом части мазута в резервуары. Мазут ставят на циркуляцию внутри мазутного хозяйства и подогревают в мазутных подогревателях.

В комплекс оборудования мазутного хозяйства входят:

- 1) приемно-сливное устройство,
- 2) резервуарный парк,
- 3) мазутная насосная,
- 4) магистральные паромазутопроводы.

Таблица 8.5 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной Юго-Западная ПАО «Квадра»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			129 126,891	151 524,4		8 215
Нефтепродукто (мазут)	4 267	0	2,347	3,258	4265	9 717
Итого				151527,70		
2019						
Газ природный			135 013,314	158 239,0		8204
Нефтепродукто (мазут)	2 823	1450	5,567	7,746	4267	9 740
Итого				158246,75		
2018						
Газ природный			145252	169750		8181
Нефтепродукто (мазут)	2325	500	2,347	3,259	2823	9720
Итого				169753,26		
2017						
Газ природный			133923	156847		8198

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
Нефтетопливо (мазут)	2328	0	2,348	3,268	2325	9743
Итого				156850,27		
2016						
Газ природный			136183	159730		8210
Нефтетопливо (мазут)	2330	0	2,315	3,223	2328	9746
Итого				159733,22		

8.1.5. Котельная «Угловая»

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное топливо отсутствует.

Газоснабжение котельной осуществляется природным газом из городского газопровода через ГРП в котельной, где установлен один общий коммерческий узел учета расхода газа с корректором СПГ -761.2.

Таблица 8.6 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной Угловая ПАО «Квадра»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			15871,65664	18621,988		8213
2019						
Газ природный			15963,305	18710,319		8 204
2018						
Газ природный			16 282,00	19 024,0		8 179,000
2017						
Газ природный			15160	17745		8194
2016						
Газ природный			16480	19321		8207

8.1.6. Котельная «Улица Толстого, д. 23а»

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное топливо отсутствует.

Газоснабжение котельной осуществляется природным газом из городского газопровода через ГРП в котельной, где установлен один общий коммерческий узел учета расхода газа с корректором СПГ -761.2.

Таблица 8.7 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Толстого, д. 23а» ПАО «Квадра»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			4232,472909	4965,9		8213
2019						
Газ природный			7625,449	8935,782		8 203
2018						
Газ природный			7 870,20	9 192,6		8 176,000
2017						
Газ природный			7457,2	8727,3		8192
2016						
Газ природный			7871,5	9224,4		8203

8.1.7. Котельная «Улица Семашко, д. 10»

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное топливо отсутствует.

Газоснабжение котельной осуществляется природным газом из городского газопровода через ГРП в котельной, где установлен один общий коммерческий узел учета расхода газа с корректором СПГ -761.2.

Таблица 8.8 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Семашко, д. 10» ПАО «Квадра»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			4471,61	5246,48		8213
2019						
Газ природный			5195	6089,23		8 205
2018						
Газ природный			5 194,00	6 067,0		8 176,00
2017						
Газ природный			4698	5498		8191
2016						
Газ природный			5573	6640		8340

8.1.8.Котельная «Октябрьская д. 53»

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное топливо отсутствует.

Газоснабжение котельной осуществляется природным газом из городского газопровода через ГРП в котельной, где установлен один общий коммерческий узел учета расхода газа с корректором СПГ -761.2.

Таблица 8.9 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Октябрьская, д. 53» ПАО «Квадра»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			3711,8	4355,0		8213,0
2019						
Газ природный			3921,032	4596,060		8 205
2018						
Газ природный			3 519,00	4 111,0		8 176,00
2017						
Газ природный			3659	4282		8192
2016						
Газ природный			3648	4352		8350

8.1.9.Котельные АО «ЛГЭК»

Все котельные АО «ЛГЭК» в качестве топлива используют природный газ. Резервное топливо (мазут марки М 100) предусмотрено только на одной котельной – котельной «Центролит».

Таблица 8.10 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Завод «Свободный Сокол» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			10019,5	11755,2		8213
2019						
Газ природный			11014,731	12911,846		8 206
2018						
Газ природный			11 281,50	13 199,3		8 190,00
2017						
Газ природный			10808	12650		8193
2016						
Газ природный			11271,6	13209,5		8204

Таблица 8.11 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «МСЧ «Свободный Сокол» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			237,38	278,8		8221
2019						
Газ природный			263,040	308,485		8 209
2018						
Газ природный			220,40	257,9		8 190,00
2017						
Газ природный			183,3	215		8209
2016						
Газ природный			134,1	157,6		8226

Таблица 8.12 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «13 квартал» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			1224,66	1440,22		8232
2019						
Газ природный			1064,784	1249,604		8 215
2018						
Газ природный			1 289,60	1 508,8		8 190,00
2017						
Газ природный			1352,4	1589,8		8229
2016						
Газ природный			1323,5	1560,5		8254

Таблица 8.13 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Центро-лит» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			12954,46	15203,47		8215
Нефтепродукто (мазут)	385	0	0	0	385	
Итого						
2019						
Газ природный			14 055,9	16 476,5		8205
Нефтепродукто (мазут)	387	0			385	
Итого				16476,523		
2018						
Газ природный			16003,2	18723,8		8190
Нефтепродукто (мазут)	388	0			386	
Итого				18723,800		
2017						
Газ природный			16431	19242		8198
Нефтепродукто (мазут)	389	0			387	
Итого				19242,000		
2016						
Газ природный			15742,5	18463,1		8210
Нефтепродукто (мазут)	390	0			388	
Итого				18463,100		

Таблица 8.14 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Электроаппарат» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			1464,820	1718,690		8 213
2019						
Газ природный			1522,702	1783,485		8 199
2018						
Газ природный			1 775,10	2 076,8		8 190,00

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			натурального	условного.		
2017						
Газ природный			1621,7	1898		8193
2016						
Газ природный			1787,4	2094,7		8204

Таблица 8.15 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «108 квартал» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			499,710	586,220		8 212
2019						
Газ природный			498,801	584,257		8 199
2018						
Газ природный			587,50	687,4		8 1900
2017						
Газ природный			569	666		8193
2016						
Газ природный			682,1	799,4		8204

Таблица 8.16 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Баумана, д. 296» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			1993,270	2339,400		8 216
2019						
Газ природный			2087,861	2447,175		8 205
2018						
Газ природный			2 275,10	2 661,8		8 190,00
2017						
Газ природный			2049,1	2400		8199

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2016						
Газ природный			2107,5	2472		8211

Таблица 8.17 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Село Подгорное» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			483,790	567,760		8 215
2019						
Газ природный			521,162	610,625		8 202
2018						
Газ природный			530,60	620,8		8 190,00
2017						
Газ природный			490	574		8200
2016						
Газ природный			520,1	610		8210

Таблица 8.18 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Школа № 16» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			69,180	81,200		8 216
2019						
Газ природный			64,978	76,181		8 207
2018						
Газ природный			61,70	72,2		8 190,00
2017						
Газ природный			69,9	82		8207
2016						
Газ природный			63,9	75		8213

Таблица 8.19 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Школа № 22» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			62,680	73,540		8 213
2019						
Газ природный			71,750	84,043		8 199
2018						
Газ природный			87,10	101,9		8 190,00
2017						
Газ природный			73,9	86,5		8193
2016						
Газ природный			81,9	96		8204

Таблица 8.20 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Школа № 26» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			21,940	25,740		8 212
2019						
Газ природный			24,657	28,881		8 199
2018						
Газ природный			27,60	32,2		8 190
2017						
Газ природный			30,8	36,1		8195
2016						
Газ природный			40,3	47,2		8203

Таблица 8.21 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Школа № 34» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
Газ природный			21,940	25,740		8 212
2019						
Газ природный			33,518	39,208		8 188
2018						
Газ природный			39,40	46,1		8 190,00
2017						
Газ природный			29,8	34,9		8191
2016						
Газ природный			35,4	41,5		8201

Таблица 8.22 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Школа № 35» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			104,6	122,74		8 213
2019						
Газ природный			119,97	140,5		8 200
2018						
Газ природный			126,40	147,9		8 190,00
2017						
Газ природный			113,2	132		8166
2016						
Газ природный			122,4	143,4		8204

Таблица 8.23 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «У поселка Северный Рудник» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			натурального	условного		
2020						
Газ природный			204,56	239,99		8 212
2019						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного		
Газ природный			212,599	249,041		8 200
2018						
Газ природный			236,50	276,7		8 190,
2017						
Газ природный			203,2	238		8200
2016						
Газ природный			219	256,6		8202

Таблица 8.24 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Ковалева, д.109А» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			73,28	86,00		8 215
2019						
Газ природный			82,126	96,267		8 205
2018						
Газ природный			228,20	267,0		8 190,00
2017						
Газ природный			389,7	456		8191
Газ природный			393,9	461,7		8204

Таблица 8.25 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Поселок Дачный» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			1 323,74	1 553,6		8 215
2019						
Газ природный			1618,187	1895,599		8 200
2018						
Газ природный			2 022,00	2 365,8		8 190,00

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2017						
Газ природный			2052,5	2403		8195
2016						
Газ природный			2269,5	2661,1		8208

Таблица 8.26 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Механизаторов, д. 21» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			189,59	222,2		8 203
2019						
Газ природный			197,197	230,986		8 199
2018						
Газ природный			271,00	317,1		8 190
2017						
Газ природный			221,4	259		8187
2016						
Газ природный			254,8	298,8		8210

Таблица 8.27 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Улица Космонавтов, д. 36/4» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			213,45	250,5		8 216
2019						
Газ природный			221,148	259,267		8 207
2018						
Газ природный			217,30	254,3		8 190,00
2017						
Газ природный			209,9	246		8206
2016						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			натурального	условного.		
Газ природный			218,6	256,4		8212

Таблица 8.28 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Школа-интернат № 2» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			272,37	319,6		8 213
2019						
Газ природный			257,636	301,869		8 202
2018						
Газ природный			300,80	351,9		8 190
2017						
Газ природный			279,3	327		8194
2016						
Газ природный			270,6	317,1		8201

Таблица 8.29 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Тубдиспансер» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			4,30	5,1		8 221
2019						
Газ природный			9,425	11,068		8 220
2018						
Газ природный			10,20	11,9		8 190,00
2017						
Газ природный			87	102		8204
2016						
Газ природный			155,1	182,4		8230

Таблица 8.30 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Акушерский корпус» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			16,840	19,790		8 226
2019						
Газ природный			16,707	19,622		8 221
2018						
Газ природный			19,20	22,5		8 190,00
2017						
Газ природный			19,4	22,8		8234
2016						
Газ природный			16,9	19,9		8270

Таблица 8.31 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Липецкие узоры» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			332,430	390,100		8 214
2019						
Газ природный			388,462	455,109		8 201
2018						
Газ природный			404,50	473,3		8 190
2017						
Газ природный			409,4	479		8190
2016						
Газ природный			362,9	425,4		8206

Таблица 8.32 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Упрнабсбыт» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
Газ природный			387,28	454,4		8 212
2019						
Газ природный			463,167	542,460		8 198
2018						
Газ природный			490,20	573,5		8 190,00
2017						
Газ природный			417,4	488		8184
2016						
Газ природный			454,1	532,2		8205

Таблица 8.33 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «БМК ул. Известковая» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			789,19	926,9		8 221
2019						
Газ природный			780,647	915,128		8 206
2018						
Газ природный			866,20	1 013,5		8 190
2017						
Газ природный			928,7	1087,6		8198
2016						
Газ природный			266	309,6		8150

Таблица 8.34 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Школа №41» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			98,38	115,4		8 214
2019						
Газ природный			122,153	143,134		8 202

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			натурального	условного.		
2018						
Газ природный			53,51	62,6		8 189,00
2017						
Газ природный			Котельная в эксплуатации АО «ЛГЭК» с 2018 г.			
2016						
Газ природный			Котельная в эксплуатации АО «ЛГЭК» с 2018 г.			

Таблица 8.35 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Котельная ул. Ковалева 107Д» АО «ЛГЭК»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			877,18	1 029,2		8 213
2019						
Газ природный			526,939	620,241		8 239
2018						
Газ природный			144,50	166,0		8 042,00
2017						
Газ природный			174,6	200,7		8050
2016						
Газ природный			-	-		8050

8.1.10. Котельные ведомственных организаций

Таблица 8.36 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Стагдок»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			193,47	222,0		8 032
2019						
Газ природный			199,00	227,43		8 000
2018						

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
Газ природный			228,80	264,0		8 076,00
2017						
Газ природный			285,5	329,5		8078
2016						
Газ природный			263	303,6		8078

Таблица 8.37 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «ЭнергоКонсалт»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			1 335	1 564		8 200
2019						
Газ природный			547,254	617,615		7 900
2018						
Газ природный			541,0	634		547,3
2017						
Газ природный			547,3	617,6		7900
2016						
Газ природный			Котельная введена в эксплуатацию в 2017 г.			

Таблица 8.38 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «ЭнергоПлюс»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания. ккал/кг (ккал/м³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			1 354,63	1 567,9		8 102
2019						
Газ природный			1366	1576		8 076
2018						
Газ природный			2017	0		8004
2017						
Газ природный			1304	1499,6		8050

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2016						
Газ природный			1585	1835		8104

Таблица 8.39 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Зем Рем Строй Липецк»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			232,07	271,9		8 200
2019						
Газ природный			107,44	122,79		8 000
2018						
Газ природный			128,1	129,3		7 063
2017						
Газ природный			203,4	231,4		7964
2016						
Газ природный			203,4	231,4		7964

Таблица 8.40 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной «Мегаполис -Недвижимость»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			205,39	241,0		8 215
2019						
Газ природный			248,41	283,90		8 000
2018						
Газ природный			2017	0		8028
2017						
Газ природный			328	225,9		-
2016						
Газ природный			-	-		-

Таблица 8.41 - Вид топлива и количество используемого основного топлива ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			5 470	6 407		8 200
2019						
Газ природный			5370	7375		9613
2018						
Газ природный			8588	9959		8117
2017						
Газ природный			6487	7842		8462
2016						
Газ природный			9783	11459		8200

Таблица 8.42 - Вид топлива и количество используемого основного топлива котельной ООО «Комус»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, т	Приход топлива за год, т. натурального топлива,	Израсходовано топлива за год, в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)
			натурального	условного.		
2020						
Газ природный			950,39	1 113,32		8 200
2019						
Газ природный			841	958,74		7980
2018						
Газ природный			1015,4	1188		8190
2017						
Газ природный			833,6	975,3		8190
2016						
Газ природный			1099,7	1286,6		8190

8.2.Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В таблице ниже представлены сведения о видах резервного и аварийного топлива источников тепловой энергии г. Липецк.

Таблица 8.43 - Виды резервного и аварийного топлива источников тепловой энергии г. Липецк

Источник тепловой энергии	Основное топливо	Резервное топливо	Аварийное топливо
ПАО «Квадра»			
ТЭЦ-2	Природный газ, доменный газ, мазут	Мазут	-
Котельная «Привокзальная»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Северо-Западная»	Природный газ	Мазут	-
Котельная «Юго-Западная»	Природный газ	Мазут	-
Котельная «Угловая»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Улица Толстого, д. 23А»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Улица Семашко, д. 10»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Улица Депутатская, д. 92»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	Природный газ	Отсутствует	-
АО «ЛГЭК»			
Котельная «Завод «Свободный Сокол»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «13 квартал»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Центролит»	Природный газ	Мазут	-
Котельная «Электроаппарат»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «108 квартал»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Улица Баумана, д. 296»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Село Подгорное»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Школа № 16»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Школа № 22»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Школа № 26»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Школа № 34»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Школа № 35»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «У поселка Северный Рудник»	Природный газ	Отсутствует	-
БМК по улице Ковалева, 109а	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Поселок Дачный»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Школа-интернат №2»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Тубдиспансер»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Акушерский корпус»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Липецкие узоры»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная «Упрснабсбыт»	Природный газ	Отсутствует	-
БМК ул. Известковая	Природный газ	Отсутствует	-
БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная ул. Ковалева 107 Д	Природный газ	Отсутствует	-
Ведомственные источники тепловой энергии			
Котельная «Студеновская» ОАО «Стагдок»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная ООО «ЭнергоКонсалт»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная ООО «ЭнергоПлюс»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	Природный газ	Отсутствует	-
ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	Природный газ	Отсутствует	-
Котельная ООО «Комус»	Природный газ	Отсутствует	-

Из таблицы 8-43 видно, что на ТЭЦ-2 основным топливом являются природный и доменный газ (фактически природный и доменный газ являются основным видом топлива). На, «Северо-Западной» котельной, «Юго-Западной» котельной и котельной «Центролит» резервным топливом является топочный мазут марки М-100.

Доставка резервного топлива осуществляется железнодорожным транспортом. Мазут закупается у различных организаций – поставщиков топочного мазута. Закупки мазута и выбор поставщиков топлива проводятся на основе торгов и конкурсных процедур.

Для приемки, подготовки, хранению и транспортировки мазута к котельным установкам предусмотрены мазутные хозяйства, оборудованные сливными эстакадами, подъездными железнодорожными путями, емкостями для хранения и насосными станциями для подготовки и транспортировки топочного мазута.

Обеспечение запасов резервного топлива выполняется в соответствии с установленными Минэнерго РФ нормативными требованиями по накоплению запасов резервного топлива.

На котельных ПАО «Квадра»: «Привокзальная», «Угловая», «Улица Толстого, 23А», «Улица Семашко, 10», «Улица Депутатская, 92», «Улица Октябрьская, 53» - резервное и аварийное топливо не предусмотрено.

Нормативы создания запасов топлива установлены для Липецкой ТЭЦ – 2, котельной Северо-западная и котельной Юго-Западная (филиала ПАО «Квадра» -Липецкая генерация). Величины ОНЗТ на 2019 год на контрольную дату 01.10.2019 утверждены приказом Минэнерго России от 21.08.2018 № 683 в размере соответственно 25 257, 2 158, 5 и 3 977 т. Величины ОНЗТ на 2020 год утверждены приказом Минэнерго России от 31.07.2019 № 801 в размере соответственно 25 257, 2 158, 5 и 3 977 т.

На котельных АО «ЛГЭК» работающих на природном газе, резервного и аварийного топлива также не предусмотрено. Исключение составляет котельная «Центролит», на которой предусмотрено резервное топливо. Резервным топливом является мазут. На ведомственных котельных, работающих на природном газе, резервного и аварийного топлива также не предусмотрено.

8.3.Описание особенностей характеристик топлива в зависимости от мест поставки

Поставка природного газа котельным АО «ЛГЭК» и котельным ПАО «Квадра» осуществляется по газопроводам компании «Газпром газораспределение Липецк», являющейся поставщиком природного газа в Липецкой области.

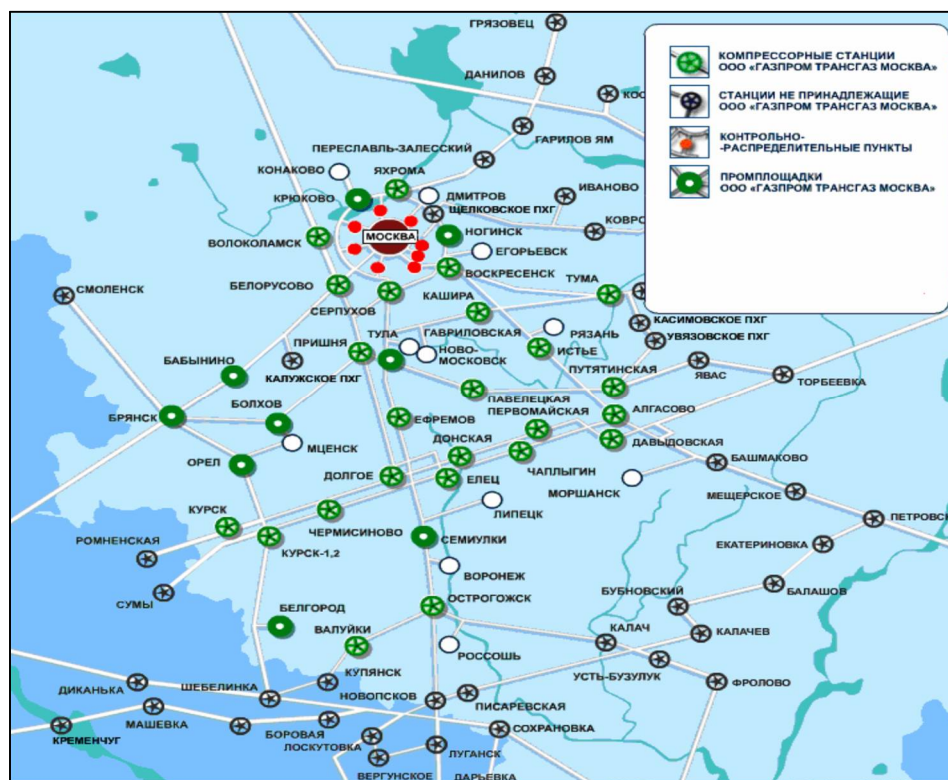


Рисунок 8-1 - Схема системы газопроводов высокого давления «Елец-Острогожск»

Прием газа в городскую систему производится от 4 газораспределительных станций (ГРС), установленных на отводах магистральных газопроводов «Ставрополь – Москва» в г. Липецк. Распределение газа по потребителям осуществляется по трехступенчатой схеме: газопроводам высокого давления 12,0 – 6,0 кг/см²; газопроводам среднего давления – 3,0 кг/см²; газопроводам низкого давления - до 0,03 кг/см². В г. Липецк эксплуатируется 120 газораспределительных подстанций (ГРП) разного назначения.

К котельным природный газ поступает по газопроводам высокого давления (6 кгс/см²) от ГРС. На ГРП ТЭЦ-2 природный газ поступает по газопроводу высокого давления от ГРС-3. Доменный газ поступает по газопроводу от ПАО «НЛМК».

Поставка мазута на источники тепловой энергии ПАО «Квадра», осуществляется на конкурсной основе от организаций - поставщиков топочного мазута. Эти организации ежегодно определяются по результатам торгов, как и поставщики - транспортировщики мазута по железной дороге. Организацией торгов и закупками необходимого количества резервного топлива занимается материально-техническая служба ПАО «Квадра».

Аналогичная схема закупки и поставки жидкого топлива осуществляется в АО «ЛГЭК».

Характеристики газообразного и жидкого топлива указываются в паспортах на поставленное топливо. Контроль качества поставляемого топлива, и претензионная работа по показателям качества топлива, не соответствующих паспортным данным, выполняют аттестованные топливные лаборатории поставщиков и покупателей топлива и их юридические службы.

Сведений о нарушениях качества поставляемого топлива, нарушений договорных отношений на поставку топлива разработчикам схемы теплоснабжения г. Липецк не поступало.

Таблица 8.44 - Показатели качества сжигаемого топлива на источниках тепловой энергии г. Липецк

№ п/п	Наименование источника	Топливо, единица измерения	Низшая теплота сгорания, по годам				
			2016	2017	2018	2019	2020
	ПАО «Квадра»						
1	ТЭЦ-2	природный газ, ккал/кг	8217	8203	8185	8 203,90	8 219
		доменный газ, ккал/кг	923	850	852	868	1000
		мазут, ккал/кг	9607	9520	9588	9 582	9637
2	Привокзальная котельная	природный газ, ккал/кг	8205	8191	8176	8205	8 213
3	Северо-Западная котельная	природный газ, ккал/кг	8208	8197	8179	8205	8214
4	Юго-Западная котельная	природный газ, ккал/кг	8210	8198	8181	8 204	8215
5	Котельная «Угловая»	природный газ, ккал/кг	8207	8194	8179	8 204	8213
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А»	природный газ, ккал/кг	8203	8192	8176	8 203	8213
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	природный газ, ккал/кг	8340	8191	8176	8 205	8213
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	природный газ, ккал/кг	8350	8192	8176	8 205	8213
	АО «ЛГЭК»						
9	котельная "Завод «Свободный Сокол	природный газ, ккал/кг	8204	8193	8190	8206	8213
10	котельная «13 квартал»	природный газ, ккал/кг	8254	8229	8190	8215	8232
11	котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	природный газ, ккал/кг	8226	8209	8190	8209	8221
12	котельная "Центролит", ул. Юношеская, 87	природный газ, ккал/кг	8210	8198	8190	8205	8215
13	котельная " Электроаппарат"	природный газ, ккал/кг	8204	8193	8190	8199	8213
14	котельная "108 квартал"	природный газ, ккал/кг	8204	8193	8190	8199	8212
15	котельная "улица Баумана 29 б"	природный газ, ккал/кг	8211	8199	8190	8205	8216
16	котельная "Село Подгорное"	природный газ, ккал/кг	8210	8200	8190	8202	8215
17	котельная "Школа №16"	природный газ, ккал/кг	8213	8207	8190	8207	8216
18	котельная "Школа №22"	природный газ, ккал/кг	8204	8193	8190	8199	8213
19	котельная "Школа №26"	природный газ, ккал/кг	8203	8195	8190	8199	8212
20	котельная "Школа №34"	природный газ, ккал/кг	8201	8191	8190	8188	8212
21	котельная "Школа №35"	природный газ, ккал/кг	8204	8166	8190	8200	8213
22	котельная "У поселка Северный Рудник"	природный газ, ккал/кг	8202	8200	8190	8200	8212
23	БМК "Улица Ковалева 109 А"	природный газ, ккал/кг	-	-	8190	8205	8215
24	котельная "Поселок Дачный"	природный газ, ккал/кг	8208	8195	8190	8200	8215
25	котельная "Улица Механизаторов, 21"	природный газ, ккал/кг	8210	8187	8190	8199	8203
26	котельная "Улица Космонавтов, 36/4"	природный газ, ккал/кг	8212	8206	8190	8207	8216
27	котельная "Школа-интернат №2"	природный газ, ккал/кг	8201	8194	8190	8202	8213

№ п/п	Наименование источника	Топливо, единица измерения	Низшая теплота сгорания, по годам				
			2016	2017	2018	2019	2020
28	котельная "Тубдиспансер"	природный газ, ккал/кг	8230	8204	8190	8220	8221
29	котельная "Акушерский корпус"	природный газ, ккал/кг	8270	8234	8190	8221	8226
30	котельная "Липецкие узоры"	природный газ, ккал/кг	8206	8190	8190	8201	8214
31	котельная "Упрс-набсбыт"	природный газ, ккал/кг	8205	8184	8190	8198	8212
32	БМК ул. Известковая	природный газ, ккал/кг	8150	8198	8190	8206	8221
33	котельная "Школа №41"	природный газ, ккал/кг	-	-	8189	8202	8214
34	Котельная ул. Ковалева 109 Д	природный газ, ккал/кг	8050	8050	8042	8239	8213
Ведомственные источники тепловой энергии							
35	котельная "Стагдок"	природный газ, ккал/кг	8078	8078	8076	8000	8032
36	котельная ООО "ЭнергоКонсалт"	природный газ, ккал/кг	-	7900	-	7900	8200
37	котельная ООО "Энергоплюс"	природный газ, ккал/кг	8104	8050	8102	8076	8102
38	котельная ООО "ЗемРемСтрой"	природный газ, ккал/кг	7964	7964	7063	8000	8200
39	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»	природный газ, ккал/кг	-	-	8028	8000	8215
40	ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	природный газ, ккал/кг	8117	8462	8199	8145	8200
41	Котельная ООО «Комус»	природный газ, ккал/кг	8190	8190	8190	8190	8200

8.4. Анализ поставки топлива в период расчетных температур наружного воздуха

Анализ поставки газообразного и жидкого топлива на источники тепловой энергии в период зимних месяцев (декабрь, январь, февраль) ОЗП 2016 -2017 гг. и ОЗП 2017 – 2018 гг. не выявил нарушений или сбоев в поставках топлива. Нарушений в работе газотранспортной системы г. Липецк или в работе магистральных газовых сетей не было. Поставки мазута по железной дороге на ТЭЦ-2 и для котельных осуществлялись в соответствии с графиками поставки. В целом, нарушений в поставках топлива не выявлено.

Запасы мазута сжигались крайне мало, например, за 2017 году на Липецкой ТЭЦ-2 было сожжено 40,0 т. мазута. Сокращение сжигания дорогостоящего топочного мазута стало возможным благодаря равномерным, бесперебойным поставкам природного газа и без ограничений объемов его поставки.

8.5. Описание использования местных видов топлива

Рассматриваемые в схеме теплоснабжения источники тепловой энергии в качестве основного вида топлива используют природный газ.

Источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в г. Липецк на момент разработки схемы теплоснабжения не выявлено.

Главный минус использования источников возобновляемой энергии в России, в частности в г. Липецк – высокая стоимость оборудования. Капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности от колебаний

курса валюты, основная часть комплектующих в составе оборудования импортного производства.

На сегодняшний день, например, установка даже маломощных гелиоустановок (со всем вспомогательным оборудованием) требует существенных финансовых затрат.

Также невозможно широкое использование гелиоустановок из-за их относительной дороговизны (поставки зарубежных производителей) и относительной дешевизны замещаемой энергии. Гелиоустановки ГВС многосемейных домов при стоимости 7 тыс. руб./м² и замещении ими электронагрева при стоимости с 01.07.2016 г. в г. Липецк 3,59 руб./кВт*ч (одноставочный тариф) срок окупаемости составит 6-7 лет, что весьма значительно для субъектов малого предпринимательства и индивидуальных застройщиков, которые составляют большинство в этом секторе. К тому же климатические условия г. Липецк, с малым количеством солнечных дней, тоже не способствуют использованию гелиоустановок.

Отсутствие в г. Липецк мощных сельскохозяйственных предприятий и животноводческих комплексов не дает возможности для рассмотрения использования биотоплива в качестве альтернативного возобновляемого источника тепловой энергии, а отсутствие в г. Липецк вулканических районов и гейзеров не дает возможности для рассмотрения использования геотермальной энергетики.

Ветряные установки дороги, требуют большой территории для размещения и создают шум, неприемлемый для проживания в условиях города.

Ввиду вышеизложенного строительство нового источника тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не планируется.

8.6.Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Уголь на источниках тепловой энергии в г. Липецк не используется.

8.7.Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающий вид топлива – природный газ. Доля потребления природного газа составляет 96,8 % от суммарного расхода топлива на источниках тепловой энергии в г. Липецк.



Рисунок 8-2 - Вид используемого топлива в г. Липецк

8.8.Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетное развитие топливного баланса в г. Липецк не предусматривает изменения вида топлива используемого на источниках тепловой энергии.

9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2021 год уточнена статистика отказов на тепловых сетях. Формы предоставления результатов соответствуют МУ.

В качестве изменений в надежности теплоснабжения можно отметить следующее:

- С учетом реализации планов строительства и реконструкции тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, статистика показывает тенденцию к увеличению числа повреждений при гидравлических испытаниях, а также в отопительный период (за исключением 2019 года), что говорит о недостаточности объемов замены изношенных трубопроводов тепловой сети.

9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

В таблице ниже представлен поток отказов (частота отказов) на тепловых сетях города, в разрезе источников централизованного теплоснабжения, а также рассчитана удельная повреждаемость по каждому источнику тепловой энергии.

Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточ- ника	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в период испытаний, шт.					Отказы в межотопительный пе- риод, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./ (км·год)					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./ (км·год)						
		2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	сред- няя за 5 лет	
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)																																	
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																																	
1	ТЭЦ-2	720	745	787	761	773	140	149	150	107	236	474	444	625	542	369	106	152	12	112	168	1,52	1,57	1,66	1,61	1,63	0,30	0,31	0,32	0,23	0,50	0,33	
Котельные																																	
2	Котельная «Привокзаль- ная»	198	183	196	179	156	25	35	31	18	20	156	109	165	141	118	17	39	0	20	18	1,94	1,79	1,92	1,75	1,53	0,24	0,34	0,30	0,18	0,20	0,25	
3	Котельная «Се- веро-Западная»	261	327	340	293	319	51	51	55	34	37	195	215	284	229	222	15	61	1	30	60	1,31	1,64	1,71	1,47	1,60	0,26	0,26	0,28	0,17	0,19	0,23	
4	Котельная «Юго-Запад- ная»	271	340	298	312	308	68	64	51	57	73	172	218	247	228	221	31	58	0	27	14	1,27	1,60	1,40	1,47	1,45	0,32	0,30	0,24	0,27	0,34	0,29	
5	Котельная «Уг- ловая»	86	104	105	63	62	7	17	14	8	18	67	54	90	45	31	12	33	1	10	13	2,19	2,65	2,68	1,61	1,58	0,18	0,43	0,36	0,20	0,46	0,33	
6	Котельная «Улица Тол- стого, д. 23А»	11	12	16	13	14	1	1	3	1	4	9	10	13	11	9	1	1	0	1	1	0,73	0,80	1,06	0,86	0,93	0,07	0,07	0,20	0,07	0,27	0,13	
7	Котельная «Улица Се- машко, д. 10»	6	34	28	18	7	3	2	4	1	7	3	23	24	17	0	0	9	0	0	0	0,66	3,75	3,09	1,99	0,77	0,33	0,22	0,44	0,11	0,77	0,38	
8	Котельная «Улица Ок- тябрьская, д. 53»	5	25	16	7	15	0	6	10	5	10	5	10	6	1	5	0	9	0	1	0	0,61	3,07	1,96	0,86	1,84	0,00	0,74	1,23	0,61	1,23	0,76	
		0,005697	0,006472	0,006530	0,006018	0,006048																											
ИТОГО по котель- ным ПАО «Квадра» - «Липецкая генера- ция»		838	1025	999	885	881	155	176	168	124	169	607	639	829	672	606	76	210	2	89	106	1,43	1,75	1,71	1,51	1,50	0,26	0,30	0,29	0,21	0,29	0,27	
ИТОГО ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные ПАО «Квадра» - «Липец- кая генерация»)		1558	1770	1786	1646	1654	295	325	318	231	405	1081	1083	1454	1214	975	182	362	14	201	274	1,47	1,67	1,69	1,55	1,56	0,28	0,31	0,30	0,22	0,38	0,30	
ЕТО-2 (котельные АО «ЛГЭК»)																																	
9	Котельная «За- вод «Свобод- ный Сокол»	46	72	75	7	66	14	21	29	2	28	27	34	33	5	31	5	17	13	0	7	1,50	2,34	2,44	0,23	2,15	0,46	0,68	0,94	0,07	0,91	0,61	
10	Котельная «13 квартал»	5	1	0	9	0	0	0	0	2	0	1	1	0	4	0	4	0	0	3	0	0,16	0,03	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,01	
11	Котельная «МСЧ «Сво- бодный Сокол»	0	0	0	22	0	0	0	0	4	0	0	0	0	10	0	0	0	0	8	0	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,02	
12	Котельная «Центролит»	55	87	72	118	34	12	8	18	24	16	25	36	41	54	14	18	43	13	40	4	0,82	1,29	1,07	1,75	0,51	0,18	0,12	0,27	0,36	0,24	0,23	
13	Котельная «Электроаппа- рат»	8	10	17	16	13	5	5	8	5	6	2	5	9	11	2	1	0	0	0	5	1,36	1,70	2,90	2,73	2,22	0,85	0,85	1,36	0,85	1,02	0,99	
14	Котельная «108 квартал»	11	12	3	3	3	0	3	0	1	2	9	9	3	2	1	2	0	0	0	0	2,27	2,48	0,62	0,62	0,62	0,00	0,62	0,00	0,21	0,41	0,25	
15	Котельная «Улица Бау- мана, д. 29б»	8	21	13	24	6	2	8	5	9	5	6	12	8	11	1	0	1	0	4	0	0,55	1,44	0,89	1,65	0,41	0,14	0,55	0,34	0,62	0,34	0,40	
16	Котельная «Село Подгор- ное»	5	2	1	0	0	2	0	1	0	0	3	1	0	0	0	0	1	0	0	0	2,20	0,88	0,44	0,00	0,00	0,88	0,00	0,44	0,00	0,00	0,26	
17	Котельная «Школа № 16»	0	0	0	3	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0,00	0,00	0,00	16,41	0,00	0,00	0,00	0,00	5,47	0,00	1,09	
18	Котельная «Школа № 22»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
19	Котельная «Школа № 26»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
20	Котельная «Школа № 34»	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0,00	0,00	0,00	8,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
21	Котельная «Школа № 35»	0	0	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0,00	0,00	2,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,37	0,00	0,00	0,27

№ п/п	Наименование теплоисточ- ника	Общее число отказов, шт.					Отказы в отопительный период, шт.					Отказы в период испытаний, шт.					Отказы в межотопительный пе- риод, шт.					Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./((км·год)					Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./((км·год)					
		2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	2016	2017	2018	2019	2020	сред- ная за 5 лет
22	Котельная «У поселка Север- ный Рудник»	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	БМК по ул. Ко- валева, 109а	1	2	2	2	0	0	2	2	1	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	6,63	13,26	13,26	13,26	0,00	0,00	13,26	13,26	6,63	0,00	6,63
24	Котельная «Поселок Дач- ный»	17	14	17	19	9	8	6	7	8	7	7	7	10	11	0	2	1	0	0	2	2,35	1,93	2,35	2,62	1,24	1,10	0,83	0,97	1,10	0,97	0,99
25	Котельная «Улица Меха- низаторов, д. 21»	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	0	0	0	2	0	0	0	2,98	5,96	5,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная «Улица Космо- навтов, д. 36/4»	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4	0	0,00	0,00	0,00	75,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная «Школа-интер- нат № 2»	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	2,56	5,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная «Тубдиспан- сер»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная «Акушерский корпус»	6	2	0	0	0	0	2	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,65	3,22	0,00	0,00	0,00	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00	0,64
30	Котельная «Липецкие узоры»	0	1	1	2	0	0	0	0	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0,00	0,44	0,44	0,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,00	0,09
31	Котельная «Упрс- набсбыт»	1	8	3	0	2	1	5	2	0	2	0	1	0	0	0	0	2	1	0	0	0,24	1,90	0,71	0,00	0,47	0,24	1,18	0,47	0,00	0,47	0,47
32	БМК «Извест- ковая, 2в»	0	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	0,21
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Котельная «Улица Кова- лева, 107д»	2	1	1	11	2	0	0	1	6	0	2	1	0	5	2	0	0	0	0	0	7,52	3,76	3,76	41,36	7,52	0,00	0,00	3,76	22,56	0,00	5,26
ИТОГО по ЕТО-2 (котельные АО «ЛГЭК»)		166,0	235,0	210,0	243,0	140,0	44,0	60,0	74,0	64,0	69,0	90,0	108,0	107,0	116,0	53,0	32,0	67,0	29,0	63,0	18,0	0,76	1,07	0,96	1,11	0,64	0,20	0,27	0,34	0,29	0,32	0,28
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																																
35	Котельная «Студенов- ская» АО «Стагдок»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Котельная ООО «Энер- гоконсалт»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная ООО «Энер- гоПлюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Котельная ООО «Мегапо- лис-Недвижи- мость»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по прочим ЕТО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по муници- пальному образова- нию		1724	2005	1996	1889	1794	339	385	392	295	474	1171	1191	1561	1330	1028	214	429	43	264	292	1,61	1,88	1,87	1,77	1,68	0,32	0,36	0,37	0,28	0,44	0,35

Как видно из рисунка ниже, за последние 3 года прослеживается динамика сокращения числа отказов в системах теплоснабжения города.

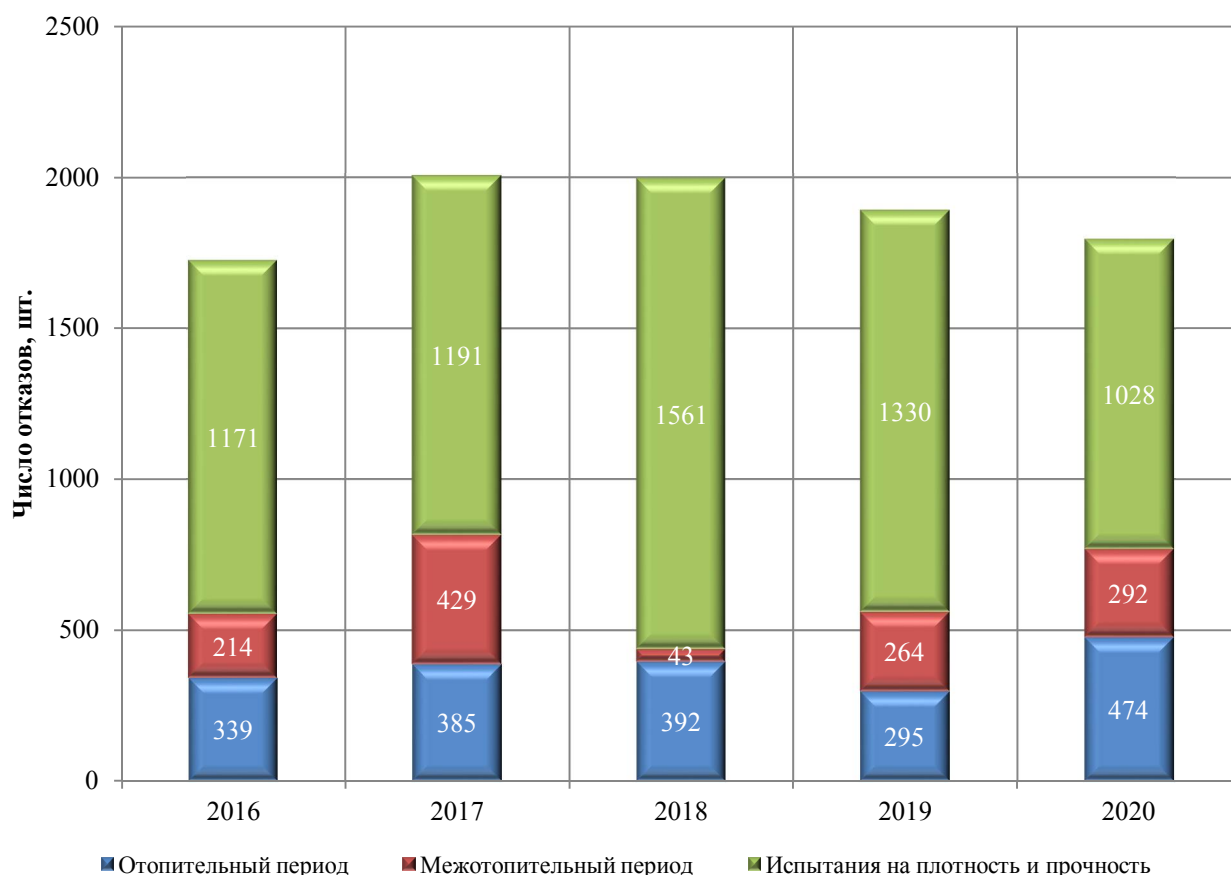


Рисунок 9.1 – Соотношение числа отказов по зоне действия источников тепловой энергии города Липецка (выполненные работы, в связи с отказами) эксплуатируемых сетей

Более подробно статистика отказов представлена в таблицах ниже.

Таблица 9.2 - Динамика теплоснабжения котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций (изменение количества прекращений подачи тепловой энергии потребителям), за последние 5 лет (таблица П10.6 МУ)

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
ЕТО №01			
2016	1558	5,88	0,055
2017	1770	6,03	0,050
2018	1786	5,84	0,060
2019	1646	6,06	0,062
2020	1654	6,02	0,079
ЕТО №02			
2016	166	5,9	0,074
2017	235	6,0	0,074
2018	210	6,1	0,098
2019	243	6,2	0,079
2020	140	5,9	0,130
ЕТО №03			
2016	0	0,0	0,074
2017	0	0,0	0,074

2018	0	0,0	0,098
2019	0	0,0	0,079
2020	0	0,0	0,130
ЕТО №04			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
ЕТО №05			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
ЕТО №06			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
ЕТО №07			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
ЕТО №08			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000
ЕТО №09			
2016	0	0,0	0,000
2017	0	0,0	0,000
2018	0	0,0	0,000
2019	0	0,0	0,000
2020	0	0,0	0,000

Таблица 9.3 - Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности источников тепловой энергии и единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,27	0,35	0,33	0,22	0,30
в отопительный период, 1/км/оп	0,01	0,01	0,02	0,03	0,05
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0,27	0,30	0,16	0,20
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,47	3,45	3,66	3,75	3,68
в отопительный период, 1/км/оп	0,71	0,75	0,74	0,51	1,19
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	2,25	1,99	2,86	2,68	1,67
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,26	0,51	0,98	0,41	0,46
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,52	1,57	1,66	1,61	1,63
Котельная «Привокзальная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,16	0,28	0,25	0,50	0,26
в отопительный период, 1/км/оп	0,01	0,04	0,00	0,13	0,13
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,13	0,19	0,25	0,29	0,10
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	5,51	4,83	5,24	4,24	4,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,71	0,94	0,88	0,24	0,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	4,33	2,83	4,36	3,56	3,27
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	3,62	3,62	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,94	1,79	1,92	1,75	1,53
Котельная «Северо-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,33	0,43	0,70	0,29
в отопительный период, 1/км/оп	0,01	0,10	0,04	0,03	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,36	0,18	0,38	0,65	0,11
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,97	2,58	2,63	2,06	2,53
в отопительный период, 1/км/оп	0,43	0,37	0,44	0,27	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,42	1,72	2,18	1,55	1,82
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,31	1,64	1,71	1,47	1,60
Котельная «Юго-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,74	1,39	2,13	1,70	0,39
в отопительный период, 1/км/оп	0,08	0,15	0,00	0,15	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,58	1,01	2,13	1,47	0,39
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,44	1,70	1,37	1,51	1,67
в отопительный период, 1/км/оп	0,35	0,31	0,29	0,30	0,37
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,92	1,09	1,08	1,08	1,22
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,53	1,00	0,68	0,74	0,95
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,27	1,60	1,40	1,47	1,45
Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,79	0,63	0,79	0,00	1,10
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,32	0,00	0,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,63	0,47	0,47	0,00	0,63
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,47	3,04	2,98	1,92	1,67
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,52	0,37	0,24	0,49
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,92	1,55	2,59	1,37	0,82
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,19	2,65	2,68	1,61	1,58
Котельная «Улица Толстого, д. 23А», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,55	0,55	0,55	0,00	0,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,55	0,55	0,55	0,00	0,55
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,75	0,83	1,13	0,98	0,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,08	0,08	0,23	0,08	0,30
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,60	0,68	0,91	0,83	0,60
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,73	0,80	1,06	0,86	0,93
Котельная «Улица Семашко, д. 10», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,78	4,43	3,52	2,35	0,91
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,26	0,52	0,13	0,91
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,39	3,00	3,00	2,22	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,66	3,75	3,09	1,99	0,77
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,71	3,40	1,84	0,99	1,84
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,71	1,13	0,71	1,13
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,71	1,42	0,71	0,14	0,71
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	1,26	3,77	0,00	2,52
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,61	3,07	1,96	0,86	1,84
Котельная «Завод «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,54	2,09	2,64	0,26	2,42
в отопительный период, 1/км/оп	0,51	0,77	0,99	0,07	1,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,84	0,70	1,17	0,18	1,14
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	4,27	0,85	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,50	2,34	2,44	0,23	2,15
Котельная «13 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,11	0,00	0,00	0,33	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,00	0,00	0,15	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,57	0,28	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,16	0,03	0,00	0,29	0,00
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00
Котельная «Центролит», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,98	1,18	0,73	2,10	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,22	0,16	0,20	0,45	0,33
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,53	0,39	0,92	0,29
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,39	1,60	1,98	0,83	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,82	1,29	1,07	1,75	0,51
Котельная «Электроаппарат», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,44	1,80	3,05	2,87	2,33
в отопительный период, 1/км/оп	0,90	0,90	1,44	0,90	1,08
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,36	0,90	1,62	1,97	0,36
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,36	1,70	2,90	2,73	2,22
Котельная «108 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,30	2,50	0,63	0,63	0,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,63	0,00	0,21	0,42
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,88	1,88	0,63	0,42	0,21
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,27	2,48	0,62	0,62	0,62
Котельная «Улица Баумана, д. 296», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,64	2,16	0,89	2,54	0,76
в отопительный период, 1/км/оп	0,13	0,89	0,51	1,14	0,64
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,51	1,27	0,38	1,02	0,13
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,45	0,60	0,90	0,60	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,55	1,44	0,89	1,65	0,41
Котельная «Село Подгорное», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	4,39	0,88	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	1,76	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	2,63	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,88	0,88	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,20	0,88	0,44	0,00	0,00
Котельная «Школа № 16», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	10,94	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	10,94	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	21,88	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	16,41	0,00
Котельная «Школа № 22», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Школа № 26», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Школа № 34», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	8,33	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	8,33	0,00
Котельная «Школа № 35», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	4,13	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	2,07	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	2,75	0,00	0,00
Котельная «У поселка Северный Рудник», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00
БМК по ул. Ковалева, 109а, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	6,63	13,26	13,26	13,26	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	13,26	13,26	6,63	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	6,63	0,00	0,00	6,63	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	6,63	13,26	13,26	13,26	0,00
Котельная «Поселок Дачный», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,60	1,73	2,25	2,43	1,56
в отопительный период, 1/км/оп	1,21	0,87	1,04	1,21	1,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,04	0,69	1,21	1,21	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,36	2,72	2,72	3,40	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,35	1,93	2,35	2,62	1,24
Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,98	5,96	2,98	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	2,98	0,00	2,98	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,98	5,96	5,96	0,00	0,00
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	151,52	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	30,30	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	75,76	0,00
Котельная «Школа-интернат № 2», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	4,76	9,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	4,76	9,52
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	2,56	5,12
Котельная «Тубдиспансер», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Акушерский корпус», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	9,65	3,22	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	9,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	9,65	3,22	0,00	0,00	0,00
Котельная «Липецкие узоры», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,54	0,54	0,54	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,54	0,54	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	2,35	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,44	0,44	0,88	0,00
Котельная «Упрснаббыт», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,24	1,90	0,71	0,00	0,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	1,18	0,47	0,00	0,47
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,24	1,90	0,71	0,00	0,47
БМК «Известковая, 2в», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04
БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Улица Ковалева, 107д», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	7,52	3,76	3,76	41,36	7,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	3,76	22,56	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	7,52	3,76	0,00	18,80	7,52
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	7,52	3,76	3,76	41,36	7,52
Котельная «Студеновская» АО «Стагдок», эксплуатирующая организация - АО «Стагдок», ЕТО №3					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Энергоконсалт», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоконсалт», ЕТО №4					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «ЭнергоПлюс», эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоПлюс», ЕТО №5					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», эксплуатирующая организация - ООО «Зем Рем Строй Липецк», ЕТО №6					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость», ЕТО №7					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - ООО «ЛТК «Свободный Сокол», ЕТО №8					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Комус», эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО №9					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 9.4 - Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
ЕТО №01					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,30	0,40	0,45	0,42	0,31
в отопительный период, 1/км/оп	0,02	0,04	0,02	0,05	0,07
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,25	0,29	0,42	0,33	0,19
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,48	2,76	2,74	2,54	2,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,49	0,52	0,52	0,36	0,63
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,70	1,67	2,19	1,87	1,55
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,35	0,62	0,79	0,48	0,60
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,47	1,67	1,69	1,55	1,56
ЕТО №02					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	1,01	0,89	1,21	0,78
в отопительный период, 1/км/оп	0,23	0,32	0,34	0,34	0,39
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,44	0,42	0,42	0,56	0,30
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,45	1,36	1,29	0,68	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	1,07	0,96	1,11	0,64
ЕТО №03					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
ЕТО №04					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №05					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №07					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №08					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №09					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 9.5 - Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности источников тепловой энергии и единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ), Гкал/отказ

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,058	0,057	0,070	0,066	0,102
Котельная «Привокзальная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,031	0,045	0,041	0,070	0,033
Котельная «Северо-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,053	0,041	0,053	0,044	0,034
Котельная «Юго-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,078	0,052	0,046	0,070	0,077
Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,023	0,046	0,054	0,035	0,086
Котельная «Улица Толстого, д. 23А», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,008	0,026	0,051	0,024	0,066

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Котельная «Улица Семашко, д. 10», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,112	0,010	0,086	0,027	0,321
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,075	0,192	0,158	0,191
Котельная «Завод «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,089	0,092	0,115	0,080	0,108
Котельная «13 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,078	0,000
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,051	0,000
Котельная «Центролит», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,044	0,027	0,062	0,065	0,146
Котельная «Электроаппарат», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,197	0,158	0,147	0,101	0,108
Котельная «108 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,072	0,000	0,066	0,172
Котельная «Улица Баумана, д. 296», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,080	0,111	0,075	0,106	0,206
Котельная «Село Подгорное», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,098	0,000	0,212	0,000	0,000
Котельная «Школа № 16», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,113	0,000
Котельная «Школа № 22», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Школа № 26», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Школа № 34», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Школа № 35», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,224	0,000	0,000
Котельная «У поселка Северный Рудник», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК по ул. Ковалева, 109а, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,223	0,241	0,044	0,000
Котельная «Поселок Дачный», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,174	0,097	0,109	0,084	0,204
Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Котельная «Школа-интернат № 2», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Тубдиспансер», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Акушерский корпус», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,265	0,000	0,000	0,000
Котельная «Липецкие узоры», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,185	0,000
Котельная «Упрснаббшт», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,188	0,158	0,269	0,000	0,217
БМК «Известковая, 2в», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,236
БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Улица Ковалева, 107д», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,272	0,216	0,000
Котельная «Студеновская» АО «Стагдок», эксплуатирующая организация - АО «Стагдок», ЕТО №3					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Энергоконсалт», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоконсалт», ЕТО №4					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «ЭнергоПлюс», эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоПлюс», ЕТО №5					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», эксплуатирующая организация - ООО «Зем Рем Строй Липецк», ЕТО №6					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость», ЕТО №7					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - ООО «ЛТК «Свободный Сокол», ЕТО №8					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Комус», эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО №9					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 9.6 - Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ), Гкал/отказ

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
ЕТО №01					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,055	0,050	0,060	0,062	0,079
ЕТО №02					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,074	0,074	0,098	0,079	0,130
ЕТО №03					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
ЕТО №04					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №05					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №06					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №07					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №08					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0
ЕТО №09					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0

Таблица 9.7 - Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,27	0,35	0,33	0,22	0,30
в отопительный период, 1/км/оп	0,01	0,01	0,02	0,03	0,05
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0,27	0,30	0,16	0,20
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,47	3,45	3,66	3,75	3,68
в отопительный период, 1/км/оп	0,71	0,75	0,74	0,51	1,19
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	2,25	1,99	2,86	2,68	1,67
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,26	0,51	0,98	0,41	0,46
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,52	1,57	1,66	1,61	1,63
Котельная «Привокзальная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,16	0,28	0,25	0,50	0,26
в отопительный период, 1/км/оп	0,01	0,04	0,00	0,13	0,13
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,13	0,19	0,25	0,29	0,10
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	5,51	4,83	5,24	4,24	4,06
в отопительный период, 1/км/оп	0,71	0,94	0,88	0,24	0,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	4,33	2,83	4,36	3,56	3,27
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	3,62	3,62	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,94	1,79	1,92	1,75	1,53
Котельная «Северо-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,37	0,33	0,43	0,70	0,29
в отопительный период, 1/км/оп	0,01	0,10	0,04	0,03	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,36	0,18	0,38	0,65	0,11
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,97	2,58	2,63	2,06	2,53

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в отопительный период, 1/км/оп	0,43	0,37	0,44	0,27	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,42	1,72	2,18	1,55	1,82
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,31	1,64	1,71	1,47	1,60
Котельная «Юго-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,74	1,39	2,13	1,70	0,39
в отопительный период, 1/км/оп	0,08	0,15	0,00	0,15	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,58	1,01	2,13	1,47	0,39
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,44	1,70	1,37	1,51	1,67
в отопительный период, 1/км/оп	0,35	0,31	0,29	0,30	0,37
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,92	1,09	1,08	1,08	1,22
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,53	1,00	0,68	0,74	0,95
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,27	1,60	1,40	1,47	1,45
Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,79	0,63	0,79	0,00	1,10
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,32	0,00	0,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,63	0,47	0,47	0,00	0,63
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,47	3,04	2,98	1,92	1,67
в отопительный период, 1/км/оп	0,21	0,52	0,37	0,24	0,49
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,92	1,55	2,59	1,37	0,82
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,19	2,65	2,68	1,61	1,58
Котельная «Улица Толстого, д. 23А», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,55	0,55	0,55	0,00	0,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,55	0,55	0,55	0,00	0,55
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,75	0,83	1,13	0,98	0,98
в отопительный период, 1/км/оп	0,08	0,08	0,23	0,08	0,30
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,60	0,68	0,91	0,83	0,60
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,73	0,80	1,06	0,86	0,93
Котельная «Улица Семашко, д. 10», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,78	4,43	3,52	2,35	0,91
в отопительный период, 1/км/оп	0,39	0,26	0,52	0,13	0,91
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,39	3,00	3,00	2,22	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,66	3,75	3,09	1,99	0,77
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,71	3,40	1,84	0,99	1,84
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,71	1,13	0,71	1,13
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,71	1,42	0,71	0,14	0,71
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	1,26	3,77	0,00	2,52
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,61	3,07	1,96	0,86	1,84
Котельная «Завод «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,54	2,09	2,64	0,26	2,42
в отопительный период, 1/км/оп	0,51	0,77	0,99	0,07	1,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,84	0,70	1,17	0,18	1,14
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,14	4,27	0,85	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,50	2,34	2,44	0,23	2,15
Котельная «13 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,11	0,00	0,00	0,33	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,00	0,00	0,15	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,57	0,28	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,16	0,03	0,00	0,29	0,00
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,28	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,55	0,00
Котельная «Центролит», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,98	1,18	0,73	2,10	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0,22	0,16	0,20	0,45	0,33
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,41	0,53	0,39	0,92	0,29
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,39	1,60	1,98	0,83	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,82	1,29	1,07	1,75	0,51
Котельная «Электроаппарат», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,44	1,80	3,05	2,87	2,33
в отопительный период, 1/км/оп	0,90	0,90	1,44	0,90	1,08
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,36	0,90	1,62	1,97	0,36
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,36	1,70	2,90	2,73	2,22
Котельная «108 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,30	2,50	0,63	0,63	0,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,63	0,00	0,21	0,42
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,88	1,88	0,63	0,42	0,21
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,27	2,48	0,62	0,62	0,62
Котельная «Улица Баумана, д. 296», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,64	2,16	0,89	2,54	0,76
в отопительный период, 1/км/оп	0,13	0,89	0,51	1,14	0,64
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,51	1,27	0,38	1,02	0,13
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,45	0,60	0,90	0,60	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,55	1,44	0,89	1,65	0,41
Котельная «Село Подгорное», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	4,39	0,88	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	1,76	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	2,63	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,88	0,88	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,20	0,88	0,44	0,00	0,00
Котельная «Школа № 16», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	10,94	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	10,94	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	21,88	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	16,41	0,00
Котельная «Школа № 22», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Школа № 26», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Школа № 34», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	8,33	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	8,33	0,00
Котельная «Школа № 35», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	4,13	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	2,07	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	2,75	0,00	0,00
Котельная «У поселка Северный Рудник», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00
БМК по ул. Ковалева, 109а, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	6,63	13,26	13,26	13,26	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	13,26	13,26	6,63	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	6,63	0,00	0,00	6,63	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	6,63	13,26	13,26	13,26	0,00
Котельная «Поселок Дачный», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,60	1,73	2,25	2,43	1,56
в отопительный период, 1/км/оп	1,21	0,87	1,04	1,21	1,21
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	1,04	0,69	1,21	1,21	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	1,36	2,72	2,72	3,40	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,35	1,93	2,35	2,62	1,24
Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	2,98	5,96	2,98	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	2,98	0,00	2,98	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	2,98	5,96	5,96	0,00	0,00
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	151,52	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	30,30	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	75,76	0,00
Котельная «Школа-интернат № 2», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	4,76	9,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	4,76	9,52
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	2,56	5,12
Котельная «Тубдиспансер», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Акушерский корпус», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	9,65	3,22	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	3,22	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	9,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	9,65	3,22	0,00	0,00	0,00
Котельная «Липецкие узоры», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,54	0,54	0,54	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,54	0,54	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	2,35	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,44	0,44	0,88	0,00
Котельная «Упрснабсбыт», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,24	1,90	0,71	0,00	0,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	1,18	0,47	0,00	0,47
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,24	1,90	0,71	0,00	0,47
БМК «Известковая, 2в», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04
БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Улица Ковалева, 107д», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	7,52	3,76	3,76	41,36	7,52
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	3,76	22,56	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	7,52	3,76	0,00	18,80	7,52
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	7,52	3,76	3,76	41,36	7,52
Котельная «Студеновская» АО «Стагдок», эксплуатирующая организация - АО «Стагдок», ЕТО №3					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Энергоконсалт», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоконсалт», ЕТО №4					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «ЭнергоПлюс», эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоПлюс», ЕТО №5					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», эксплуатирующая организация - ООО «Зем Рем Строй Липецк», ЕТО №6					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость», ЕТО №7					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - ООО «ЛТК «Свободный Сокол», ЕТО №8					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Комус», эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО №9					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 9.8 - Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ), Гкал/отказ

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,058	0,057	0,070	0,066	0,102

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Котельная «Привокзальная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,031	0,045	0,041	0,070	0,033
Котельная «Северо-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,053	0,041	0,053	0,044	0,034
Котельная «Юго-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,078	0,052	0,046	0,070	0,077
Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,023	0,046	0,054	0,035	0,086
Котельная «Улица Толстого, д. 23А», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,008	0,026	0,051	0,024	0,066
Котельная «Улица Семашко, д. 10», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,112	0,010	0,086	0,027	0,321
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,075	0,192	0,158	0,191
Котельная «Завод «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,089	0,092	0,115	0,080	0,108
Котельная «13 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,078	0,000
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,051	0,000
Котельная «Центролит», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,044	0,027	0,062	0,065	0,146
Котельная «Электроаппарат», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,197	0,158	0,147	0,101	0,108
Котельная «108 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,072	0,000	0,066	0,172
Котельная «Улица Баумана, д. 296», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,080	0,111	0,075	0,106	0,206
Котельная «Село Подгорное», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,098	0,000	0,212	0,000	0,000
Котельная «Школа № 16», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,113	0,000
Котельная «Школа № 22», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Школа № 26», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Школа № 34», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Котельная «Школа № 35», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,224	0,000	0,000
Котельная «У поселка Северный Рудник», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК по ул. Ковалева, 109а, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,223	0,241	0,044	0,000
Котельная «Поселок Дачный», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,174	0,097	0,109	0,084	0,204
Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Школа-интернат № 2», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Тубдиспансер», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Акушерский корпус», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,265	0,000	0,000	0,000
Котельная «Липецкие узоры», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,185	0,000
Котельная «Упрснаббывт», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,188	0,158	0,269	0,000	0,217
БМК «Известковая, 2в», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,236
БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная «Улица Ковалева, 107д», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,272	0,216	0,000
Котельная «Студеновская» АО «Стагдок», эксплуатирующая организация - АО «Стагдок», ЕТО №3					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Энергоконсалт», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоконсалт», ЕТО №4					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «ЭнергоПлюс», эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоПлюс», ЕТО №5					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», эксплуатирующая организация - ООО «Зем Рем Строй Липецк», ЕТО №6					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость», ЕТО №7					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - ООО «ЛТК «Свободный Сокол», ЕТО №8					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Комус», эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО №9					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

9.3. Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей от централизованного теплоснабжения зависит от:

- отключений (и ограничений) подачи газа;
- отключений (и ограничений) электроснабжения;
- отказов на тепловых сетях.

Как показал анализ полученной разработке Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

Действующие котельные города частично оснащены источниками резервного электроснабжения, что позволяет избежать серьезных последствий при отключениях (перебоях, скачках напряжения) подачи электроэнергии.

Наличие разветвлённых тепловых сетей с длительным сроком эксплуатации (особенно в зоне действия ТЭЦ-2) обуславливает причины возникновения отказов на тепловых сетях – порывы, утечки.

Надежность работы тепловых сетей достигается резервированием, секционированием, своевременной реконструкцией участков тепловых сетей, техническим обслуживанием. Система теплоснабжения на базе ТЭЦ имеет высокую степень резервирования - кольцевые схемы магистральных тепловых сетей, а также значительное количество перемычек, колец распределительных и внутриквартальных сетей, что обеспечивает частично бесперебойность теплоснабжения подключенных потребителей с учетом отказов тепловых сетей.

Надежность теплоснабжения города рассматривается в контексте удовлетворенности потребителей качеством и бесперебойной подачей тепловой энергии и теплоносителя. Анализ отключений потребителей тепловой энергии представлен в разделе 9.2. Рассмотрим зависимость числа отказов на тепловых сетях на сохранение теплоснабжения потребителей, что представлено на рисунке ниже.



Рисунок 9.2 – Влияние инцидентов на тепловых сетях на отключение конечных потребителей тепловой энергии

Существующая схема резервирования потребителей города позволяет в 19,5-29,0% случаев сохранять бесперебойное теплоснабжение потребителей. При этом в период 2016-2020 гг. прослеживается ежегодное увеличение доли резервирования, причиной тому служит:

- повышение оперативности эксплуатационного персонала;
- ввод в эксплуатацию резервных участков тепловых сетей (кольца, перемычки).

9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:

2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

Как показал статистический анализ инцидентов на тепловых сетях, в г. Липецка за 2015-2019 гг. аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип

прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице ниже.

Таблица 9.9 - Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

В целом по городу время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам, что отражено в таблицах ниже.

Подробно статистика отказов представлена в таблицах ниже.

Таблица 9.10 - Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,4	3,2	3,8	0,0	7,3
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,4	6,1	5,7	6,2	6,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,5	6,2	6,0	5,1	6,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,4	6,0	5,7	6,1	6,1
Котельная «Привокзальная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	5,7	0,0	7,1	4,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,1	5,0	5,2	6,5	5,9
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	5,3	6,8	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,3	5,0	5,2	6,8	5,5
Котельная «Северо-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4,0	7,4	7,4	9,4	5,5
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,9	5,3	6,1	5,6	6,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	5,6	6,2	5,8	6,3
Котельная «Юго-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,7	6,8	0,0	3,6	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,6	5,9	5,3	6,9	6,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,1	6,0	6,3	7,9	5,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,6	6,0	5,3	6,6	6,0
Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	4,5	0,0	5,7
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,1	5,9	5,1	5,9	6,4
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	6,7	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,1	5,9	5,0	5,9	6,3
Котельная «Улица Толстого, д. 23А», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	1,9	6,7	5,7	6,5	5,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	1,9	6,7	5,7	6,5	5,0
Котельная «Улица Семашко, д. 10», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,8	3,6	5,8	10,3	6,9

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,8	3,6	5,8	10,3	6,9
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	5,8	6,6	4,7	6,4
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	8,2	4,9	0,0	5,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	5,8	6,6	4,7	6,4
Котельная «Завод «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,2	6,7	6,4	6,0	5,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,9	6,4	5,9	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,2	6,7	6,4	6,0	5,5
Котельная «13 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	7,5	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,6	9,7	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	7,5	0,0
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	6,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	6,0	0,0
Котельная «Центролит», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,3	6,3	5,8	6,8	6,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,9	5,1	6,0	7,3	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,3	6,3	5,8	6,8	6,6
Котельная «Электроаппарат», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,7	6,7	6,7	6,9	5,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,7	6,7	6,7	6,9	5,0
Котельная «108 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	6,1	0,0	4,2	5,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	6,1	0,0	4,2	5,5
Котельная «Улица Баумана, д. 296», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	7,8	6,1	4,3	6,0	5,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,1	7,6	4,5	6,5	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	7,8	6,1	4,3	6,0	5,3
Котельная «Село Подгорное», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	2,8	4,5	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Школа № 16», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					

[illegible]

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	9,5	0,0	0,0
Котельная «У поселка Северный Рудник», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК по ул. Ковалева, 109а, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	4,7	5,1	1,9	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	4,7	5,1	1,9	0,0
Котельная «Поселок Дачный», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	8,0	3,7	5,3	4,4	5,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	9,1	7,6	5,3	4,8	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	8,0	3,7	5,3	4,4	5,6
Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	6,5	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Школа-интернат № 2», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Тубдиспансер», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Акушерский корпус», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	5,7	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	5,7	0,0	0,0	0,0
Котельная «Липецкие узоры», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	7,9	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	9,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	7,9	0,0
Котельная «Упрснаббшт», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,0	5,4	8,6	0,0	4,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,0	5,4	8,6	0,0	4,6
БМК «Известковая, 2в», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Улица Ковалева, 107д», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,8	8,4	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,8	8,4	0,0
Котельная «Студеновская» АО «Стагдок», эксплуатирующая организация - АО «Стагдок», ЕТО №3					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Энергоконсалт», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоконсалт», ЕТО №4					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «ЭнергоПлюс», эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоПлюс», ЕТО №5					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», эксплуатирующая организация - ООО «Зем Рем Строй Липецк», ЕТО №6					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость», ЕТО №7					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - ООО «ЛТК «Свободный Сокол», ЕТО №8					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Комус», эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО №9					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 9.11 - Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,4	3,2	3,8	0,0	7,3
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,4	6,1	5,7	6,2	6,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,5	6,2	6,0	5,1	6,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,4	6,0	5,7	6,1	6,1
Котельная «Привокзальная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	10,0	5,7	0,0	7,1	4,9
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,1	5,0	5,2	6,5	5,9
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	5,3	6,8	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,3	5,0	5,2	6,8	5,5
Котельная «Северо-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	4,0	7,4	7,4	9,4	5,5
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,9	5,3	6,1	5,6	6,6

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,8	5,6	6,2	5,8	6,3
Котельная «Юго-Западная», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,7	6,8	0,0	3,6	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,6	5,9	5,3	6,9	6,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,1	6,0	6,3	7,9	5,3
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,6	6,0	5,3	6,6	6,0
Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	4,5	0,0	5,7
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,1	5,9	5,1	5,9	6,4
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	6,7	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,1	5,9	5,0	5,9	6,3
Котельная «Улица Толстого, д. 23А», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	1,9	6,7	5,7	6,5	5,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	1,9	6,7	5,7	6,5	5,0
Котельная «Улица Семашко, д. 10», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,8	3,6	5,8	10,3	6,9
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,8	3,6	5,8	10,3	6,9
Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	5,8	6,6	4,7	6,4
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	8,2	4,9	0,0	5,1
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	5,8	6,6	4,7	6,4
Котельная «Завод «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,2	6,7	6,4	6,0	5,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,9	6,4	5,9	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,2	6,7	6,4	6,0	5,5
Котельная «13 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	7,5	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	7,6	9,7	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	7,5	0,0
Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	6,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	6,0	0,0
Котельная «Центролит», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,3	6,3	5,8	6,8	6,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,9	5,1	6,0	7,3	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,3	6,3	5,8	6,8	6,6
Котельная «Электроаппарат», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6,7	6,7	6,7	6,9	5,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6,7	6,7	6,7	6,9	5,0
Котельная «108 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	6,1	0,0	4,2	5,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	6,1	0,0	4,2	5,5
Котельная «Улица Баумана, д. 296», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	7,8	6,1	4,3	6,0	5,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	6,1	7,6	4,5	6,5	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	7,8	6,1	4,3	6,0	5,3
Котельная «Село Подгорное», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	2,8	4,5	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Школа № 16», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	7,2	0,0

[illegible]

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК по ул. Ковалева, 109а, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	4,7	5,1	1,9	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	4,7	5,1	1,9	0,0
Котельная «Поселок Дачный», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	8,0	3,7	5,3	4,4	5,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	9,1	7,6	5,3	4,8	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	8,0	3,7	5,3	4,4	5,6
Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	6,5	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Школа-интернат № 2», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Тубдиспансер», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Акушерский корпус», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	5,7	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	5,7	0,0	0,0	0,0
Котельная «Липецкие узоры», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	7,9	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	9,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	7,9	0,0
Котельная «Упрснаббют», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,0	5,4	8,6	0,0	4,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	4,0	5,4	8,6	0,0	4,6
БМК «Известковая, 2в», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0
БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная «Улица Ковалева, 107д», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	5,8	8,4	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	5,8	8,4	0,0
Котельная «Студеновская» АО «Стагдок», эксплуатирующая организация - АО «Стагдок», ЕТО №3					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Энергоконсалт», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоконсалт», ЕТО №4					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «ЭнергоПлюс», эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоПлюс», ЕТО №5					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», эксплуатирующая организация - ООО «Зем Рем Строй Липецк», ЕТО №6					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость», ЕТО №7					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ ООО «ЛТК «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - ООО «ЛТК «Свободный Сокол», ЕТО №8					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Комус», эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО №9					

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения г. Липецка основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» (<http://docs.cntd.ru/document/499038726>).

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования инженерно-техническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энергетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$);
- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_в$);
- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_т$);
- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$);
- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек ($K_р$);
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов ($K_с$);
- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения ($K_{отк.тс}$);
- показатель относительного аварийного недоотпуска тепла ($K_{нед}$);

- показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) ($K_{\text{гот}}$);
- показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом ($K_{\text{п}}$);
- показатель оснащённости машинами, специальными механизмами и оборудованием ($K_{\text{м}}$);
- показатель наличия основных материально-технических ресурсов ($K_{\text{тр}}$);
- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ ($K_{\text{ист}}$).

Надёжность теплоснабжения обеспечивается надёжной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надёжности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как удельная повреждаемость $n_{\text{от}}$ [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии $Q_{\text{ав}}/Q_{\text{расч.}}$, где $Q_{\text{ав}}$ – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], $Q_{\text{расч.}}$ – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надёжности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Результаты расчета показателей надёжности системы теплоснабжения муниципального образования

Результаты расчёта показателей надёжности систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам представлены в Главе 11 «Оценка надёжности теплоснабжения».

По существующему положению теплоэнергетический комплекс города следует оценить как малонадёжный, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению, как удовлетворительную.

Таблица 9.12 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению

№ п/п	Наименование теплоисточника	K_3	K_6	K_m	K_6	K_p	K_c	$K_{отк.тс}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	K_n	K_m	$K_{тр}$	$K_{ист}$	$K_{гот}$	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{тс}$	Оценка надежности тепловых сетей	$K_{сит}$	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)																						
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																						
1	ТЭЦ-2	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,70	малонадежная	0,82	93,25	малонадежная
Котельные																						
2	Котельная «Привокзальная»	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,35	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,68	малонадежная	0,73	23,53	малонадежная
3	Котельная «Северо-Западная»	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,19	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,65	малонадежная	0,71	61,04	малонадежная
4	Котельная «Юго-Западная»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,35	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,81	надежная	0,73	96,67	малонадежная
5	Котельная «Угловая»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,48	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,70	малонадежная	0,67	14,12	малонадежная
6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А»	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,65	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,74	малонадежная	0,77	7,55	малонадежная
7	Котельная «Улица Семашко, д. 10»	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,70	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,73	малонадежная	0,76	4,37	малонадежная
8	Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	1,00	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,78	надежная	0,79	3,88	малонадежная
ЕТО-2 (котельные АО «ЛГЭК»)																						
9	Котельная «Завод «Свободный Сокол»	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,54	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,71	малонадежная	0,74	0,00	малонадежная
10	Котельная «13 квартал»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,63	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,81	надежная	0,73	0,00	малонадежная
11	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,77	0,00	малонадежная
12	Котельная «Центролит»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,13	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,65	малонадежная	0,64	0,00	малонадежная
13	Котельная «Электроаппарат»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,30	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,67	малонадежная	0,65	0,00	малонадежная
14	Котельная «108 квартал»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,10	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,65	малонадежная	0,64	0,35	малонадежная
15	Котельная «Улица Баумана, д. 296»	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	1,00	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,80	надежная	0,80	0,00	малонадежная
16	Котельная «Село Подгорное»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,83	надежная	0,75	0,00	малонадежная
17	Котельная «Школа № 16»	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,48	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,78	надежная	0,79	0,00	малонадежная
18	Котельная «Школа № 22»	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,84	0,00	малонадежная
19	Котельная «Школа № 26»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,77	0,00	малонадежная
20	Котельная «Школа № 34»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,82	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,84	надежная	0,75	0,00	малонадежная
21	Котельная «Школа № 35»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,78	надежная	0,72	0,00	малонадежная
22	Котельная «У поселка Северный Рудник»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,67	малонадежная	0,65	0,00	малонадежная
23	БМК по ул. Ковалева, 109а	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	1,00	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,78	надежная	0,79	0,00	малонадежная
24	Котельная «Поселок Дачный»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,78	надежная	0,72	0,00	малонадежная
25	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,82	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,75	надежная	0,70	0,00	малонадежная
26	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,84	0,00	малонадежная
27	Котельная «Школа-интернат № 2»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,87	надежная	0,77	0,00	малонадежная
28	Котельная «Тубдиспансер»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,82	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	малонадежная	0,84	надежная	0,75	0,00	малонадежная

№ п/п	Наименование теплоисточ- ника	$K_г$	$K_б$	$K_т$	$K_б$	K_p	K_c	$K_{отк.те}$	$K_{отк.ит}$	$K_{нед}$	K_n	K_m	$K_{тр}$	$K_{ист}$	$K_{гот}$	Категория го- товности	Оценка надежности теплоисточников	$K_{те}$	Оценка надежности тепловых сетей	$K_{сит}$	$Q_{факт}/t_ч$	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
29	Котельная «Акушерский корпус»	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетвори- тельная	малонадежная	0,87	надежная	0,84	0,00	малонадежная
30	Котельная «Липецкие узоры»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетвори- тельная	малонадежная	0,83	надежная	0,75	0,00	малонадежная
31	Котельная «Упрснабсбыт»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,82	0,6	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетвори- тельная	малонадежная	0,77	надежная	0,71	0,00	малонадежная
32	БМК «Известковая, 2в»	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	1,00	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетвори- тельная	малонадежная	0,87	надежная	0,84	0,00	малонадежная
33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетвори- тельная	малонадежная	0,87	надежная	0,77	0,00	малонадежная
34	Котельная «Улица Ковалева, 107д»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,82	0,5	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетвори- тельная	малонадежная	0,75	надежная	0,70	0,00	малонадежная
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																						
35	Котельная «Студеновская» АО «Стагдок»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетвори- тельная	малонадежная	0,87	надежная	0,77	0,15	надежная
36	Котельная ООО «Энергокон-салт»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,23	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетвори- тельная	малонадежная	0,74	малонадежная	0,69	1,55	малонадежная
37	Котельная ООО «ЭнергоП-люс»	0,6	0,6	1,0	1,0	0,2	0,32	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетвори- тельная	малонадежная	0,75	надежная	0,77	1,36	малонадежная
38	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,18	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетвори- тельная	малонадежная	0,73	малонадежная	0,69	0,09	малонадежная
39	Котельная ООО «Мегапо-лис-Недвижимость»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	0,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетвори- тельная	малонадежная	0,70	малонадежная	0,67	0,21	малонадежная
40	ТЭЦ ООО «ЛТК «Свобод-ный Сокол»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетвори- тельная	малонадежная	0,87	надежная	0,77	0,15	надежная
41	Котельная ООО «Комус»	0,6	0,6	0,5	1,0	0,2	1,00	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетвори- тельная	малонадежная	0,87	надежная	0,77	0,15	надежная

Зоны ненадежного теплоснабжения сформированы с учетом:

- анализа показателей надежности, представленных в таблице выше;
- анализа вероятности безотказной работы и коэффициента готовности, рассчитанных в электронной модели ZuluThermo (результаты расчета приведены в Главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения»).

Карты-схемы тепловых сетей, зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения представлены на рисунке ниже.

Обозначения:

- Красный цвет – зоны ненормативный надежности и безопасности теплоснабжения;
- Зеленый цвет – зоны нормативный надежности и безопасности теплоснабжения.

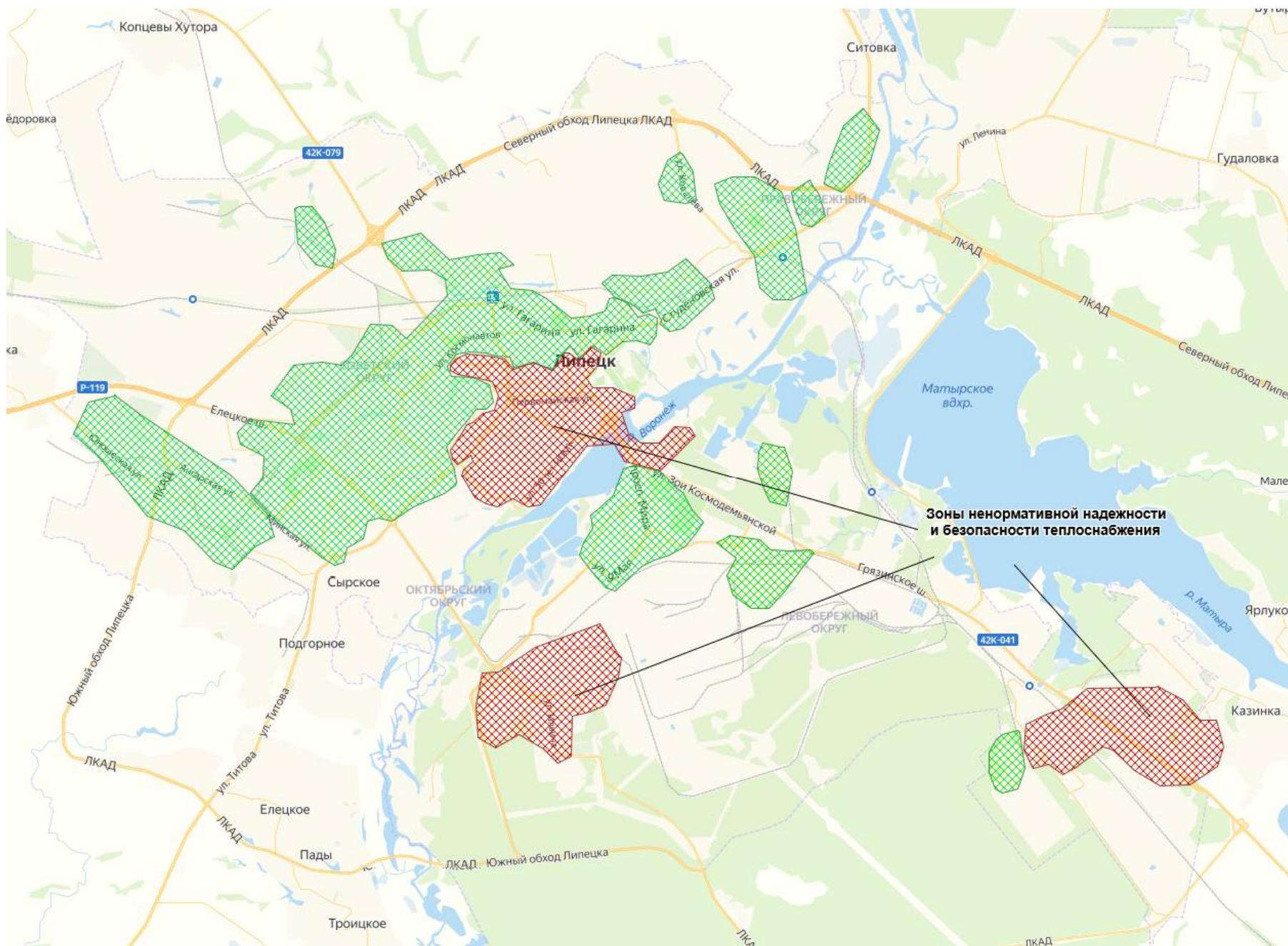


Рисунок 9.3 – Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения

9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», за базовый период не зафиксированы.

9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6

Особые аварийные ситуации, влекущие тяжелые последствия при теплоснабжении потребителей, за базовый период не зафиксированы.

10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации на 2022 г. обновлены технико-экономические показатели, с учетом факта за 2020 год.

В таблице ниже представлены показатели финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций в каждой системе теплоснабжения, в соответствии с формами Приложения 19 МУ, т.е. по существу – изменения показателей за ретроспективный период. Необходимо отметить, формы предписывают сведение показателей с НДС. Однако учетной политикой всех теплоснабжающих организаций, учет затрат ведется без НДС. Следовательно, в таблице ниже информация представлена без НДС.

Таблица 10.1 – Техничко-экономические показатели систем централизованного теплоснабжения г. Липецка, за последние 5 лет, в соответствии с Приложением 19 МУ

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)						
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
Теплоисточник №	1	ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №1 (ТЭЦ-2), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1543,55	1437,99	1563,26	1427,80	1469,98
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1543,55	1437,99	1563,26	1427,80	1469,98
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	73,76	42,90	55,12	16,99	38,34
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1469,79	1395,09	1508,14	1410,81	1431,64
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	150917	169517	196198	209406	212785
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	179527	128730	103783	101930	103574
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	974996	995649	1090392	1030348	1085178
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	4821	-1225	1023	1189	1209
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	1310261	1292671	1391396	1342874	1402746
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №1 (ТЭЦ-2), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1683,78	1566,48	1700,99	1514,27	1469,98
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	1543,55	1437,99	1563,26	1427,80	1469,98
в паре	тыс. Гкал	73,76	42,90	55,12	16,99	38,34
в горячей воде	тыс. Гкал	1469,79	1395,09	1508,14	1410,81	1431,64
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	140,23	128,49	137,73	86,47	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	140,23	128,49	137,73	86,47	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	284,35	352,82	365,86	433,27	433,27
то же в %	%	16,9%	22,5%	21,5%	28,6%	29,5%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	1399,43	1213,66	1335,14	1081,00	1036,71
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	154980	194627	214799	227711	216376
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	218889	301578	293527	116905	111085

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	79625	79961	93701	71698	68129
Прибыль	тыс. руб.	12686	179	3511	152467	144877
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	466180	576345	605538	568780	540467
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №1 (ТЭЦ-2), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	284,35	352,82	365,86	433,27	433,27
то же в %	%	16,9%	22,5%	21,5%	28,6%	29,5%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	1471,67	1782,59	1849,04	1823,60	1890,92
то же в %	%	50,8%	50,8%	50,8%	50,8%	54,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	1399,43	1213,66	1335,14	1081,00	1036,71
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	1214,66	1471,28	1526,13	1505,13	1505,13
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	454445	561838	590295	554463	526863
Внереализационные расходы	тыс. руб.	8487	10493	11024	10355	9840
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	3247	4014	4218	3962	3765
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	466180	576345	605538	568780	540467
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	466180	576345	605538	568780	540467
Котельные						
Теплоисточник №2	2	Котельная «Привокзальная», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №2 (Котельная «Привокзальная»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	250,99	238,51	257,99	242,67	244,66
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	250,99	238,51	257,99	242,67	244,66
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	250,99	238,51	257,99	242,67	244,66
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	13048	14245	16104	15001	12577
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	8009	6582	4595	4780	3941
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	223676	218412	236609	234164	209783

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	423	76	179	344	318
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	245156	239315	257488	254289	226619
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №2 (Котельная «Привокзальная»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	250,99	238,51	257,99	242,67	244,66
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	250,99	238,51	257,99	242,67	244,66
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	250,99	238,51	257,99	242,67	244,66
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	39,09	43,94	49,11	56,58	56,58
то же в %	%	15,6%	18,4%	19,0%	23,3%	23,1%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	211,90	194,57	208,88	186,09	188,09
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	39125	49134	54226	57486	54624
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	55259	76134	74101	29513	28044
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	20101	20186	23655	18100	17199
Прибыль	тыс. руб.	3203	45	886	38490	36575
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	117688	145499	152869	143589	136442
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №2 (Котельная «Привокзальная»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	39,09	43,94	49,11	56,58	56,58
то же в %	%	15,6%	18,4%	19,0%	23,3%	23,1%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	17,54	21,24	22,03	21,73	22,53
то же в %	%	49,7%	49,7%	49,7%	49,7%	53,1%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	211,90	194,57	208,88	186,09	188,09
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	15,59	18,88	19,58	19,32	19,32
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	114726	141837	149021	139975	133007
Внереализационные расходы	тыс. руб.	2143	2649	2783	2614	2484
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	820	1013	1065	1000	950
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	117688	145499	152869	143589	136442
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	117688	145499	152869	143589	136442
Теплоисточник №	3	Котельная «Северо-Западная», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №3 (Котельная «Северо-Западная»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	634,16	591,52	597,27	574,83	555,37
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	634,16	591,52	597,27	574,83	555,37
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	634,16	591,52	597,27	574,83	555,37
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	31096	30535	32019	31986	26817
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	20283	16536	10902	10650	8780
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	580821	561162	567859	584421	523571
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	1032	171	372	742	686
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	633232	608404	611152	627797	559854
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №3 (Котельная «Северо-Западная»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	634,16	591,52	597,27	574,83	555,37
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	634,16	591,52	597,27	574,83	555,37
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	634,16	591,52	597,27	574,83	555,37
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	99,06	119,70	124,46	143,37	143,37
то же в %	%	15,6%	20,2%	20,8%	24,9%	25,8%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	535,10	471,82	472,81	431,46	411,99
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	53241	66861	73791	78227	74333
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	75197	103603	100837	40161	38162
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	27354	27470	32190	24631	23405
Прибыль	тыс. руб.	4358	61	1206	52378	49771
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	160150	197996	208025	195397	185671

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №3 (Котельная «Северо-Западная»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	99,06	119,70	124,46	143,37	143,37
то же в %	%	15,6%	20,2%	20,8%	24,9%	25,8%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	225,67	273,34	283,53	279,63	289,96
то же в %	%	47,5%	47,5%	47,5%	47,5%	50,7%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	535,10	471,82	472,81	431,46	411,99
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	221,89	268,77	278,79	274,95	274,95
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	156119	193012	202788	190478	180997
Внереализационные расходы	тыс. руб.	2916	3605	3787	3557	3380
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	1115	1379	1449	1361	1293
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	160150	197996	208025	195397	185671
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	160150	197996	208025	195397	185671
Теплоисточник №	4	Котельная «Юго-Западная», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №4 (Котельная «Юго-Западная»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1007,80	988,83	1068,24	995,31	968,37
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1007,80	988,83	1068,24	995,31	968,37
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1007,80	988,83	1068,24	995,31	968,37
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	30868	34723	37506	49790	41744
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	27082	22067	15761	19536	16106
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	818438	840025	927869	895961	802674
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	1165	206	462	1206	1115
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	877552	897022	981597	966493	861640
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №4 (Котельная «Юго-Западная»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1007,80	988,83	1068,24	995,31	968,37
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	1007,80	988,83	1068,24	995,31	968,37

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	1007,80	988,83	1068,24	995,31	968,37
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	99,58	120,48	125,11	144,12	144,12
то же в %	%	9,9%	12,2%	11,7%	14,5%	14,9%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	908,22	868,35	943,13	851,19	824,24
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	113789	142899	157710	167190	158868
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	160713	221425	215513	85834	81561
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	58462	58709	68797	52642	50021
Прибыль	тыс. руб.	9314	131	2578	111944	106372
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	342279	423164	444598	417610	396822
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №4 (Котельная «Юго-Западная»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	99,58	120,48	125,11	144,12	144,12
то же в %	%	9,9%	12,2%	11,7%	14,5%	14,9%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	1246,25	1509,54	1565,81	1544,27	1601,28
то же в %	%	57,8%	57,8%	57,8%	57,8%	61,8%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	908,22	868,35	943,13	851,19	824,24
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	755,81	915,49	949,62	936,55	936,55
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	333663	412512	433407	407098	386834
Внереализационные расходы	тыс. руб.	6231	7704	8094	7603	7225
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	2384	2947	3097	2909	2764
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	342279	423164	444598	417610	396822
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	342279	423164	444598	417610	396822
Теплоисточник №	5	Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №5 (Котельная «Угловая»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	121,26	111,55	119,28	117,32	116,93
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	121,26	111,55	119,28	117,32	116,93
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	121,26	111,55	119,28	117,32	116,93
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	7541	6845	7017	7919	6639
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	6626	6349	4418	4058	3345
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	111079	106641	113426	117160	104961
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	285	48	99	208	193
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	125530	119883	124961	129345	115138
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №5 (Котельная «Угловая»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	121,26	111,55	119,28	117,32	116,93
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	121,26	111,55	119,28	117,32	116,93
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	121,26	111,55	119,28	117,32	116,93
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	19,08	20,98	23,97	27,61	27,61
то же в %	%	15,7%	18,8%	20,1%	23,5%	23,6%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	102,18	90,57	95,31	89,71	89,32
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	18214	22874	25245	26762	25430
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	25725	35444	34497	13739	13056
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9358	9398	11012	8426	8007
Прибыль	тыс. руб.	1491	21	413	17919	17027
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	54789	67736	71167	66847	63520
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №5 (Котельная «Угловая»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	19,08	20,98	23,97	27,61	27,61

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
то же в %	%	15,7%	18,8%	20,1%	23,5%	23,6%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,19	0,23	0,24	0,24	0,25
то же в %	%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	95,1%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	102,18	90,57	95,31	89,71	89,32
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	53410	66031	69376	65165	61921
Внереализационные расходы	тыс. руб.	997	1233	1296	1217	1156
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	382	472	496	466	442
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	54789	67736	71167	66847	63520
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	54789	67736	71167	66847	63520
Теплоисточник №	6	Котельная «Улица Толстого, д. 23А»				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №6 (Котельная «Улица Толстого, д. 23А»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	58,76	55,24	57,73	55,80	31,12
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	58,76	55,24	57,73	55,80	31,12
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	58,76	55,24	57,73	55,80	31,12
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	5300	4845	4659	4866	4080
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	5096	4260	2948	3713	3061
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	52024	53665	55995	55872	50055
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	209	33	66	149	138
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	62629	62804	63668	64600	57334
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №6 (Котельная «Улица Толстого, д. 23А»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	58,76	55,24	57,73	55,80	31,12
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	58,76	55,24	57,73	55,80	31,12
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	58,76	55,24	57,73	55,80	31,12
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	5,17	5,75	6,49	7,48	7,48
то же в %	%	8,8%	10,4%	11,2%	13,4%	24,0%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	53,59	49,49	51,24	48,32	23,64
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7555	9488	10472	11101	10549
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	10671	14702	14310	5699	5416
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3882	3898	4568	3495	3321
Прибыль	тыс. руб.	618	9	171	7433	7063
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	22727	28097	29520	27729	26348
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №6 (Котельная «Улица Толстого, д. 23А»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	5,17	5,75	6,49	7,48	7,48
то же в %	%	8,8%	10,4%	11,2%	13,4%	24,0%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,08	0,09	0,10	0,10	0,10
то же в %	%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	95,1%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	53,59	49,49	51,24	48,32	23,64
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	22155	27390	28777	27031	25685
Внереализационные расходы	тыс. руб.	414	512	537	505	480
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	158	196	206	193	184
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	22727	28097	29520	27729	26348
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	22727	28097	29520	27729	26348
Теплоисточник №	7	Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №7 (Котельная «Улица Семашко, д. 10»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	41,10	34,54	38,08	38,22	32,95
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	41,10	34,54	38,08	38,22	32,95
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	41,10	34,54	38,08	38,22	32,95
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	4412	4378	4928	4662	3909

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	6564	5865	4523	4411	3637
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	34164	30048	33051	34719	31104
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	221	37	82	158	146
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	45360	40328	42583	43950	38796
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №7 (Котельная «Улица Семашко, д. 10»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	41,10	34,54	38,08	38,22	32,95
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	41,10	34,54	38,08	38,22	32,95
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	41,10	34,54	38,08	38,22	32,95
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	4,52	4,76	5,68	6,54	6,54
то же в %	%	11,0%	13,8%	14,9%	17,1%	19,9%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	36,58	29,78	32,40	31,68	26,41
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4733	5943	6559	6954	6607
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6684	9209	8963	3570	3392
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2431	2442	2861	2189	2080
Прибыль	тыс. руб.	387	5	107	4656	4424
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	14236	17600	18491	17369	16504
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №7 (Котельная «Улица Семашко, д. 10»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	4,52	4,76	5,68	6,54	6,54
то же в %	%	11,0%	13,8%	14,9%	17,1%	19,9%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,17	0,20	0,21	0,21	0,21
то же в %	%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	95,1%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	36,58	29,78	32,40	31,68	26,41
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	13877	17157	18026	16931	16089
Внереализационные расходы	тыс. руб.	259	320	337	316	300
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	99	123	129	121	115

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	14236	17600	18491	17369	16504
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	14236	17600	18491	17369	16504
Теплоисточник №	8	Котельная «Угловая», эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №8 (Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	26,67	25,76	25,57	28,64	27,22
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	26,67	25,76	25,57	28,64	27,22
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	26,67	25,76	25,57	28,64	27,22
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	4492	3963	4080	4486	3761
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	5076	4142	2945	2805	2313
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	23393	24073	23471	27298	24456
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	192	29	61	127	117
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	33154	32207	30557	34717	30648
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №8 (Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	26,67	25,76	25,57	28,64	27,22
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	26,67	25,76	25,57	28,64	27,22
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	26,67	25,76	25,57	28,64	27,22
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	3,17	3,47	3,99	4,59	4,59
то же в %	%	11,9%	13,5%	15,6%	16,0%	16,9%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	23,50	22,29	21,58	24,05	22,62
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3994	5016	5536	5869	5577
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5642	7773	7565	3013	2863
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2052	2061	2415	1848	1756

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Прибыль	тыс. руб.	327	5	90	3930	3734
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	12015	14855	15607	14660	13930
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №8 (Котельная «Улица Октябрьская, д. 53»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	3,17	3,47	3,99	4,59	4,59
то же в %	%	11,9%	13,5%	15,6%	16,0%	16,9%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,11	0,13	0,14	0,13	0,14
то же в %	%	89,0%	89,0%	89,0%	89,0%	95,1%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	23,50	22,29	21,58	24,05	22,62
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	11713	14481	15214	14291	13579
Внереализационные расходы	тыс. руб.	219	270	284	267	254
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	84	103	109	102	97
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	12015	14855	15607	14660	13930
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	12015	14855	15607	14660	13930
Теплоисточник №	8-1	Котельная «Улица Депутатская, 92», эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО-1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №8-1 (Улица Депутатская, 92), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	53,12	29,89	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	53,12	29,89	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	53,12	29,89	0,00	0,00	0,00
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	5410	4217	4251	4726	3962
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	5037	3952	3615	3469	2860
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	48679	29259	4945	3169	2839
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	210	30	68	143	132
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	59336	37457	12880	11507	9794
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №8-1 (Котельная «Улица Депутатская, 92»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	Учтено в показателях ТЭЦ-2.				
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал					
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал					
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал					
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал					
то же в %	%					
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал					
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.					
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.					
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.					
Прибыль	тыс. руб.					
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	0	
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №8-1 (Котельная «Улица Депутатская, 92»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	Учтено в показателях ТЭЦ-2.				
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн					
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал					
то же в %	%					
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн					
то же в %	%					
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал					
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн					
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.					
Внереализационные расходы	тыс. руб.					
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.					
Налог на прибыль	тыс. руб.					
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.					
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.					
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.					

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
ИТОГО по котельным филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»						
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели по всем котельным, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2193,86	2075,84	2164,16	2052,79	1976,61
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	2193,86	2075,84	2164,16	2052,79	1976,61
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	2193,86	2075,84	2164,16	2052,79	1976,61
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	102167	103753	110565	123436	103489
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	83772	69751	49708	53421	44043
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	1892273	1863286	1963225	1952764	1749444
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	3736	630	1389	3077	2845
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	2081949	2037420	2124886	2132699	1899821
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя по всем котельным, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2140,74	2045,95	2164,16	2052,79	1976,61
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	2140,74	2045,95	2164,16	2052,79	1976,61
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	2140,74	2045,95	2164,16	2052,79	1976,61
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	269,66	319,09	338,81	390,29	390,29
то же в %	%	12,6%	15,6%	15,7%	19,0%	19,7%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	1871,08	1726,86	1825,35	1662,50	1586,31
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	240652	302216	333539	353589	335988
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	339891	468290	455788	181529	172493
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	123641	124164	145498	111332	105790
Прибыль	тыс. руб.	19699	278	5452	236750	224965
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	723883	894947	940277	883200	839236
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя по всем котельным, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	269,66	319,09	338,81	390,29	390,29
то же в %	%	12,6%	15,6%	15,7%	19,0%	19,7%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	1490,00	1804,78	1872,06	1846,30	1914,46
то же в %	%	55,9%	55,9%	55,9%	55,9%	55,9%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	1871,08	1726,86	1825,35	1662,50	1586,31
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	993,29	1203,14	1247,99	1230,82	1230,82
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	705662	872420	916609	860968	818112
Внереализационные расходы	тыс. руб.	13179	16293	17119	16079	15279
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	5042	6234	6549	6152	5846
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	723883	894947	940277	883200	839236
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	723883	894947	940277	883200	839236
ИТОГО ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)						
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели по всем котельным, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	3737,41	3513,83	3727,42	3480,59	3446,59
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	3737,41	3513,83	3727,42	3480,59	3446,59
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	73,76	42,90	55,12	16,99	38,34
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	3663,65	3470,93	3672,30	3463,60	3408,25
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	253084	273269	306763	332843	316275
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	263299	198482	153491	155351	147618
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	2867270	2858934	3053617	2983113	2834622
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	8557	-595	2412	4266	4054
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	3392210	3330091	3516282	3475572	3302568
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя по ТЭЦ и котельным, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	3824,52	3612,43	3865,15	3567,06	3446,59
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	3684,29	3483,94	3727,42	3480,59	3446,59
в паре	тыс. Гкал	73,76	42,90	55,12	16,99	38,34
в горячей воде	тыс. Гкал	3610,53	3441,04	3672,30	3463,60	3408,25
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	140,23	128,49	137,73	86,47	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	140,23	128,49	137,73	86,47	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	554,01	671,91	704,66	823,56	823,56
то же в %	%	14,5%	18,6%	18,2%	23,1%	23,9%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	3270,51	2940,53	3160,49	2743,50	2623,03
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	395632	496842	548338	581299	552364
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	558780	769868	749315	298434	283579
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	203266	204125	239199	183029	173919
Прибыль	тыс. руб.	32384	457	8964	389217	369843
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1190063	1471292	1545815	1451979	1379704
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя по всем котельным, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	554,01	671,91	704,66	823,56	823,56
то же в %	%	14,5%	18,6%	18,2%	23,1%	23,9%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	2961,67	3587,37	3721,11	3669,90	3805,39
то же в %	%	53,2%	53,2%	53,2%	53,2%	53,2%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	3270,51	2940,53	3160,49	2743,50	2623,03
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	2207,96	2674,42	2774,12	2735,95	2735,95
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	1160107	1434257	1506905	1415431	1344975
Внереализационные расходы	тыс. руб.	21666	26786	28143	26435	25119
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	8289	10248	10767	10113	9610
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	1190063	1471292	1545815	1451979	1379704
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1190063	1471292	1545815	1451979	1379704
Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1 (без НДС)						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	3824,52	3612,43	3865,15	3567,06	3446,59
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	1683,78	1566,48	1700,99	1514,27	1469,98
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	140,23	128,49	137,73	86,47	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	2768,60	2552,90	2691,50	2652,10	2519,25
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	554,01	671,91	704,66	823,56	823,56
то же в %	%	14,5%	18,6%	18,2%	23,1%	23,9%

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	3270,51	2940,53	3160,49	2743,50	2623,03
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	648716	770111	855101	914142	868638
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	822079	968349	902805	453785	431196
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3070535	3063059	3292815	3166142	3008540
Прибыль	тыс. руб.	40942	-138	11375	393483	373897
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4582273	4801382	5062097	4927551	4682272
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)						
Теплоисточник №	9	Котельная «Завод «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №9 (Котельная «Завод «Свободный Сокол»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	90,68	89,34	82,21	81,73	74,66
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	90,68	89,34	82,21	81,73	74,66
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	90,68	89,34	82,21	81,73	74,66
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	32355	32091	24733	29248	29256
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	3312	3285	2532	2994	2986
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	94566	93795	72289	85487	79915
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	495	491	378	448	465
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	130728	129663	99932	118177	112623
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №9 (Котельная «Завод «Свободный Сокол»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	90,68	89,34	82,21	81,73	74,66
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	90,68	89,34	82,21	81,73	74,66
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	90,68	89,34	82,21	81,73	74,66
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	14,47	13,72	13,93	14,30	14,30
то же в %	%	16,0%	15,4%	16,9%	17,5%	19,1%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	76,20	75,62	68,28	67,43	60,36
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	13866	13753	10600	12535	12538

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1420	1408	1085	1283	1280
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	212	210	162	192	199
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	15498	15372	11847	14010	14017
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №9 (Котельная «Завод «Свободный Сокол»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	14,47	13,72	13,93	14,30	14,30
то же в %	%	16,0%	15,4%	16,9%	17,5%	19,1%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	1,23	1,49	1,55	1,53	1,59
то же в %	%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	76,20	75,62	68,28	67,43	60,36
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	12942	12837	9894	11700	12322
Внереализационные расходы	тыс. руб.	1848	1833	1413	1671	1339
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	707	701	541	639	356
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	15498	15372	11847	14010	14017
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	15498	15372	11847	14010	14017
Теплоисточник №	10	Котельная «13 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №10 (Котельная «13 квартал»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	8,67	9,06	8,02	8,04	9,21
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	8,67	9,06	8,02	8,04	9,21
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	8,67	9,06	8,02	8,04	9,21
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	16357	16224	12504	14787	15020
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	618	613	472	558	555
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	9258	9182	7077	8369	9686
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	101	100	77	91	95
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	26334	26119	20130	23806	25355

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №10 (Котельная «13 квартал»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	8,67	9,06	8,02	8,04	9,21
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	8,67	9,06	8,02	8,04	9,21
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	8,67	9,06	8,02	8,04	9,21
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	5,25	5,19	5,45	4,60	4,60
то же в %	%	60,6%	57,3%	68,0%	57,3%	50,0%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	3,41	3,87	2,57	3,44	4,61
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7008	6951	5357	6337	6437
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	265	263	202	239	238
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	43	43	33	39	41
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7316	7256	5593	6616	6716
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №10 (Котельная «13 квартал»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	5,25	5,19	5,45	4,60	4,60
то же в %	%	60,6%	57,3%	68,0%	57,3%	50,0%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	1,36	0,01	0,05	0,00	0,00
то же в %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	106,9%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	3,41	3,87	2,57	3,44	4,61
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	6795	6740	5194	6145	6343
Внереализационные расходы	тыс. руб.	377	374	288	341	294
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	144	143	110	130	78
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	7316	7256	5593	6616	6716
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7316	7256	5593	6616	6716

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Теплоисточник №2	11	Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №11 (Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,82	1,89	1,68	1,68	1,36
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1,82	1,89	1,68	1,68	1,36
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1,82	1,89	1,68	1,68	1,36
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	4126	4093	3154	3730	3187
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	920	912	703	831	893
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	2164	2146	1654	1956	1885
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	221	219	169	200	208
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	7431	7370	5680	6717	6173
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №11 (Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,82	1,89	1,68	1,68	1,36
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	1,82	1,89	1,68	1,68	1,36
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	1,82	1,89	1,68	1,68	1,36
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,15	0,13	0,12	0,11	0,11
то же в %	%	8,1%	7,0%	7,0%	6,6%	8,1%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	1,67	1,76	1,56	1,57	1,25
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1767	1752	1351	1599	1366
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	394	391	301	356	383
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	95	94	72	86	89
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2255	2237	1724	2041	1838

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №11 (Котельная «МСЧ «Свободный Сокол»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,15	0,13	0,12	0,11	0,11
то же в %	%	8,1%	7,0%	7,0%	6,6%	8,1%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
то же в %	%	88,3%	88,0%	88,0%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	1,67	1,76	1,56	1,57	1,25
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	1435	1424	1097	1299	1167
Внереализационные расходы	тыс. руб.	504	500	385	456	530
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	315	313	241	285	141
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	2255	2237	1724	2041	1838
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2255	2237	1724	2041	1838
Теплоисточник №	12	Котельная «Центролит», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №12 (Котельная «Центролит»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	111,63	112,05	101,84	101,52	95,59
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	111,63	112,05	101,84	101,52	95,59
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	111,63	112,05	101,84	101,52	95,59
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	55608	55155	42508	50269	51131
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	7382	7322	5643	6673	4458
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	116709	115758	89215	105504	99799
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	406	403	311	367	382
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	180105	178638	137677	162814	155770
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №12 (Котельная «Центролит»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	111,63	112,05	101,84	101,52	95,59
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	111,63	112,05	101,84	101,52	95,59
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
в горячей воде	тыс. Гкал	111,63	112,05	101,84	101,52	95,59
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	26,41	25,08	24,96	25,22	25,22
то же в %	%	23,7%	22,4%	24,5%	24,8%	26,4%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	85,22	86,97	76,88	76,30	70,37
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	23832	23638	18218	21544	21913
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3164	3138	2418	2860	1910
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	174	173	133	157	164
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	27170	26948	20769	24561	23988
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №12 (Котельная «Центролит»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	26,41	25,08	24,96	25,22	25,22
то же в %	%	23,7%	22,4%	24,5%	24,8%	26,4%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	141,73	110,02	67,36	48,05	49,82
то же в %	%	57,3%	57,3%	57,3%	57,3%	61,2%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	85,22	86,97	76,88	76,30	70,37
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	86,77	67,35	41,24	29,41	29,41
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	25073	24869	19166	22666	22756
Внереализационные расходы	тыс. руб.	1517	1504	1159	1371	972
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	580	576	444	525	259
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	27170	26948	20769	24561	23988
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	27170	26948	20769	24561	23988
Теплоисточник №	13	Котельная «Электроаппарат», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №13 (Котельная «Электроаппарат»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	12,98	12,35	11,63	11,51	11,26

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	12,98	12,35	11,63	11,51	11,26
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	12,98	12,35	11,63	11,51	11,26
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	8087	8021	6182	7310	7342
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	1214	1204	928	1097	941
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	13066	12960	9988	11812	11641
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	234	232	179	211	220
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	22600	22416	17276	20431	20145
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №13 (Котельная «Электроаппарат»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	12,98	12,35	11,63	11,51	11,26
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	12,98	12,35	11,63	11,51	11,26
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	12,98	12,35	11,63	11,51	11,26
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,73	1,51	1,50	1,51	1,51
то же в %	%	13,4%	12,2%	12,9%	13,2%	13,4%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	11,25	10,84	10,13	9,99	9,74
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3466	3437	2649	3133	3147
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	520	516	398	470	403
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	100	99	77	91	94
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4086	4053	3123	3694	3644
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №13 (Котельная «Электроаппарат»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,73	1,51	1,50	1,51	1,51
то же в %	%	13,4%	12,2%	12,9%	13,2%	13,4%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	7,56	9,16	9,50	9,37	9,71

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
то же в %	%	59,2%	74,5%	79,4%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	11,25	10,84	10,13	9,99	9,74
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	2879	2855	2201	2602	2897
Внереализационные расходы	тыс. руб.	873	866	667	789	590
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	334	331	255	302	157
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	4086	4053	3123	3694	3644
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4086	4053	3123	3694	3644
Теплоисточник №	14	Котельная «108 квартал», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №14 (Котельная «108 квартал»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,32	4,20	3,90	3,87	3,75
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	4,32	4,20	3,90	3,87	3,75
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	4,32	4,20	3,90	3,87	3,75
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	4375	4339	3344	3955	4007
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	581	576	444	525	465
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	4163	4129	3183	3764	3871
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	111	111	85	101	105
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	9230	9155	7056	8344	8448
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №14 (Котельная «108 квартал»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,32	4,20	3,90	3,87	3,75
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	4,32	4,20	3,90	3,87	3,75
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	4,32	4,20	3,90	3,87	3,75
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,06	0,93	1,02	0,95	0,95

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
то же в %	%	24,5%	22,2%	26,1%	24,5%	25,3%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	3,26	3,27	2,88	2,92	2,80
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1869	1854	1429	1695	1717
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	248	246	190	225	199
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	48	47	36	43	45
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2165	2147	1655	1963	1962
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №14 (Котельная «108 квартал»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,06	0,93	1,02	0,95	0,95
то же в %	%	24,5%	22,2%	26,1%	24,5%	25,3%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	1,63	1,98	2,05	2,02	2,10
то же в %	%	26,0%	41,7%	58,0%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	3,26	3,27	2,88	2,92	2,80
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	1592	1579	1217	1443	1635
Внереализационные расходы	тыс. руб.	415	411	317	376	258
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	159	157	121	144	69
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	2165	2147	1655	1963	1962
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2165	2147	1655	1963	1962
Теплоисточник №	15	Котельная «Улица Баумана, д. 296», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №15 (Котельная «Улица Баумана, д. 296»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	17,11	17,01	15,56	15,49	14,67
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	17,11	17,01	15,56	15,49	14,67
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	17,11	17,01	15,56	15,49	14,67
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	13644	13533	10430	12334	12926
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	1432	1421	1095	1295	1392

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	17741	17596	13562	16038	15688
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	212	211	162	192	200
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	33029	32760	25249	29858	30206
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №15 (Котельная «Улица Баумана, д. 296»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	17,11	17,01	15,56	15,49	14,67
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	17,11	17,01	15,56	15,49	14,67
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	17,11	17,01	15,56	15,49	14,67
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	2,73	3,09	3,13	3,28	3,28
то же в %	%	16,0%	18,2%	20,1%	21,2%	22,4%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	14,38	13,92	12,43	12,20	11,39
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5828	5780	4455	5286	5540
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	612	607	468	555	597
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	91	90	69	82	86
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6530	6477	4992	5923	6222
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №15 (Котельная «Улица Баумана, д. 296»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	2,73	3,09	3,13	3,28	3,28
то же в %	%	16,0%	18,2%	20,1%	21,2%	22,4%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	14,25	4,04	8,07	14,04	14,56
то же в %	%	100,0%	100,0%	100,0%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	14,38	13,92	12,43	12,20	11,39
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	5437	5393	4156	4932	5427
Внереализационные расходы	тыс. руб.	791	784	604	717	628
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	302	300	231	274	167
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	6530	6477	4992	5923	6222
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6530	6477	4992	5923	6222
Теплоисточник №2	16	Котельная «Село Подгорное», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №16 (Котельная «Село Подгорное»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,64	4,61	4,22	4,20	3,90
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	4,64	4,61	4,22	4,20	3,90
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	4,64	4,61	4,22	4,20	3,90
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	3777	3746	2887	3415	3297
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	1074	1065	821	971	931
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	4093	4060	3129	3700	3582
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	118	118	91	107	111
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	9063	8989	6928	8193	7921
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №16 (Котельная «Село Подгорное»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,64	4,61	4,22	4,20	3,90
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	4,64	4,61	4,22	4,20	3,90
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	4,64	4,61	4,22	4,20	3,90
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,32	0,30	0,31	0,32	0,32
то же в %	%	6,9%	6,6%	7,3%	7,6%	8,2%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	4,32	4,31	3,91	3,88	3,58
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1618	1605	1237	1463	1413
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	460	456	352	416	399
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	51	50	39	46	48
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2129	2111	1627	1925	1860

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №16 (Котельная «Село Подгорное»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,32	0,30	0,31	0,32	0,32
то же в %	%	6,9%	6,6%	7,3%	7,6%	8,2%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,99	1,20	1,24	1,22	1,27
то же в %	%	56,0%	254,2%	213,5%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	4,32	4,31	3,91	3,88	3,58
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	1517	1505	1160	1372	1464
Внереализационные расходы	тыс. руб.	442	439	338	400	313
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	169	168	129	153	83
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	2129	2111	1627	1925	1860
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2129	2111	1627	1925	1860
Теплоисточник №	17	Котельная «Школа № 16», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №17 (Котельная «Школа № 16»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,52	0,50	0,47	0,46	0,48
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,52	0,50	0,47	0,46	0,48
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,52	0,50	0,47	0,46	0,48
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	965	957	738	872	313
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	267	265	204	242	102
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	855	848	654	773	559
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	33	32	25	30	31
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	2120	2103	1621	1917	1005
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №17 (Котельная «Школа № 16»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,52	0,50	0,47	0,46	0,48
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	0,52	0,50	0,47	0,46	0,48
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
в горячей воде	тыс. Гкал	0,52	0,50	0,47	0,46	0,48
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
то же в %	%	3,3%	3,6%	3,4%	3,7%	3,5%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	0,50	0,48	0,45	0,45	0,47
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	413	410	316	374	134
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	114	113	87	104	44
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	14	14	11	13	13
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	542	537	414	490	191
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №17 (Котельная «Школа № 16»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
то же в %	%	3,3%	3,6%	3,4%	3,7%	3,5%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,38	0,47	0,48	0,48	0,49
то же в %	%	98,6%	98,6%	122,4%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	0,50	0,48	0,45	0,45	0,47
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	373	370	285	337	180
Внереализационные расходы	тыс. руб.	122	121	93	111	9
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	47	46	36	42	2
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	542	537	414	490	191
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	542	537	414	490	191
Теплоисточник №	18	Котельная «Школа № 22», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №18 (Котельная «Школа № 22»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,61	0,57	0,54	0,54	0,41

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,61	0,57	0,54	0,54	0,41
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,61	0,57	0,54	0,54	0,41
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	1069	1060	817	966	1108
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	872	865	667	788	801
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	793	786	606	717	560
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	4	4	3	3	3
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	2737	2715	2092	2474	2472
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №18 (Котельная «Школа № 22»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,61	0,57	0,54	0,54	0,41
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	0,61	0,57	0,54	0,54	0,41
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,61	0,57	0,54	0,54	0,41
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,09	0,07	0,09	0,09	0,09
то же в %	%	14,1%	13,0%	15,8%	16,0%	20,9%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	0,52	0,50	0,46	0,45	0,32
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	458	454	350	414	475
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	374	371	286	338	343
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	2	2	1	1	1
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	833	827	637	753	819
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №18 (Котельная «Школа № 22»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,09	0,07	0,09	0,09	0,09
то же в %	%	14,1%	13,0%	15,8%	16,0%	20,9%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,05	0,06	0,07	0,06	0,07

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
то же в %	%	45,1%	79,4%	1232,1%	88,1%	94,2%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	0,52	0,50	0,46	0,45	0,32
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	815	808	623	737	800
Внереализационные расходы	тыс. руб.	13	13	10	12	15
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	5	5	4	5	4
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	833	827	637	753	819
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	833	827	637	753	819
Теплоисточник №2	19	Котельная «Школа № 26», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №19 (Котельная «Школа № 26»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,20	0,19	0,18	0,18	0,16
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,20	0,19	0,18	0,18	0,16
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,20	0,19	0,18	0,18	0,16
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	147	145	112	133	118
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	67	67	52	61	88
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	209	207	160	189	175
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	1	1	1	1	1
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	424	420	324	383	382
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №19 (Котельная «Школа № 26»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,20	0,19	0,18	0,18	0,16
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	0,20	0,19	0,18	0,18	0,16
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,20	0,19	0,18	0,18	0,16
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
то же в %	%	1,8%	1,7%	1,9%	2,1%	2,4%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	0,20	0,19	0,18	0,17	0,15
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	63	62	48	57	51
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	29	29	22	26	38
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	92	91	70	83	89
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №19 (Котельная «Школа № 26»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в %	%	1,8%	1,7%	1,9%	2,1%	2,4%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
то же в %	%	45,3%	62,4%	545,5%	88,1%	94,1%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	0,20	0,19	0,18	0,17	0,15
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	89	88	68	81	77
Внереализационные расходы	тыс. руб.	2	2	1	2	9
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	1	1	1	1	2
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	92	91	70	83	89
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	92	91	70	83	89
Теплоисточник №	20	Котельная «Школа № 34», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №20 (Котельная «Школа № 34»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,24	0,23	0,22	0,22	0,18
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,24	0,23	0,22	0,22	0,18
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,24	0,23	0,22	0,22	0,18
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	1111	1101	849	1004	610
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	352	349	269	318	252

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	275	273	210	248	224
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	81	80	62	73	76
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	1819	1804	1390	1644	1163
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №20 (Котельная «Школа № 34»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,24	0,23	0,22	0,22	0,18
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	0,24	0,23	0,22	0,22	0,18
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,24	0,23	0,22	0,22	0,18
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
то же в %	%	8,7%	7,2%	9,6%	9,1%	11,0%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,20	0,20	0,16
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	476	472	364	430	262
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	151	150	115	136	108
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	35	34	27	31	33
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	662	656	506	598	402
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №20 (Котельная «Школа № 34»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
то же в %	%	8,7%	7,2%	9,6%	9,1%	11,0%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в %	%	18,4%	12,5%	150,0%	90,0%	96,2%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	0,22	0,22	0,20	0,20	0,16
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	360	357	275	326	233
Внереализационные расходы	тыс. руб.	185	184	142	168	134
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	116	115	89	105	36
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	662	656	506	598	402
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	662	656	506	598	402
Теплоисточник №2	21	Котельная «Школа № 35», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №21 (Котельная «Школа № 35»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,85	0,81	0,76	0,75	0,70
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,85	0,81	0,76	0,75	0,70
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,85	0,81	0,76	0,75	0,70
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	2063	2046	1577	1865	1442
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	495	491	379	448	420
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	985	977	753	891	811
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	114	113	87	103	107
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	3657	3627	2796	3306	2780
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №21 (Котельная «Школа № 35»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,85	0,81	0,76	0,75	0,70
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	0,85	0,81	0,76	0,75	0,70
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,85	0,81	0,76	0,75	0,70
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,08	0,07	0,04	0,03	0,03
то же в %	%	9,4%	8,5%	5,8%	4,0%	4,3%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	0,77	0,74	0,72	0,72	0,67
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	881	874	674	799	618
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	212	210	162	192	180
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	49	48	37	44	46
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1141	1132	872	1035	844

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №21 (Котельная «Школа № 35»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,08	0,07	0,04	0,03	0,03
то же в %	%	9,4%	8,5%	5,8%	4,0%	4,3%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в %	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	0,77	0,74	0,72	0,72	0,67
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	720	714	550	653	520
Внереализационные расходы	тыс. руб.	259	257	198	235	256
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	162	161	124	147	68
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	1141	1132	872	1035	844
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1141	1132	872	1035	844
Теплоисточник №	22	Котельная «У поселка Северный Рудник», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №22 (Котельная «У поселка Северный Рудник»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,77	1,66	1,58	1,56	1,52
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1,77	1,66	1,58	1,56	1,52
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1,77	1,66	1,58	1,56	1,52
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	2919	2895	2231	2638	2640
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	652	647	499	590	602
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	1808	1793	1382	1634	1618
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	135	134	103	122	127
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	5514	5469	4215	4984	4987
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №22 (Котельная «У поселка Северный Рудник»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,77	1,66	1,58	1,56	1,52
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	1,77	1,66	1,58	1,56	1,52
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
в горячей воде	тыс. Гкал	1,77	1,66	1,58	1,56	1,52
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,34	0,31	0,34	0,30	0,30
то же в %	%	19,1%	18,8%	21,8%	19,4%	19,8%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	1,43	1,35	1,23	1,25	1,22
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1250	1240	955	1131	1131
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	279	277	214	253	258
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	58	57	44	52	55
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1587	1574	1213	1436	1444
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №22 (Котельная «У поселка Северный Рудник»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,34	0,31	0,34	0,30	0,30
то же в %	%	19,1%	18,8%	21,8%	19,4%	19,8%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,42	0,51	0,53	0,52	0,54
то же в %	%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	1,43	1,35	1,23	1,25	1,22
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	889	882	680	805	960
Внереализационные расходы	тыс. руб.	505	501	386	457	382
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	193	192	148	175	102
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	1587	1574	1213	1436	1444
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1587	1574	1213	1436	1444
Теплоисточник №	23	БМК по ул. Ковалева, 109а, эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №23 (БМК по ул. Ковалева, 109а), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал			0,30	0,61	0,50

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал			0,30	0,61	0,50
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал			0,30	0,61	0,50
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.			214	253	379
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.			47	55	100
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.			583	689	622
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.			0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.			843	997	1100
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №23 (БМК по ул. Ковалева, 109а), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал			0,30	0,61	0,50
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал			0,30	0,61	0,50
в паре	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал			0,30	0,61	0,50
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал			0,36	0,05	0,05
то же в %	%			118,2%	7,6%	9,3%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал			-0,06	0,56	0,45
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.			92	108	162
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.			20	24	43
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.			0	0	0
Прибыль	тыс. руб.			0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.			112	132	205
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №23 (БМК по ул. Ковалева, 109а), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн			0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал			0,36	0,05	0,05
то же в %	%			118,2%	7,6%	9,3%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн			0,09	0,09	0,09

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
то же в %	%			88,1%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал			-0,06	0,56	0,45
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн			0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.			112	132	181
Внереализационные расходы	тыс. руб.			0	0	19
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.			0	0	5
Налог на прибыль	тыс. руб.			0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.			112	132	205
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.			0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.			112	132	205
Теплоисточник №2	24	Котельная «Поселок Дачный», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №24 (Котельная «Поселок Дачный»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	11,14	11,17	10,16	10,12	6,46
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	11,14	11,17	10,16	10,12	6,46
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	11,14	11,17	10,16	10,12	6,46
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	10837	10749	8284	9797	9493
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	1740	1726	1330	1573	1424
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	13558	13448	10364	12256	10624
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	363	360	277	328	341
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	26499	26283	20257	23955	21883
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №24 (Котельная «Поселок Дачный»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	11,14	11,17	10,16	10,12	6,46
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	11,14	11,17	10,16	10,12	6,46
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	11,14	11,17	10,16	10,12	6,46
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,52	1,43	1,50	1,46	1,46

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
то же в %	%	13,7%	12,8%	14,7%	14,4%	22,6%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	9,61	9,74	8,66	8,66	5,00
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4645	4607	3550	4199	4068
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	746	740	570	674	610
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	156	154	119	141	146
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5546	5501	4240	5014	4825
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №24 (Котельная «Поселок Дачный»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,52	1,43	1,50	1,46	1,46
то же в %	%	13,7%	12,8%	14,7%	14,4%	22,6%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	1,21	1,46	1,52	1,49	1,55
то же в %	%	5,7%	7,2%	10,6%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	9,61	9,74	8,66	8,66	5,00
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	3672	3642	2807	3319	3661
Внереализационные расходы	тыс. руб.	1356	1344	1036	1225	920
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	519	514	396	469	245
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	5546	5501	4240	5014	4825
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5546	5501	4240	5014	4825
Теплоисточник №	25	Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №25 (Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,36	1,28	1,22	1,20	0,75
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1,36	1,28	1,22	1,20	0,75
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1,36	1,28	1,22	1,20	0,75
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	1493	1765	1691
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	329	389	507

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	1231	1455	1478
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	88	104	109
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	3140	3714	3784
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №25 (Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,36	1,28	1,22	1,20	0,75
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	1,36	1,28	1,22	1,20	0,75
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	1,36	1,28	1,22	1,20	0,75
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,11	0,09	0,10	0,07	0,07
то же в %	%	7,8%	7,3%	7,9%	5,9%	9,5%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	1,25	1,19	1,12	1,13	0,68
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	640	757	725
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	141	167	217
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	38	45	47
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	819	968	988
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №25 (Котельная «Улица Механизаторов, д. 21»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,11	0,09	0,10	0,07	0,07
то же в %	%	7,8%	7,3%	7,9%	5,9%	9,5%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03
то же в %	%	88,1%	88,2%	88,3%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	1,25	1,19	1,12	1,13	0,68
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	0	0	491	580	603
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	202	239	304
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	126	149	81
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	0	0	819	968	988
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	819	968	988
Теплоисточник №2	26	Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №26 (Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,73	1,68	1,56	1,55	1,52
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1,73	1,68	1,56	1,55	1,52
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1,73	1,68	1,56	1,55	1,52
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	1776	2100	1928
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	568	671	650
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	1593	1884	1705
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	100	119	124
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	4037	4774	4405
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №26 (Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,73	1,68	1,56	1,55	1,52
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	1,73	1,68	1,56	1,55	1,52
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	1,73	1,68	1,56	1,55	1,52
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01
то же в %	%	0,4%	0,3%	0,4%	0,4%	0,4%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	1,73	1,67	1,56	1,54	1,52
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	756	900	826
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	242	288	278
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	43	51	53
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	1041	1239	1158

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №26 (Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01
то же в %	%	0,4%	0,3%	0,4%	0,4%	0,4%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,93	1,12	1,16	1,15	1,19
то же в %	%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	1,73	1,67	1,56	1,54	1,52
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	0	0	526	625	719
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	373	444	346
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	143	170	92
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	0	0	1041	1239	1158
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	1041	1239	1158
Теплоисточник №	27	Котельная «Школа-интернат № 2», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №27 (Котельная «Школа-интернат № 2»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,92	1,83	1,72	1,70	1,72
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1,92	1,83	1,72	1,70	1,72
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1,92	1,83	1,72	1,70	1,72
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	2008	2374	2413
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	575	680	738
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	1548	1831	1999
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	108	127	132
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	4238	5012	5283
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №27 (Котельная «Школа-интернат № 2»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,92	1,83	1,72	1,70	1,72
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	1,92	1,83	1,72	1,70	1,72
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
в горячей воде	тыс. Гкал	1,92	1,83	1,72	1,70	1,72
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03
то же в %	%	1,3%	1,7%	2,1%	2,0%	2,0%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	1,89	1,80	1,68	1,67	1,68
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	859	1018	1034
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	246	291	316
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	46	55	57
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	1151	1363	1407
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №27 (Котельная «Школа-интернат № 2»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03
то же в %	%	1,3%	1,7%	2,1%	2,0%	2,0%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,60	0,72	0,75	0,74	0,77
то же в %	%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	1,89	1,80	1,68	1,67	1,68
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	0	0	596	707	841
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	401	475	447
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	153	182	119
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	0	0	1151	1363	1407
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	1151	1363	1407
Теплоисточник №	28	Котельная «Тубдиспансер»				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №28 (Котельная «Тубдиспансер»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,05	0,01
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,05	0,01
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,05	0,01
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	409	483	390
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	32	38	176
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	195	231	48
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	2	2	2
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	638	754	616
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №28 (Котельная «Тубдиспансер»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,05	0,01
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,05	0,01
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,05	0,01
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,11	0,07	0,01	0,03	0,03
то же в %	%	171,3%	123,3%	19,4%	49,3%	218,8%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	-0,04	-0,01	0,04	0,03	-0,01
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	175	207	167
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	14	16	75
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	1	1	1
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	190	224	243
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №28 (Котельная «Тубдиспансер»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,11	0,07	0,01	0,03	0,03
то же в %	%	171,3%	123,3%	19,4%	49,3%	218,8%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,03	0,04	0,04	0,04	0,03
то же в %	%	88,1%	88,2%	88,0%	88,3%	50,0%

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	-0,04	-0,01	0,04	0,03	-0,01
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	0	0	184	218	236
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	4	4	4
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	2	3	3
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	0	0	190	224	243
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	190	224	243
Теплоисточник №2	29	Котельная «Акушерский корпус», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №29 (Котельная «Акушерский корпус»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,11	0,10	0,10	0,10	0,09
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,11	0,10	0,10	0,10	0,09
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,11	0,10	0,10	0,10	0,09
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	273	323	346
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	20	24	75
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	206	244	148
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	4	5	5
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	503	595	574
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №29 (Котельная «Акушерский корпус»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,11	0,10	0,10	0,10	0,09
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	0,11	0,10	0,10	0,10	0,09
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,11	0,10	0,10	0,10	0,09
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
то же в %	%	2,5%	3,8%	7,8%	7,8%	8,4%

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,09	0,09	0,08
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	117	138	148
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	9	10	32
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	2	2	2
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	127	151	183
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №29 (Котельная «Акушерский корпус»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
то же в %	%	2,5%	3,8%	7,8%	7,8%	8,4%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,15	0,18	0,19	0,19	0,19
то же в %	%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	94,2%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,09	0,09	0,08
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	0	0	106	125	180
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	16	18	2
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	6	7	1
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	0	0	127	151	183
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	127	151	183
Теплоисточник №	30	Котельная «Липецкие узоры», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №30 (Котельная «Липецкие узоры»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	3,10	3,13	2,83	2,83	2,37
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	3,10	3,13	2,83	2,83	2,37
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	3,10	3,13	2,83	2,83	2,37
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	1556	1840	1970
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	683	808	817
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	2237	2646	2392

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	4476	5293	5179
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №30 (Котельная «Липецкие узоры»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	3,10	3,13	2,83	2,83	2,37
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	3,10	3,13	2,83	2,83	2,37
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	3,10	3,13	2,83	2,83	2,37
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,48	0,48	0,54	0,56	0,56
то же в %	%	15,4%	15,4%	19,1%	19,9%	23,7%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	2,62	2,65	2,29	2,26	1,81
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	666	789	844
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	292	346	350
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	958	1135	1194
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №30 (Котельная «Липецкие узоры»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,48	0,48	0,54	0,56	0,56
то же в %	%	15,4%	15,4%	19,1%	19,9%	23,7%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,37	0,45	0,46	0,46	0,47
то же в %	%	139,1%	209,9%	548,4%	88,2%	94,2%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	2,62	2,65	2,29	2,26	1,81
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	0	0	958	1135	1194
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	0	0	958	1135	1194
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	958	1135	1194
Теплоисточник №2	31	Котельная «Упрснабсбыт», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №31 (Котельная «Упрснабсбыт»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,01	4,04	3,66	3,65	3,01
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	4,01	4,04	3,66	3,65	3,01
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	4,01	4,04	3,66	3,65	3,01
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	3780	4470	4702
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	783	926	1010
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	2978	3522	3063
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	143	169	176
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	7684	9086	8951
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №31 (Котельная «Упрснабсбыт»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	4,01	4,04	3,66	3,65	3,01
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	4,01	4,04	3,66	3,65	3,01
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	4,01	4,04	3,66	3,65	3,01
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	1,00	1,07	1,04	1,04
то же в %	%	0,0%	24,8%	29,3%	28,4%	34,5%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	4,01	3,04	2,59	2,62	1,97
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	1615	1916	2015
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	335	397	433
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	61	72	75
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	2010	2385	2523
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №31 (Котельная «Упрснабсбыт»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	1,00	1,07	1,04	1,04
то же в %	%	0,0%	24,8%	29,3%	28,4%	34,5%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,29	0,35	0,36	0,36	0,37
то же в %	%	17,7%	18,5%	118,8%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	4,01	3,04	2,59	2,62	1,97
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	0	0	1275	1512	1776
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	532	631	590
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	204	242	157
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	0	0	2010	2385	2523
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	2010	2385	2523
Теплоисточник №2	32	БМК «Известковая, 2в», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №32 (БМК «Известковая, 2в»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	6,86	6,71	6,20	6,16	6,07
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	6,86	6,71	6,20	6,16	6,07
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	6,86	6,71	6,20	6,16	6,07
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	1884	2228	2536
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	0	0	26
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	4559	5391	5529
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	6442	7618	8091
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №32 (БМК «Известковая, 2в»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	6,86	6,71	6,20	6,16	6,07
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	6,86	6,71	6,20	6,16	6,07
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	6,86	6,71	6,20	6,16	6,07

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,51	1,62	1,35	1,34	1,34
то же в %	%	7,4%	24,1%	21,8%	21,7%	22,0%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	6,35	5,09	4,85	4,82	4,73
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	807	955	1087
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	11
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	807	955	1098
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №32 (БМК «Известковая, 2в»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,51	1,62	1,35	1,34	1,34
то же в %	%	7,4%	24,1%	21,8%	21,7%	22,0%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,76	0,92	0,96	0,94	0,98
то же в %	%	88,2%	88,2%	88,2%	88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	6,35	5,09	4,85	4,82	4,73
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	0	0	807	955	1098
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	0	0	807	955	1098
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	807	955	1098
Теплоисточник №	33	БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №33 (БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал			0,46	0,92	0,74
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал			0,46	0,92	0,74
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал			0,46	0,92	0,74
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.			127	151	204
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.			0	0	14
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.			635	751	816
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.			0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.			762	901	1033
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №33 (БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал			0,46	0,92	0,74
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал			0,46	0,92	0,74
в паре	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал			0,46	0,92	0,74
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал			0,01	0,03	0,03
то же в %	%			2,2%	3,4%	4,2%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал			0,45	0,89	0,71
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.			55	65	87
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.			0	0	6
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.			0	0	0
Прибыль	тыс. руб.			0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	55	65	93
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №33 (БМК по улице Арсеньева «Школа № 41»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал			0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн			0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал			0,01	0,03	0,03
то же в %	%			2,2%	3,4%	4,2%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн			0,04	0,04	0,05
то же в %	%			88,0%	88,1%	94,2%

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал			0,45	0,89	0,71
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн			0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.			55	65	93
Внереализационные расходы	тыс. руб.			0	0	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.			0	0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.			0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.			55	65	93
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.			0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.			55	65	93
Теплоисточник №2	34	Котельная «Улица Ковалева, 107д», эксплуатирующая организация - АО «ЛГЭК», ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №34 (Котельная «Улица Ковалева, 107д»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал				1,76	3,31
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал				0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал				0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал				0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал				1,76	3,31
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал				0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал				1,76	3,31
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.				2344	3961
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.				195	803
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.				4473	9504
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.				40	42
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.				7052	14310
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №34 (Котельная «Улица Ковалева, 107д»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал				1,76	3,31
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал				1,76	3,31
в паре	тыс. Гкал				0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал				1,76	3,31
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал				0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал				0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал				0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал				0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал				0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал				0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал				0,02	0,02
то же в %	%				1,4%	0,7%

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал				1,74	3,28
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.				1005	1698
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				84	344
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.				0	0
Прибыль	тыс. руб.				17	18
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.				1105	2060
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №34 (Котельная «Улица Ковалева, 107д»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал				0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн				0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал				0,02	0,02
то же в %	%				1,4%	0,7%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн				3,36	3,48
то же в %	%				88,2%	94,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал				1,74	3,28
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн				0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.				897	1541
Внереализационные расходы	тыс. руб.				151	409
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.				58	109
Налог на прибыль	тыс. руб.				0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.				1105	2060
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.				0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.				1105	2060
ИТОГО по ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)						
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №34 (Котельная «Улица Ковалева, 107д»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	286,30	284,48	261,07	262,38	244,39
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	286,30	284,48	261,07	262,38	244,39
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	286,30	284,48	261,07	262,38	244,39
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	181441	179963	136175	160654	162410
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	25694	25485	19284	22750	21225
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	282572	294772	242152	276453	267941

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	3325	3298	2495	2944	3062
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	522683	518425	392284	462801	454637
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №34 (Котельная «Улица Ковалева, 107д»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	286,30	284,48	261,07	262,38	244,39
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	286,30	284,48	261,07	262,38	244,39
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	286,30	284,48	261,07	262,38	244,39
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	55,42	55,19	55,92	55,40	55,40
то же в %	%	19,4%	19,4%	21,4%	21,1%	22,7%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	230,88	229,29	205,15	206,98	188,99
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	67439	66889	57333	68852	69604
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8986	8913	8167	9750	9096
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	1126	1117	1051	1262	1312
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	77551	76919	66551	79863	80013
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №34 (Котельная «Улица Ковалева, 107д»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (АО «ЛГЭК»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	55,42	55,19	55,92	55,40	55,40
то же в %	%	19,4%	19,4%	21,4%	21,1%	22,7%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	174,00	134,23	96,53	86,20	89,37
то же в %	%	55,1%	54,5%	57,8%	67,8%	7994,0%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	230,88	229,29	205,15	206,98	188,99
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	86,77	67,35	41,24	29,41	29,44
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	64588	64062	54482	65366	68905
Внереализационные расходы	тыс. руб.	9209	9134	8566	10292	8772
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	3754	3723	3504	4205	2335
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	77551	76919	66551	79863	80013
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	77551	76919	66551	79863	80013
Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №2 (без НДС)						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	286,30	284,48	261,07	262,38	244,39
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	188,80	178,10	169,49	170,37	170,37
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	55,42	55,19	55,92	55,40	55,40
то же в %	%	19,4%	19,4%	21,4%	21,1%	22,7%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	230,88	229,29	205,15	206,98	188,99
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	248880	246852	193508	229506	232014
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	34680	34398	27451	32500	30322
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	282572	294772	242152	276453	267941
Прибыль	тыс. руб.	4451	4415	3546	4205	4374
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	570583	580436	466657	542664	534650
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)						
Теплоисточник №	35	Котельная «Студеновская» АО «Стагдок», эксплуатирующая организация - АО «Стагдок», ЕТО №3 (АО «Стагдок»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №35 (Котельная «Студеновская» АО «Стагдок»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №3 (АО «Стагдок»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2,13	1,49	1,46	1,43	1,43
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	2,13	1,49	1,46	1,43	1,43
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	2,13	1,49	1,46	1,43	1,43
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	4304	1158	78	137	3565
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	609	1158	78	19	505
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	512	2003	154	154	424
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	5425	4319	310	310	4494
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №35 (Котельная «Студеновская» АО «Стагдок»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №3 (АО «Стагдок»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2,13	1,49	1,46	1,43	1,43
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	2,13	1,49	1,46	1,43	1,43
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
в горячей воде	тыс. Гкал	2,13	1,49	1,46	1,43	1,43
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
то же в %	%	8,8%	12,7%	13,0%	13,2%	13,2%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	1,94	1,30	1,27	1,24	1,24
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №35 (Котельная «Студеновская» АО «Стаг-док»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №3 (АО «Стагдок»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
то же в %	%	8,8%	12,7%	13,0%	13,2%	13,2%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
то же в %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	106,9%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	1,94	1,30	1,27	1,24	1,24
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №3 (без НДС)						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	2,13	1,49	1,46	1,43	1,43
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	1,91	1,49	1,27	1,24	1,86
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
то же в %	%	8,8%	12,7%	13,0%	13,2%	13,2%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1,94	1,30	1,27	1,24	1,24
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4304	1158	78	137	3565
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	609	1158	78	19	505
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	512	2003	154	154	424
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5425	4319	310	310	4494
Теплоисточник №2	36	Котельная ООО «Энергоконсалт», эксплуатирующая организация - ООО «Энергоконсалт», ЕТО №4 (ООО «Энергоконсалт»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №36 (Котельная ООО «Энергоконсалт»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №4 (ООО «Энергоконсалт»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал		13,70	13,70	13,70	9,20
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал		13,70	13,70	13,70	9,20
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал		13,70	13,70	13,70	9,20
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.		0	0	4894	3812
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.		0	0	693	540
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.		0	0	16636	12956
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.		0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.		0	0	22224	17308
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №36 (Котельная ООО «Энергоконсалт»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №4 (ООО «Энергоконсалт»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал		13,70	13,70	13,70	9,20
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал		13,70	13,70	13,70	9,20
в паре	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал		13,70	13,70	13,70	9,20
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал		0,27	0,27	0,27	0,27

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
то же в %	%		2,0%	2,0%	2,0%	2,9%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал		13,43	13,43	13,43	8,94
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.		0	0	0	0
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.		0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.		0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.		0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.		0	0	0	0
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №36 (Котельная ООО «Энергоконсалт»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №4 (ООО «Энергоконсалт»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн		0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал		0,27	0,27	0,27	0,27
то же в %	%		2,0%	2,0%	2,0%	2,9%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн		2,27	2,36	2,33	2,41
то же в %	%		100,0%	100,0%	100,0%	106,9%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал		13,43	13,43	13,43	8,94
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн		0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.		0	0	0	0
Внереализационные расходы	тыс. руб.		0	0	0	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.		0	0	0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.		0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.		0	0	0	0
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.		0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.		0	0	0	0
Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №4 (без НДС)						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал		13,70	13,70	13,70	9,20
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал		0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал		12,30	12,30	12,30	8,94
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал		0,27	0,27	0,27	0,27
то же в %	%		2,0%	2,0%	2,0%	2,9%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал		13,43	13,43	13,43	8,94
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.		0	0	4894	3812
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.		0	0	693	540

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.		0	0	16636	12956
Прибыль	тыс. руб.		0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.		0	0	22224	17308
Теплоисточник №2	37	Котельная ООО «ЭнергоПлюс», эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоПлюс», ЕТО №5 (ООО «ЭнергоПлюс»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №37 (Котельная ООО «ЭнергоПлюс»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №5 (ООО «ЭнергоПлюс»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	13,59	12,58	12,58	12,12	12,12
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	13,59	12,58	12,58	12,12	12,12
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	13,59	12,58	12,58	12,12	12,12
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	3343	1997	-1307	5216	6333
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	473	1997	-1307	739	897
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	9188	10178	12257	13272	16114
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	13005	14172	9642	19226	23344
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №37 (Котельная ООО «ЭнергоПлюс»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №5 (ООО «ЭнергоПлюс»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	13,59	12,58	12,58	12,12	12,12
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	13,59	12,58	12,58	12,12	12,12
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	13,59	12,58	12,58	12,12	12,12
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,90	0,80	2,74	2,74	2,74
то же в %	%	6,6%	6,4%	21,8%	22,6%	22,6%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	12,69	11,78	9,84	9,37	9,37
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №37 (Котельная ООО «ЭнергоПлюс»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №5 (ООО «ЭнергоПлюс»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,90	0,80	2,74	2,74	2,74
то же в %	%	6,6%	6,4%	21,8%	22,6%	22,6%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,34	0,41	0,43	0,42	0,44
то же в %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	106,9%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	12,69	11,78	9,84	9,37	9,37
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №5 (без НДС)						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	13,59	12,58	12,58	12,12	12,12
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	12,65	11,95	11,95	11,51	11,51
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,90	0,80	2,74	2,74	2,74
то же в %	%	6,6%	6,4%	21,8%	22,6%	22,6%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	12,69	11,78	9,84	9,37	9,37
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3343	1997	-1307	5216	6333
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	473	1997	-1307	739	897
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9188	10178	12257	13272	16114
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	13005	14172	9642	19226	23344
Теплоисточник №2	38	Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», эксплуатирующая организация - ООО «Зем Рем Строй Липецк», ЕТО №6 (ООО «Зем Рем Строй Липецк»)				

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №38 (Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»), в зоне деятельности единой тепло-снабжающей организации №6 (ООО «Зем Рем Строй Липецк»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал				0,81	1,81
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал				0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал				0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал				0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал				0,81	1,81
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал				0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал				0,81	1,81
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.				454	928
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.				64	131
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.				910	1861
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.				0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.				1427	2921
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №38 (Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №6 (ООО «Зем Рем Строй Липецк»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал				0,81	1,81
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал				0,81	1,81
в паре	тыс. Гкал				0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал				0,81	1,81
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал				0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал				0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал				0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал				0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал				0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал				0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал				0,02	0,02
то же в %	%				2,0%	0,9%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал				0,80	1,80
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.				0	0
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.				0	0
Прибыль	тыс. руб.				0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.				0	0
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №38 (Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №6 (ООО «Зем Рем Строй Липецк»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал				0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн				0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал				0,02	0,02
то же в %	%				2,0%	0,9%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн				0,01	0,01
то же в %	%				100,0%	106,9%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал				0,80	1,80
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн				0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.				0	0
Внереализационные расходы	тыс. руб.				0	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.				0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.				0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.				0	0
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.				0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.				0	0
Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №6 (без НДС)						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал				0,81	1,81
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал				0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал				0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал				0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал				0,77	1,80
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал				0,02	0,02
то же в %	%				2,0%	0,9%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал				0,80	1,80
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.				454	928
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.				64	131
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.				910	1861
Прибыль	тыс. руб.				0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.				1427	2921
Теплоисточник №	39	Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», эксплуатирующая организация - ООО «Мегаполис-Недвижимость», ЕТО №7 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №39 (Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №7 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,63	1,70	1,83	1,56	1,51
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1,63	1,70	1,83	1,56	1,51
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	1,63	1,70	1,83	1,56	1,51
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	378	216	1379	2416	1545
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	54	216	1379	342	219
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	323	323	1478	1478	945
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	755	755	4236	4236	2709
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №39 (Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №7 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,63	1,70	1,83	1,56	1,51
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	1,63	1,70	1,83	1,56	1,51
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	1,63	1,70	1,83	1,56	1,51
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
то же в %	%	4,0%	3,8%	3,6%	4,2%	4,3%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	1,57	1,63	1,76	1,49	1,45
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №39 (Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №7 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
то же в %	%	4,0%	3,8%	3,6%	4,2%	4,3%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
то же в %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	106,9%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	1,57	1,63	1,76	1,49	1,45
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №7 (без НДС)						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1,63	1,70	1,83	1,56	1,51
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	1,63	1,70	1,83	1,56	2,54
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
то же в %	%	4,0%	3,8%	3,6%	4,2%	4,3%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1,57	1,63	1,76	1,49	1,45
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	378	216	1379	2416	1545
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	54	216	1379	342	219
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	323	323	1478	1478	945
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	755	755	4236	4236	2709
Теплоисточник №	40	Энергоисточник ООО «ЛТК «Свободный Сокол», эксплуатирующая организация - ООО «ЛТК «Свободный Сокол», ЕТО №8 (ООО «ЛТК «Свободный Сокол»))				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №40 (Энергоисточник ООО «ЛТК «Свободный Сокол»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №8 (ООО «ЛТК «Свободный Сокол»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	46,12	51,44	44,05	31,43	39,67
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	46,12	51,44	44,05	31,43	39,67
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	46,12	51,44	44,05	31,43	39,67
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	23733	20790	518	2001	2139
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	3361	20790	518	283	303
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	5661	4974	48587	32213	34438
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	32755	46553	49623	34498	36880
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №40 (Энергоисточник ООО «ЛТК «Свободный Сокол»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №8 (ООО «ЛТК «Свободный Сокол»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	46,12	51,44	44,05	31,43	39,67
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	46,12	51,44	44,05	31,43	39,67
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	46,12	51,44	44,05	31,43	39,67
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в %	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	46,12	51,44	44,05	31,43	39,67
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №40 (Энергоисточник ООО «ЛТК «Свободный Сокол»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №8 (ООО «ЛТК «Свободный Сокол»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в %	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	1,00	1,01	0,99	0,82	0,85
то же в %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	106,9%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	46,12	51,44	44,05	31,43	39,67
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №8 (без НДС)						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	46,12	51,44	44,05	31,43	39,67
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	45,55	50,87	43,48	31,43	39,10
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в %	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	46,12	51,44	44,05	31,43	39,67
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	23733	20790	518	2001	2139
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3361	20790	518	283	303
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	5661	4974	48587	32213	34438
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	32755	46553	49623	34498	36880
Теплоисточник №2	41	Котельная ООО «Комус», эксплуатирующая организация - ООО «Комус», ЕТО №9 (ООО «Комус»)				
Таблица П19.1. Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии №41 (Котельная ООО «Комус»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №9 (ООО «Комус»), без НДС						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	тыс. Гкал	6,64	7,74	7,14	7,14	7,42
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	тыс. Гкал	6,64	7,74	7,14	7,14	7,42
в паре, тыс. Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде, тыс. Гкал	тыс. Гкал	6,64	7,74	7,14	7,14	7,42
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	2925	1353	3027	5456	3924
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	тыс. руб.	414	1353	3027	773	556
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	тыс. руб.	10147	9059	10596	9307	6693
Прибыль, тыс. руб.	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	тыс. руб.	13487	11764	16650	15535	11173
Таблица П19.2. Техничко-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения №41 (Котельная ООО «Комус»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №9 (ООО «Комус»), без НДС						
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	6,64	7,74	7,14	7,14	7,42
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	6,64	7,74	7,14	7,14	7,42
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	6,64	7,74	7,14	7,14	7,42
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в %	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	6,64	7,74	7,14	7,14	7,42
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Таблица П19.3. Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения №41 (Котельная ООО «Комус»), в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №9 (ООО «Комус»), без НДС						
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в %	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	106,9%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	6,64	7,74	7,14	7,14	7,42
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Таблица П19.4. Техничко-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №9 (без НДС)						
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	6,64	7,74	7,14	7,14	7,42
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	6,64	7,74	6,80	6,80	7,30

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в %	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	6,64	7,74	7,14	7,14	7,42
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2925	1353	3027	5456	3924
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	414	1353	3027	773	556
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	10147	9059	10596	9307	6693
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	13487	11764	16650	15535	11173

10.2.Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования

Информация о фактических показателях хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования размещена:

- за 2018-2020 гг. – на портале:

<http://ri.eias.ru/Disclosure/PublicDisclosureInfo.aspx?reg=2595&razdel=Fact&sphere=TS&year=2019>;

- за 2015-2017 гг. и более ранние периоды: <http://prognoz48.admlr.lipetsk.ru/energo2/>.

Данная информация крайне важна для целей разработки (актуализации) Схемы теплоснабжения, поскольку она может быть использована для описания существующего положения (в соответствии с п. 3 МУ:

«...Если в соответствии с запросом, направленным разработчиком схемы теплоснабжения, теплоснабжающими, теплосетевыми организациями информация не представлена, то описание существующего положения системы теплоснабжения должно основываться на информации, раскрываемой теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013 г. N 570 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 28, ст. 3835; 2016, N 26 (ч. II), ст. 4068; N 36, ст. 5421; 2017, N 37, ст. 5521; 2018, N 15 (ч. V), ст. 2156; N 30, ст. 4726)».

10.2.1.ПАО «Квадра» (ЕТО №1)

В ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», на территории г. Липецка, по состоянию на начало 2021 года находится в эксплуатации 1 ТЭЦ и 6 котельных. На ТЭЦ-2 сжигается преимущественно природный газ, в меньшей степени доменный газ и мазут, на котельных – природный газ.

ТЭЦ-2 отпускает тепловую энергию с горячей водой и паром. Однако с паром отпускается не более 1,5% от отпуска тепловой энергии с коллекторов теплоисточника. В соответствии с п. 5 (1), 5 (2) Основ ценообразования с 01.01.2019 г. не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон договоры теплоснабжения и (или) договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя следующие виды цен на товары в сфере теплоснабжения, за исключением тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, реализация которых необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей:

А) цены на тепловую энергию (мощность) поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара теплоснабжающими организациями потребителям другим теплоснабжающим организациям, в отношении теплопотребляющих установок потребителей, потребляющих тепловую энергию с использованием теплоносителя в виде пара;

Б) цены на теплоноситель в виде пара, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

Отпуск тепла в виде горячей воды идет в основном на обеспечение отопительной нагрузки и снабжение горячей водой потребителей.

В таблице и на рисунках ниже представлены фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Квадра» за 2015-2020 гг. Необходимо отметить, в период 2015-2017 гг. информация раскрывалась в целом по филиалу ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация». Энергокомпания является единой теплоснабжающей организацией и осуществляет теплоснабжение потребителей в 9 муниципальных образованиях Липецкой области. За 2018-2020 гг. информация раскрыта в разрезе каждого муниципального образования.

Наибольшая часть затрат приходится на топливную составляющую, которая за базовый период составила 2 471 729 (53,8% от себестоимости).

Второе место составляет оплата труда + отчисления на социальные нужды - 585 568 тыс. руб. (12,7%), третье – затраты на электроэнергию 466 818 (10,2%)

Необходимо отметить достаточно существенную составляющую амортизации, значение за базовый период составило 347 605 тыс. руб. (7,6%). Подобный уровень фактической амортизации, а также существенная часть в составе утвержденного тарифа позволяют частично выполнять финансирование мероприятий по развитию систем теплоснабжения и использовать амортизационный фонд, как источник финансирования мероприятий.

За 2020 г. организация прекратила покупку тепловой энергии, в связи с переводом потребителей городской застройки от ТЭЦ ПАО «НЛМК» на теплоснабжение от ТЭЦ-2 ПАО «Квадра».

Таблица 10.2 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018		2019		2020	
						- СЦТ "Ли- пецкая ТЭЦ- 2"	- СЦТ "Ко- тельные г. Ли- пецка"	- СЦТ "Ли- пецкая ТЭЦ- 2"	- СЦТ "Ко- тельные г. Ли- пецка"	- СЦТ "Ли- пецкая ТЭЦ- 2"	- СЦТ "Ко- тельные г. Ли- пецка"
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х				29.03.2019	29.03.2019	26.03.2020	26.03.2020	27.03.2021	27.03.2021
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	5 894 779,60	5 714 896,45	5 393 069,09	212 183,14	4 253 510,17	124 718,97	4 327 263,30	37 661,72	4 157 441,54
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регули- руемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	6 435 557,78	6 059 028,17	6 393 067,11	1 383 177,52	3 306 019,53	1 336 961,42	3 308 698,50	1 402 746,48	3 279 525,17
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноси- тель	тыс. руб.	145 853,70	168 167,77	161 264,97	0,00	181 530,17	0,00	116 763,73	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	2 954 713,35	3 352 213,62	3 262 607,50	1 005 663,31	1 568 048,38	947 864,41	1 541 248,27	988 366,84	1 483 361,68
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	2 866 060,14	3 294 712,38	3 230 446,46	х	х	х	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3				187 642,38	294 947,92	174 043,22	279 323,51	175 534,71	266 300,30
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.				5,21	5,32	5,34	5,52	5,47	5,57
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.									
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов								
3.2.2	мазут	х	111,56	113,66	127,61	х	х	х	х	х	х
3.2.2.1	объем	тонны				18,88	4,12	14,79	7,63	16,71	3,96
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.				6,31	2,51	6,95	2,98	6,13	4,03
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.									
3.2.2.4	способ приобретения	х				Прочее	Прочее				
3.2.3	дизельное топливо	х	39,12		86,18	х	х	х	х	х	х
3.2.3.1	объем	тонны				0,00				0,00	0,00
3.2.3.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.				0,00				0,00	0,00
3.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.									
3.2.3.4	способ приобретения	х				Прочее					
3.2.4	прочее	х		57 387,58	31 947,26	х	х	х	х	х	х
3.2.4.1	объем	тонны				92 919,91		55 700,65		84 650,89	0,00
3.2.4.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.				0,31		0,33		0,34	0,00
3.2.4.3	стоимость доставки	тыс. руб.									
3.2.4.4	способ приобретения		Прямые договора без торгов								
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), ис- пользуемую в технологическом процессе	тыс. руб.	407 695,65	477 951,14	532 198,44	283,27	426 284,31	329,97	459 188,40	341,19	466 475,44
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,14	4,37	4,75	5,45	4,69	5,96	5,08	6,39	5,29
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	98 363,46	109 424,63	112 078,28	51,98	90 873,11	55,3287	90 383,4671	53,4256	88 192,1233
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в техноло- гическом процессе	тыс. руб.	20 671,74	106 117,12	122 882,05	84 445,24	26 560,37	82 154,01	18 593,41	96 470,05	25 754,02
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом про- цессе	тыс. руб.	6 935,70	23 601,71	19 230,79	16 622,07	2 039,79	10 248,79	1 495,09	17 804,84	1 813,07
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	509 942,01	625 532,76	703 043,52	93 897,81	196 534,37	100 706,20	210 882,52	105 005,62	213 195,79
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	154 324,10	189 458,10	213 556,22	29 334,69	59 508,46	31 783,20	63 905,64	32 979,29	64 640,76
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персо- нала	тыс. руб.	92 905,37	100 820,27	116 492,73	23 811,62	81 494,61	27 195,11	94 310,15	28 471,73	102 833,80
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленче- ского персонала	тыс. руб.	26 497,71	28 839,44	33 174,16	6 953,23	23 797,25	8 019,63	27 811,33	8 335,43	30 105,78
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	190 303,41	325 172,88	448 628,39	44 123,00	236 827,91	42 576,85	246 170,76	36 378,57	311 226,06
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	51 076,45	104 439,14	111 867,38	1 271,87	77 355,17	1 381,62	84 810,94	1 192,94	87 261,71
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 682 001,99	275 084,01	311 021,66	36 619,88	165 987,16	40 764,10	175 304,98	42 050,69	180 306,26
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	122 063,52	147 531,15	147 596,21	8 947,37	132 167,52	6 536,99	132 812,23	8 371,64	178 006,01
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производ- ственных средств	тыс. руб.	70 573,08	134 099,06	209 503,10	31 204,17	127 884,06	37 400,54	135 401,04	36 977,65	134 544,79
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и спосо- бах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расхо- дов					есть	есть	есть	есть	есть	есть

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018		2019		2020	
						- СЦТ "Ли- пецкая ТЭЦ- 2"	- СЦТ "Ко- тельные г. Ли- пецка"	- СЦТ "Ли- пецкая ТЭЦ- 2"	- СЦТ "Ко- тельные г. Ли- пецка"	- СЦТ "Ли- пецкая ТЭЦ- 2"	- СЦТ "Ко- тельные г. Ли- пецка"
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-540 778,18	-344 131,72	-999 998,02	-1 170 994,38	947 490,64	-1 212 242,45	1 018 564,80	-1 365 084,76	877 916,36
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-1 179 212,53	582 809,21	-1 218 154,53	742 585,07	-1 368 182,27	707 065,34
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	18 147,00	14 030,74	15 124,90	0,00	12 484,00	0,00	0,00	0,00	16 733,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	-292 034,00	3 942 680,00	357 883,00	26 008,23	139 029,29	46 726,27	-328 147,53	77 219,83	539 907,31
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуата- тацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	-292 034,00	155 987,00	357 883,00	26 008,23	139 029,29	46 726,27	345 562,16	77 219,83	539 907,31
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в экс- плуатацию	тыс. руб.				26 171,70	154 620,41	47 251,23	351 313,81	77 332,00	544 935,25
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в экс- плуатацию	тыс. руб.				-163,47	-15 591,11	-524,96	-5 751,64	-112,17	-5 027,94
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	3 786 693,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-673 709,70	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	Quadra RAS FS 15-r.pdf Quadra RAS FS 16-r.pdf ПАО Квадра Отчетность РСБУ 2017.pdf https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=176754aa-2b12-42ff-ad65-f7e6596390be https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=176754aa-2b12-42ff-ad65-f7e6596390be https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6bb47195-2941-4e99-9eff-5984b413f310 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6bb47195-2941-4e99-9eff-5984b413f310 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=fac71481-6e30-4129-8a54-5bdecbb4da7b1 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=fac71481-6e30-4129-8a54-5bdecbb4da7b1								
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, ис- пользуемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	3 005,50	2 917,50	2 979,80	1 002,00	1 187,04	1 002,00	1 227,04	1 002,00	1 307,04
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	1 861,30	1 910,60	1 896,00	81,68	1 447,08	70,97	1 439,05	21,06	1 499,05
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	4 526,80	4 878,45	4 530,85	1 563,26	2 164,15	1 427,7983	2 052,7800	1 469,9805	1 976,6070
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	130,60	140,23	128,49	137,73	0,00	86,4722	0,0000	0,0000	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	4 412,20	3 833,34	3 465,00	156,12	2 691,51	87,2303	2 652,0642	26,7193	2 481,1488
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	3 312,90	2 816,84	2 818,00	156,13	2 145,46	87,5710	2 067,7353	26,77	1 844,46
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, от- пускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потреб- ления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал				0,24	164,57	0,2195	156,2352	0,20	133,24
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления комму- нальных услуг)	тыс. Гкал	1 099,40	1 016,50	647,00	-0,01	546,06	-0,3407	584,3289	-0,05	636,69
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	238,90	1 178,10	1 186,73	0,00	1 015,89	826,37	0,00	0,00	937,60
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	227,19	1 048,50	1 048,50	0,00	0,00	0,00	821,10	0,00	823,56
14	Среднесписочная численность основного производственного персо- нала	человек	1 792,40	2 052,70	2 042,90	272,55	570,46	174,86	553,04	213,95	540,54
15	Среднесписочная численность административно-управленческого пер- сонала	человек	196,10	203,00	201,10	43,39	148,51	44,77	157,82	50,10	155,81
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве теп- ловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по ис- точникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал				142,80	162,02	142,8000	947,5753	141,9800	157,5147
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	157,30	157,15	160,20	148,8475	159,2529	148,4285	1 118,8012	148,4426	158,1056
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потреби- телям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,07	0,06	0,00	0,00	0,04	0,00	0,22	0,00	0,04
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	3,96	3,49	3,49	7,36	1,08	7,44	2,41	7,48	1,15

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018		2019		2020	
						- СЦТ "Ли- пецкая ТЭЦ- 2"	- СЦТ "Ко- тельные г. Ли- пецка"	- СЦТ "Ли- пецкая ТЭЦ- 2"	- СЦТ "Ко- тельные г. Ли- пецка"	- СЦТ "Ли- пецкая ТЭЦ- 2"	- СЦТ "Ко- тельные г. Ли- пецка"
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6f49b2f5-2ae2-4c54-92a0-2192fe8c0ed0 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6f49b2f5-2ae2-4c54-92a0-2192fe8c0ed0								
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=05a5d6ab-8655-4fb4-8bb1-eef7ae367995 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=05a5d6ab-8655-4fb4-8bb1-eef7ae367995 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6f49b2f5-2ae2-4c54-92a0-2192fe8c0ed0 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6f49b2f5-2ae2-4c54-92a0-2192fe8c0ed0								
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=16c77f3b-ae5e-470c-a7f9-198604269832 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=16c77f3b-ae5e-470c-a7f9-198604269832 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=96740159-9517-48a9-98f7-94cf2b6070a7 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=96740159-9517-48a9-98f7-94cf2b6070a7								

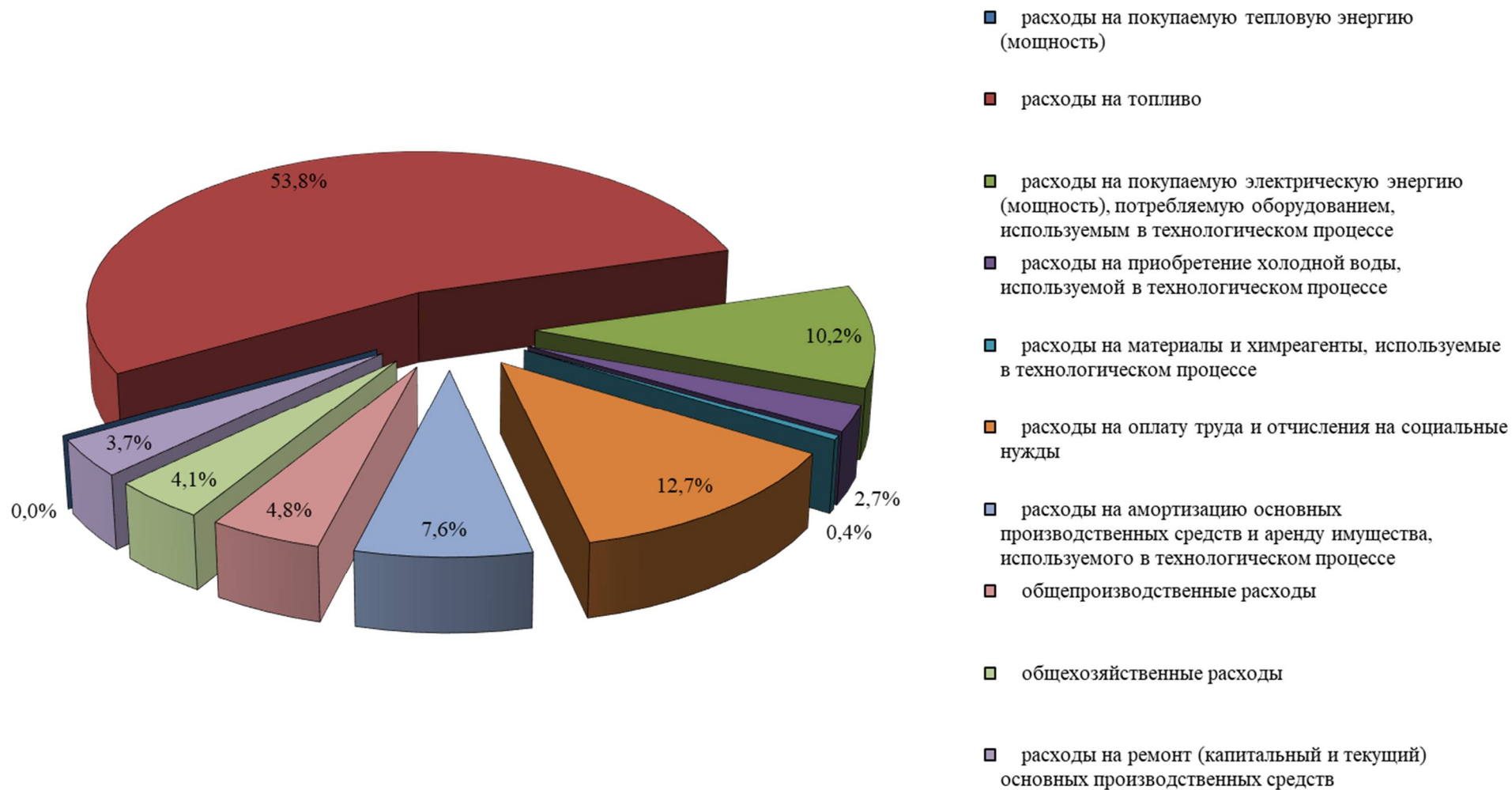


Рисунок 10-1 – Структура затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», на территории г. Липецка за базовый период

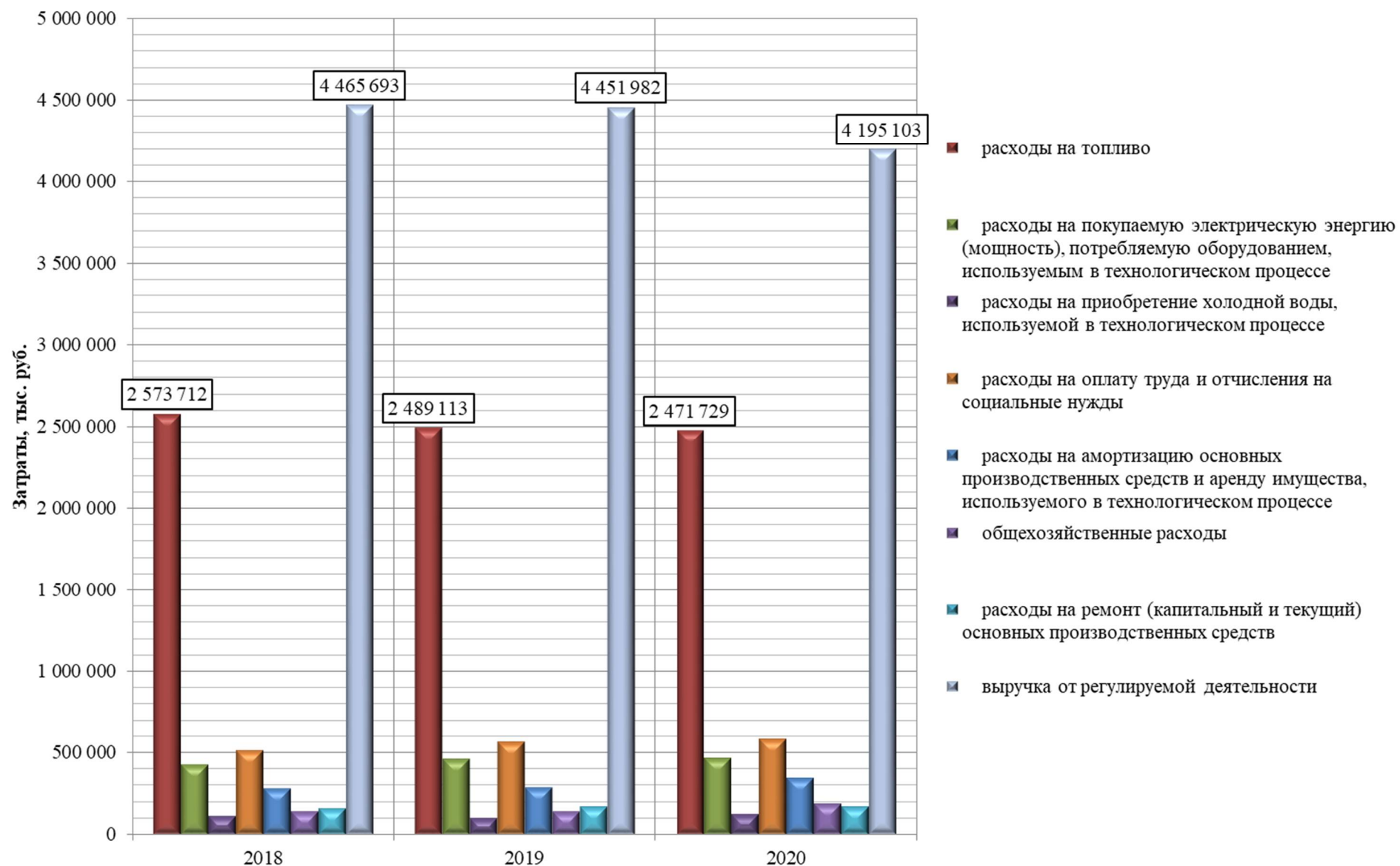


Рисунок 10-2 – Динамика изменения фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», на территории г. Липецка за 2018-2020 гг.

10.2.2.АО «ЛГЭК» (ЕТО №2)

В АО «ЛГЭК» на территории г. Липецка, по состоянию на начало 2021 года находится в эксплуатации 25 котельных, на которых основным топливом является природный газ. При этом организация эксплуатирует также несколько котельных за пределами города.

Отпуск тепла в виде горячей воды идет в основном на обеспечение отопительной нагрузки и снабжение горячей водой потребителей.

В таблице и на рисунках ниже представлены фактические показатели финансово-хозяйственной деятельности АО «ЛГЭК» за 2016-2020 гг.

Необходимо в первую очередь отметить разницу между выручкой и себестоимостью тепловой энергии, отношение за 5 лет составляло 44,8-58,4%, т.е. существенную убыточность организации по основному виду деятельности

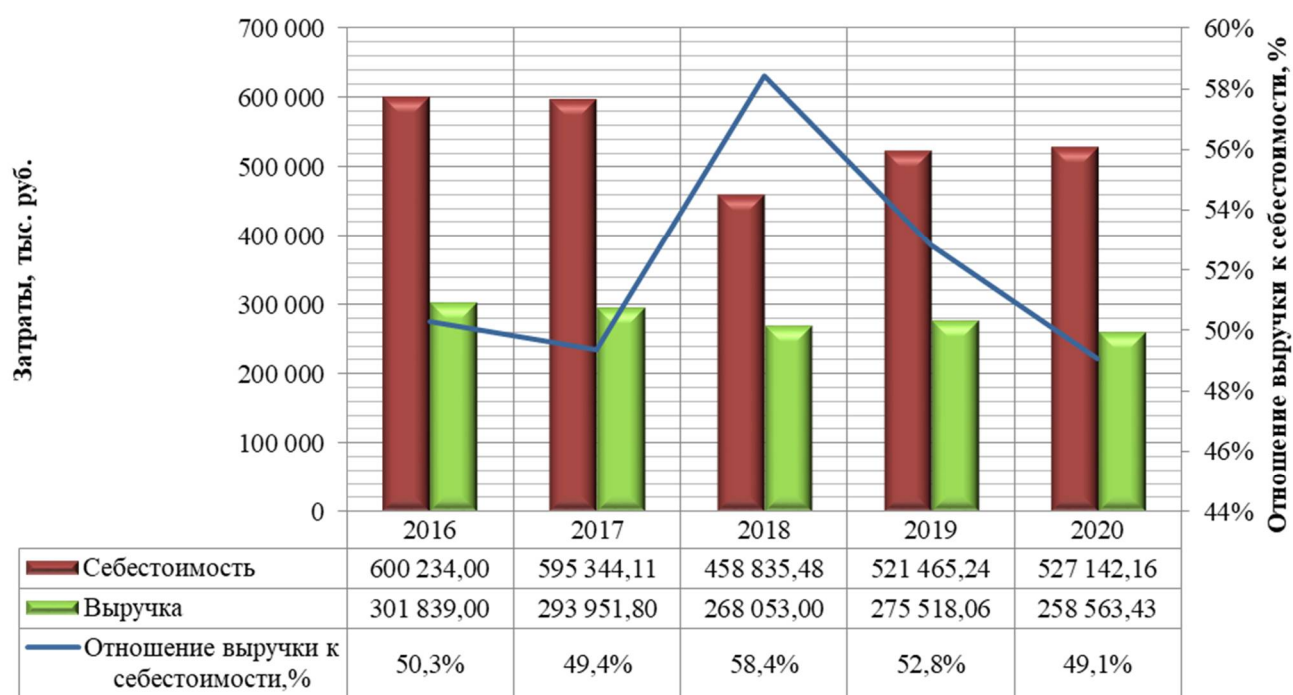


Рисунок 10-3 – Соотношение выручки и себестоимости

Основные затраты составляют (значения приведены за базовый период:

- 1) Затраты на топливо (42,1%);
- 2) Оплата труда и отчисления на социальные нужды (27,3%);
- 3) Затраты на электроэнергию (13,8%).

Необходимо отметить и составляющую амортизации, значение за базовый период составило 13 843 тыс. руб. (2,8%). Но с учетом изношенности основных фондов (как источников тепловой энергии, так и тепловых сетей) указанного объема амортизационных отчислений, учтенных в составе тарифа, явно не достаточно не только для развития системы теплоснабжения, но и для ее поддержания хотя бы на текущем уровне износа. Для кардинального изменения данной ситуации необходимо привлечение иных источников финансирования в существенном объеме.

Таблица 10.3 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части АО «ЛГЭК»

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х				01.04.2019	06.04.2020	31.03.2021
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	273 774,00	301 839,00	293 951,80	268 053,00	275 518,06	258 563,43
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	611 706,00	600 234,00	595 344,11	458 835,48	521 465,24	527 142,16
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	12 796,00	12 321,00	12 321,00	3 332,00	2 969,39	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	192 589,00	217 215,00	221 727,34	182 239,91	213 994,08	204 786,68
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	192 589,00	217 215,00	221 727,34	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3				31,86	36,11	33 881,72
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.				5 719,88	5 925,41	6,04
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.						
3.2.1.4	способ приобретения	х						
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	47 100,00	52 274,00	60 506,79	48 707,11	66 455,05	66 971,39
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	3,83	4,25	4,72	5,21	5,42	5,64
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	12 288,00	12 291,00	12 808,48	9 346,0000	12 259,7840	11 877,3873
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	4 235,00	13 083,00	12 537,69	11 204,73	3 267,34	3 910,82
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	1 401,00	1 199,00	2 553,29	2 057,00	0,00	2 201,16
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	46 908,77	70 242,72	75 426,42	52 931,75	50 612,46	73 467,18
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	13 736,16	21 197,53	22 891,15	16 091,25	15 290,14	22 419,86
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	40 762,17	28 406,57	36 443,76	24 908,74	26 478,36	28 404,14
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	12 203,01	10 422,71	10 982,92	7 572,26	7 701,94	8 634,81
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	80 056,00	72 329,00	33 219,95	19 234,00	17 867,21	13 843,07
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	22 866,00	35 849,00	23 957,91	22 881,00	27 107,82	30 141,13
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	137 277,00	36 327,00	35 957,11	24 802,72	32 609,80	25 088,35
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	165,00	839,00	373,96	312,00	0,00	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	68 503,00	47 687,00	47 688,93	30 050,00	42 389,12	15 874,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	1 290,00	1 009,00	997,00	84,00	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	1 292,00	3 857,00	704,64	8 343,00	14 722,53	21 063,41
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует					
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	-	4 480,00	0,00	10 336,14
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-337 932,00	-298 395,00	-301 392,31	-190 782,48	-245 947,18	-268 578,73
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	-	-41 776,39	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00	-	-41 776,39	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00	-	2 835,52	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00		44 611,91	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	Бухгалтерский баланс.pdf Бух баланс.pdf https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=5327bd5a-b8c9-4694-b54a-15d6a281bedb https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=4c192c60-3a14-451f-a533-9515d7c5b3e1					
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	289,60	283,50	284,85	277,18	277,18	275,15
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	95,00	95,30	94,00	96,55	96,55	119,86
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	269,90	288,00	291,02	287,0300	261,0700	243,4537
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	16,60	16,20	16,25	1,0000	0,5940	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	146,90	188,80	178,10	179,0980	169,4934	157,4269
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	121,30	132,40	110,90	84,0000	0,0000	68,3233
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал				0,0000	0,0000	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	25,60	56,40	67,20	51,0000	0,0000	89,1037
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.			55,99	56,00	56,00	55,40
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	84,40	97,50	106,38	109,90	91,58	86,03

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	55,40	56,00		93,58	93,58	55,40
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	436,00	447,00	439,00	280,00	260,00	305,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	107,00	165,00	168,00	75,00	75,00	75,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал				163,4000	165,1300	165,1300
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал				164,3000	165,1300	165,1300
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	158,30	164,30	164,30	164,6000	162,2000	162,9031
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	46,60	43,70	45,09	43,10	46,96	48,79
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	1,10	1,10	0,91	0,70	0,65	0,77
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х						-
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х						-
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х						-

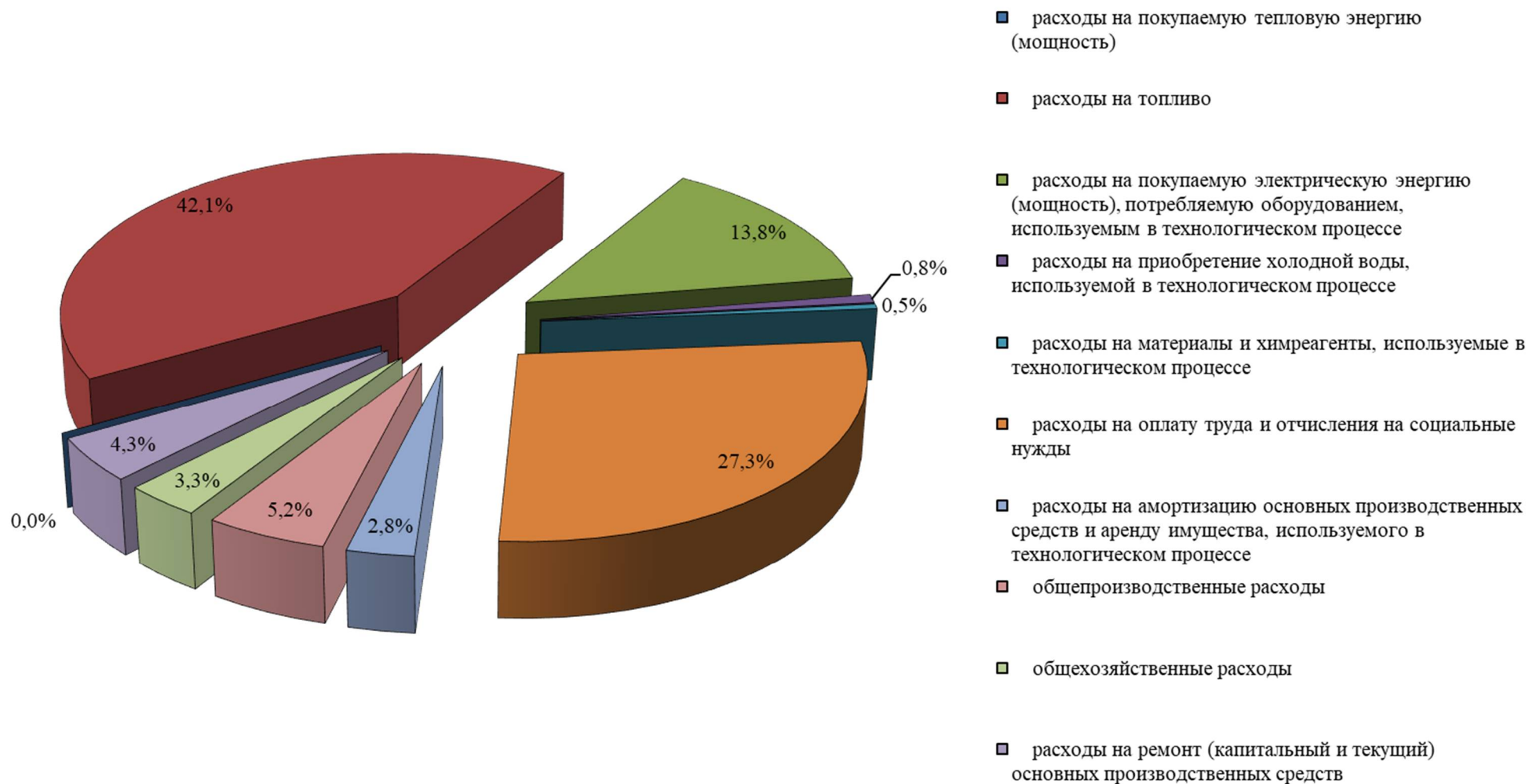


Рисунок 10-4 – Структура затрат на производство, передачу и сбыт тепловой энергии АО «ЛГЭК», за базовый период

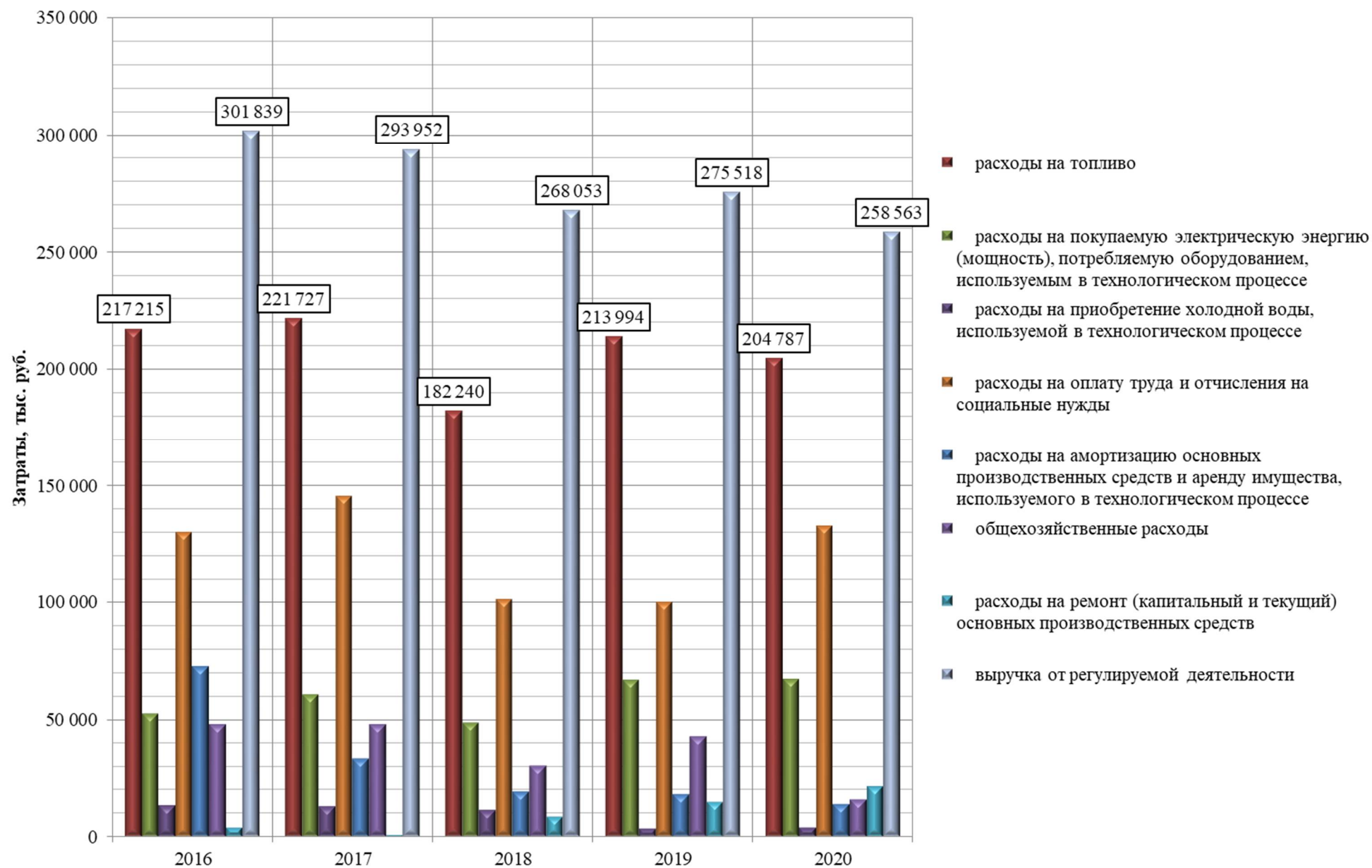


Рисунок 10-5 – Динамика изменения фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности АО «ЛГЭК» за последние 5 лет

10.2.3.Прочие ЕТО

Показатели финансово-хозяйственной деятельности по ЕТО №3 – 9 представлены в таблицах ниже.

Таблица 10.4 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части АО «Стагдок» (ЕТО №3)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х				20.02.2020	20.02.2020	12.03.2021
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	4 060,77	4 012,00	4 319,00	310,44	310,44	317,62
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	6 516,60	6 759,00	6 155,00	354,47	354,47	361,02
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	0,00	0,00	1 546,00	100,76	100,76	114,28
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	1 534,10	1,33	1 546,00	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3				18,34	18,34	19,70
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.				4,68	4,68	4,82
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.				14,93	14,93	19,33
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов					
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	164,50	495,00	448,00	52,59	52,59	124,85
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	1,49	0,00	0,00	5,65	5,65	5,94
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	110,54	0,00	0,00	9,3030	9,3030	21,0117
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	18,00	17,00	9,00	0,55	0,55	0,27
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	31,00	0,00	0,56	0,56	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 843,30	3 150,00	2 483,00	116,82	116,82	74,31
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	902,00	1 002,00	740,00	37,07	37,07	23,55
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	585,00	250,00	435,00	0,67	0,67	0,26
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	470,00	0,00	494,00	0,00	0,00	0,00
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	45,45	45,45	23,49
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4,03	4,03	0,37
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов					отсутствует	отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	480,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-2 455,83	0,00	-1 836,00	-44,03	-44,03	-43,38
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-2 455,83	0,00	-1 836,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организа-ции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	-104,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	-104,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	Баланс+формы 2015.pdf Стагдок_БФО_2016.pdf отчетность 2017 (003).pdf https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=771bed3c-61c2-4228-8db4-f48e769a6100 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=771bed3c-61c2-4228-8db4-f48e769a6100 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=d66ee896-be4e-445c-b937-640fd23d09b3					
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	2,08	1,96	2,13	1,4889	1,4889	1,4550
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	0,15	0,00	0,00	0,1248	0,1248	0,1060

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,08	0,07	0,08	0,0700	0,0700	0,0550
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал				0,0700	0,0700	0,0550
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,07	0,06	0,06	0,0548	0,0548	0,0510
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.				0,19	0,19	0,19
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,22	0,00	0,00	0,19	0,19	0,01
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,19	0,19		0,19	0,19	0,19
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	12,00		4,00	4,00	4,00	4,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	2,00		2,00	1,00	1,00	1,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал				153,0000	153,0000	153,0000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал				153,0000	153,0000	153,0000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	155,00	155,00	155,00	153,0000	153,0000	153,0000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,05	0,06	52,23	0,07	0,07	0,01
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,68	0,19	0,09	0,19	0,19	0,08
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dd822d64-3b63-45f9-b7bc-48f036c59273 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dd822d64-3b63-45f9-b7bc-48f036c59273 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dd822d64-3b63-45f9-b7bc-48f036c59273					
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=4e94acb3-da05-4026-a23d-19c1ddb25000 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=4e94acb3-da05-4026-a23d-19c1ddb25000 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=4e94acb3-da05-4026-a23d-19c1ddb25000					
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=81ae36b5-417d-47ed-96e4-a85070f958c2 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=81ae36b5-417d-47ed-96e4-a85070f958c2 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=81ae36b5-417d-47ed-96e4-a85070f958c2					

Таблица 10.5 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Энергоконсалт» (ЕТО №4)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х		Не осуществлялась	Не осуществлялась	25.03.2021
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	4 826,00	27 664,00	27 664,00	26 207,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	-9 464,00	22 223,78	22 223,78	26 792,45
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	3 758,00	16 612,96	16 612,96	19 378,59
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х		х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3		2 750,49	2 750,49	2 310,00
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.		6,04	6,04	8,39
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.				
3.2.1.4	способ приобретения	х				Прямые договора без торгов
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	0,00	0,00	0,00	
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	0,00	0,0000	0,0000	0,00
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	4,64	23,28	23,28	108,77
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	3,00	3,00	250,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	266,42	438,00	438,00	925,19
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	80,46	144,54	144,54	279,24
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	3 186,00	3 336,00	3 336,00	3 120,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 191,50	0,00	0,00	45,00
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	45,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	976,63	0,00	0,00	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует			
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	20,00	1 666,00	1 666,00	2 685,66
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-4 638,00	2 997,00	2 997,00	2 219,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-4 707,00	2 680,00	2 680,00	128,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	DOC100418-10042018154918.pdf			
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	20,89
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	18,80
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	3,99	13,7000	13,7000	13,9100
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,0000	0,0000	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	3,61	12,3000	12,3000	12,9130
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	3,61	12,3000	12,3000	12,9310
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал		0,0000	0,0000	12,9310
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,0000	0,0000	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.		162,00	162,00	162,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,20	1,40	1,40	1,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год		1,10	1,10	0,50
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	1,00	5,00	5,00	5,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал		198,6540	198,6540	198,6500
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал		201,2150	201,2150	201,2200
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	154,56	201,2150	201,2150	201,2200
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,04	0,07	0,07	0,07
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х				-
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х				-
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х				-

Таблица 10.6 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «ЭнергоПлюс» (ЕТО №5)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х				01.04.2019	01.04.2020	14.01.2021
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	10 633,60	16 707,00	15 839,86	23 862,00	23 862,00	22 447,55
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	9 850,29	13 004,78	14 171,70	9 642,00	19 226,00	21 257,27
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	6 176,94	7 730,69	8 303,89	0,00	10 115,44	9 835,23
3.2.1	газ природный по нерегулируемой цене	х	6 176,94	7 730,69	8 303,89		х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3					1 365,53	1 298,58
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.					7,41	7,57

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.					0,96	1,09
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов					
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	894,77	1 177,33	1 215,77	1 899,00	1 966,32	1 724,13
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	5,21	5,64	6,22	7 705,00	7,10	7,19
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	171,69	184,73	201,07	252,0000	277,1320	239,9300
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	283,79	280,25	658,24	1 148,00	1 189,85	1 336,72
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	66,87	74,52	84,00	78,67	93,81
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 125,42	1 353,67	1 589,33	2 515,00	2 491,55	2 084,06
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	253,83	359,84	317,19	570,00	711,22	450,12
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	440,88	649,92	632,22	899,00	932,50	787,80
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	111,49	172,76	125,32	239,00	267,41	169,64
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	49,00	68,17	68,17
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	60,00	525,60	525,60	720,00	720,00	2 280,62
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	372,42	717,00	395,42	959,82
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	372,42	717,00	395,42	959,82
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	277,98	519,46	0,00	802,00	289,45	720,29
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	277,98	519,46	0,00	802,00	289,45	720,29
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует					
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	225,19	168,40	357,21	0,00	0,00	746,86
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	873,31	3 832,50	2 025,37	22 714,00	4 636,00	2 556,89
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	511,10	3 702,23	1 668,16	4 238,00	4 238,00	1 190,28
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организа-ции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	Прикрепить документ баланс ЭнергоПлюс.pdf Годовая бухгалтерская отчетность.pdf https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=791e7316-0977-49c9-9df8-86c1d2a24c04 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=81746655-63e3-4e3e-8ece-1f0aa32ce0b7 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=81746655-63e3-4e3e-8ece-1f0aa32ce0b7					
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	8,00	8,00	8,00	7,64	7,64	7,64
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	7,64	7,64	7,64	7,64	6,02	6,02
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	13,90	13,90	9,83	13,5900	12,7000	12,2408
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	8,88	8,88	9,20	12,6500	11,9500	11,5124
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	8,88	8,88	9,20	12,6500	11,9500	11,5124
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления теп-ловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал				12,6500	11,9500	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.				228 667,00	228,67	313,24
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,97	0,80	0,58	0,81	0,63	0,61
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год		2,74	2,74	0,81	0,80	0,61
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	13,00	17,00	13,00	14,00	14,00	10,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	5,00	5,00	5,00	18,00	3,00	4,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источни-кам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал				155,6000	155,6000	155,6000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал				155,6000	155,6000	155,6000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источни-кам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	155,59	155,59	155,59	155,6000	125,6700	121,9991

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	3,69	3,10	1,22	0,00	3,66	3,66
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х						
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х						
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х						

Таблица 10.7 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Зем Рем Строй Липецк» (ЕТО №6)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2019
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	01.04.2020
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	1 535,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 427,49
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	822,53
3.2.1	газ природный по нерегулируемой цене	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	107,44
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	7,65
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,61
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	87,00
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	7,10
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	12,2500
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	1,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	18,66
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	78,30
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	78,30
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	420,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	420,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	87,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	82,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=f6d1cf5b-ff0d-44c0-b157-b5a7dd712d7f
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,98
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,98
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,8120
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	0,8120
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,8100

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2019
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,8100
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	38,11
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,04
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	2,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	155,6000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	155,6000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	125,6700
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,02
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	3,66
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	

Таблица 10.8 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Мегаполис-Недвижимость» (ЕТО №7)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х				01.04.2019	01.04.2020
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	0,00	754,78	754,78	3 589,31	3 589,31
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	514,59	754,78	754,78	4 236,10	4 236,10
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	100,23	300,57	300,57	1 332,78	1 332,78
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	100,23	300,57	300,57	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3				246,46	246,46
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.				5,41	5,41
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.					
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов				
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	11,21	22,40	22,40	145,03	145,03
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,10	4,69	4,69	6,42	6,42
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	2 734,74	4,78	4,78	22,6200	22,6200
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,02	0,21	0,21	0,00	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,32	0,38	0,38	0,00	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4,10	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1,24	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2,00	6,23	6,23	276,59	276,59
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,60	1,88	1,88	83,53	83,53
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	250,68	250,87	250,87	1 504,12	1 504,12
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00	8,97	8,97	0,00	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует				
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	144,17	163,27	163,27	894,05	894,05
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	Бухгалтерская отчетность ООО Мегаполис-Недвижимость за 2015 год.pdf Отчетность 2016.pdf Отчетность 2017.pdf https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=00728c04-2f1a-4bae-9d3e-45377d873b11 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=00728c04-2f1a-4bae-9d3e-45377d873b11				
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	3,54	3,54	3,54	3,48	3,48
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,00	1,30	1,30	1,27	1,27
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,12	0,44	0,44	1,8300	1,8300
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00		
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	0,00	0,44	0,44	1,8300	1,8300
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,44	0,44	1,8300	1,8300
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал				1,8300	1,8300
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.				0,00	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	1,00	3,00	3,00	3,00	3,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал				135,6100	135,6100
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал				246,4600	246,4600
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	156,92	115,00 (в куб. м)	115,00 (в куб. м)	246,4600	246,4600
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х					
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х					
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х					

Таблица 10.9 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «ЛТК «Свободный Сокол» (ЕТО №8)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2018	2019	2020
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	29.03.2019	10.03.2020	15.03.2021
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	49 622,67	0,00	0,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	49 622,67	34 497,80	29 367,47
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	38 967,38	25 904,17	21 689,50
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	6 300,18	4 193,69	3 395,35
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	6,19	6,18	6,39
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00		
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	Прочее	Прочее
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	1 019,27	2 484,52	2 464,63
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	3,47	3,56	3,85
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	293,6810	697,0020	640,3300
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	3 888,44	826,79	723,49
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	360,78	730,58	729,95

3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	249,02	237,60	238,10
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5,47	7,77	16,41
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	5,47	7,77	16,41
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	5 132,31	4 306,36	3 505,40
3.15.1	Прочие расходы	тыс. руб.	5 132,31	4 306,36	3 505,40
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=65bc8823-4f8e-4a70-b731-3d96a3a5e429 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=388a0f1f-e6cc-4771-ab98-9febfa8f7a22		
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	126,00	126,00	126,00
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	1,17
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	41,9850	35,5820	31,5390
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	0,0460	0,0370	0,0920
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0460	0,0370	0,0920
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	127 688,00	127 688,00	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,57	0,57	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	1,00	1,00	1,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	2,00	2,00	0,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	168,4000	167,4000	167,4000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	175,0000	175,0000	175,0000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	168,4000	167,4000	167,4000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	19,71	19,47	6,96
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	1 912,30	2 377,46	312,03
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc357f4b-13f4-4c87-bf75-dbb00dc7289e https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc357f4b-13f4-4c87-bf75-dbb00dc7289e https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc357f4b-13f4-4c87-bf75-dbb00dc7289e		
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc357f4b-13f4-4c87-bf75-dbb00dc7289e https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc357f4b-13f4-4c87-bf75-dbb00dc7289e https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc357f4b-13f4-4c87-bf75-dbb00dc7289e		

21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc357f4b-13f4-4c87-bf75-dbb00dc7289e https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc357f4b-13f4-4c87-bf75-dbb00dc7289e https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=dc357f4b-13f4-4c87-bf75-dbb00dc7289e
------	---	---	---

Таблица 10.10 – Показатели финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации в части ООО «Комус» (ЕТО№9)

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х				28.03.2019	25.03.2020
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	10 072,62	10 846,05	9 057,30	11 085,40	10 212,78
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	12 261,92	13 486,72	11 764,10	16 650,24	9 578,92
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	6 887,10	7 669,00	5 697,30	7 096,55	0,00
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	1 189,30	2 427,60	3 272,80	3 498,95	3 350,47
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	7,20	6,99	8,31	8,54	9,06
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	165,20	317,19	394,00	144,3900	369,9500
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	97,30	50,39	88,40	0,00	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	9,09	0,00	11,26	5,66
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	515,20	574,10
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	155,59	168,90
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	425,04	296,63	0,00	448,24	450,10
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	128,36	89,34	0,00	135,37	144,10
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	226,36	324,32	0,00	290,21	252,59
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1 490,30	2 040,00	2 040,00	2 040,00	2 282,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	160,30	545,19	631,70	0,00	0,00
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	160,30	545,19	631,70	0,00	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	572,20	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	572,20	0,00	0,00	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует				
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	1 085,70	31,16	33,90	2 458,87	2 351,00
3.15.1	прочие расходы	тыс. руб.				2 458,87	2 351,00
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-2 189,30	-2 640,67	-2 706,80	-4 493,44	-3 314,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	-2 640,67	-2 706,80	-6 913,86	-5 840,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.				0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.				0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	Бухгалтерский баланс.pdf КОМУС Отчетность 2017.tif https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=c23f5446-439e-4f3d-9d9b-ce899e189524 https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=eb10c211-15f2-4e22-96d8-a9a0c1c3bf7d				
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	5,35	5,35	5,43	5,43	5,43
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	8 322,30	8 828,43	6,73	7,7300	6,1500
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	7 706,68	8 174,47	6,63	7,7300	6,1500
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	7 706,68	8 147,47	6,63	7,7300	6,1500
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал				7,7300	6,1500
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,44	0,00	0,00	0,40	0,40
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год		0,44	0,10	0,00	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	1,10	1,10	0,00	2,00	2,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал				159,0000	159,0000
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал				159,0000	159,0000
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	145,33	145,33	140,60	149,0000	149,0000
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,02	0,02	21,90	0,02	0,02
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,33	0,33	0,29	0,29	0,29
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=eb10c211-15f2-4e22-96d8-a9a0c1c3bf7d				
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=eb10c211-15f2-4e22-96d8-a9a0c1c3bf7d				
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=eb10c211-15f2-4e22-96d8-a9a0c1c3bf7d				

11.ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Исполнительным органом государственной власти, уполномоченным осуществлять государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (в том числе в сфере теплоснабжения) на территории г. Липецка является Управление энергетики и тарифов Липецкой области (далее – УЭиТ ЛО).

11.1.Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения)

Изменения в ценах на тепловую энергию связаны преимущественно с ее удорожанием. Динамика тарифов представлена в разделе 11.2.

Постановлением Управления энергетики и тарифов Липецкой области от 23.07.2021 г. №18/2 «О признании утратившими силу отдельных постановлений управления энергетики и тарифов Липецкой области», отменены тарифы на тепловую энергию для организаций:

- ООО «ЛТК «Свободный сокол»;
- АО «Стагдок».

Регулируемая деятельность в сфере теплоснабжения не осуществляется. Организации эксплуатируют собственные теплоисточники исключительно для покрытия собственных нужд промпредприятий, следовательно, подлежат переводу в категорию производственных (см. раздел 1) и в дальнейшем – исключению из большинства таблиц Схемы теплоснабжения.

11.2.Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

11.2.1.Утвержденные тарифы на тепловую энергию

В соответствии МУ, в следующих таблицах приведены данные в соответствии с Приложением 20 МУ.

Таблица 11.1 - Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.1 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2016	2017	2018	2019	2020
1	ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	1448,67	1516,46	1580,78	1632,90	1675,17
2	АО «ЛГЭК»	1529,37	1602,15	1653,24	1699,17	1641,50
3	АО «Стагдок»	2120,52	2205,86	2288,11	2354,22	2410,07
4	ООО «Энергоконсалт»	-	1737,68	1798,71	1873,44	1936,55
5	ООО «ЭнергоПлюс»	1636,31	1726,88	1801,00	1875,52	1953,13
6	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	1384,77	1462,17	1524,86	1576,55	1624,68
7	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	1661,78	1712,38	1734,86	1755,81	1792,46
8	ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	-	870,33	894,16	913,30	943,11
9	ООО «Комус»	1327,30	1372,67	1441,00	1502,38	1530,09
Средневзвешенное значение		1454,69	1513,65	1576,87	1629,75	1665,72

Таблица 11.2 - Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал (таблица П20.2 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2016	2017	2018	2019	2020
1	ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	3008,10	2987,30	2987,00	2856,40	2856,36
2	АО «ЛГЭК»	209,05	181,27	189,10	177,94	173,38
3	АО «Стагдок»	3,17	3,17	3,17	1,86	1,86
4	ООО «Энергоконсалт»	-	7,18	7,18	8,53	8,94
5	ООО «ЭнергоПлюс»	9,51	9,51	9,51	9,51	8,37
6	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	2,24	2,19	2,09	1,86	1,80
7	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	3,15	3,15	2,85	3,07	2,54
8	ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	-	44,69	44,69	36,94	39,10
9	ООО «Комус»	14,30	14,30	14,30	7,30	7,30
СУММА		3249,52	3252,76	3259,89	3103,40	3099,65

Таблица 11.3 - Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.3 МУ)

Наименование городского округа	2016	2017	2018	2019	2020
Городской округ Липецк	1454,69	1513,65	1576,87	1629,75	1665,72

Необходимо отметить следующее:

1) На рисунке ниже тарифы представлены с учетом НДС, в то время как таблицы выше предполагают приведение показателей без НДС;

2) ЕТО №3, 7, 8, 9 не поставляют тепловую энергию населению, соответственно для них нецелесообразно приводить тариф с НДС. Потребители прочей категории снабжаются тепловой энергией по одноставочному тарифу.

3) ЕТО №4 и 5 применяют упрощенную систему налогообложения, тарифы с НДС в таком случае приводить некорректно.

Поэтому для целей единства проводимой сравнительной оценки на рисунке 11-2 приведены значения одноставочных тарифов на 2021 г., без НДС.

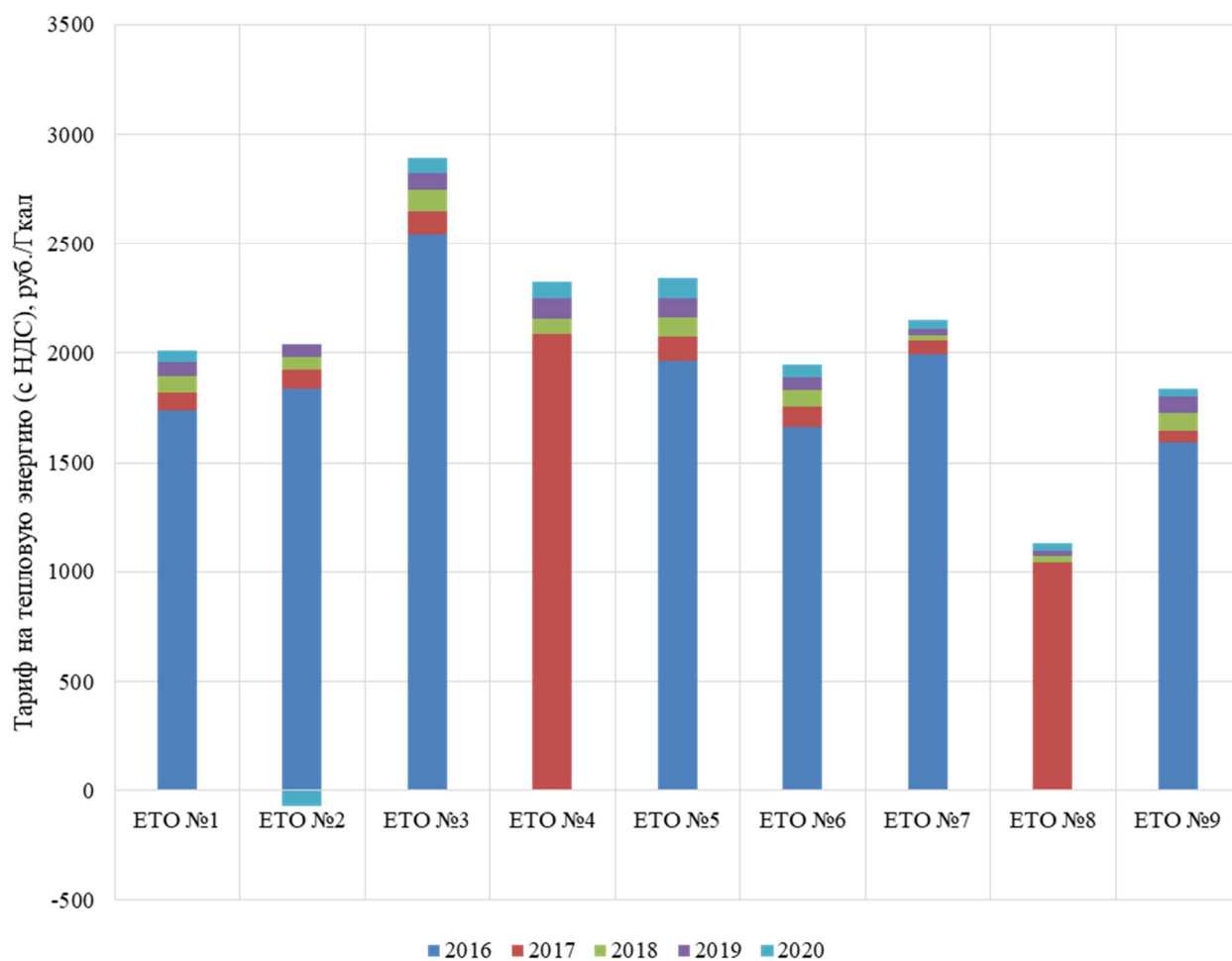


Рисунок 11-1 – Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в городском округе Липецк (рисунок П20.1 МУ)

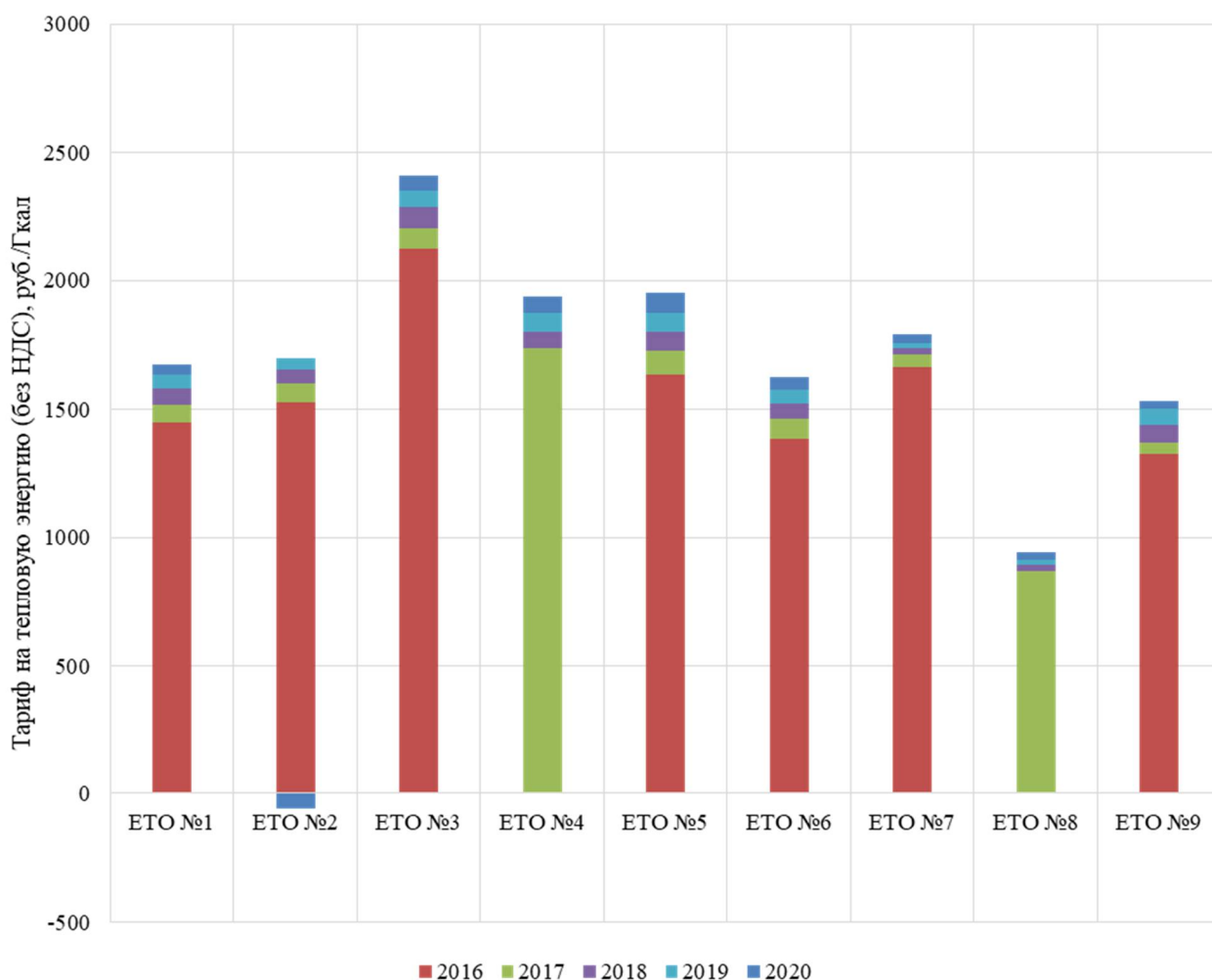


Рисунок 11-2 – Тарифы на тепловую энергию (без НДС) в городском округе Липецк (рисунок П20.1 МУ, но без НДС)

11.2.2. Утвержденные тарифы на теплоноситель

Утвержденные тарифы на теплоноситель представлены в таблице ниже.

Таблица 11.4 - Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./куб. м (таблица П20.4 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2016	2017	2018	2019	2020
1	ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	37,34	38,52	40,14	42,33	43,94
2	АО «ЛГЭК»	37,33	39,35	40,88	42,58	43,84
3	АО «Стагдок»	по данной ЕТО не устанавливался				
4	ООО «Энергоконсалт»	по данной ЕТО не устанавливался				
5	ООО «ЭнергоПлюс»	по данной ЕТО не устанавливался				
6	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	по данной ЕТО не устанавливался				
7	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	по данной ЕТО не устанавливался				
8	ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	по данной ЕТО не устанавливался				
9	ООО «Комус»	по данной ЕТО не устанавливался				

11.2.3. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии

Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 11.5 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал (таблица П20.5 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2016	2017	2018	2019	2020	Теплосетевая организация в границах ЕТО
1	ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	324,75	339,26	350,99	362,45	369,89	ПАО «НЛМК»
		-	-	-	-	126,12	ИП Задояная К.А.
		-	-	587,50	593,65	245,93	АО «ЛГЭК»
		-	-	-	-	305,21	ОАО «РЖД»
2	АО «ЛГЭК»	теплосетевые организации в зоне ЕТО отсутствуют					
3	АО «Стагдок»	теплосетевые организации в зоне ЕТО отсутствуют					
4	ООО «Энергоконсалт»	теплосетевые организации в зоне ЕТО отсутствуют					
5	ООО «ЭнергоПлюс»	теплосетевые организации в зоне ЕТО отсутствуют					
6	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	теплосетевые организации в зоне ЕТО отсутствуют					
7	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	теплосетевые организации в зоне ЕТО отсутствуют					
8	ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	теплосетевые организации в зоне ЕТО отсутствуют					
9	ООО «Комус»	теплосетевые организации в зоне ЕТО отсутствуют					

11.2.4. Утвержденные тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Ни для одной теплоснабжающей организации тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения размерностью руб./м³ не устанавливался. Значения утверждены по ЕТО №1 и ЕТО №2 по 2 составляющим:

- компонент на теплоноситель, руб./куб. м;
- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.

Утвержденные значения представлены ниже.

Таблица 11.6 - Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации № ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС) (таблица П20.6 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2016	2017	2018	2019	2020	Составляющая
1	ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	44,03	46,41	48,43	50,82	52,79	компонент на теплоноситель, руб./куб. м
		1641,64	1730,45	1804,89	1894,68	1957,44	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
2	АО «ЛГЭК»	44,03	46,41	48,43	50,82	52,79	компонент на теплоноситель, руб./куб. м
		1641,64	1730,45	1804,89	1894,68	1957,44	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
3	АО «Стагдок»	по данной ЕТО не устанавливался					
4	ООО «Энергоконсалт»	по данной ЕТО не устанавливался					
5	ООО «ЭнергоПлюс»	по данной ЕТО не устанавливался					
6	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	по данной ЕТО не устанавливался					
7	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	по данной ЕТО не устанавливался					
8	ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	по данной ЕТО не устанавливался					
9	ООО «Комус»	по данной ЕТО не устанавливался					

11.3.Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Для теплоснабжающих организаций Липецкой области тариф на тепловую энергию дифференцируется по параметрам ресурса (теплоносителя), в т. ч.:

- тепловая энергия в горячей воде (для целей отопления и ГВС);
- тепловая энергия в отборном паре;
- тепловая энергия в остром редуцированном паре.

Кроме того, тариф на тепловую энергию дифференцируется в зависимости от точки подключения потребителя, в т. ч.:

- из тепловых сетей ПАО «Квадра»;
- из тепловых сетей АО «ЛГЭК»;
- из тепловых сетей прочих ЕТО.

Тарифы на коллекторах источников ПАО «Квадра» включают НВВ (необходимую валовую выручку) на производство тепловой энергии по всем тепловым источникам ПАО «Квадра» (Липецкая ТЭЦ-2 и 7 котельных), т.е. в тарифном меню ПАО «Квадра» тарифы на коллекторах ТЭЦ и котельных не устанавливаются. Тарифы для потребителей, подключенным к тепловым сетям ПАО «Квадра», включают стоимость производства на теплоисточниках и стоимость транспортировки тепловой энергии по ее тепловым сетям.

Тарифы для конечных потребителей тепловой энергии, подключенным к сетям транспортирующих организаций, например, АО «ЛГЭК», получающие тепловую энергию из сетей ПАО «Квадра» включают стоимость производства тепловой энергии и теплоносителя плюс стоимость транспортировки по сетям этих организаций и плюс стоимость транспортировки по сетям сторонних организаций.

С 2012 года Управление энергетики и регулирования тарифов Липецкой области установило тарифы на теплоноситель, т. к. схема теплоснабжения горячей водой населения города, в основном, открытая.

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 г. №210-ФЗ «Об основах регулирования организаций коммунального комплекса» и Постановлением Правительства от 14.07.2008 г. №520 «Об основах ценообразования и порядка регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса» устанавливается тариф на горячую воду. Тариф является производным суммы стоимости 1 Гкал тепла и 1 тонны теплоносителя (горячей воды, идущей на водоразбор) и применяется для расчетов по ГВС с населением при отсутствии приборов учета у потребителей. При этом расчет потребления и начисление оплаты производится по утвержденным Администрацией нормативам потребления горячей воды на одного человека с учетом условий проживания.

Структура тарифов на тепловую энергию представлена в таблице ниже.

Таблица 11.7 - Структура цен (тарифов) на тепловую энергию по утвержденным ЕТО

№ п/п	Наименование расхода	Филиал ПАО "Квадра"	АО "ЛГЭК"	АО "Стаг- док"	ООО "Энер- гоКон- салт"	ООО "ЭнергоП- люс"	ООО "Зе- мРем- СтройЛи- пецк"	ООО "Ме- гаполис- Недвижи- мость"	ООО "ЛТК "Свобод- ный со- кол"	ООО "КО- МУС"
I	Операционные (подконтрольные) рас- ходы	1 029 047,0	51 783,9	1 574,2	3 907,2	2 395,8	475,1	568,9	750,1	1 563,1
II	Неподконтрольные расходы	678 062,2	26 583,9	444,6	8 970,5	1 356,4	78,9	1 108,9	80,7	456,9
III	Расходы на приобретение (производ- ство) энергетических ресурсов, холод- ной воды и теплоносителя	3 195 871,6	203 045,7	1 996,3	13 806,1	15 014,6	813,1	2 091,6	34 025,2	8 578,0
IV	Прибыль	20 137,0								
V	Расчетная предпринимательская при- быль	2 198,2	4 196,5	14,1		196,3	32,5	94,1	50,6	
VI	Корректировка с целью учета откло- нения фактических значений парамет- ров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-17 791,0	4 799,5	-174,3	-2 086,4	376,6			-8,5	52,4
VII	Корректировка НВВ в связи с измене- нием (неисполнением) инвестицион- ной программы	-50 101,7	-570,4							
	ИТОГО Необходимая валовая вы- ручка	4 857 423,3	289 839,1	3 854,8	24 597,4	19 339,7	1 399,6	3 863,6	34 898,0	10 650,5
	Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал	3 610,1	224,7	1,7	13,3	12,4	0,8	2,2	36,1	6,9
	Покупная тепловая энергия, тыс. Гкал									
	Отпуск в сеть, тыс. Гкал	3 610,1	224,7	1,7	13,3	12,4	0,8	2,2	36,1	6,9
	Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	823,6	55,4	0,2	1,1	2,7	0,0	0,1	0,6	0,1
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	2 786,5	169,3	1,6	12,2	9,7	0,8	2,1	35,5	6,8
	Тариф на тепловую энергию, руб/Гкал	1 743,18	1 711,83	2 479,63	2 023,30	2 000,51	1 696,60	1 814,63	981,80	1 565,58

11.4.Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В таблице ниже представлена динамика утвержденных тарифов на подключение потребителей, за последние 5 лет в соответствии с МУ.

Таблица 11.8 - Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.7 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2016	2017	2018	2019	2020
1	ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	7921,91	8620,33	7579,56	3692,92	4084,89
2	АО «ЛГЭК»	7170,29	7802,66	14,64	23,95	не установлена
3	АО «Стагдок»	для ЕТО плата за подключение не утверждалась				
4	ООО «Энергоконсалт»	для ЕТО плата за подключение не утверждалась				
5	ООО «ЭнергоПлюс»	для ЕТО плата за подключение не утверждалась				
6	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	для ЕТО плата за подключение не утверждалась				
7	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	для ЕТО плата за подключение не утверждалась				
8	ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	для ЕТО плата за подключение не утверждалась				
9	ООО «Комус»	для ЕТО плата за подключение не утверждалась				

11.5.Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально-значимых категорий потребителей не устанавливались.

Таблица 11.9 - Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации N ... за А-тый год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч (таблица П20.8 МУ)

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2016	2017	2018	2019	2020
1	ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	для ЕТО плата за поддержание резервной тепловой мощности, не утверждалась				
2	АО «ЛГЭК»	для ЕТО плата за поддержание резервной тепловой мощности, не утверждалась				
3	АО «Стагдок»	для ЕТО плата за поддержание резервной тепловой мощности, не утверждалась				
4	ООО «Энергоконсалт»	для ЕТО плата за поддержание резервной тепловой мощности, не утверждалась				
5	ООО «ЭнергоПлюс»	для ЕТО плата за поддержание резервной тепловой мощности, не утверждалась				
6	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	для ЕТО плата за поддержание резервной тепловой мощности, не утверждалась				
7	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	для ЕТО плата за поддержание резервной тепловой мощности, не утверждалась				
8	ООО «ЛТК «Свободный Сокол»	для ЕТО плата за поддержание резервной тепловой мощности, не утверждалась				
9	ООО «Комус»	для ЕТО плата за поддержание резервной тепловой мощности, не утверждалась				

11.6. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

В соответствии с ч. 1 ст. 23.3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«К ценовым зонам теплоснабжения могут быть отнесены поселение, городской округ, соответствующие следующим критериям:

- 1) наличие утвержденной схемы теплоснабжения поселения, городского округа;*
- 2) пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, составляют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;*
- 3) наличие совместного обращения в Правительство Российской Федерации об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения от исполнительно-распорядительного органа муниципального образования и единой теплоснабжающей организации (нескольких единых теплоснабжающих организаций), в зоне деятельности которой находятся источники тепловой энергии, суммарная установленная мощность которых составляет пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения поселения, городского округа. Совместное обращение об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения включает в себя в том числе обязательства единой теплоснабжающей организации и исполнительно-распорядительного органа муниципального образования по исполнению соответствующих обязательств, установленных для них [частями 14 - 18 статьи 23.13](#) настоящего Федерального закона;*
- 4) наличие согласия высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации на отнесение поселения, городского округа, находящихся на территории субъекта Российской Федерации, к ценовой зоне теплоснабжения».*

В соответствии с ч. 6 п. 23.3 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» (в ред. от 29.07.2018 г.):

«После 1 июля 2018 года Правительство Российской Федерации вправе принять решение об отнесении иных поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения при условии их соответствия критериям, указанным в [пунктах 1, 3 и 4 части 1](#) настоящей статьи».

Таким образом,

- 1. Критерий ценовых зон №2 не является обязательным;**
- 2. По критериям ценовых зон №3, 4, Липецкий городской округ в настоящее время не может быть отнесен к ценовой зоне теплоснабжения.**

11.7. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

В соответствии с ч. 1 ст. 23.3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«К ценовым зонам теплоснабжения могут быть отнесены поселение, городской округ, соответствующие следующим критериям:

- 1) наличие утвержденной схемы теплоснабжения поселения, городского округа;*
- 2) пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, составляют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;*
- 3) наличие совместного обращения в Правительство Российской Федерации об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения от исполнительно-распоряди-*

тельного органа муниципального образования и единой теплоснабжающей организации (нескольких единых теплоснабжающих организаций), в зоне деятельности которой находятся источники тепловой энергии, суммарная установленная мощность которых составляет пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения поселения, городского округа. Совместное обращение об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения включает в себя в том числе обязательства единой теплоснабжающей организации и исполнительно-распорядительного органа муниципального образования по исполнению соответствующих обязательств, установленных для них [частями 14 - 18 статьи 23.13](#) настоящего Федерального закона;

4) наличие согласия высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации на отнесение поселения, городского округа, находящихся на территории субъекта Российской Федерации, к ценовой зоне теплоснабжения».

В соответствии с ч. 6 п. 23.3 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» (в ред. от 29.07.2018 г.):

«После 1 июля 2018 года Правительство Российской Федерации вправе принять решение об отнесении иных поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения при условии их соответствия критериям, указанным в [пунктах 1, 3 и 4 части 1](#) настоящей статьи».

Таким образом,

1. Критерий ценовых зон №2 не является обязательным;

2. По критериям ценовых зон №3, 4, Липецкий городской округ в настоящее время не может быть отнесен к ценовой зоне теплоснабжения.

12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены основные проблемы в системах теплоснабжения города, которые имеют техническую, экономическую и организационную направленность.

12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Утвержденный температурный график от крупных источников тепловой энергии филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» - 130/70 °С, со верхней срезкой на 110 °С. Наличие температурной срезки обусловлено состоянием абонентских вводов. В случае долгосрочного стояния температуры наружного воздуха ниже соответствующей данной срезке, потребитель не получит необходимого количества тепловой энергии. Для предупреждения данной проблемы необходимо приведение абонентских узлов в проектное состояние и оборудование узлами смешения.

Данный вопрос должен решаться филиалом ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация» совместно с управляющими компаниями и департаментом жилищно-коммунального хозяйства администрации города Липецка. Решение указанной проблемы требует значительных финансовых затрат.

В связи с тем, что в г. Липецке значительная часть потребителей подключена по «открытой» схеме теплоснабжения по ГВС, то так же необходимы существенные финансовые затраты для перевода потребителей на закрытую схему теплоснабжения.

Отношение выручки к себестоимости тепловой энергии АО «ЛГЭК» составляет порядка 50%, т.е. деятельность в сфере теплоснабжения является заведомо некупаемой. Мероприятия по развитию систем теплоснабжения могут сократить разницу и, как следствие, сократить компенсации из бюджет теплоснабжающей организации.

12.3. Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надёжности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Значительная часть трубопроводов тепловых сетей находится в эксплуатации более 25 лет и часть из них, отработавшая более 50 лет, нуждается в замене. Старение тепловых сетей является причиной большого количества технологических отказов и сбоев в работе систем теплоснабжения, связанных с неплотностью трубопроводов тепловых сетей, ведущих к потерям тепла и теплоносителя. Данная проблема подробно описана в части 9 Главы 1. В Главе 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» представлена программа замены изношенных и отработавших нормативный срок службы участков тепловых сетей с учетом расчета надежности и существующих финансовых ограничений ТСО.

12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Принципиальные проблемы развития систем теплоснабжения отсутствуют, но присутствуют косвенные проблемы, описанные в п. 12.1 и 12.2.

Дополнительно необходимо выделить следующие направления решения косвенных проблем развития систем теплоснабжения:

- **Повышение качества локально-вставочного ремонта**

- Применение ППМ изоляции при локально вставочном ремонте;
- Обучение персонала методам контроля качества и работы с трубопроводами, предизолированными ППМ изоляцией;
- Соблюдение по каждому локальному участку сетей следующей последовательности работ:
 - ✓ акустическая диагностика с определением длины заменяемого участка;
 - ✓ измерение величины утечки;
 - ✓ определение причин коррозии и измерение разницы потенциалов трубопровод/грунт и наличия блуждающих токов;
 - ✓ определение оптимального диаметра трубопроводов заменяемого участка;
 - ✓ установка катушки с влагостойкой качественной изоляцией (чаще всего ППМ);
 - ✓ чистка канала;
 - ✓ применение на непокрытых изоляцией участках антикоррозионного покрытия «Магистраль» или аналогичного по свойствам с измерением толщины слоя покрытия малогабаритными ультразвуковыми толщиномерами;
 - ✓ в летний период опрессовка участка;
 - ✓ измерение после завершения ремонтных работ разницы потенциалов трубопровод/грунт и наличия блуждающих токов;
 - ✓ применение, при необходимости, мер защиты от электрохимической коррозии (осушение; устранение препятствий, мешающих протоку воды; чистка прилегающих камер; заземление вводов в подключенные здания; экранирование кабелей; устранение вредного воздействия станций катодной защиты смежных коммуникаций; установка протекторов);
 - ✓ обеспечение герметичности перекрытия канала на восстанавливаемом участке;
 - ✓ заполнение формализованных актов выполненных работ и поэтапная их фотофиксация;
 - ✓ измерение тепловых потерь после ремонта и расчет экономического эффекта.

- **Повышение ресурса действующих магистральных сетей**

- обследование сетей;
- разработка проектов восстановления ресурса, включая определение комплекса необходимых работ, расчет стоимости работ и ожидаемых эффектов;
- реализация проекта в части восстановления ресурса трубопроводов и обеспечения их гидравлической плотности;
- реализация проекта в части предотвращения дальнейших коррозионных процессов;

– реализация проекта в части повышения эффективности работы сетей, включая восстановление теплоизоляции в доступных местах;

– организация работы на предприятии, обеспечивающей поддержание ресурса сетей.

– выполнение в летний период первоочередных обязательных работ в камерах тепловых сетей:

- ✓ проверка запорной арматуры;
- ✓ качественная замена сальников;
- ✓ чистка камер;
- ✓ восстановление антикоррозионных покрытий;
- ✓ накрытие трубопроводов на выходе из камер (место примыкания стены камеры и канала) и под люками, влагостойким покрытием;
- ✓ восстановление лестниц, прямков;
- ✓ фотофиксация и инженерная приемка выполненных работ.
- ✓ выполнение работ по осушению подтопленных участков тепловых сетей до конца 2019 года (чистка дренажей, водовыпуски, прямки камер, водопоглощающие колодцы, дренажные станции).

– организация контроля состояния сетей по величине потерь через изоляцию.

• **Система качества для вновь строящихся сетей**

– Корректировка технического задания на закупку предизолированных трубопроводов, запорной арматуры и компенсаторов исходя из необходимости 50-ти летнего срока службы сетей.

– Создание при группе/службе диагностики лаборатории входного контроля качества предизолированных трубопроводов.

• **Гидравлические режимы**

– Наладка системы (установка дросселирующих, смесительных устройств);

– Организация расчетов ущерба за превышение температуры обратной сетевой воды и его взыскание.

– Организация эксплуатации тепловых узлов подключенных зданий силами по отдельному подрядному договору.

– Оптимизация диаметров тепловых сетей при их замене.

• **Выявление коммерческих потерь и их ликвидация**

– На первом этапе ручное, а в дальнейшем автоматическое сведение технологических и коммерческих балансов в целом по системе и по отдельным магистралям.

– Упрощенная проверка приборов учета потребителей по удельному потреблению, месячному графику потребления и температуре в подающем трубопроводе.

– Тщательная аналитическая проверка подозрительных приборов учета.

– Расчет ущербов от завышения температуры обратной сетевой воды и предъявление их к взысканию.

– Изменение принципов стимулирования персонала сбытового филиала.

– Реорганизация системы управления с выделением ответственных за комплекс работ по группе потребителей.

- **Система диспетчеризации и мониторинга**

Службы по работе с потребителями:

- определение реальных балансов по всем видам товаров и коммерческих потерь;
- определение возможных забалансовых доходов;
- контроль фактического потребления мощности и соответствия ее ТУ на подключение;

Эксплуатация:

- определение технологических потерь и балансов в тепловых сетях;
- диспетчерское и аварийное управление по фактическим режимам;
- поддержание оптимальных температурных графиков;
- контроль состояния сетей;
- наладка режимов теплоснабжения;
- контроль отключений и нарушений режимов.

Развитие и инвестиции:

- достоверная оценка результатов внедрения проектов улучшений;
- оценка эффектов инвестиционных затрат;
- разработка схем теплоснабжения в реальных электронных моделях;
- оптимизация диаметров и конфигурации сети;
- снижение затрат на подключение при учете реальных резервов пропускной способности и энергосбережения у потребителей;
- планирование ремонтов

Управление:

- отчетность и аналитика по итогам ежедневной деятельности включая разбивку по бизнес-процессам и по подразделениям;
- планирование деятельности по ключевым показателям и отчетность по ним;
- контроль и сравнение затрат по бизнес-процессам и на эксплуатацию условных единиц;
- организация формализованного управления и взаимодействия подразделений «по отклонениям» и по бизнес-процессам.

12.5. Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписаний надзорных органов по устранению отклонений от требований нормативно-правовых актов (НПА), касающихся нарушений, влияющих на безопасность и надежность работы системы теплоснабжения г. Липецк, теплоснабжающим организациям не выдавалось.