



Городской округ город Липецк Липецкой области

**Схема теплоснабжения
городского округа города Липецка Липецкой области
на период до 2035 года (Актуализация на 2023 год)**

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности
источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

г. Липецк, 2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	5
2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВании ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	5
3. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	34
4. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	83

РЕЕСТР ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ).....	7
Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)	8
Таблица 4.1 - Сведения о новых котельных.....	83
Таблица 4.2 - Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных.....	84
Таблица 4.3 - Балансы тепловой мощности по котельным, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке.....	87

РЕЕСТР РИСУНКОВ

Рисунок 3.1 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от ТЭЦ-2	35
Рисунок 3.2 – Пьезометрический график участка тепловой сети от ТЭЦ-2.....	36
Рисунок 3.3 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Привокзальная»	37
Рисунок 3.4 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Привокзальная».....	38
Рисунок 3.5 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Северо-Западная».....	39
Рисунок 3.6 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Северо-Западная»	40
Рисунок 3.7 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Юго-Западная».....	41
Рисунок 3.8 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Юго -Западная»	42
Рисунок 3.9 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Угловая»	43
Рисунок 3.10 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Угловая».....	44

Рисунок 3.11 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Толстого, д. 23 А»	45
Рисунок 3.12 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Толстого, д. 23 А»	46
Рисунок 3.13 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Семашко, д. 10»	47
Рисунок 3.14 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Семашко, д. 10»	48
Рисунок 3.15 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Завод «Свободный Сокол»	49
Рисунок 3.16 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Завод «Свободный Сокол»	50
Рисунок 3.17 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Центролит»	51
Рисунок 3.18 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Центролит»	52
Рисунок 3.19 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Электроаппарат»	53
Рисунок 3.20 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Электроаппарат»	54
Рисунок 3.21 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «108 квартал»	55
Рисунок 3.22 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «108 квартал»	56
Рисунок 3.23 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Баумана, д. 296»	57
Рисунок 3.24 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Баумана, д. 296»	58
Рисунок 3.25 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Село Подгорное»	59
Рисунок 3.26 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Село Подгорное»	60
Рисунок 3.27 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Упрснабсбыт», ул. Задорожная, 24	61
Рисунок 3.28 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Упрснабсбыт», ул. Задорожная, 24	62
Рисунок 3.29 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Липецкие узоры»	63
Рисунок 3.30 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Липецкие узоры»	64
Рисунок 3.31 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Энергоконсалт»	65
Рисунок 3.32 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Энергоконсалт»	66
Рисунок 3.33 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ООО «ЭнергоПлюс»	67
Рисунок 3.34 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ООО «ЭнергоПлюс»	68
Рисунок 3.33 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Депутатская д.92	69
Рисунок 3.34 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Депутатская д.92	70
Рисунок 3.33 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Октябрьская, д. 53»	71
Рисунок 3.34 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Октябрьская, д. 53»	72

<i>Рисунок 3.33 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость»</i>	73
<i>Рисунок 3.34 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость»</i>	74
<i>Рисунок 3.33 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ООО «Зем Рем Строй Липецк»</i>	75
<i>Рисунок 3.34 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ООО «Зем Рем Строй Липецк»</i>	76
<i>Рисунок 3.33 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ООО "Комус"</i>	77
<i>Рисунок 3.34 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ООО "Комус"</i>	78
<i>Рисунок 3.33 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной Воронежской таможни</i>	79
<i>Рисунок 3.34 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной Воронежской таможни</i>	80
<i>Рисунок 3.33 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной Котельная БМК 16,9 «Казьмина, 3А/1» ООО «Энергоконсалт»</i>	81
<i>Рисунок 3.34 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной Котельная БМК 16,9 «Казьмина, 3А/1» ООО «Энергоконсалт»</i>	82

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Глава актуализирована, с учетом корректировки перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию, представленного в Главе 2.

Горизонт планирования сохранен, в соответствии с Требованиями действующего законодательства – 2035 г., обоснование представлено в Главе 2.

2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Согласно п. 57 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) Глава 4 содержит:

«а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки;

после чего делаются:

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Что дублируется п. 97 МУ:

«Описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии и определения зон с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии.

При этом балансы тепловой мощности и энергии в соответствии с принятым вариантом развития Схемы теплоснабжения (с учетом развития источников тепловой энергии и тепловых сетей) представлены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки составлены в следующем порядке:

1) в существующих системах теплоснабжения (зонах действия источников тепловой энергии) установлены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, указанными в главе III МУ (отражены в Главе 2);

2) составлены балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности «нетто» и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии за каждый год на каждом этапе прогнозируемого периода в соответствии с приложением №15 к МУ;

3) определены дефициты (резервы) установленной тепловой мощности нетто на конец прогнозируемого периода в соответствии с таблицами П34.1 и П34.2 приложения №34 МУ;

4) установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;

5) на основании откалиброванной электронной модели системы теплоснабжения и существующих зон действия с перспективной тепловой нагрузкой выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям в каждом кадастровом квартале в соответствии с приложением №34 МУ;

6) выполнен расчет гидравлического режима передачи тепловой энергии по всем смоделированным путям подключения перспективной тепловой нагрузки (по всем потребителям) и определены зоны с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей в соответствии с приложением №34 МУ.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) вводит следующие понятия:

«Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Мощность источника тепловой энергии «нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха».

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице 1. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Согласно пп. «м» п. 63 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276), балансы тепловой мощности, с учетом мероприятий, представлены в Главе 7.

Таблица 2.1 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 - ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																			
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0
отборы паровых турбин, в том числе:	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	87,0	86,7	93,1	113,0	116,3	114,7	114,5	113,9	114,6	115,0	116,7	116,7	117,1	117,1	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0
1 (ГОРОД)	47,2	47,1	50,6	61,4	68,2	62,3	62,2	61,8	62,2	62,5	63,4	63,4	63,6	63,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6
2 (ЛТЗ)	13,5	13,4	14,4	17,5	18,0	17,8	17,7	17,6	17,8	17,8	18,1	18,1	18,1	18,1	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
3 (МАТЫРСКИЙ)	13,2	13,2	14,1	17,1	17,6	17,4	17,4	17,3	17,4	17,4	17,7	17,7	17,8	17,8	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
4 (НЛМК)	13,1	13,0	14,0	17,0	12,5	17,3	17,2	17,1	17,2	17,3	17,5	17,5	17,6	17,6	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
Потери в паропроводах	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	458,5	487,3	507,7	492,4	502,3	504,5	505,9	502,9	506,3	508,2	514,7	514,7	516,4	516,6	524,5	524,5	524,5	524,5	524,5
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
отопление и вентиляция	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
горячее водоснабжение	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
1 (ГОРОД)	245,1	260,8	271,8	263,5	333,6	335,8	337,0	334,0	337,4	339,1	341,2	341,2	342,8	342,9	349,4	349,4	349,4	349,4	349,4
отопление и вентиляция	213,4	229,1	240,1	231,8	312,0	313,6	314,4	312,4	315,0	316,4	317,8	317,8	318,9	318,9	323,1	323,1	323,1	323,1	323,1
горячее водоснабжение	31,7	31,7	31,7	31,7	21,6	22,2	22,6	21,5	22,4	22,7	23,4	23,4	24,0	24,0	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
2 (ЛТЗ)	69,9	74,3	77,5	75,1	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
отопление и вентиляция	60,9	65,3	68,5	66,1	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
горячее водоснабжение	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
3 (МАТЫРСКИЙ)	68,4	72,8	75,9	73,6	26,3	26,3	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
отопление и вентиляция	59,6	64,0	67,1	64,8	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
горячее водоснабжение	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
4 (НЛМК)	67,9	72,2	75,3	73,0	63,4	63,4	63,6	63,6	63,6	63,7	68,2	68,2	68,2	68,4	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8
отопление и вентиляция	59,1	63,4	66,5	64,2	54,6	54,6	54,7	54,7	54,7	54,8	57,8	57,8	57,8	57,9	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
горячее водоснабжение	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	10,4	10,4	10,4	10,5	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	446,1	402,2	372,5	361,8	401,0	407,3	438,3	434,7	438,7	440,8	444,2	444,2	446,2	446,3	454,2	454,2	454,2	454,2	454,2
1 (ГОРОД)	242,3	218,4	202,3	196,5	264,5	266,7	267,9	264,9	268,3	270,0	272,1	272,1	273,7	273,8	280,3	280,3	280,3	280,3	280,3
отопление и вентиляция	211,0	191,9	178,7	172,9	232,7	234,3	235,1	233,1	235,7	237,1	238,5	238,5	239,6	239,6	243,8	243,8	243,8	243,8	243,8
горячее водоснабжение	31,3	26,5	23,6	23,6	31,8	32,4	32,8	31,7	32,6	32,9	33,6	33,6	34,2	34,2	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
2 (ЛТЗ)	69,1	62,3	57,7	56,0	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4
отопление и вентиляция	60,2	54,7	51,0	49,3	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8
горячее водоснабжение	8,9	7,6	6,7	6,7	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
3 (МАТЫРСКИЙ)	67,6	61,0	56,5	54,9	52,3	52,3	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
отопление и вентиляция	58,9	53,6	49,9	48,3	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
горячее водоснабжение	8,7	7,4	6,6	6,6	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
4 (НЛМК)	67,1	60,5	56,0	54,4	21,8	25,9	55,6	55,1	55,7	56,0	57,3	57,3	57,6	57,7	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
отопление и вентиляция	58,4	53,2	49,5	47,9	19,2	19,2	48,9	48,5	49,0	49,3	50,4	50,4	50,7	50,8	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
горячее водоснабжение	8,7	7,3	6,5	6,5	2,6	6,7	6,7	6,6	6,7	6,7	6,9	6,9	6,9	6,9	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	25,3	25,3	25,3	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), в горячей воде	30,1	1,6	-25,2	-29,8	-43,0	-43,6	-44,9	-41,2	-45,3	-47,6	-55,8	-55,8	-57,8	-58,1	-67,9	-67,9	-67,9	-67,9	-67,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), в горячей воде	129,5	173,4	203,1	213,8	174,6	168,3	137,3	140,9	136,9	134,8	131,4	131,4	129,4	129,3	121,4	121,4	121,4	121,4	121,4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), в паре	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), в паре	354,1	354,1	354,1	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8
Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	406,0	368,2	342,4	327,6	332,7	335,4	334,6	331,6	334,9	336,8	344,3	344,3	346,0	346,3	354,7	354,7	354,7	354,7	354,7
Зона действия источника тепловой мощности, га	2209	2211	2213	2216	2217	2219	2219	2219	2219	2219	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,202	0,182	0,168	0,163	0,166	0,167	0,167	0,165	0,167	0,168	0,172	0,172	0,173	0,173	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177

Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО-1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Привокзальная», № источника по порядку - 2, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,02	2,02	3,23	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	18,73	22,10	22,68	24,67	24,67	25,62	28,65	31,96	35,50	39,25	44,98	45,21	45,39	46,38	49,56	49,56	49,56	49,56	49,56
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	140,29	143,79	145,43	146,67	145,42	148,42	157,97	168,37	179,53	191,35	209,39	210,10	210,68	213,79	223,82	223,82	223,82	223,82	223,82
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	87,67	80,19	83,14	77,69	77,70	80,70	90,25	100,65	111,81	123,63	141,67	142,38	142,96	146,07	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10
8	отопление	71,20	65,13	67,52	63,10	63,10	65,37	71,75	79,00	86,52	94,47	106,48	107,12	107,49	109,52	115,81	115,81	115,81	115,81	115,81
9	вентиляция	4,19	3,83	3,97	3,71	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
10	горячее водоснабжение	12,28	11,23	11,65	10,88	10,90	11,63	14,80	17,95	21,60	25,47	31,49	31,57	31,77	32,85	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-18,04	-24,91	-28,34	-28,82	-27,57	-31,53	-44,10	-57,81	-72,52	-88,09	-111,85	-112,79	-113,55	-117,65	-130,87	-130,87	-130,87	-130,87	-130,87
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,31	60,79	56,63	64,83	64,82	61,82	52,27	41,87	30,71	18,89	0,85	0,14	-0,44	-3,55	-13,58	-13,58	-13,58	-13,58	-13,58
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	110,98	110,98	109,77	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	91,61	88,08	91,11	87,85	87,85	86,90	83,87	80,56	77,02	73,27	67,54	67,31	67,13	66,14	62,96	62,96	62,96	62,96	62,96
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	347,66	356,34	360,40	363,48	367,11	363,68	363,94	363,94	364,37	377,03	397,56	397,74	398,19	398,39	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,23	0,23	0,21	0,23	0,22	0,25	0,28	0,31	0,33	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Северо-Западная», № источника по порядку - 3, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,02	2,02	3,23	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	36,63	38,99	41,75	43,81	43,81	43,92	43,92	43,94	43,94	43,94	43,94	43,94	43,94	43,94	43,94	43,94	43,94	43,94	43,94
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	204,70	207,90	175,60	171,60	170,01	170,34	170,32	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40	170,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	168,07	168,91	133,89	127,80	127,80	128,13	128,11	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19	128,19
8	отопление	142,06	142,77	113,18	108,03	108,00	108,33	108,31	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37	108,37
9	вентиляция	5,00	5,03	3,98	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
10	горячее водоснабжение	21,01	21,11	16,73	15,97	16,00	16,00	16,00	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	146,65	141,09	169,42	170,43	172,02	171,58	171,60	171,50	171,50	171,50	171,50	171,50	171,50	171,50	171,50	171,50	171,50	171,50	171,50
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	219,91	219,07	252,88	258,04	258,04	257,71	257,73	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65	257,65
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	287,98	287,98	286,77	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	176,25	179,00	151,23	147,76	124,96	110,32	110,30	110,37	110,37	110,37	110,37	110,37	110,37	110,37	110,37	110,37	110,37	110,37	110,37
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	457,73	462,29	463,52	463,28	467,91	463,28	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,37	0,37	0,29	0,28	0,27	0,277	0,276	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Юго-Западная», № источника по порядку - 4, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	500,00	500,00	500,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	500,00	500,00	500,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,67	1,67	4,33	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	32,98	42,90	45,31	50,03	50,03	51,89	54,93	56,75	58,38	59,06	61,57	62,18	62,22	63,34	63,87	63,87	63,87	63,87	63,87
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	329,10	338,80	345,50	333,70	330,87	341,43	344,05	361,43	362,10	369,60	382,69	386,54	386,75	392,31	394,91	394,91	394,91	394,91	394,91
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	296,13	295,89	300,21	283,69	283,70	294,26	311,47	321,83	331,04	334,93	349,12	352,59	352,81	359,18	362,21	362,21	362,21	362,21	362,21
8	отопление	248,95	248,76	252,38	238,50	238,50	247,74	264,17	269,45	278,49	280,41	290,38	292,46	292,61	296,93	298,98	298,98	298,98	298,98	298,98
9	вентиляция	14,57	14,55	14,77	13,95	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
10	горячее водоснабжение	32,61	32,58	33,06	31,24	31,20	32,52	33,31	38,39	38,55	40,53	44,74	46,13	46,20	48,25	49,22	49,22	49,22	49,22	49,22
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	136,25	116,63	104,86	231,76	234,59	222,17	216,52	197,31	195,02	186,83	171,23	166,77	166,52	159,84	156,71	156,71	156,71	156,71	156,71
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	202,20	202,44	195,46	331,80	331,79	321,23	304,02	293,66	284,45	280,56	266,37	262,90	262,68	256,31	253,28	253,28	253,28	253,28	253,28
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	378,33	378,33	375,67	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	283,36	291,71	297,49	256,61	287,33	253,36	268,18	277,10	285,02	288,38	300,60	303,58	303,77	309,26	311,86	311,86	311,86	311,86	311,86
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	662,62	701,85	723,65	726,43	733,69	726,51	727,05	727,10	727,10	727,10	740,32	741,93	741,93	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,45	0,42	0,42	0,39	0,39	0,405	0,428	0,443	0,455	0,461	0,472	0,475	0,476	0,482	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Угловая», № источника по порядку - 5, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,37	46,60	46,60	46,60	46,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60	50,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,14	0,07	0,08	0,07	0,07	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	9,65	9,19	9,12	8,72	8,72	8,72	8,72	8,91	10,11	10,11	10,30	10,30	10,30	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	41,60	38,40	37,00	36,00	36,01	36,01	36,01	36,59	40,38	40,38	40,38	40,38	40,38	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63	40,63
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	31,95	29,21	27,91	27,33	27,40	27,40	27,40	27,99	31,78	31,78	32,35	32,35	32,35	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66
8	отопление	30,57	27,95	26,71	26,15	26,20	26,20	26,20	26,78	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82	30,82
9	вентиляция	1,38	1,26	1,20	1,18	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-5,02	-1,06	0,40	1,81	1,80	5,80	5,80	5,03	0,04	0,03	-0,15	-0,15	-0,15	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	14,28	17,32	18,61	19,20	19,13	23,13	23,13	22,54	18,75	18,75	18,18	18,18	18,18	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	36,23	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	35,82	33,06	31,89	31,04	25,32	23,59	23,60	24,10	27,36	27,36	27,86	27,86	27,86	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	135,54	134,54	132,60	132,58	133,91	132,58	132,58	132,58	132,58	132,58	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,22	0,21	0,21	0,19	0,207	0,207	0,211	0,240	0,240	0,236	0,236	0,236	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Толстого, д. 23А», № источника по порядку - 6, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	29,85	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,070	0,060	0,060	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,47	4,17	4,37	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	20,90	19,50	18,76	18,21	18,14	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,43	15,34	14,39	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69
8	отопление	16,74	14,73	13,82	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07
9	вентиляция	0,69	0,61	0,57	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,41	6,27	6,81	9,25	9,32	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,35	14,60	15,55	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,78	19,94	19,94	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,99	16,79	16,15	15,67	14,80	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	45,56	46,16	44,66	44,83	45,28	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,380	0,330	0,320	0,350	0,330	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Семашко, д. 10», № источника по порядку - 7, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,00	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,84	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,13	0,04	0,04	0,02	0,02	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,86	3,23	3,04	2,01	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,30	12,90	11,76	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06	12,06
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,45	9,67	8,72	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
8	отопление	10,42	9,64	8,70	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02
9	вентиляция	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,55	4,77	6,10	7,39	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,26	11,23	12,18	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68	10,68
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,71	13,90	13,90	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,45	11,11	10,13	9,92	9,10	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,19	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	12,16	12,12	11,60	11,60	11,72	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,86	0,80	0,75	0,82	0,78	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», № источника по порядку - 8, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,40	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,96	2,39	2,67	1,35	3,33	3,33	3,32	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,20	8,50	8,42	8,24	8,24	13,72	13,72	13,72	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,24	6,11	5,75	6,88	6,88	6,88	6,86	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
8	отопление	6,23	6,10	5,74	6,87	6,87	6,87	6,85	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,21	8,58	8,38	9,89	7,91	2,43	2,44	2,46	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,17	10,97	11,05	11,25	9,27	12,60	12,62	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,87	12,97	12,97	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,06	7,32	7,25	7,09	6,53	5,93	5,91	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,67	25,65	25,47	25,47	25,72	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	0,23	0,27	0,25	0,270	0,269	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Депутатская д. 92», № источника по порядку - 9, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,15	0,15	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,27	6,27	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,79	24,83	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	20,70	20,73	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17
8	отопление	20,70	20,73	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,21	-1,25	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,88	2,85	22,69	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78	24,78
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	21,42	21,42	17,14	17,14	7,30	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,09	10,13	8,70	8,70	1,14	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,06	2,07	1,78	1,78	0,23	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
ИТОГО по котельным филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1187	1187	1187	1307	1307	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1179	1180	1180	1300	1300	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304	1304
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,2	6,1	11,1	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	113	129	131	135	139	142	148	153	160	164	173	174	174	176	180	180	180	180	180
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	783	795	749	732	726	757	770	798	814	833	864	869	870	879	891	891	891	891	891
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	639	626	579	554	554	568	594	616	640	656	689	693	694	704	717	717	717	717	717
8	отопление	547	536	493	472	472	484	507	520	540	550	572	576	576	583	591	591	591	591	591
9	вентиляция	26	25	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
10	горячее водоснабжение	66	65	61	58	58	60	64	72	76	82	93	94	95	98	103	103	103	103	103
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	278	250	289	423	425	395	377	343	321	298	258	252	251	240	223	223	223	223	223
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	526	539	585	736	734	727	700	679	655	639	606	601	600	591	578	578	578	578	578

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	881	882	873	994	985	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	634	637	614	565	557	506	518	524	532	531	538	542	542	547	546	546	546	546	546
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1692	1744	1767	1773	1790	1793	1794	1794	1795	1808	1846	1848	1848	1851	1872	1872	1872	1872	1872
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,359	0,328	0,312	0,309	0,317	0,331	0,343	0,357	0,363	0,373	0,375	0,376	0,380	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Завод «Свободный Сокол», № источника по порядку -10, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,74	0,83	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,51	5,78	5,72	6,08	6,08	6,25	6,19	6,08	6,06	6,11	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	29,17	34,75	33,39	33,39	33,39	34,14	33,90	33,41	33,30	33,54	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01	34,01
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	24,72	23,39	29,03	27,31	27,31	28,06	27,82	27,33	27,22	27,46	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93	27,93
8	отопление	20,47	19,37	24,04	22,62	22,62	23,12	22,93	22,54	22,45	22,61	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93
9	вентиляция	0,71	0,67	0,83	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
10	горячее водоснабжение	3,54	3,35	4,16	3,91	3,91	4,16	4,11	4,01	3,99	4,07	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	63,58	58,64	58,50	58,14	58,14	57,22	57,51	58,12	58,25	57,95	57,38	57,38	57,38	57,38	57,38	57,38	57,38	57,38	57,38
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	74,54	75,78	68,58	70,30	70,30	69,55	69,79	70,29	70,39	70,15	69,68	69,68	69,68	69,68	69,68	69,68	69,68	69,68	69,68
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	49,26	49,17	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,88	25,12	29,92	28,75	23,40	24,16	23,95	23,53	23,43	23,65	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	83,21	82,33	86,57	86,83	87,70	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,28	0,34	0,32	0,27	0,323	0,320	0,315	0,313	0,316	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «13 квартал», № источника по порядку - 11, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,99	3,99	3,99	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,081	0,095	0,095	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,35	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Расчетная нагрузка не определяется, т.к. теплоисточник работает в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны действия котельной «Завод «Свободный Сокол». Котельная «Завод «Свободный Сокол» работает только в отопительный период года, по ней расчетная нагрузка определяется в соответствии с коэффициентами регрессии, представленными выше. Таким образом, учет расчетной нагрузки по данной котельной (например, в соответствии с п. 3 ч. 1 «Общие положения» Приказа Министерства регионального развития РФ от 28 декабря 2009 г. №610 «Об утверждении Правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок») приведет к «задвоению» величины, т.к. расчетное значение приведено для котельной «Завод «Свободный Сокол» (определено по данным отопительного периода).																		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																			
8	отопление																			
9	вентиляция																			
10	горячее водоснабжение																			
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																			
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																			
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																			
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при																			

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																			
15	Зона действия источника тепловой мощности, га																			
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																			
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», № источника по порядку - 12, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,41	3,41	3,41	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,89	2,89	2,89	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,019	0,069	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,15	0,15	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,69	0,69	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,12	0,09	0,64	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,12	0,09	0,64	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,07	1,98	1,87	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,75	2,73	2,17	1,51	1,51	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,26	2,21	2,20	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,10	0,08	0,55	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	20,15	20,15	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,006	0,004	0,028	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Центролит», № источника по порядку - 13, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,00	100,00	100,00	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,78	0,80	0,82	2,58	2,58	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,00	8,16	8,28	6,65	6,65	6,73	6,73	6,73	6,51	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	39,51	30,54	26,77	26,11	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65	25,65
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	31,52	22,37	18,49	19,45	19,45	19,67	19,69	19,69	19,03	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
8	отопление	25,25	17,93	14,82	15,59	15,59	15,78	15,80	15,80	15,27	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32	15,32
9	вентиляция	1,63	1,15	0,95	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
10	горячее водоснабжение	4,64	3,29	2,72	2,86	2,86	2,89	2,89	2,89	2,76	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	51,71	60,50	64,13	61,50	61,96	61,88	61,88	61,88	62,10	62,08	62,08	62,08	62,08	62,08	62,08	62,08	62,08	62,08	62,08
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	67,70	76,83	80,69	74,81	74,81	74,59	74,57	74,57	75,23	75,16	75,16	75,16	75,16	75,16	75,16	75,16	75,16	75,16	75,16
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	49,22	49,20	49,18	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	34,02	26,29	23,05	18,10	22,48	16,94	16,95	16,95	16,39	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45	16,45
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	117,04	118,75	119,05	123,36	124,59	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,19	0,16	0,16	0,18	0,159	0,159	0,159	0,154	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Электроаппарат», № источника по порядку - 14, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,142	0,160	0,160	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,71	0,77	0,78	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,66	0,66	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,79	5,79	5,83	5,83	5,91	5,91	5,86	5,60	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,38	5,19	5,35	5,12	5,23	5,25	5,25	5,25	4,83	4,83	4,83	4,83	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
8	отопление	3,61	4,33	4,48	4,34	4,42	4,44	4,44	4,44	4,07	4,07	4,07	4,07	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,07	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,24	0,15	0,12	0,19	0,08	0,08	0,13	0,39	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,36	1,53	1,37	1,59	1,49	1,47	1,47	1,47	1,89	1,89	1,89	1,89	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,02	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,77	4,47	4,60	4,41	4,50	4,52	4,52	4,52	4,16	4,16	4,16	4,16	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,79	13,80	13,88	13,88	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93	13,93
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,266	0,320	0,329	0,319	0,324	0,325	0,325	0,325	0,299	0,299	0,299	0,299	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «108 квартал», № источника по порядку - 15, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,18	3,18	3,18	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,18	3,18	3,18	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,045	0,080	0,080	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,44	0,41	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,80	1,82	1,85	1,87	1,87	1,98	1,98	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,97	1,66	1,94	1,86	1,38	1,38	1,38	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
8	отопление	1,53	1,25	1,48	1,38	1,38	1,38	1,38	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,90	0,86	0,79	0,82	0,82	0,70	0,70	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,17	1,44	1,16	1,30	1,77	1,77	1,77	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,76	1,73	1,73	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,70	1,43	1,67	1,60	1,19	1,19	1,19	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,68	10,84	11,00	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,143	0,115	0,135	0,125	0,125	0,125	0,125	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Баумана, д. 296», № источника по порядку - 16, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,67	11,67	11,67	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,67	11,67	11,67	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,138	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,17	1,31	1,31	1,14	1,14	1,14	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,23	6,23	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
8	отопление	3,14	2,88	3,03	3,02	3,02	3,02	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,05	0,96	1,01	1,01	1,01	1,01	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,13	3,85	3,88	4,08	4,08	4,08	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,18	6,23	6,03	7,39	7,39	7,39	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,64	7,50	7,50	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,61	4,44	4,61	3,47	3,47	3,47	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,65	18,65	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,224	0,206	0,218	0,217	0,217	0,217	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Село Подгорное», № источника по порядку - 17, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,042	0,060	0,070	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,39	1,46	1,59	1,53	1,54	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,24	1,32	1,44	1,40	1,40	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
8	отопление	0,87	0,93	1,02	0,99	0,99	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
9	вентиляция	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
10	горячее водоснабжение	0,31	0,33	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,00	0,92	0,78	0,86	0,85	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,30	1,20	1,07	1,11	1,11	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,54	1,52	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,07	1,14	1,24	1,21	1,21	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,63	3,81	4,15	4,00	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,342	0,346	0,347	0,350	0,349	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 16», № источника по порядку - 18, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,43	0,43	0,43	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,13	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
8	отопление	0,10	0,09	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,23	0,22	0,22	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,30	0,30	0,31	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,448	0,434	0,387	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 22», № источника по порядку - 19, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,69	0,69	0,69	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,69	0,69	0,69	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,24	0,24	0,22	0,22	0,22	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,19	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
8	отопление	0,19	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,40	0,39	0,41	0,43	0,43	0,47	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,49	0,47	0,49	0,50	0,50	0,50	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,16	0,17	0,15	0,15	0,15	0,16	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,88	2,88	2,64	2,64	2,64	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,066	0,070	0,068	0,068	0,068	0,082	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 26», № источника по порядку - 20, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
8	отопление	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,08	0,08	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,10	0,10	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,09	0,09	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,389	0,407	0,432	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 34», № источника по порядку - 21, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,11	0,07	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
8	отопление	0,10	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,06	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,09	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,371	0,243	0,286	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 35», № источника по порядку - 22, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,020	0,020	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,04	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,33	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,38	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
8	отопление	0,31	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,47	0,37	0,37	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,48	0,68	0,68	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,32	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,72	0,95	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,444	0,131	0,131	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «У поселка Северный Рудник», № источника по порядку - 23, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,84	0,84	0,84	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,017	0,020	0,020	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,16	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
8	отопление	0,57	0,49	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,03	-0,03	-0,03	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,10	0,17	0,13	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,39	0,39	0,39	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,62	0,56	0,60	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,42	4,42	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,128	0,111	0,121	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК по ул. Ковалева, 109а, № источника по порядку - 24, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Котельная введена в эксплуата цию в 2018 г.	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,020	0,020	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
8	отопление		0,11	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
9	вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение		0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,61	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,67	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		5,48	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		0,023	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Поселок Дачный», № источника по порядку - 25, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,116	0,210	0,021	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,54	0,54	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,94	3,95	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
8	отопление	2,12	2,12	2,51	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
9	вентиляция	0,03	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	горячее водоснабжение	0,72	0,72	0,85	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,20	4,09	5,64	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,27	5,17	4,81	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,77	4,68	4,87	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,93	2,93	3,41	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,59	24,64	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,117	0,116	0,212	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку - 26, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,46	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,28	1,32	1,32	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,032	0,035	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,65	0,61	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,26	0,24	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
8	отопление	0,24	0,22	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,55	0,62	0,80	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,00	1,05	0,97	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,74	0,77	0,77	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,22	0,21	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,43	2,26	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,107	0,106	0,184	0,178	0,178	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», № источника по порядку - 27, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,64	1,64	1,64	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,039	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
8	отопление	0,35	0,35	0,00	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,14	1,11	1,11	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,21	1,19	1,25	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,77	0,74	0,74	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,36	0,35	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,644	1,617	1,372	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа-интернат № 2», № источника по порядку - 28, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,55	1,25	1,25	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,50	1,20	1,20	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,030	0,030	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,55	0,55	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
8	отопление	0,34	0,39	0,42	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
9	вентиляция	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
10	горячее водоснабжение	0,23	0,27	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,92	0,61	0,16	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,86	0,46	0,40	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,95	0,63	0,63	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54	0,61	0,67	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,45	0,45	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,363	1,568	0,939	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Акушерский корпус», № источника по порядку - 29, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,83	1,83	1,83	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,83	1,83	1,83	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,044	0,044	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Расчетная нагрузка не определяется, т.к. теплоисточник работал за 2019-2020 гг. в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны медицинского учреждения.																		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																			
8	отопление																			
9	вентиляция																			
10	горячее водоснабжение																			

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																			
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																			
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																			
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																			
15	Зона действия источника тепловой мощности, га																			
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																			
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Липецкие узоры», № источника по порядку - 30, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,029	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,17	1,17	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
8	отопление	0,64	0,63	0,70	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,91	0,88	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,39	1,37	1,33	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,13	1,11	1,11	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,78	0,77	0,81	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,94	3,94	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,174	0,172	0,189	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Упрснабсбыт», № источника по порядку - 31, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,110	0,110	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,50	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
8	отопление	1,12	1,00	1,23	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,80	2,73	2,74	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,15	3,18	2,97	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,36	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,39	1,30	1,48	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,116	0,104	0,127	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК «Известковая, 2в», № источника по порядку - 32, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,060	0,070	0,070	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,65	0,45	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,52	2,51	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
8	отопление	1,26	1,00	1,14	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,14	0,11	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,22	-0,02	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,90	1,38	1,32	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,66	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,76	1,34	1,39	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,13	7,12	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,195	0,156	0,183	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», № источника по порядку - 33, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Котельная введена в эксплуата цию в 2018 г.	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
2	Располагаемая тепловая мощность станции		0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде		0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
8	отопление		0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
9	вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Ковалева, 107д», № источника по порядку - 34, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,40	7,40	7,40	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,40	7,40	7,40	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,022	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,04	0,04	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,88	0,88	1,98	1,98	1,98	1,98	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
8	отопление	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,42	6,46	5,36	5,20	5,20	5,20	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,78	5,78	5,79	6,02	6,02	6,02	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,47	3,47	3,48	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,92	3,92	8,86	8,86	8,86	8,86	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,406	0,406	0,180	0,180	0,180	0,180	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
ИТОГО по ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274
2	Располагаемая тепловая мощность станции	267	268	268	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2	3	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	20	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	98	95	90	90	89	90	90	89	89	89	90	90	90	90	90	90	90	90	90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	82	72	76	71	70	72	71	71	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
8	отопление	64	55	59	57	57	58	58	57	56	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
9	вентиляция	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
10	горячее водоснабжение	11	9	11	10	10	11	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	147	150	154	151	152	150	150	151	152	152	151	151	151	151	151	151	151	151	151
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	182	193	188	188	188	187	187	188	189	189	188	188	188	188	188	188	188	188	188
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	134	134	132	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	83	74	77	68	66	62	61	61	60	60	61	61	61	61	61	61	61	61	61
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	328	335	339	343	345	343	343	343	343	343	346	346	346	346	346	346	346	346	346
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,236	0,200	0,210	0,203	0,202	0,206	0,206	0,204	0,201	0,202	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная №1 ООО «ЭнергоКонсалт», № источника по порядку - 35, в зоне деятельности ЕТО №3 - ООО «Энергоконсалт»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,138	0,138	0,227	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,21	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,36	3,89	4,08	4,08	4,08	4,82	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
8	отопление	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
9	вентиляция	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
10	горячее водоснабжение	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,51	1,85	1,57	1,68	1,68	0,93	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24	-1,24
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,59	2,59	2,50	2,61	2,61	2,61	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,91	2,91	2,82	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2	3	3	3	5	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,701	1,034	0,985	0,985	0,656	0,656	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507	0,507
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «ЭнергоПлюс», № источника по порядку - 36, в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «ЭнергоПлюс»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,062	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,39	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,77	5,77	5,63	5,38	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
8	отопление	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,03	-0,03	0,11	0,36	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,12	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,45	4,43	4,43	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,82	1,82	1,77	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,757	2,757	2,826	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», № источника по порядку - 37, в зоне деятельности ЕТО №5 - ООО «Зем Рем Строй Липецк»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
8	отопление	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
9	вентиляция	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,50	0,50	0,50	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,62	0,62	0,62	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,46	0,46	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», № источника по порядку - 38, в зоне деятельности ЕТО №6- ООО «Мегаполис-Недвижимость»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,25	0,25	0,25	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
8	отопление	0,32	0,32	0,27	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,28	2,28	2,28	2,24	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,03	3,03	3,08	3,19	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,32	2,32	2,32	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,38	0,38	0,34	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,439	1,439	1,210	1,131	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная №2 ООО «ЭнергоКонсалт», № источника по порядку - 39, в зоне деятельности ЕТО №3 - ООО «ЭнергоКонсалт»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	8,81	8,81	11,74	13,46	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	8,81	8,81	11,74	13,46	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	5,84	5,84	7,77	8,92	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	2,98	2,98	3,96	4,55	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	5,37	5,37	2,45	0,72	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	5,37	5,37	2,45	0,72	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,50	0,70	1,00	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	17,62	17,62	16,77	13,46	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Комус», № источника по порядку - 40, в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «Комус»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
8	отопление	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
9	вентиляция	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Воронежская таможня», № источника по порядку -41, в зоне деятельности ЕТО №8 - Липецкое отделение Воронежской таможни																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,32	0,32	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,150	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,020	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,090	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,33	0,33	0,330	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,270	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,060	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	4,50	4,47	4,470	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
ИТОГО по прочим ЕТО																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,61	22,61	22,61	22,61	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47	37,47
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,47	22,47	22,47	22,47	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33	37,33
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,22	0,23	0,32	0,26	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,80	0,92	0,92	0,92	1,64	1,64	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,05	16,58	16,63	16,38	28,51	29,25	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	23,82	23,38	23,33	11,83	20,70	20,70	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13
8	отопление	17,35	17,35	17,29	7,77	16,53	16,53	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55
9	вентиляция	1,59	1,59	1,59	1,59	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
10	горячее водоснабжение	2,11	2,11	2,11	2,11	2,20	2,20	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,40	4,74	4,60	4,91	6,70	5,96	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	37,84	39,97	39,92	10,37	16,14	16,14	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,71	12,69	12,60	12,66	35,35	35,35	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	20,51	20,13	20,08	10,19	17,87	17,87	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,05	9,25	9,35	9,27	93,06	93,06	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,232	0,229	0,225	1,237	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
ИТОГО по всем существующим котельным																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1483	1604	1619	1623	1623	1623	1623	1623	1623	1623	1623	1623	1623	1623	1623	1623	1623	1483	1604
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1471	1588	1603	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1471	1588
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	16	16	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	16	16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	151	154	159	162	168	173	179	184	192	194	194	196	200	200	200	200	200	151	154
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	856	838	844	877	891	919	934	954	985	990	991	1000	1013	1013	1013	1013	1013	856	838
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	679	636	645	660	688	709	732	748	781	786	787	797	810	810	810	810	810	679	636
8	отопление	569	537	546	559	582	595	615	625	647	650	651	657	666	666	666	666	666	569	537
9	вентиляция	28	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	27
10	горячее водоснабжение	74	71	71	73	77	85	89	95	106	108	108	111	116	116	116	116	116	74	71
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	448	579	583	551	531	498	477	453	413	407	405	394	378	378	378	378	378	448	579
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	812	934	938	930	902	882	859	843	809	804	804	794	781	781	781	781	781	812	934
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1018	1134	1147	1153	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1154	1018	1134
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	712	642	641	586	598	604	611	611	618	621	621	626	626	626	626	626	626	712	642

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2115	2125	2229	2230	2236	2236	2237	2249	2291	2293	2293	2296	2317	2317	2317	2317	2317	2115	2125
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,305	0,299	0,289	0,296	0,307	0,316	0,327	0,332	0,340	0,342	0,343	0,346	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,305	0,299
Новые котельные																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 1,42 МВт в РЭТД 48:20:0028409, №3 источника по порядку - 42, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная №4 мощностью 4,5 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 43, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 44, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,64	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	8,02	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	8,02	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	5,15	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	2,87	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,90	11,77	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,01	12,41	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,16	14,63	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	2,60	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,95	3,09	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409, № источника по порядку - 45, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,64	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,85	9,84	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,85	9,84	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	6,23	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	3,61	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,47	9,95	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,58	10,59	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,16	14,63	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	2,60	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	1,90	3,79	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 3 МВт в РЭТД 48:20:0028504, № источника по порядку - 46, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,03	0,05	0,05	0,08	0,08	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,43	0,65	0,65	1,06	1,06	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,43	0,65	0,65	1,06	1,06	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,30	0,50	0,50	0,75	0,75	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,14	0,15	0,15	0,31	0,31	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,38	2,38	2,09	1,85	1,85	1,41	1,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,39	2,39	2,12	1,91	1,91	1,49	1,49	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25	1,23	1,21	1,21	1,18	1,18	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	1,40	2,40	2,90	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,12	0,12	0,18	0,22	0,19	0,31	0,31	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 20 МВт в РЭТД 48:20:0010601, для теплоснабжения общественно-делового кластера, № источника по порядку - 47, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,13	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 18 МВт в РЭТД 48:20:0010501, № источника по порядку - 48, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,48	15,48	15,48	15,48
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,48	15,48	15,48	15,48
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,155	0,155	0,155	0,155
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,09	1,09	1,09	1,09
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,74	11,97	11,97	11,97
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,74	11,97	11,97	11,97
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,58	7,58	7,58	7,58
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

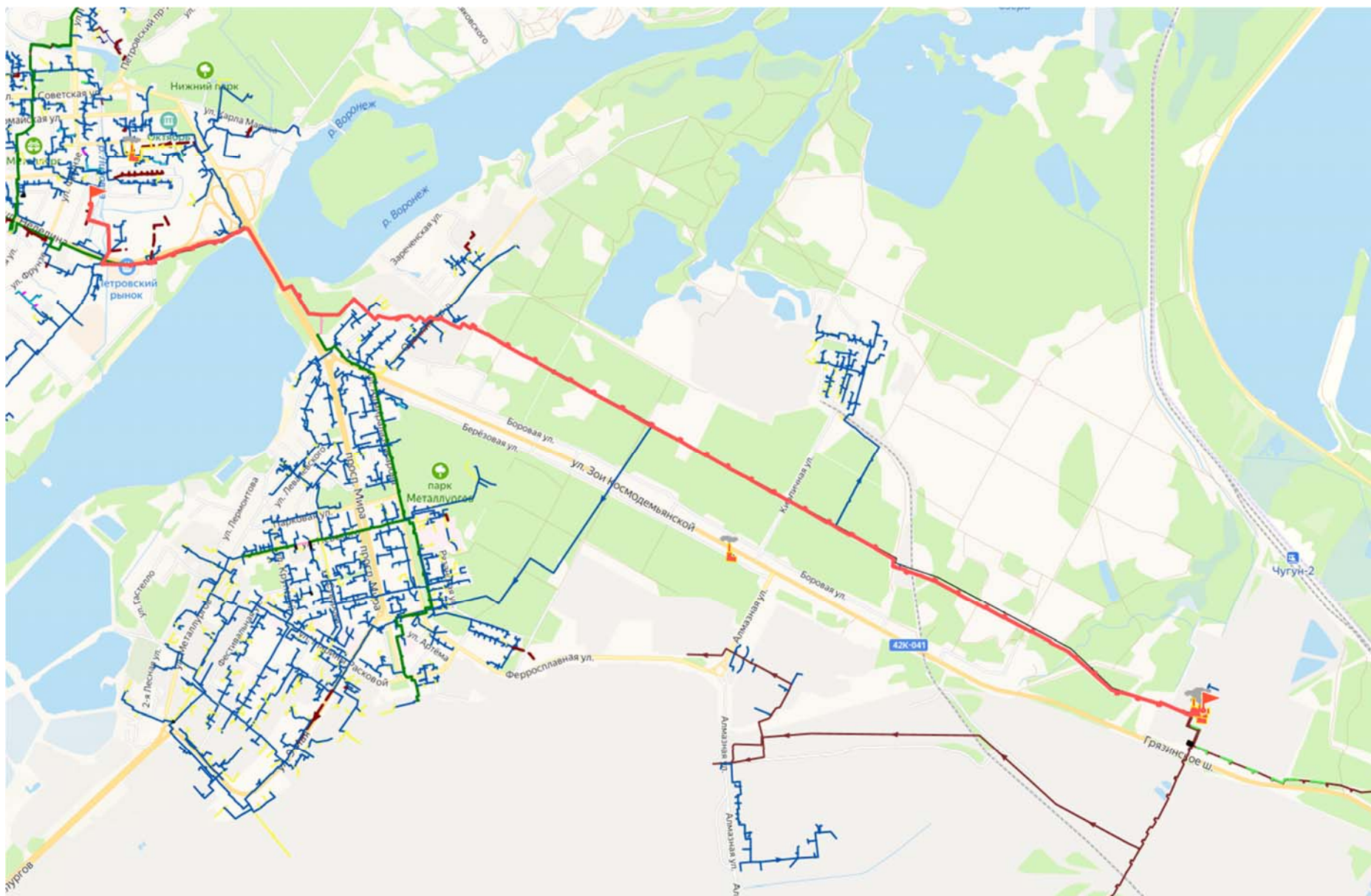
№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,16	4,06	4,06	4,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,26	2,26	2,26
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,58	3,35	3,35	3,35
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,45	11,45	11,45	11,45
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,36	10,36	10,36	10,36
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,60	4,60	4,60	4,60
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	2,55	2,60	2,60	2,60
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 16 МВт в РЭТД 48:20:0010701, № источника по порядку - 49, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,76	13,76	13,76	13,76
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,76	13,76	13,76	13,76
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,96	0,96	0,96
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,88	11,97	11,97	11,97
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,88	11,97	11,97	11,97
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,82	6,82	6,82	6,82
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,06	4,06	4,06	4,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,87	0,69	0,69	0,69
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,74	1,65	1,65	1,65
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,03	9,03	9,03	9,03
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,16	8,08	8,08	8,08
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,10	6,10	6,10	6,10
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	1,78	1,96	1,96	1,96
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Новая котельная мощностью 6 МВт в РЭТД 48:20:0020613, № источника по порядку - 50, в зоне деятельности ЕТО №XXX - ТСО не определена																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,052	0,052	0,052	0,052
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	2,97	2,97	2,97
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	2,97	2,97	2,97
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,86	1,86	1,86	1,86
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11	1,11	1,11	1,11
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	1,84	1,84	1,84
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,14	2,14	2,14	2,14

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,53	2,53	2,53	2,53
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,23	2,23	2,23	2,23
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,99	0,99	0,99	0,99
ИТОГО по новым теплоисточникам в зоне ЕТО 2 (АО "ЛГЭК")																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	54,2	54,2	54,2	54,2
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	54,2	54,2	54,2	54,2
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	3,4	3,5	3,5	3,5
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	13,5	13,5	14,0	14,0	14,9	14,9	40,5	41,8	41,8	41,8
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	13,5	13,5	14,0	14,0	14,9	14,9	40,5	41,8	41,8	41,8
8	отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	9,2	9,2	9,5	9,5	10,1	10,1	26,3	26,3	26,3	26,3
9	вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	4,3	4,3	4,5	4,5	4,8	4,8	14,1	14,0	14,0	14,0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,1	4,9	4,9	4,5	4,5	3,5	3,5	9,7	8,3	8,3	8,3
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,1	6,0	6,0	5,6	5,6	4,7	4,7	13,2	11,8	11,8	11,8
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	37,0	37,0	37,0	37,0
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,2	12,9	12,9	12,9	12,9	12,8	12,8	33,6	33,5	33,5	33,5
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4	2,4	3,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	18,3	18,3	18,3	18,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	16,3	10,9	11,1	11,1	11,3	11,3	16,7	16,9	16,9	16,9
ИТОГО по новым теплоисточникам в зоне, для которых ЕТО не определены																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	54,2	54,2	54,2	54,2
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	54,2	54,2	54,2	54,2
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	3,4	3,5	3,5	3,5
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	13,5	13,5	14,0	14,0	14,9	14,9	40,5	41,8	41,8	41,8
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	13,5	13,5	14,0	14,0	14,9	14,9	40,5	41,8	41,8	41,8
8	отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	9,2	9,2	9,5	9,5	10,1	10,1	26,3	26,3	26,3	26,3
9	вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	4,3	4,3	4,5	4,5	4,8	4,8	14,1	14,0	14,0	14,0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,1	4,9	4,9	4,5	4,5	3,5	3,5	9,7	8,3	8,3	8,3
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,1	6,0	6,0	5,6	5,6	4,7	4,7	13,2	11,8	11,8	11,8
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	37,0	37,0	37,0	37,0
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,2	12,9	12,9	12,9	12,9	12,8	12,8	33,6	33,5	33,5	33,5

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4	2,4	3,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	18,3	18,3	18,3	18,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	3,7	2,9	3,0	3,0	3,2	3,2	2,2	2,3	2,3	2,3
ИТОГО по всем существующим и новым котельным																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1483	1604	1619	1623	1672	1672	1672	1689	1689	1689	1689	1689	1689	1723	1723	1723	1723	1483	1604
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1471	1588	1603	1607	1656	1656	1656	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1707	1707	1707	1707	1471	1588
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	16	16	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18	16	16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	151	154	159	162	168	175	182	187	196	197	197	200	203	206	206	206	206	151	154
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	856	838	844	877	900	941	967	1000	1031	1037	1037	1047	1060	1085	1087	1087	1087	856	838
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1522	636	645	660	697	731	764	794	827	832	833	844	857	882	884	884	884	1522	636
8	отопление	1522	537	546	559	589	610	636	655	678	681	682	689	697	714	714	714	714	1522	537
9	вентиляция	1522	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	1522	27
10	горячее водоснабжение	1522	71	71	73	80	93	100	110	121	123	123	127	131	141	141	141	141	1522	71
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	448	579	583	551	570	523	490	469	429	422	421	409	393	399	397	397	397	448	579
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1522	934	938	930	942	908	874	862	829	824	823	812	799	807	806	806	806	1522	934
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1018	1134	1147	1153	1188	1188	1188	1201	1201	1201	1201	1201	1201	1224	1224	1224	1224	1018	1134
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1522	642	641	586	632	637	642	654	661	665	665	670	669	690	690	690	690	1522	642
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2115	2125	2229	2230	2242	2244	2248	2262	2305	2306	2307	2310	2331	2344	2344	2344	2344	2115	2125
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,304	0,299	0,289	0,296	0,310	0,325	0,339	0,350	0,358	0,360	0,361	0,365	0,367	0,376	0,376	0,376	0,376	0,304	0,299

3. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На рисунках ниже представлены пути построения и сами пьезометрические графики перспективного на 2035 г. – без реализации мероприятий на тепловых сетях – гидравлических режимов источников тепловой энергии г. Липецка.



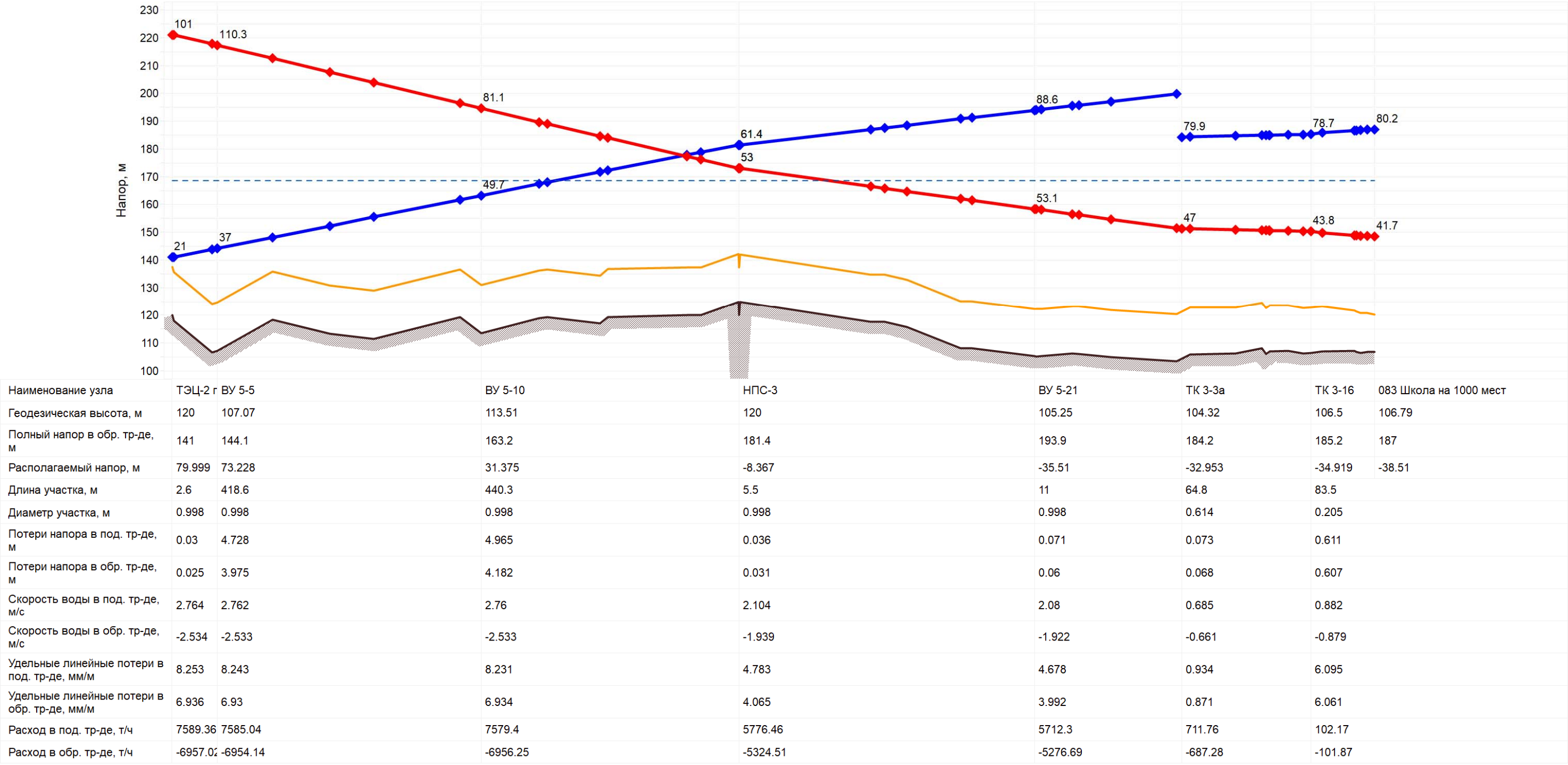


Рисунок 3.2 – Пьезометрический график участка тепловой сети от ТЭЦ-2

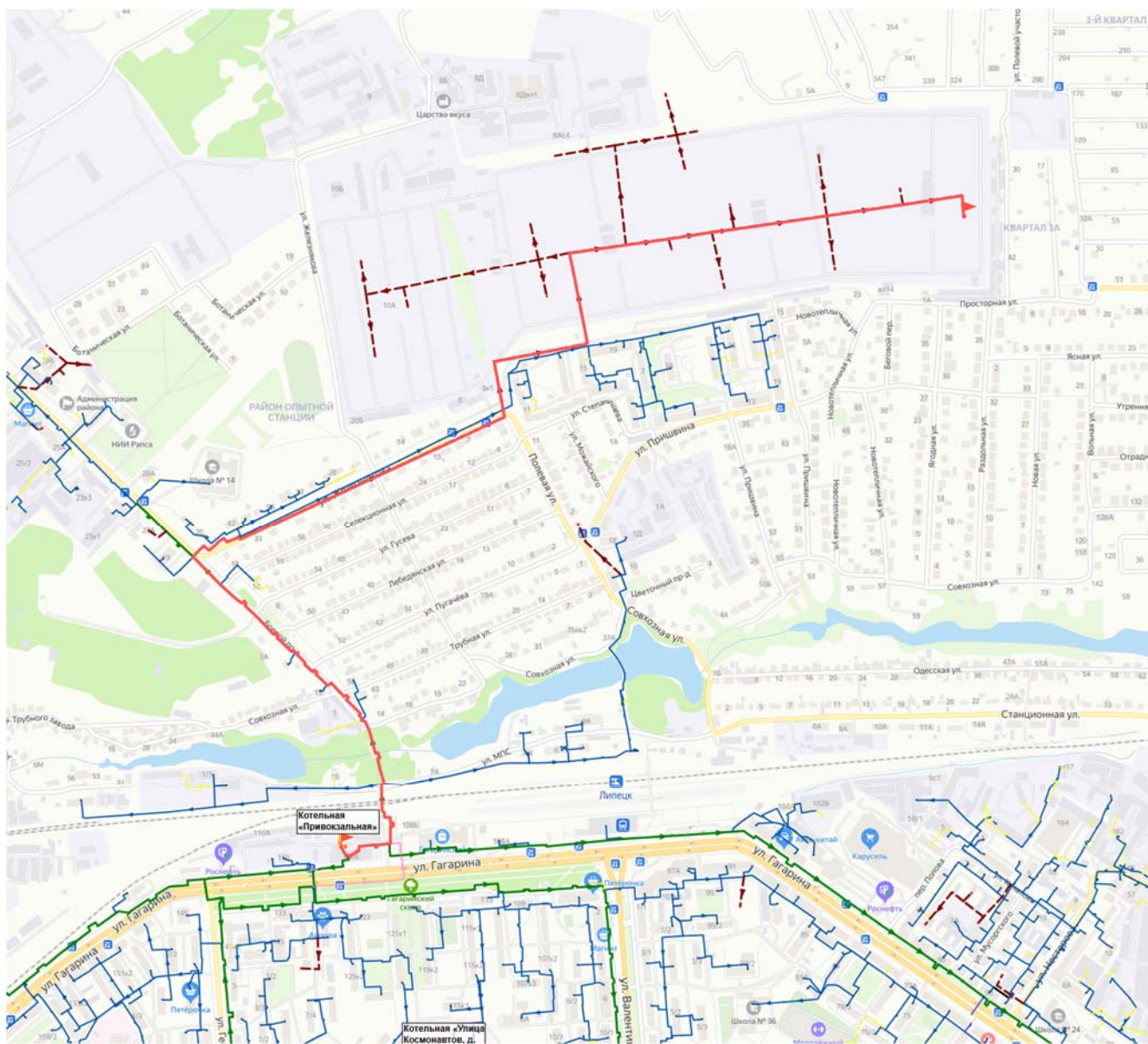


Рисунок 3.3 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Привокзальная»

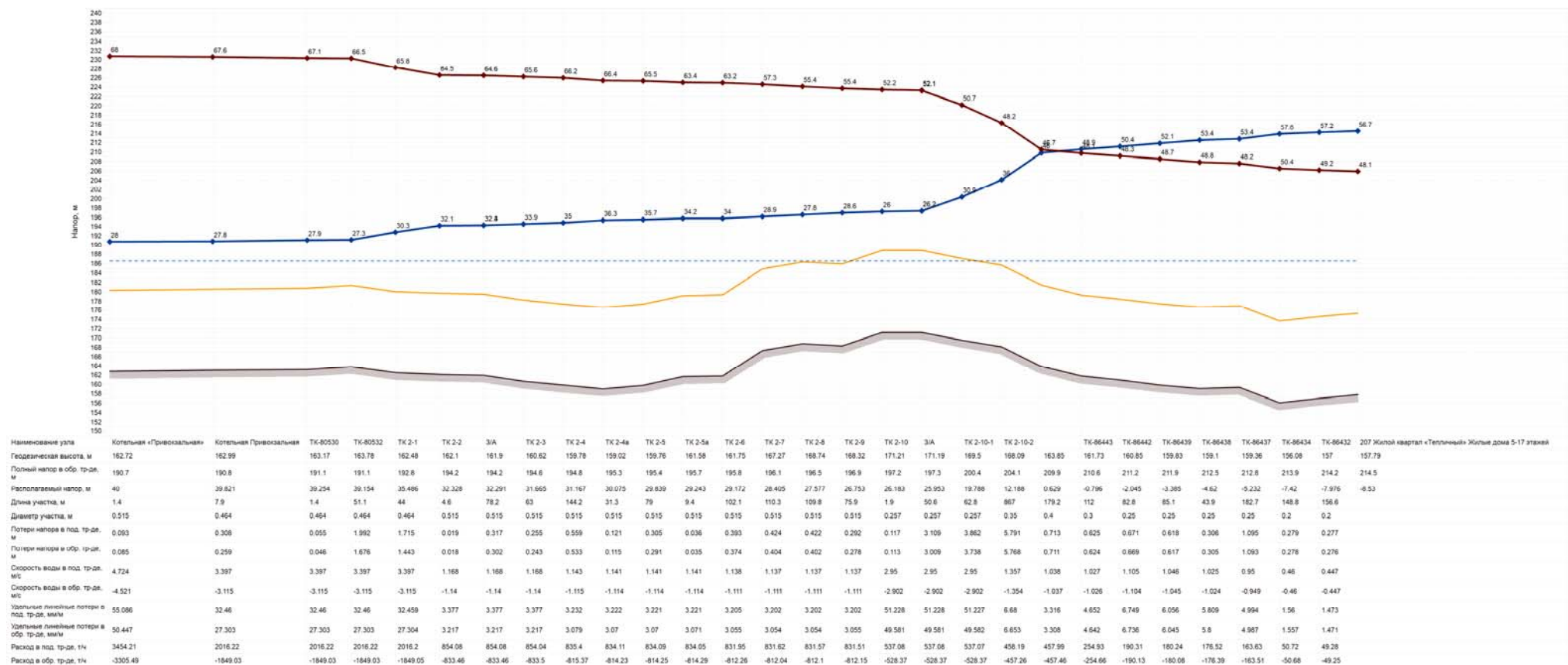


Рисунок 3.4 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Привокзальная»

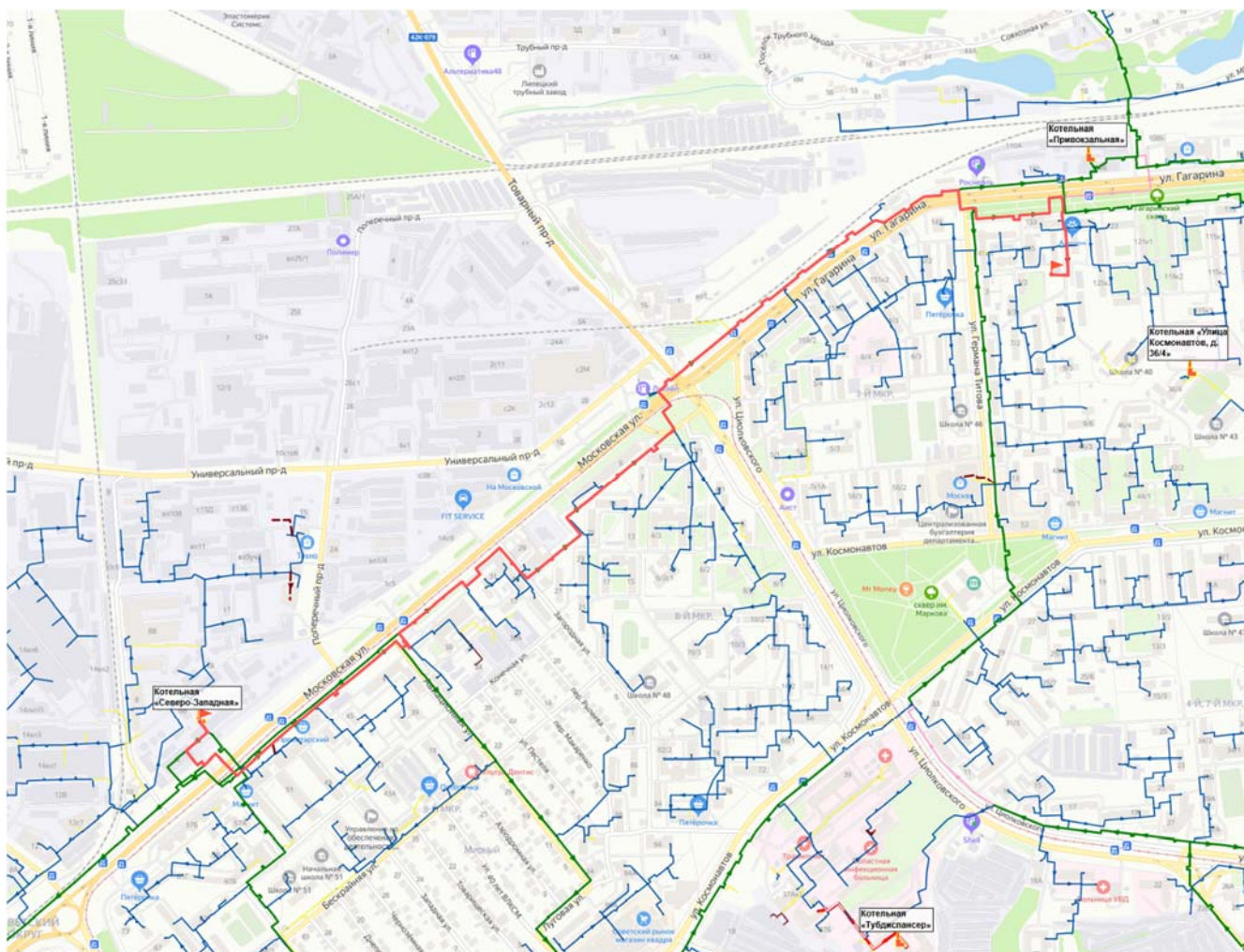


Рисунок 3.5 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Северо-Западная»

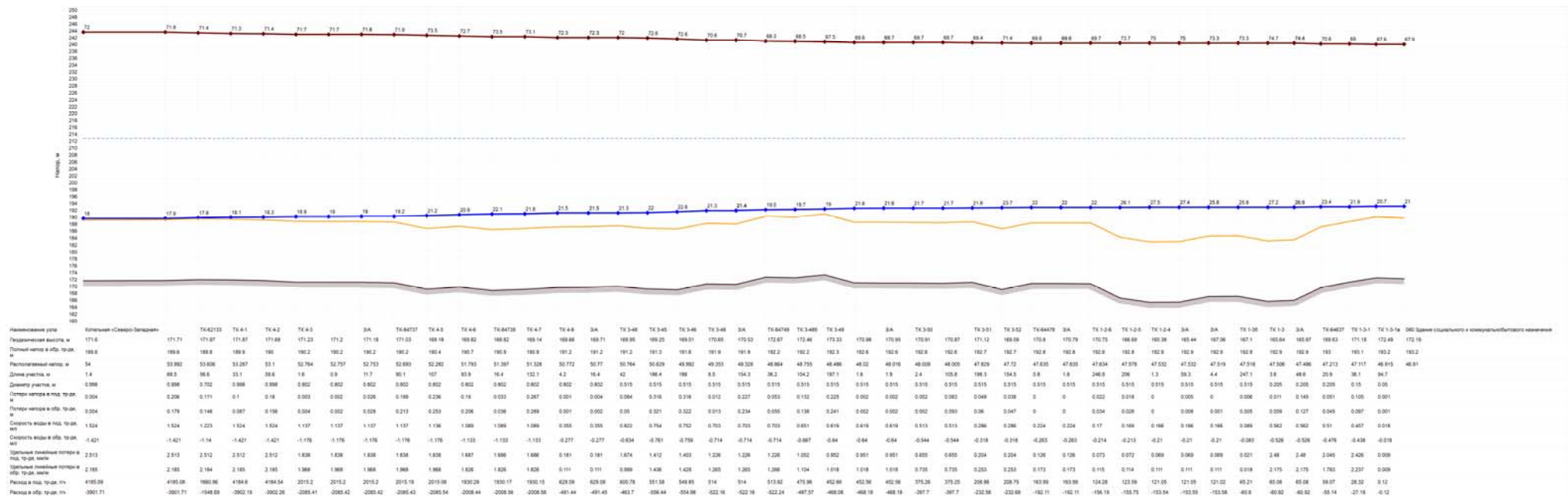


Рисунок 3.6 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Северо-Западная»

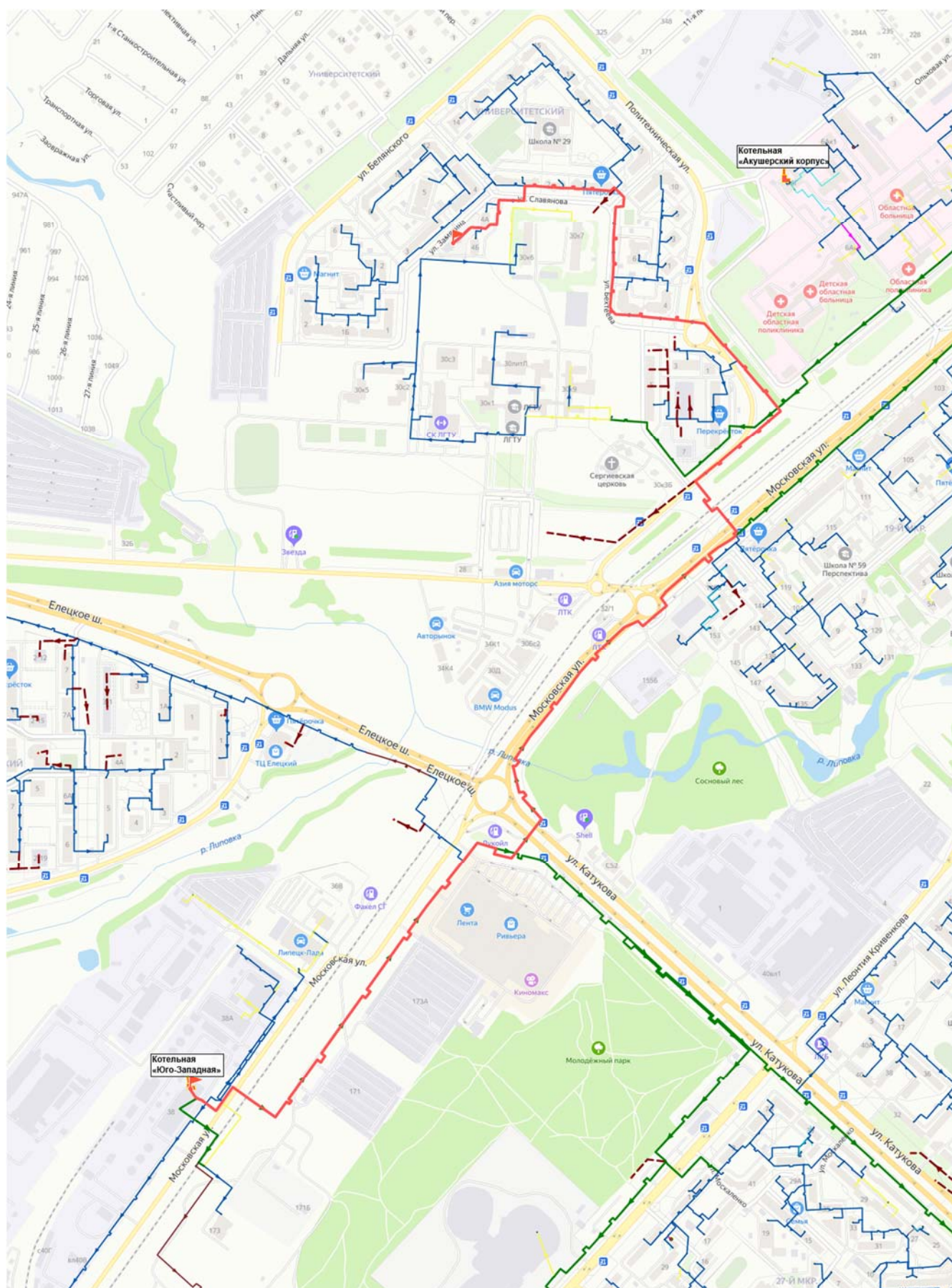


Рисунок 3.7 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Юго-Западная»

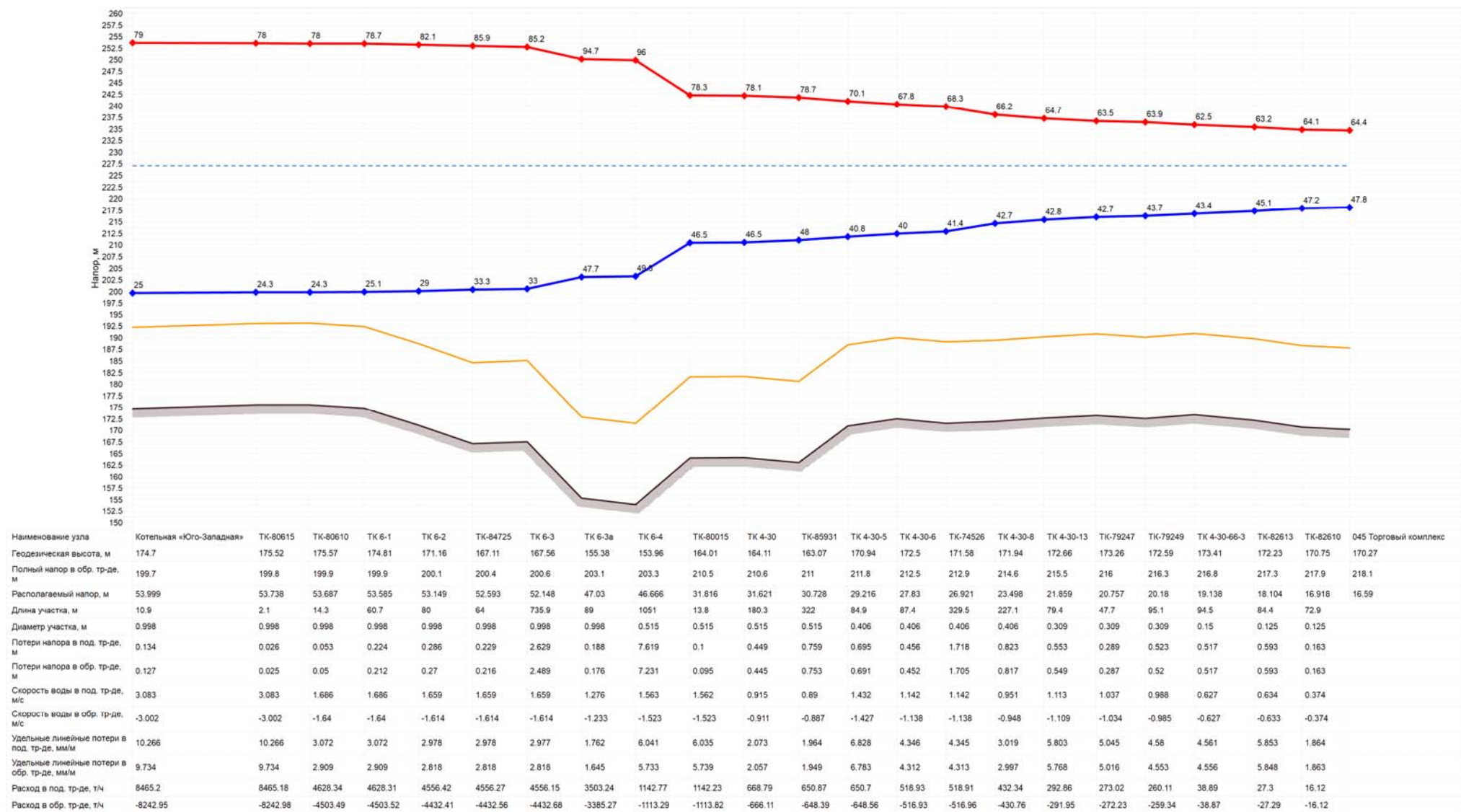


Рисунок 3.8 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Юго -Западная»

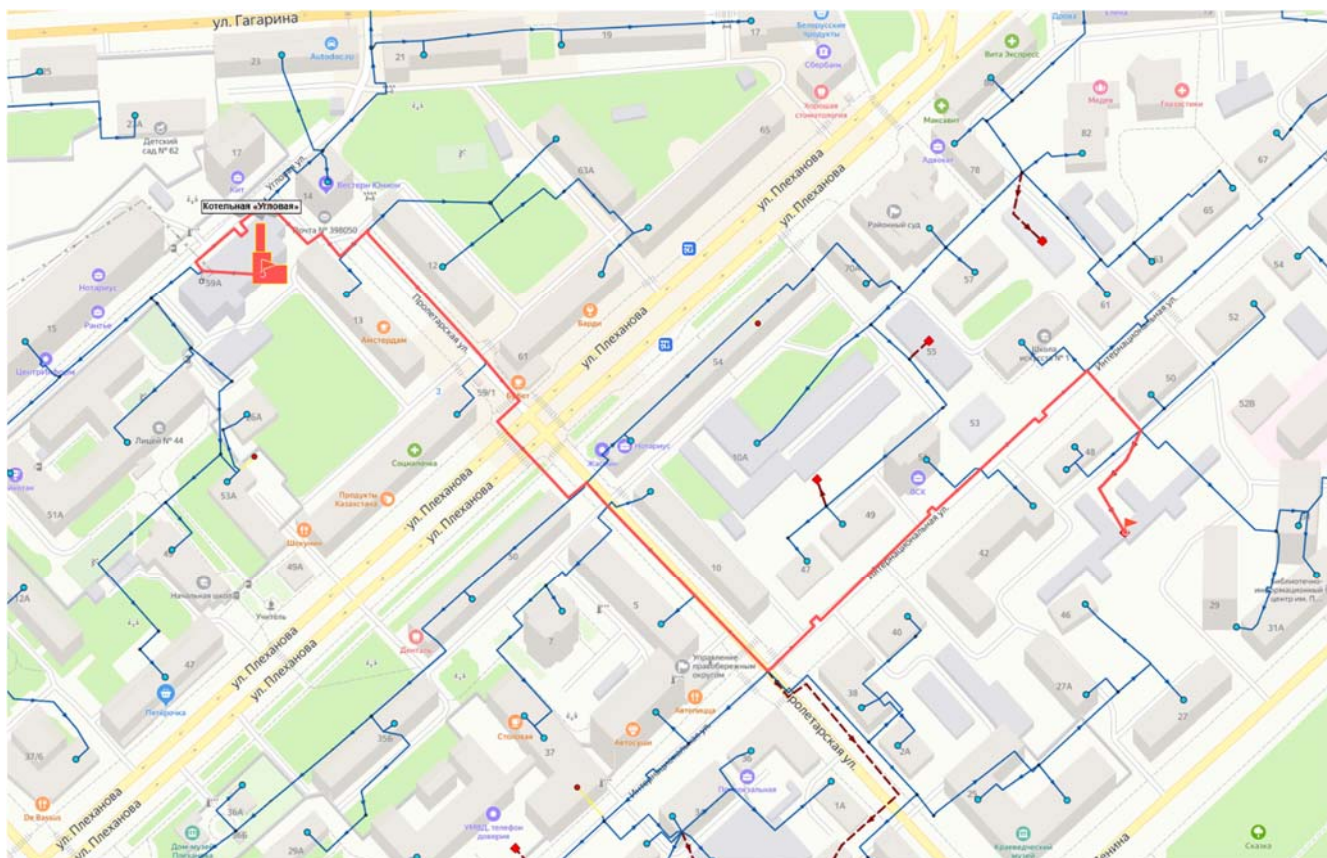


Рисунок 3.9 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Угловая»

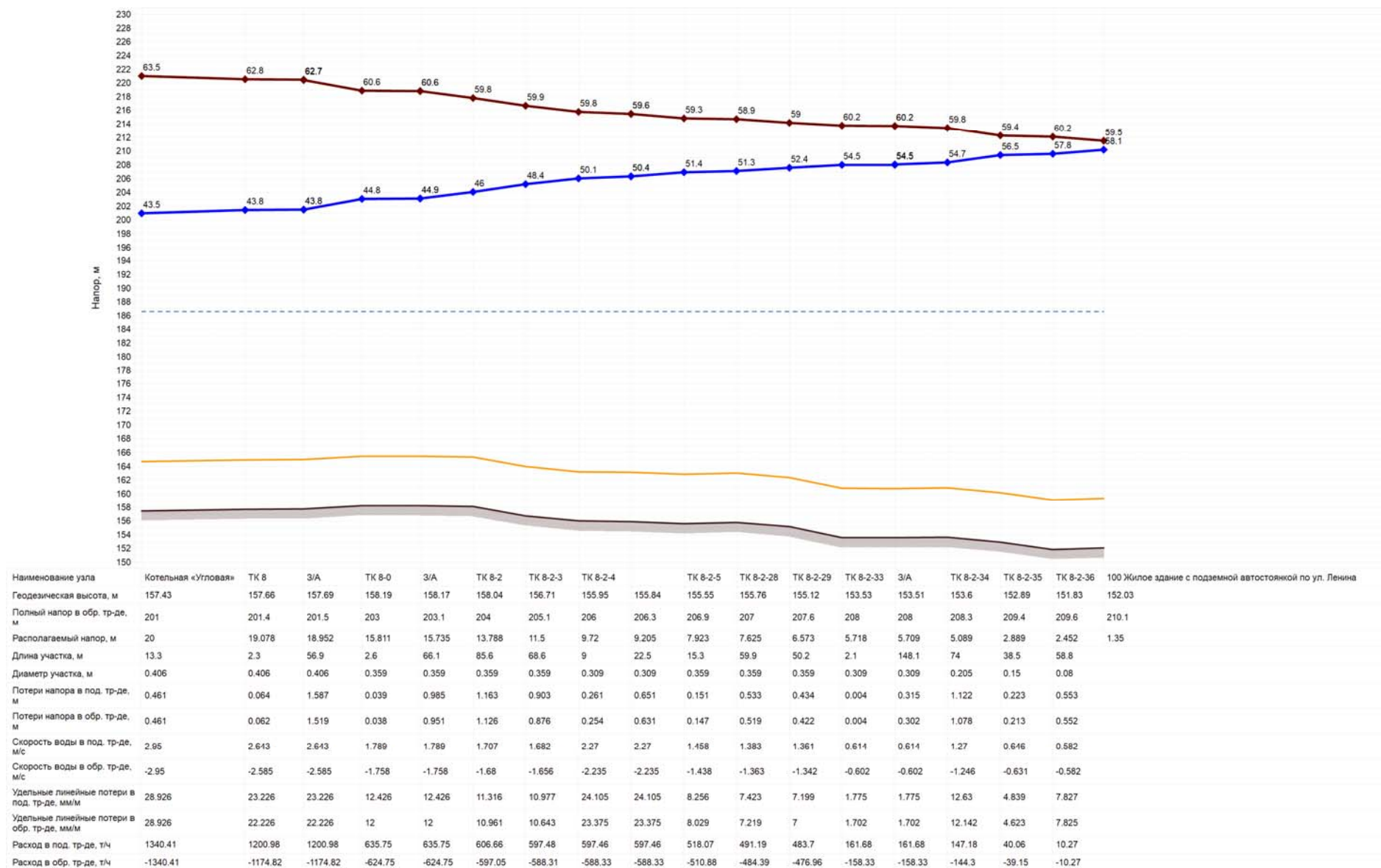


Рисунок 3.10 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Угловая»

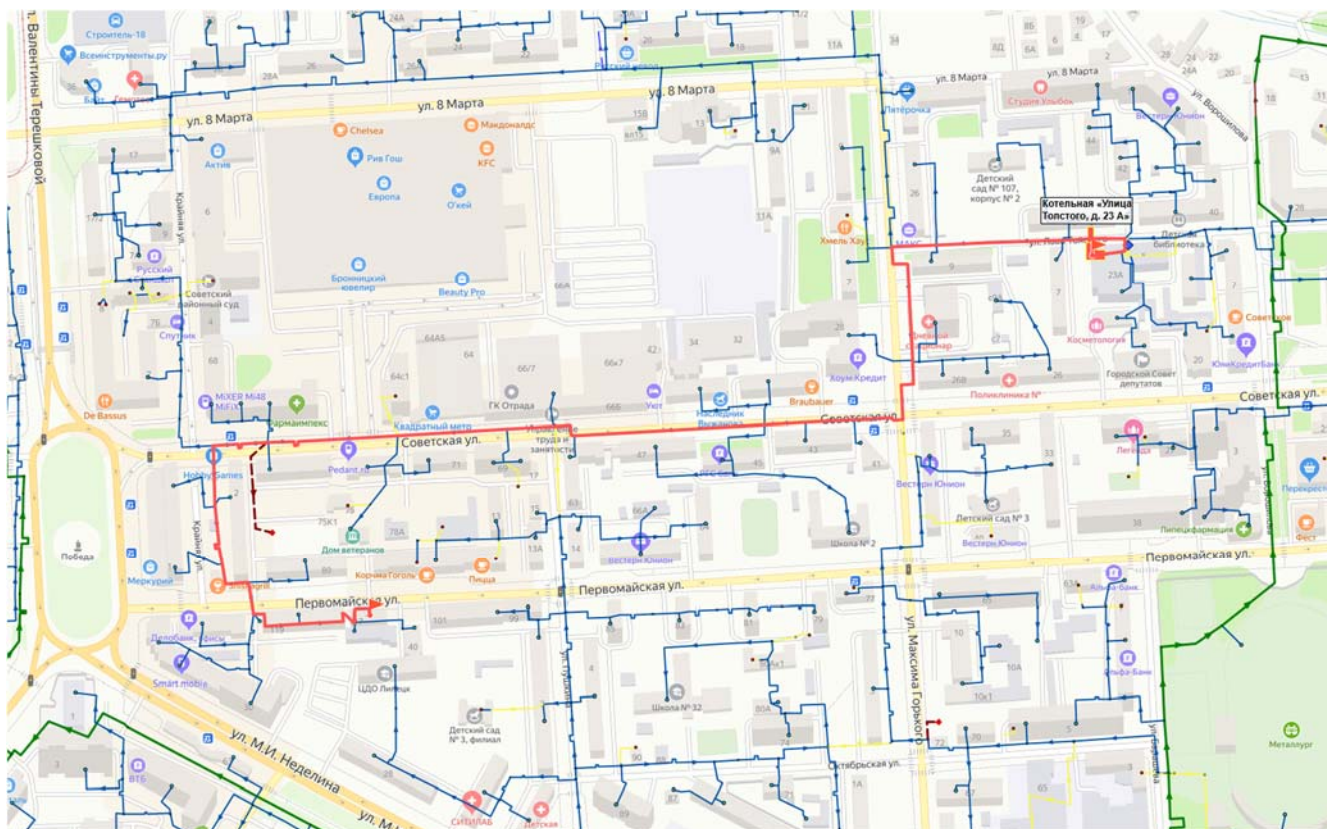


Рисунок 3.11 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Толстого, д. 23 А»

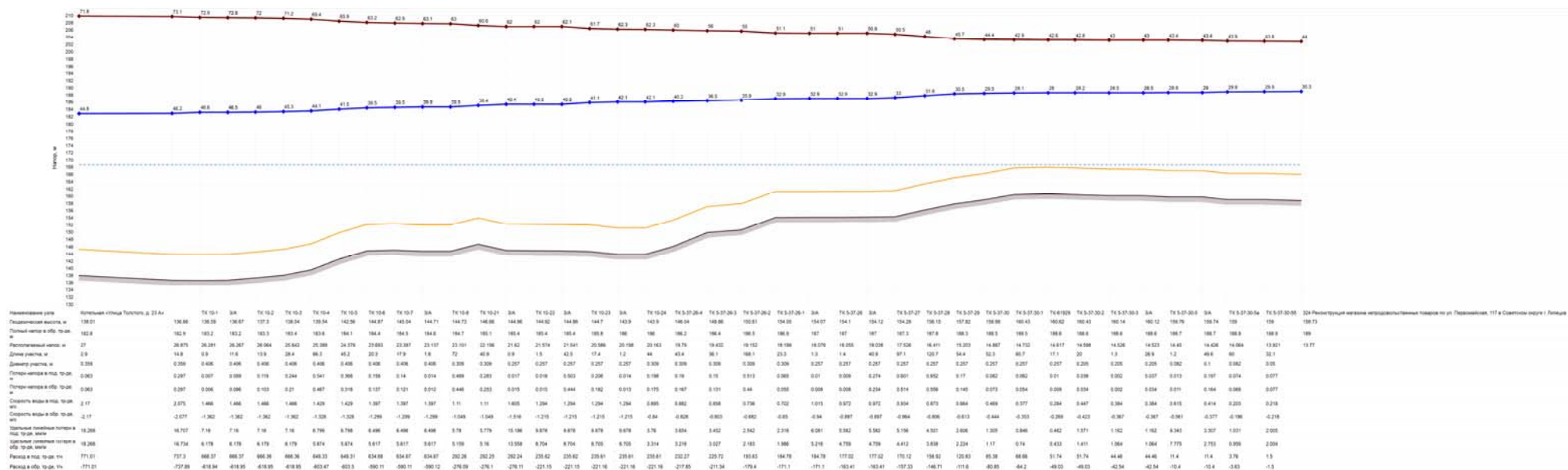


Рисунок 3.12 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Толстого, д. 23 А»

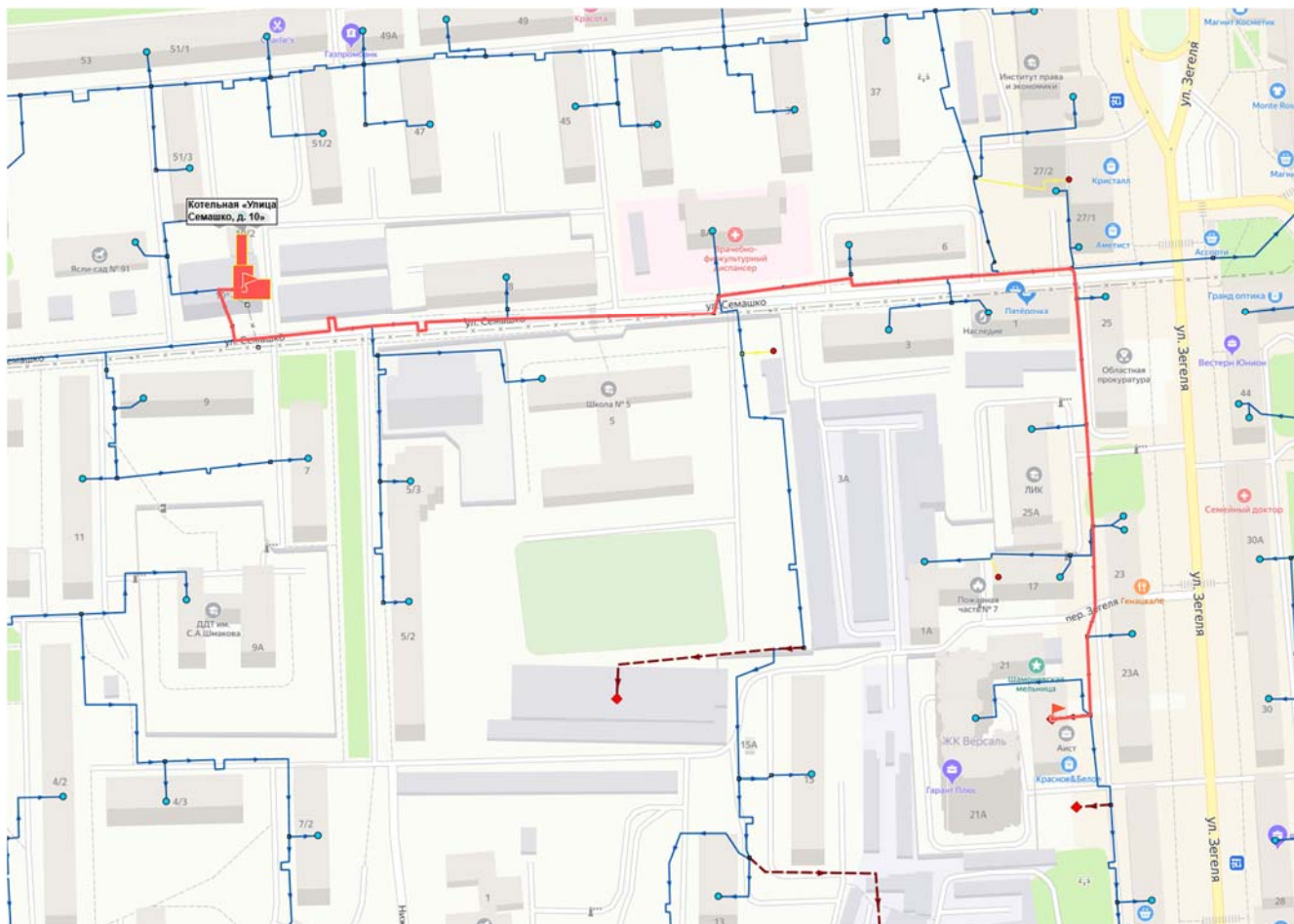


Рисунок 3.13 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Семашко, д. 10»

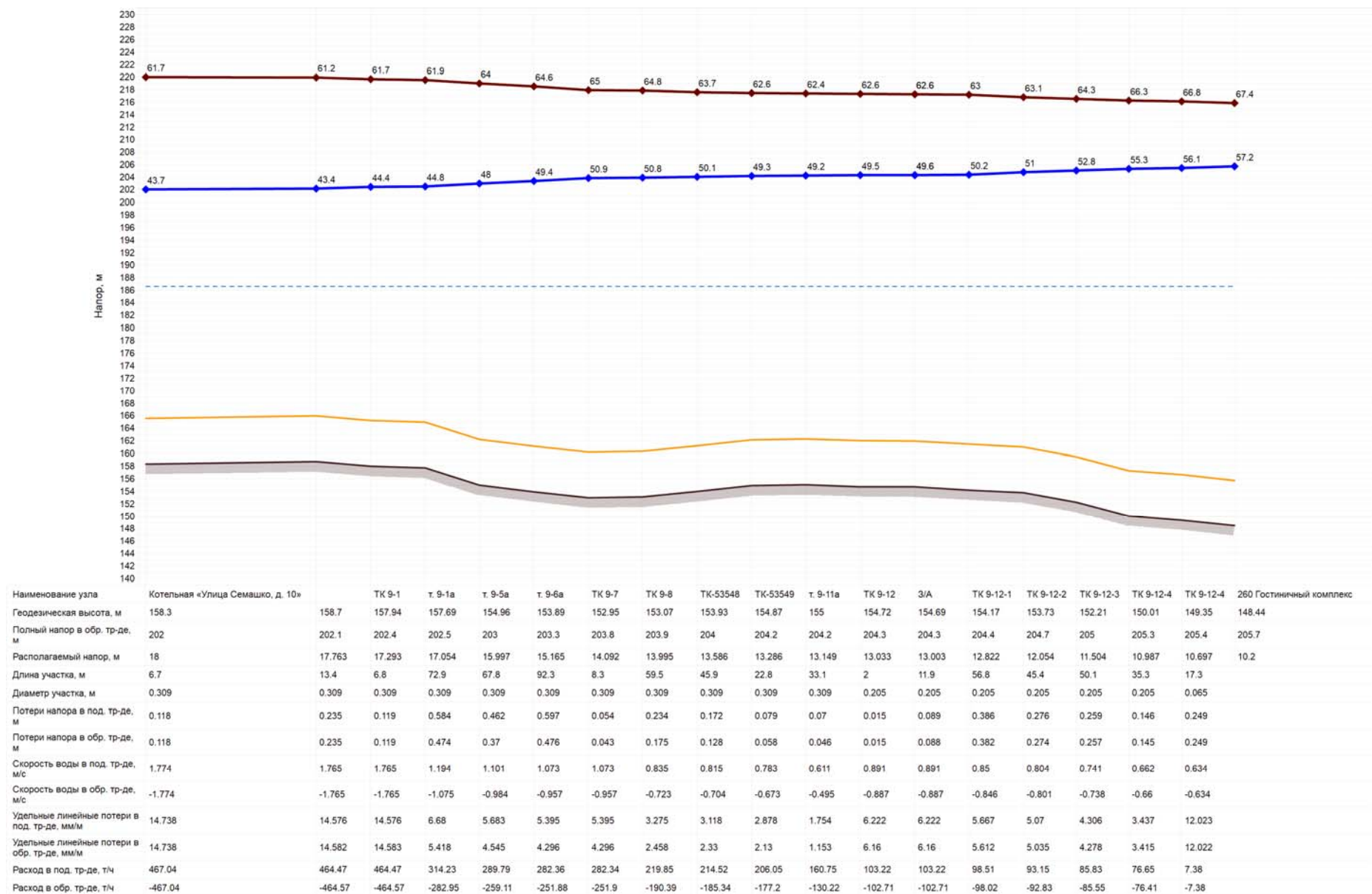


Рисунок 3.14 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Семашко, д. 10»

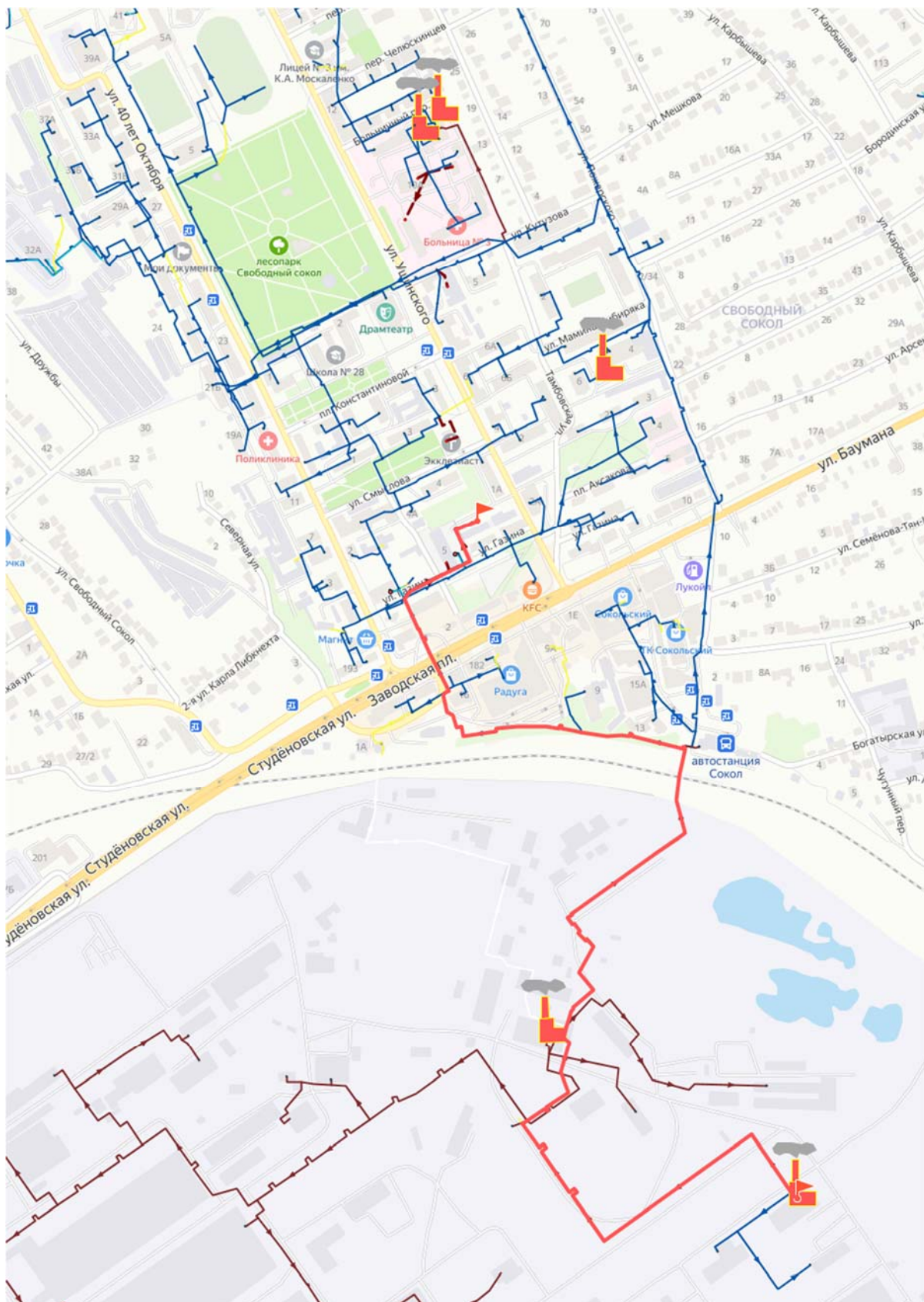


Рисунок 3.15 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Завод «Свободный Сокол»

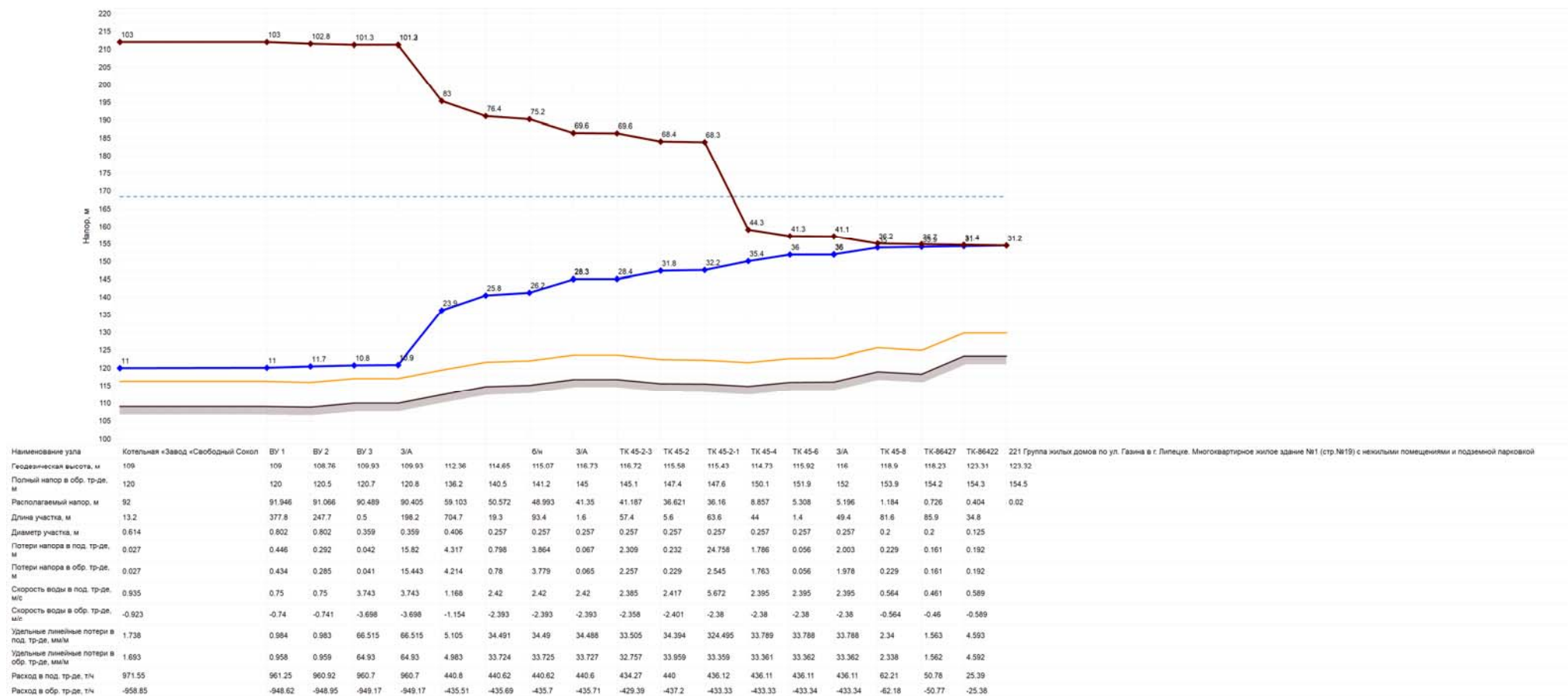


Рисунок 3.16 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Завод «Свободный Сокол

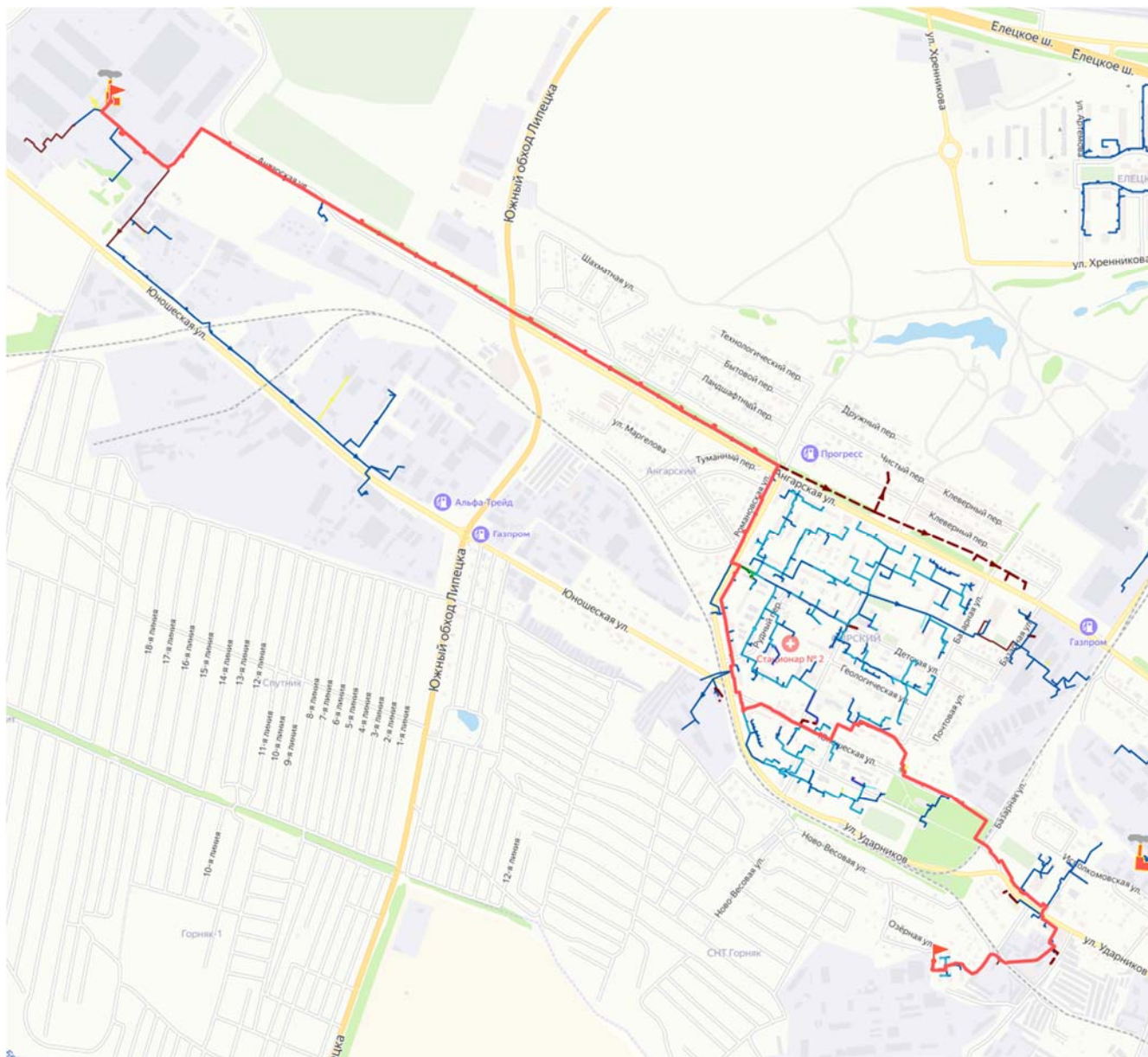


Рисунок 3.17 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Центролит»

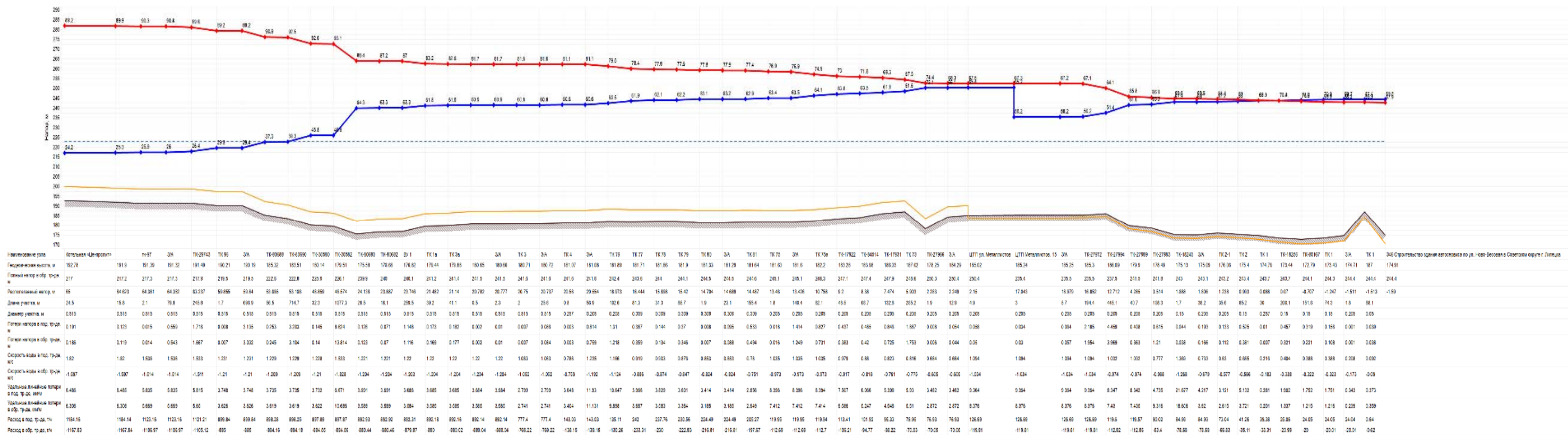


Рисунок 3.18 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Центролит»

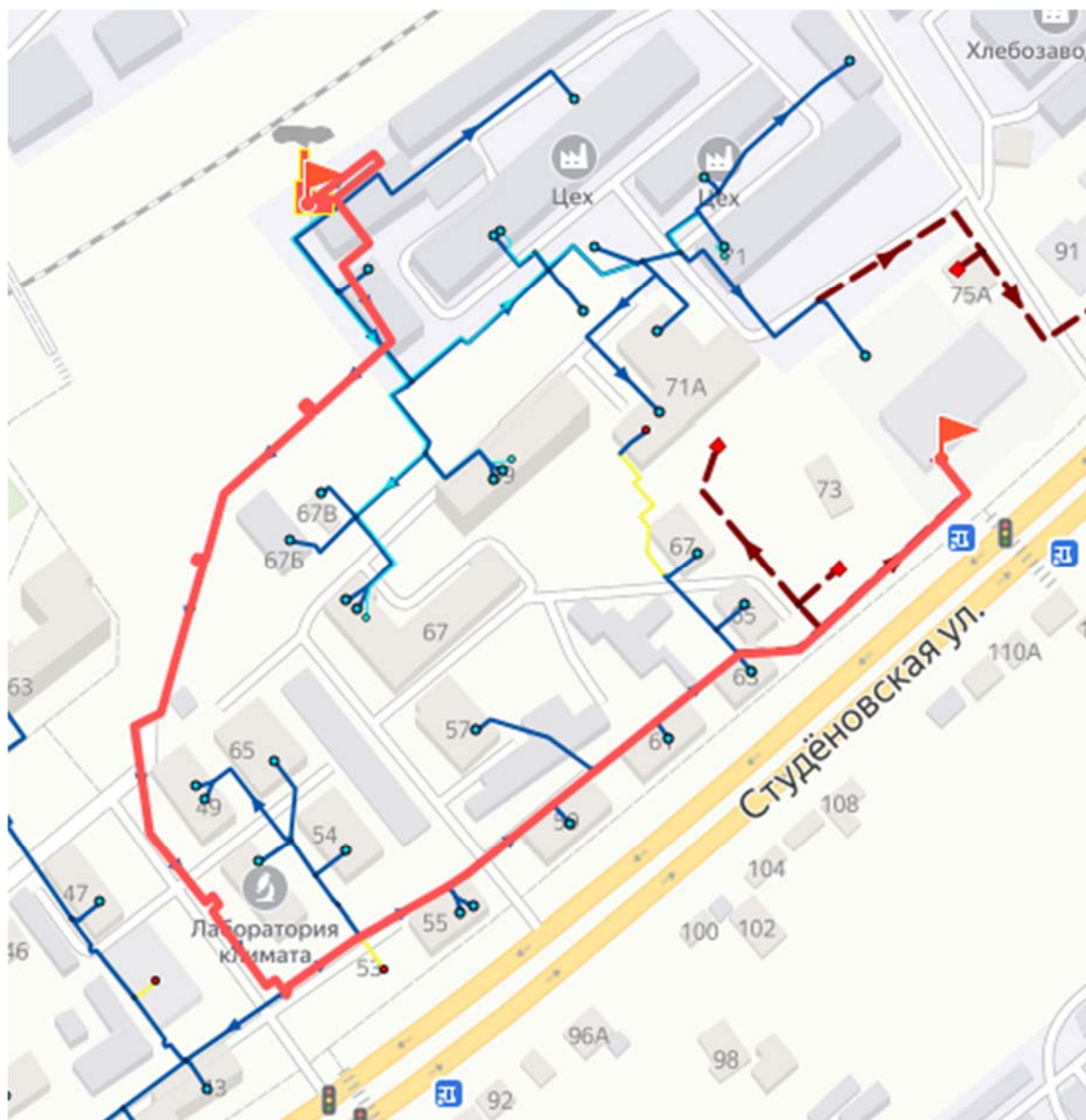


Рисунок 3.19 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Электроаппарат»

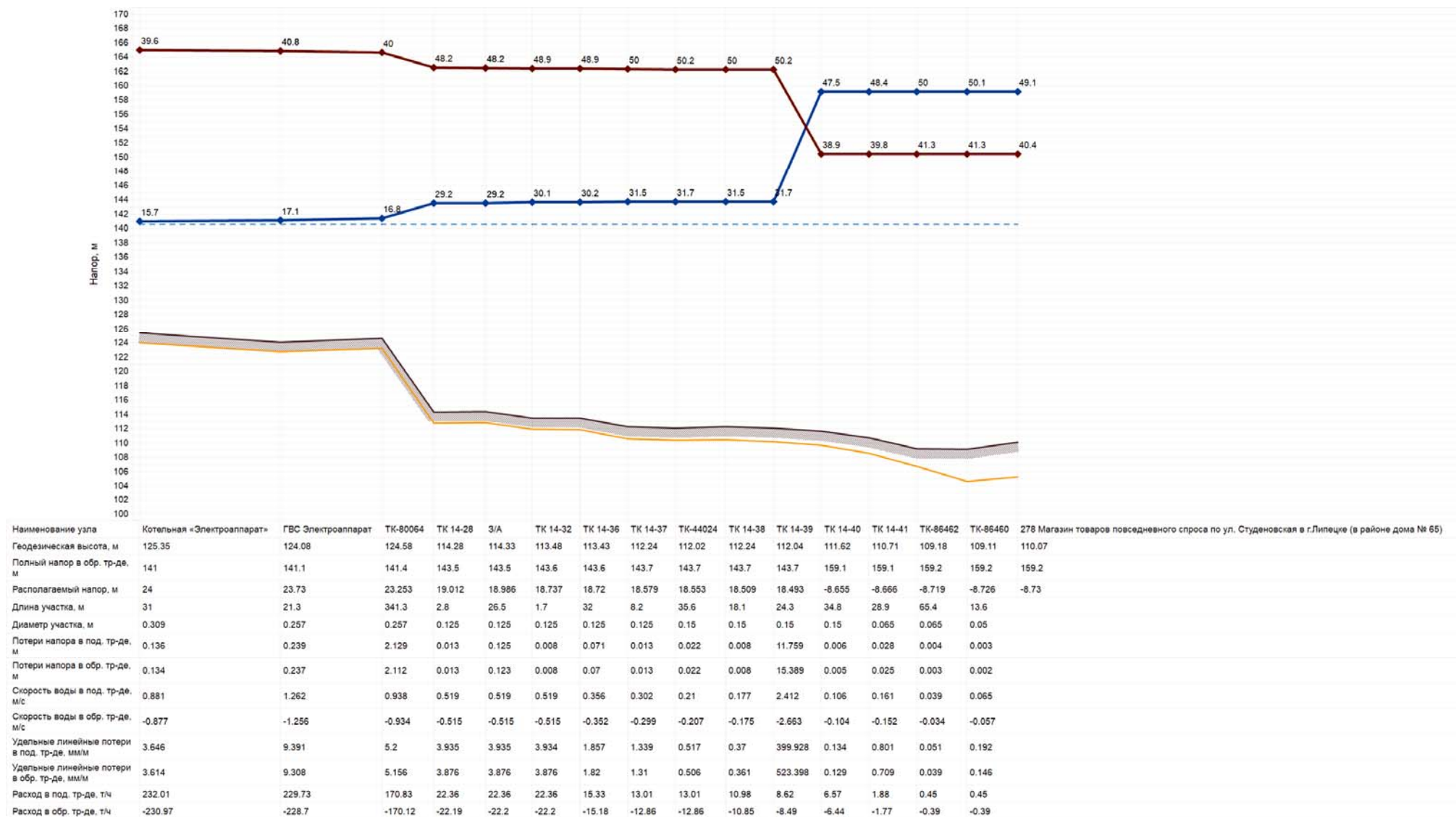


Рисунок 3.20 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Электроаппарат»

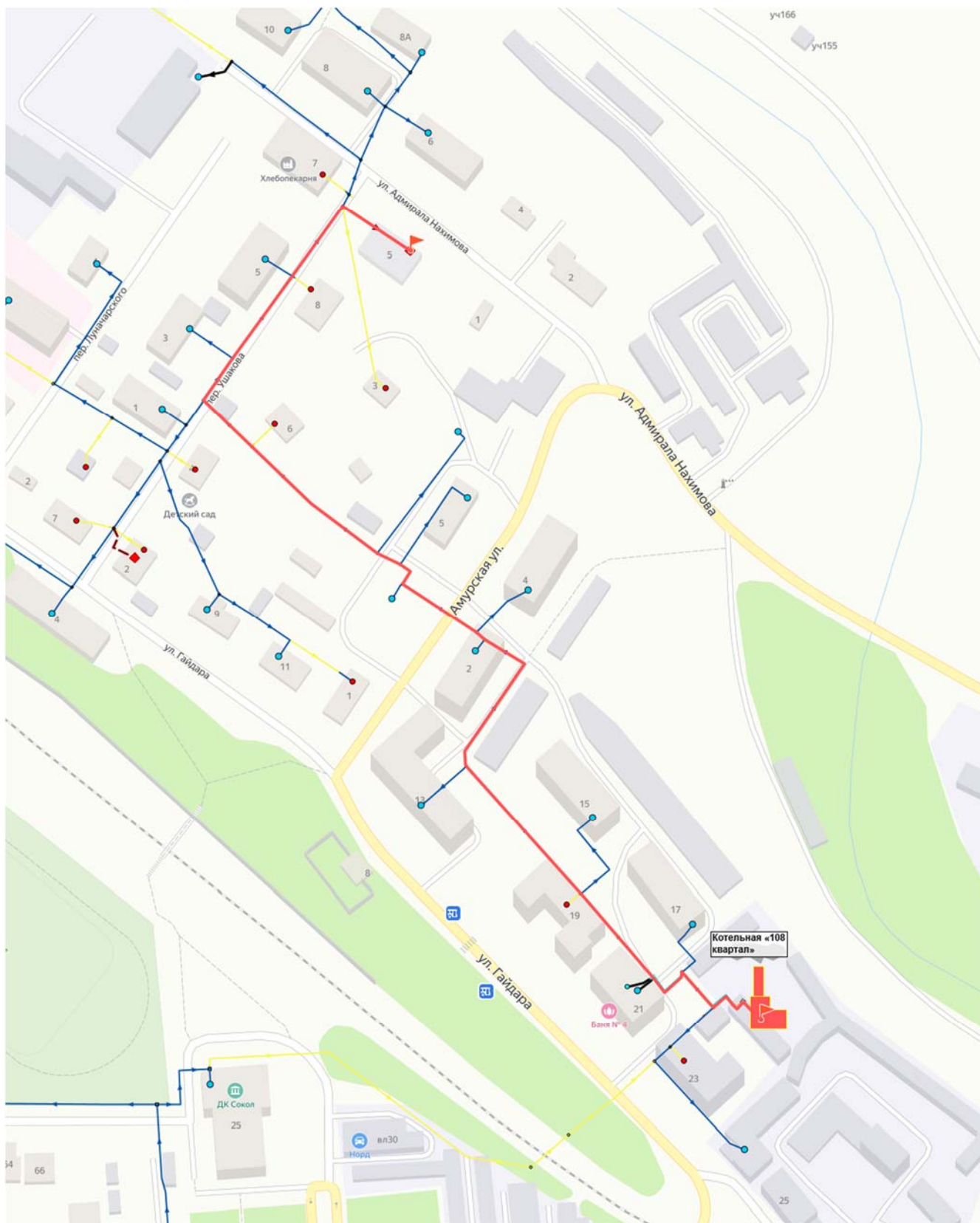


Рисунок 3.21 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «108 квартал»

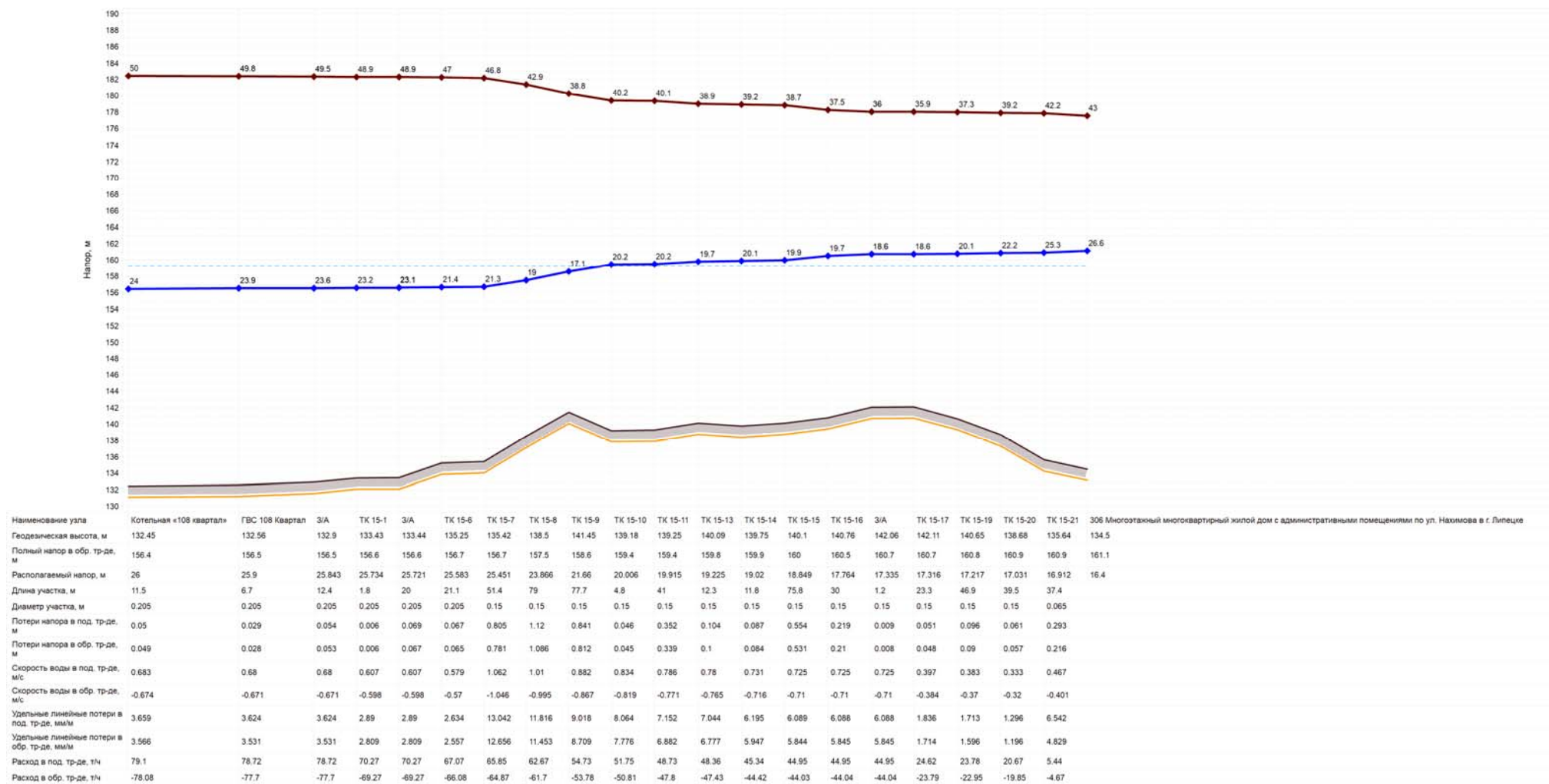


Рисунок 3.22 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «108 квартал»



Рисунок 3.23 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Баумана, д. 296»

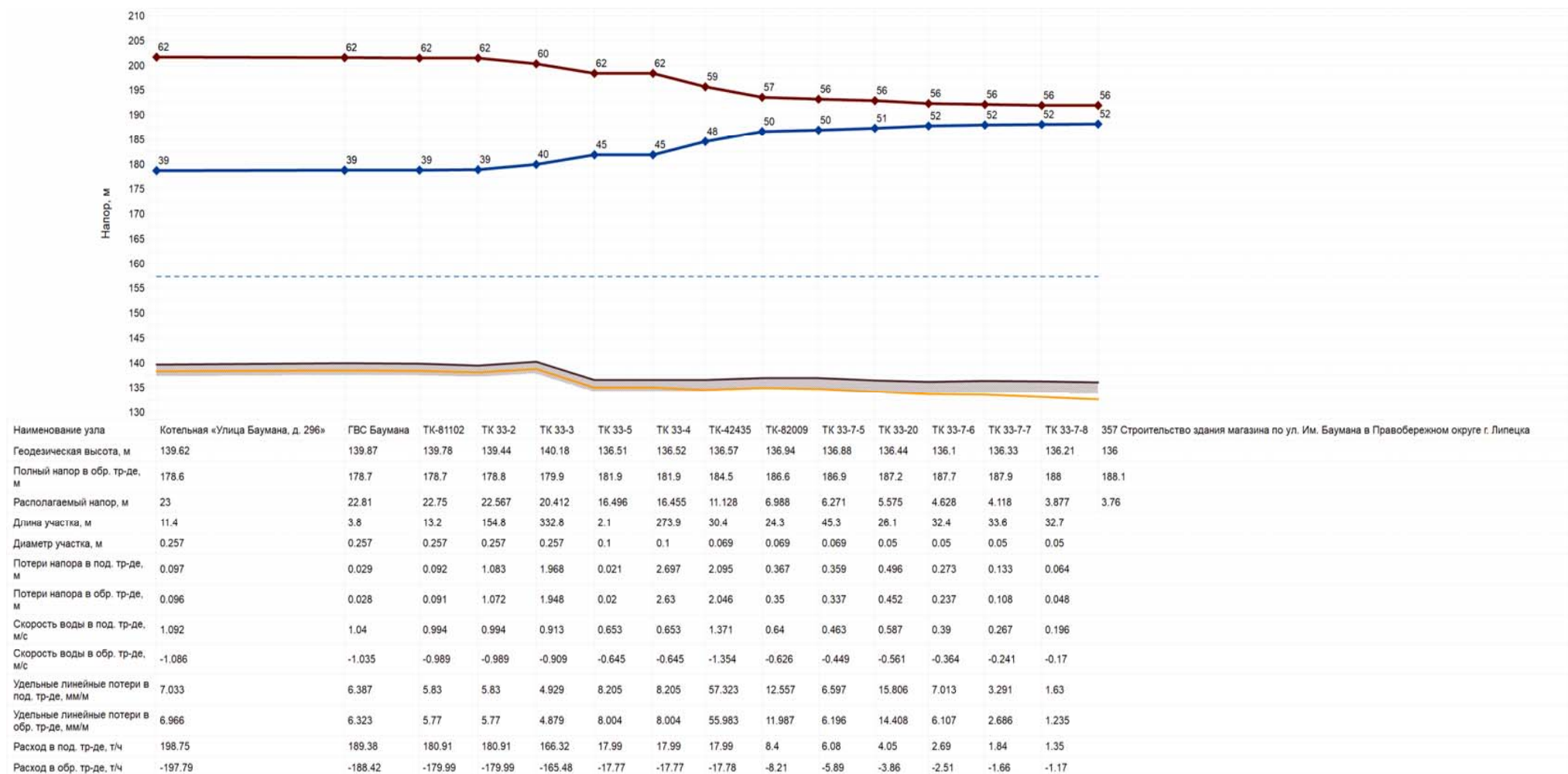


Рисунок 3.24 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Баумана, д. 296»

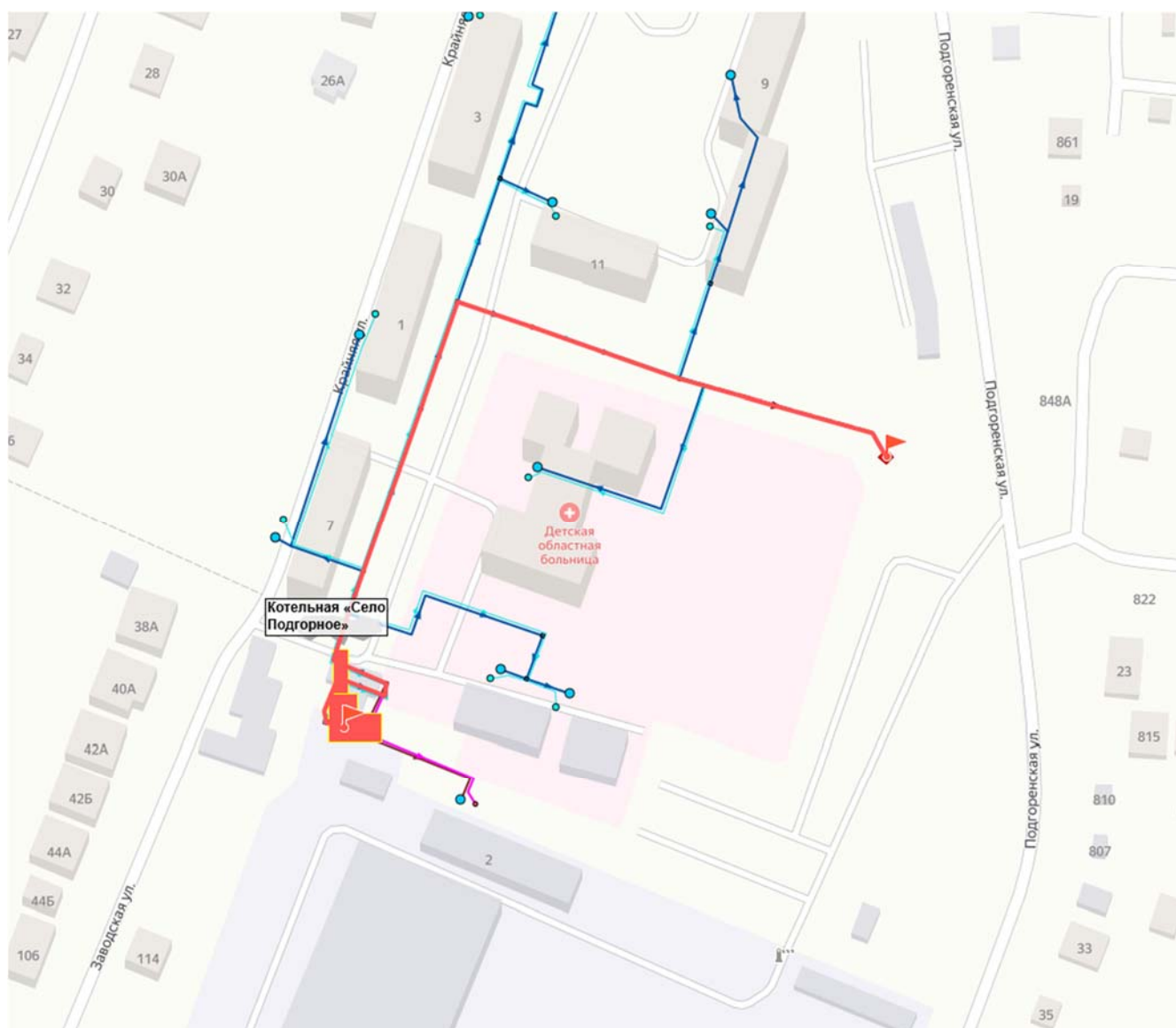


Рисунок 3.25 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Село Подгорное»»

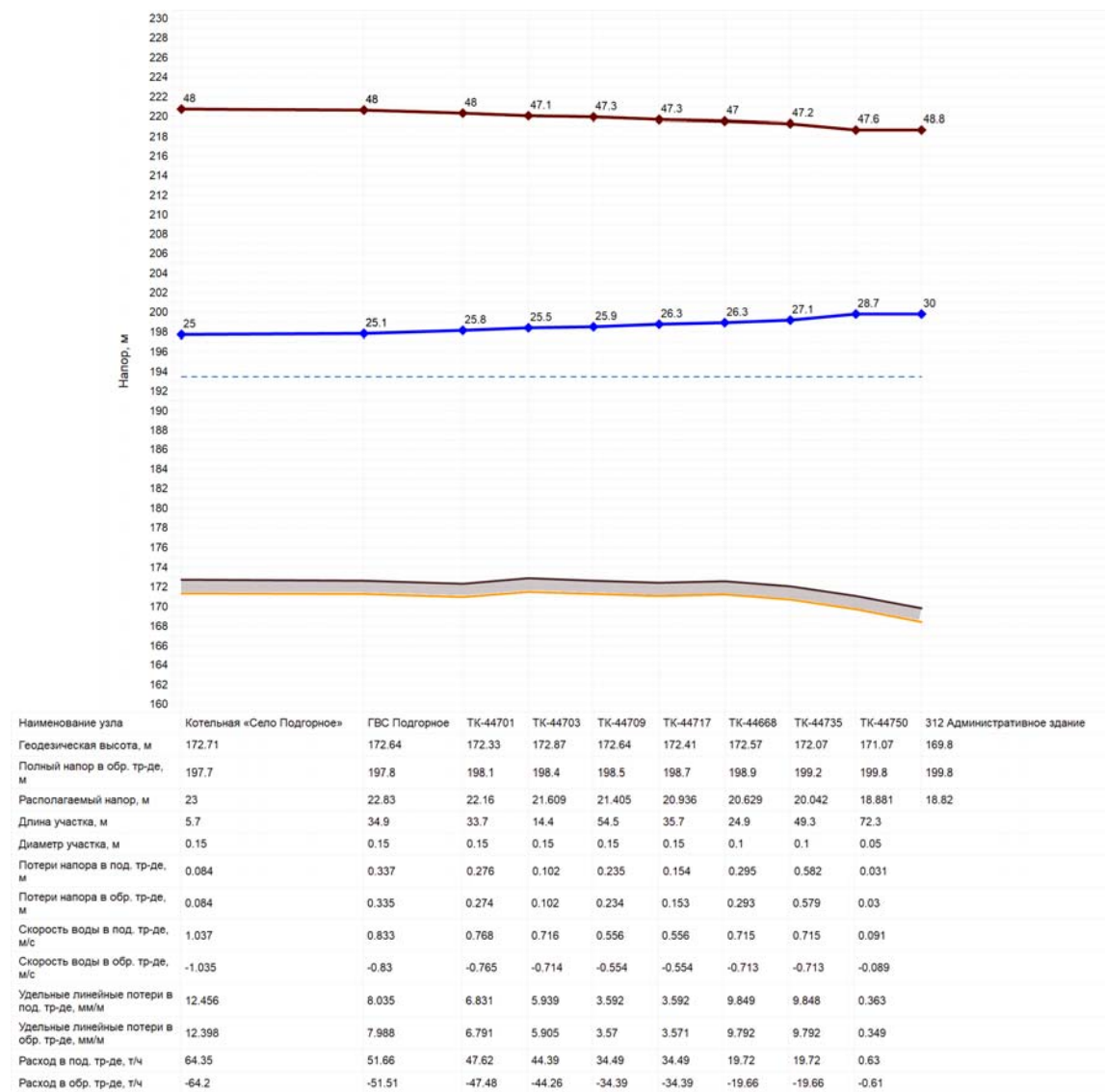


Рисунок 3.26 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Село Подгорное»

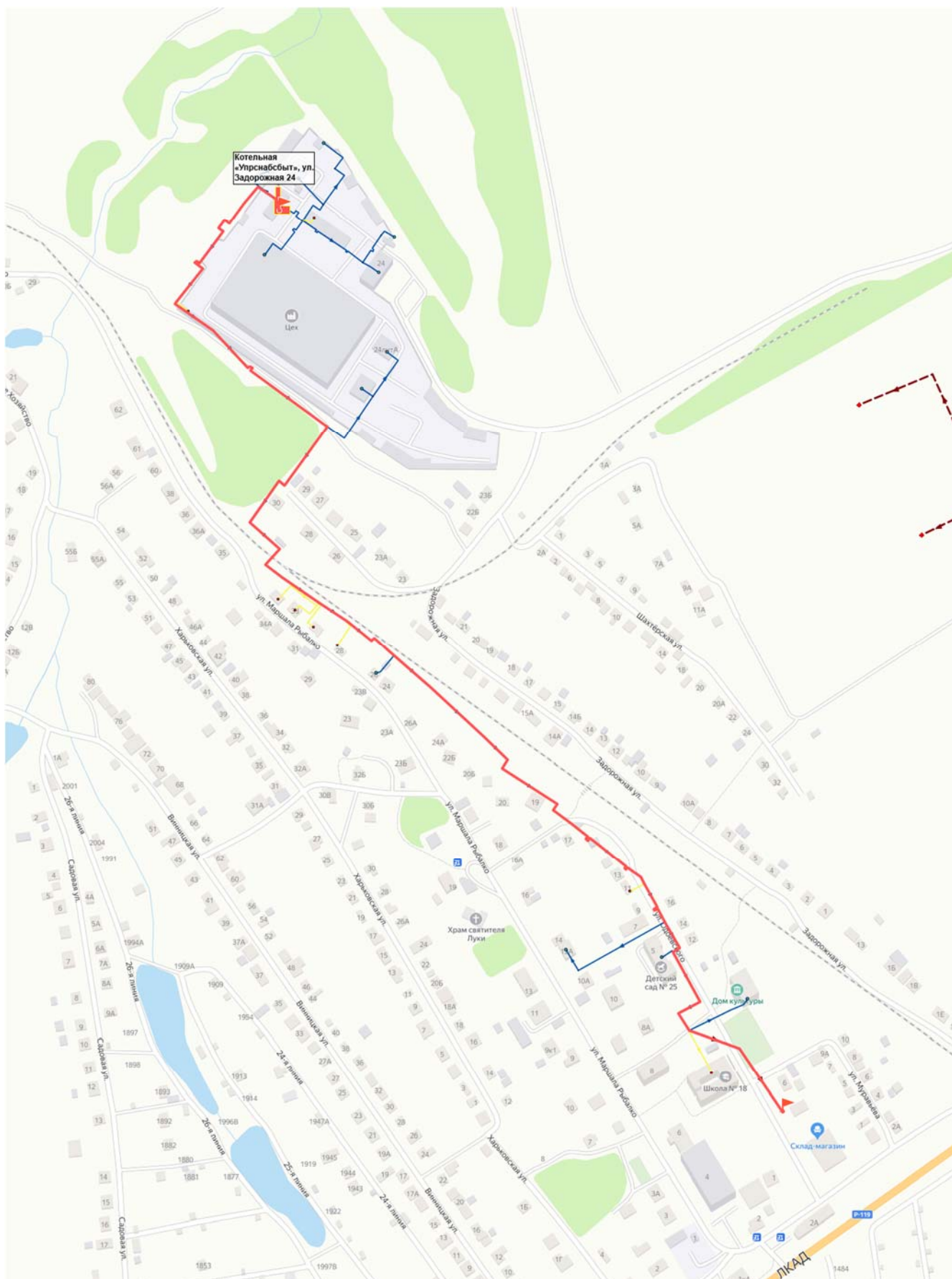


Рисунок 3.27 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Упрснаббыт», ул. Задорожная, 24

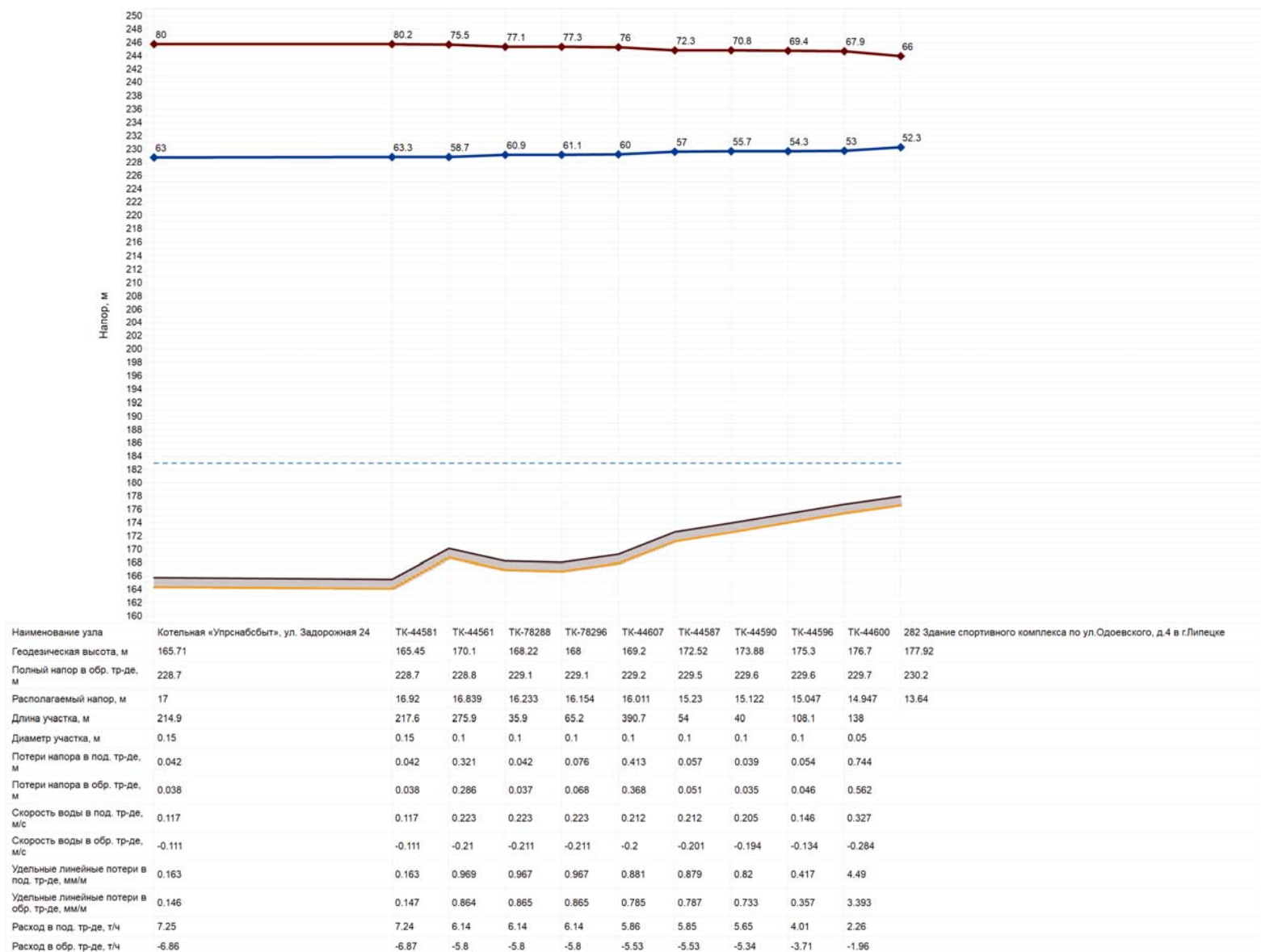


Рисунок 3.28 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Упрснабсбыт», ул. Задорожная, 24

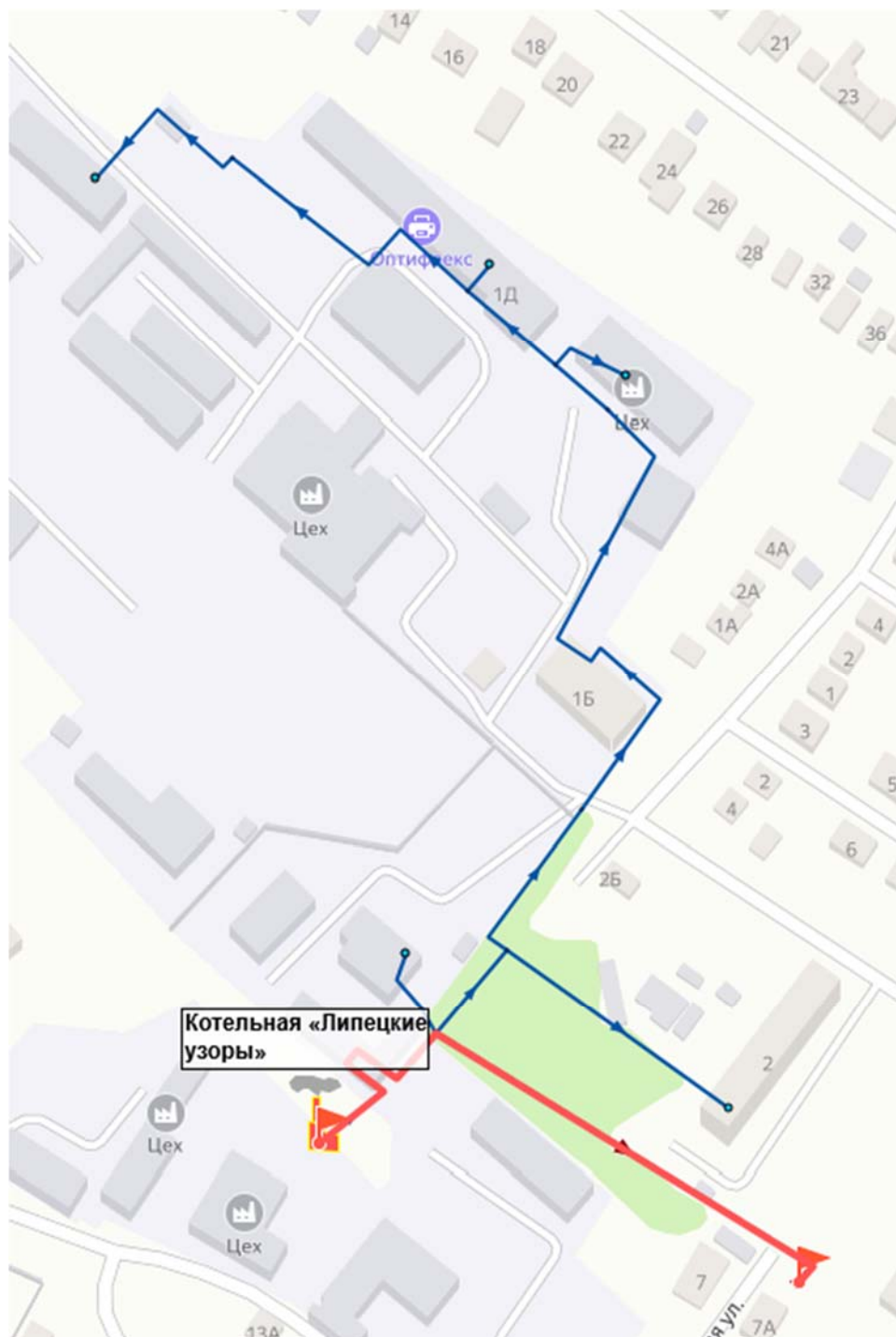


Рисунок 3.29 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Липецкие узоры»

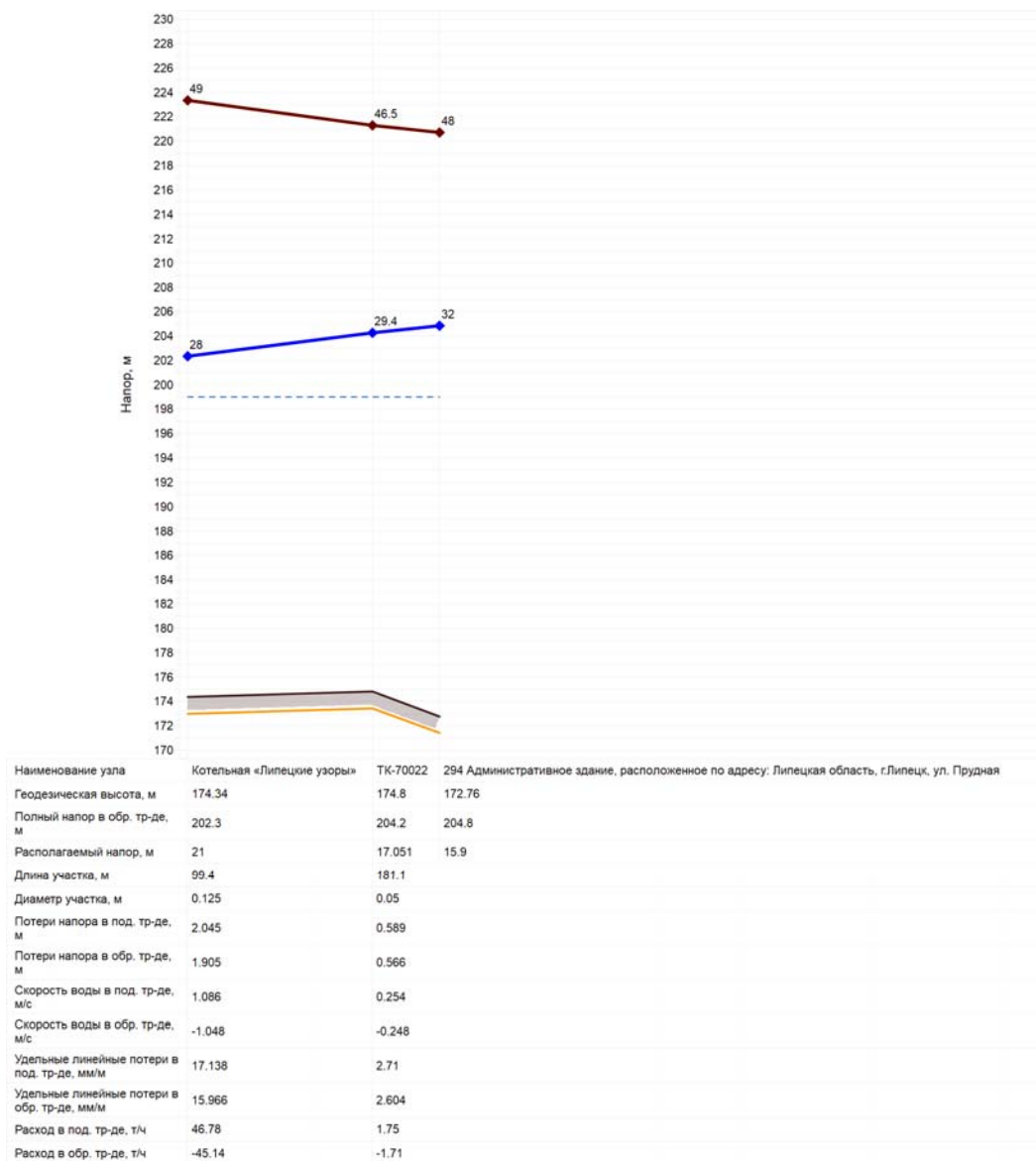


Рисунок 3.30 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Липецкие узоры»

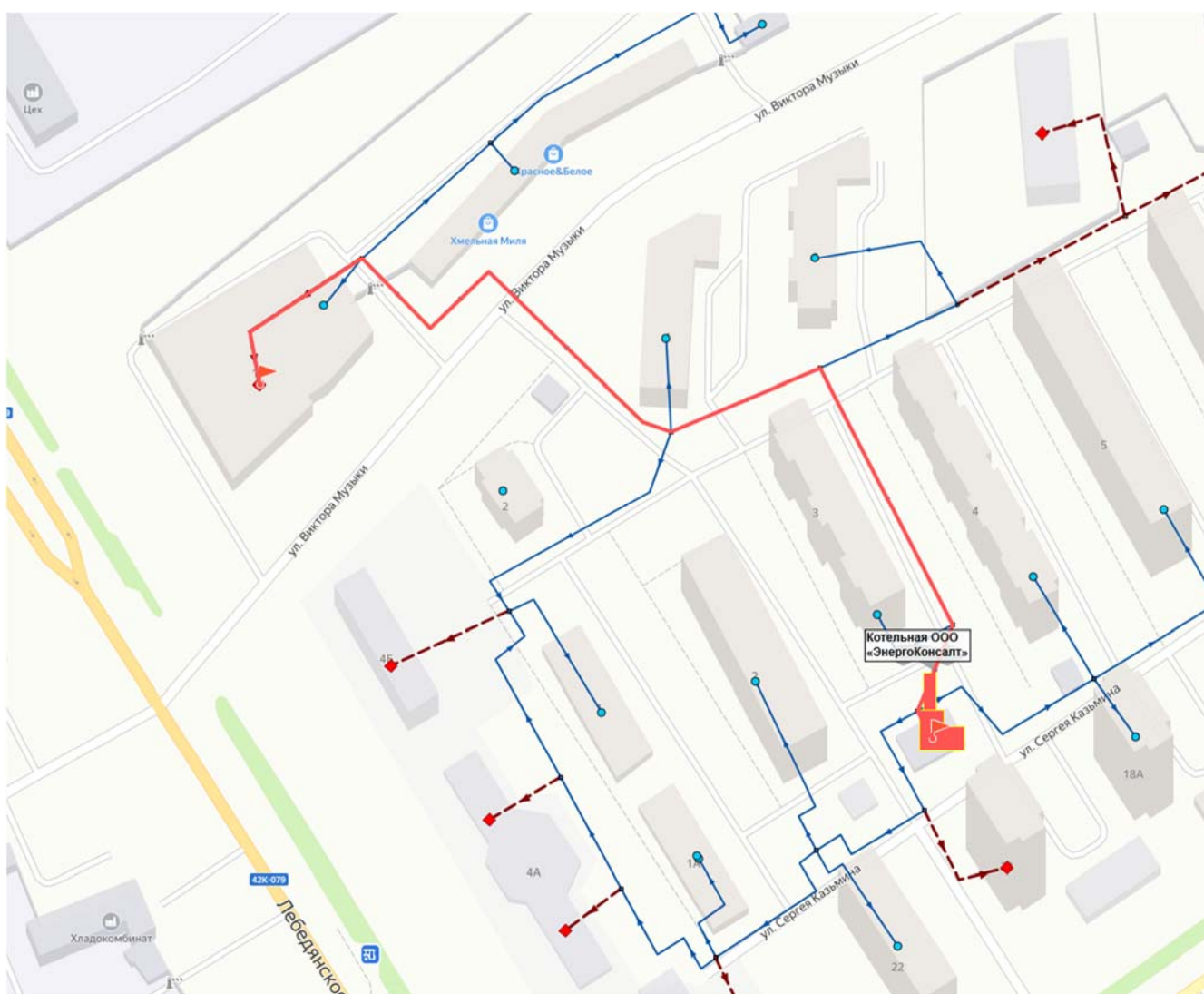


Рисунок 3.31 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Энергоконсалт»

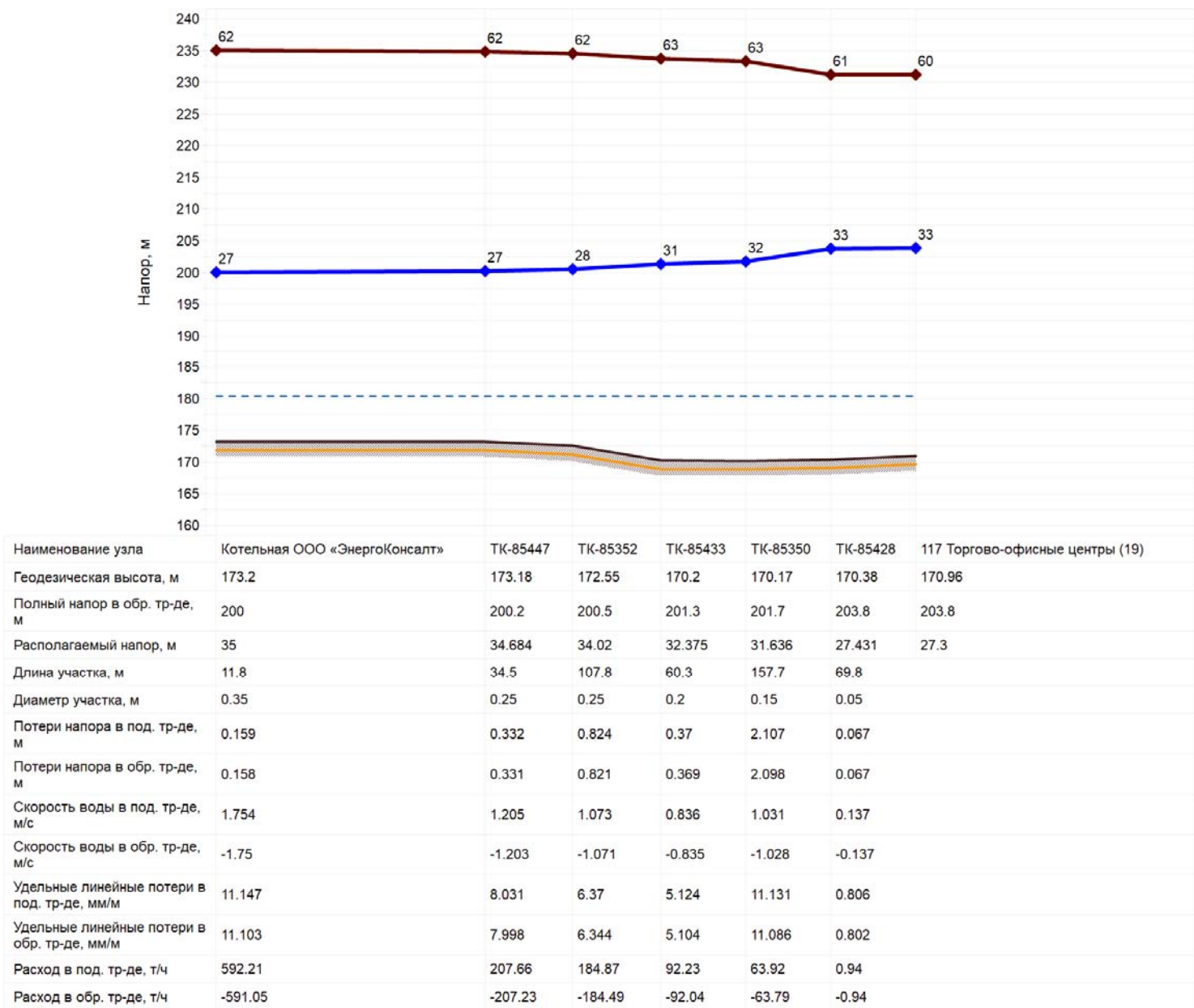


Рисунок 3.32 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Энергоконсалт»

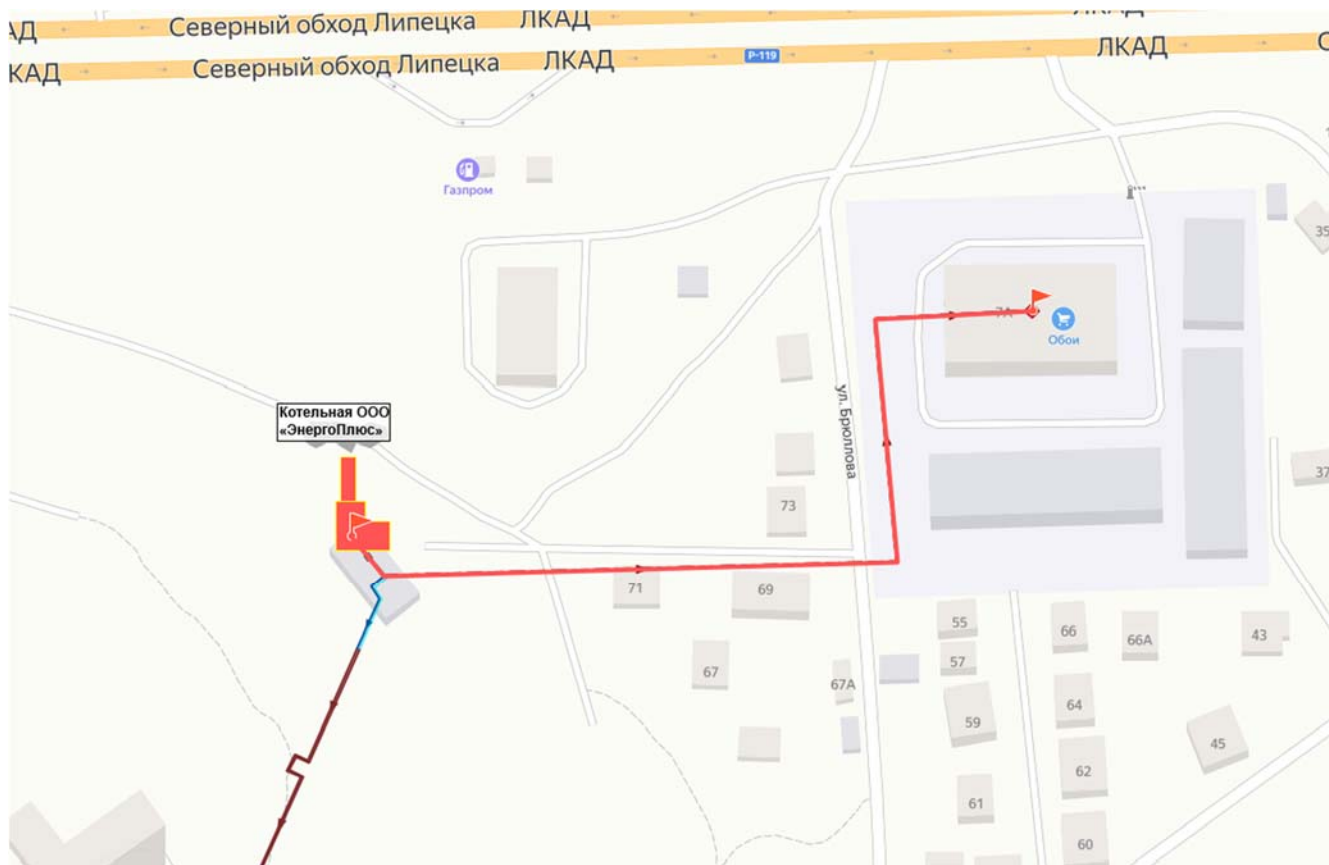


Рисунок 3.33 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ООО «ЭнергоПлюс»

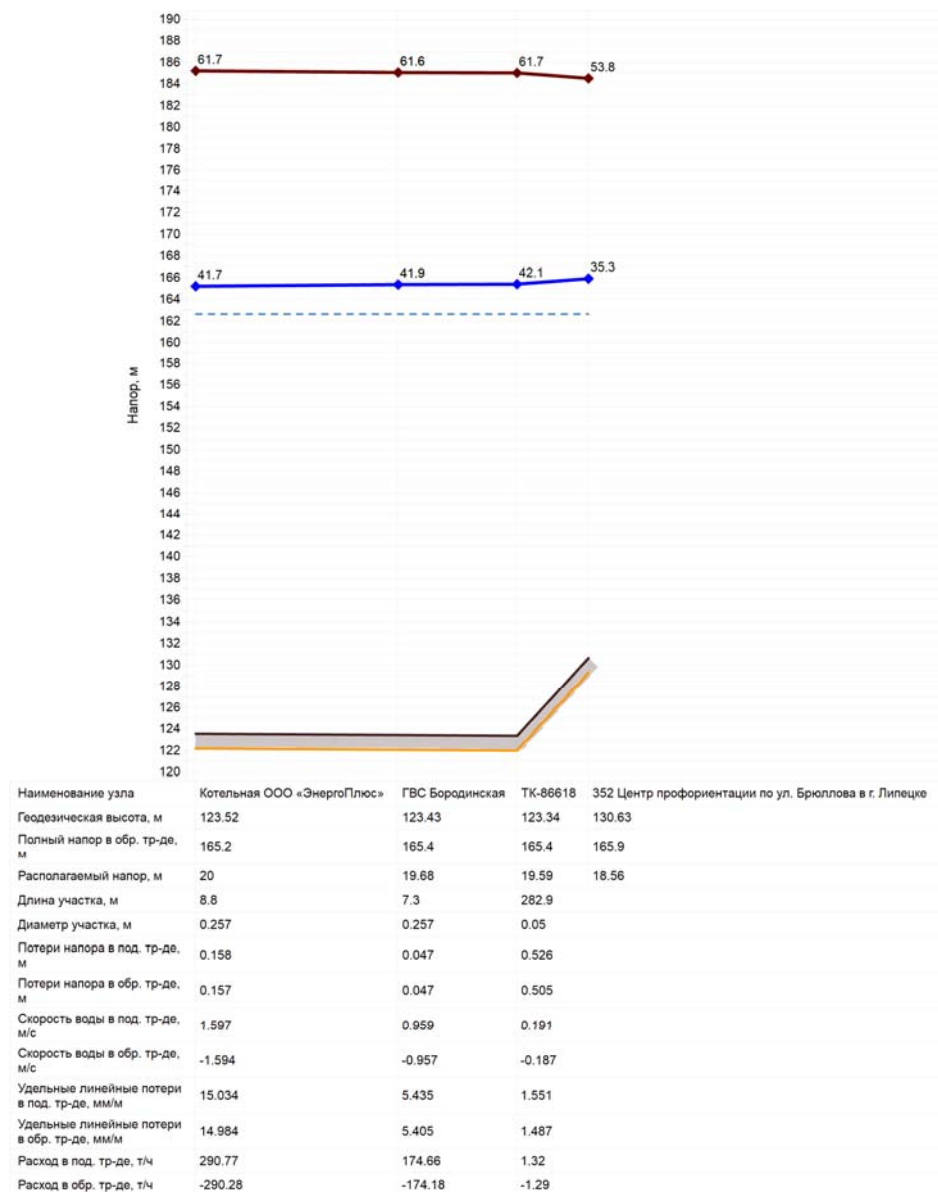


Рисунок 3.34 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ООО «ЭнергоПлюс»

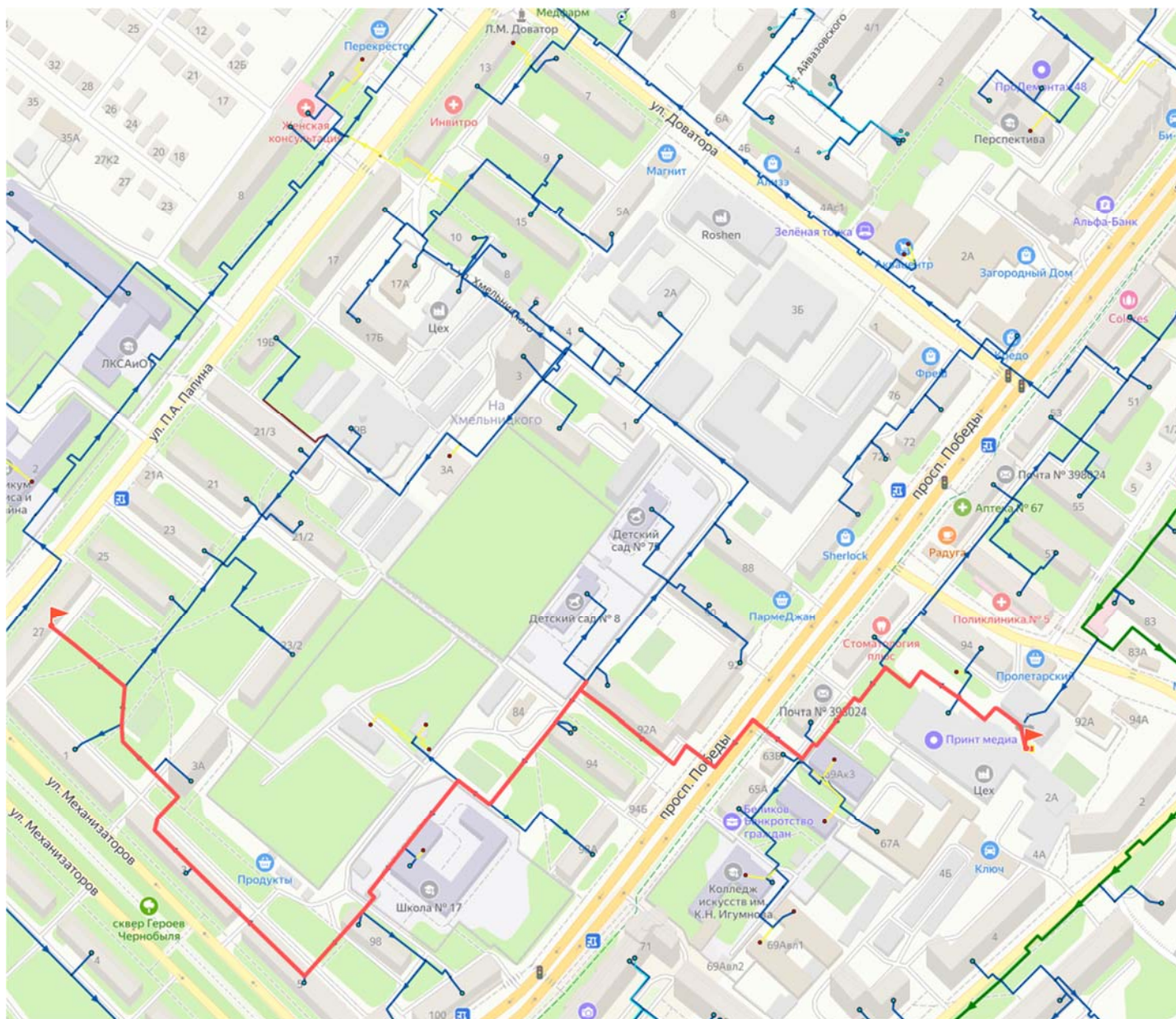


Рисунок 3.35 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Депутатская д.92

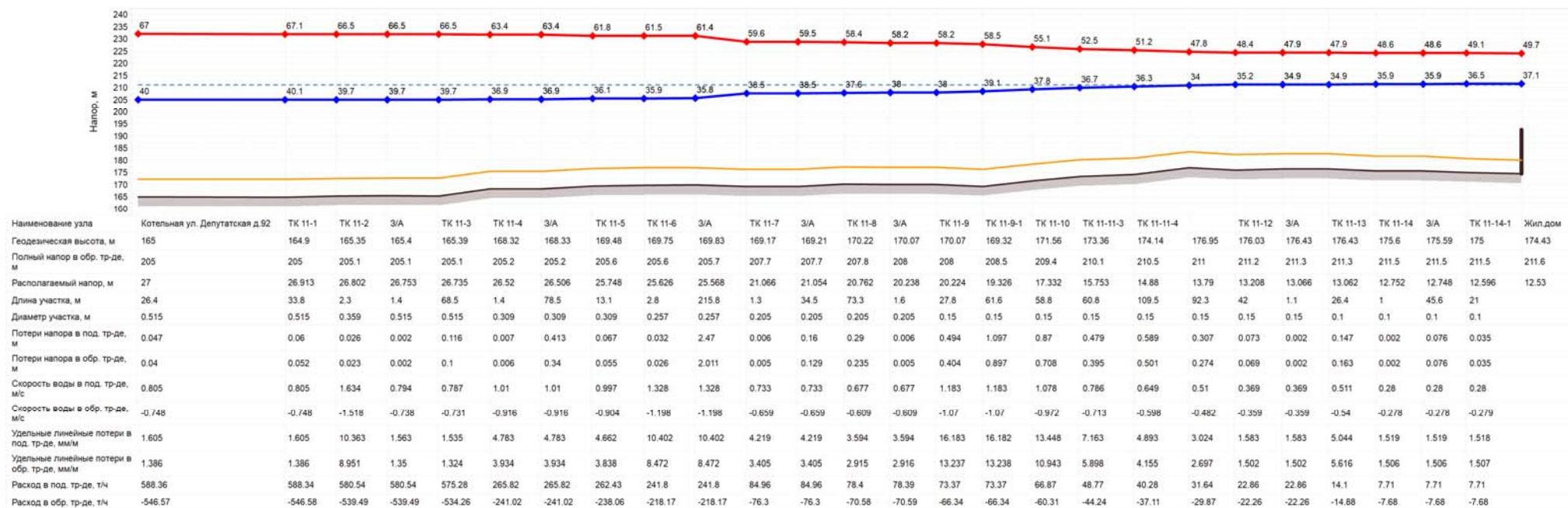


Рисунок 3.36 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Депутатская д.92

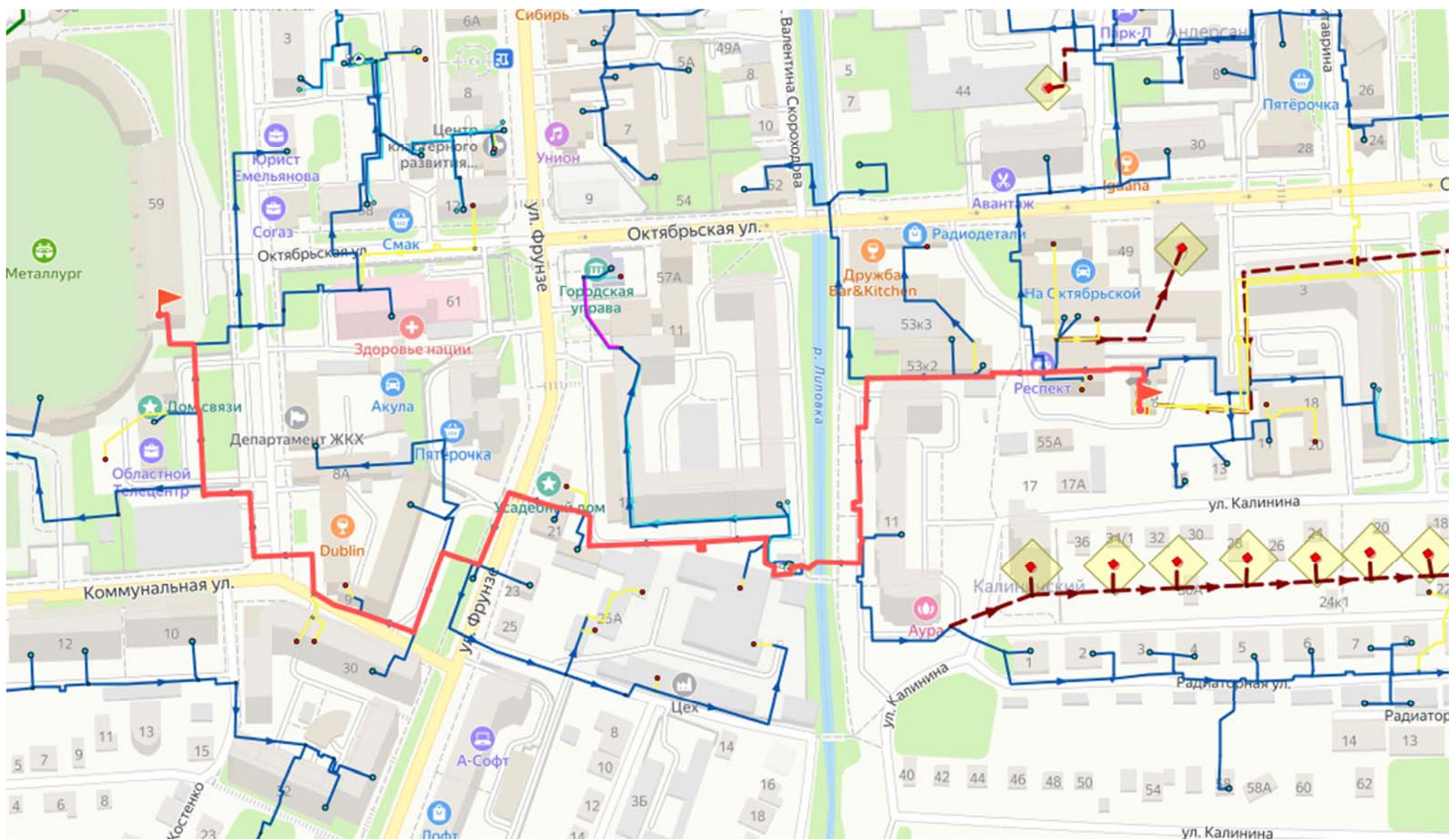


Рисунок 3.37 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Октябрьская, д. 53»

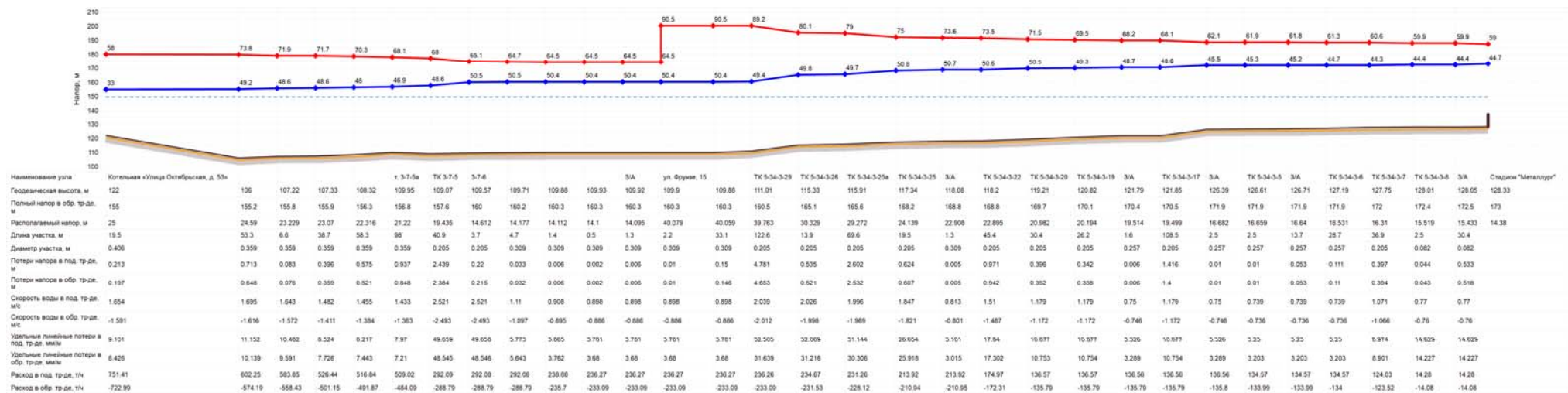


Рисунок 3.38 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Октябрьская, д. 53»

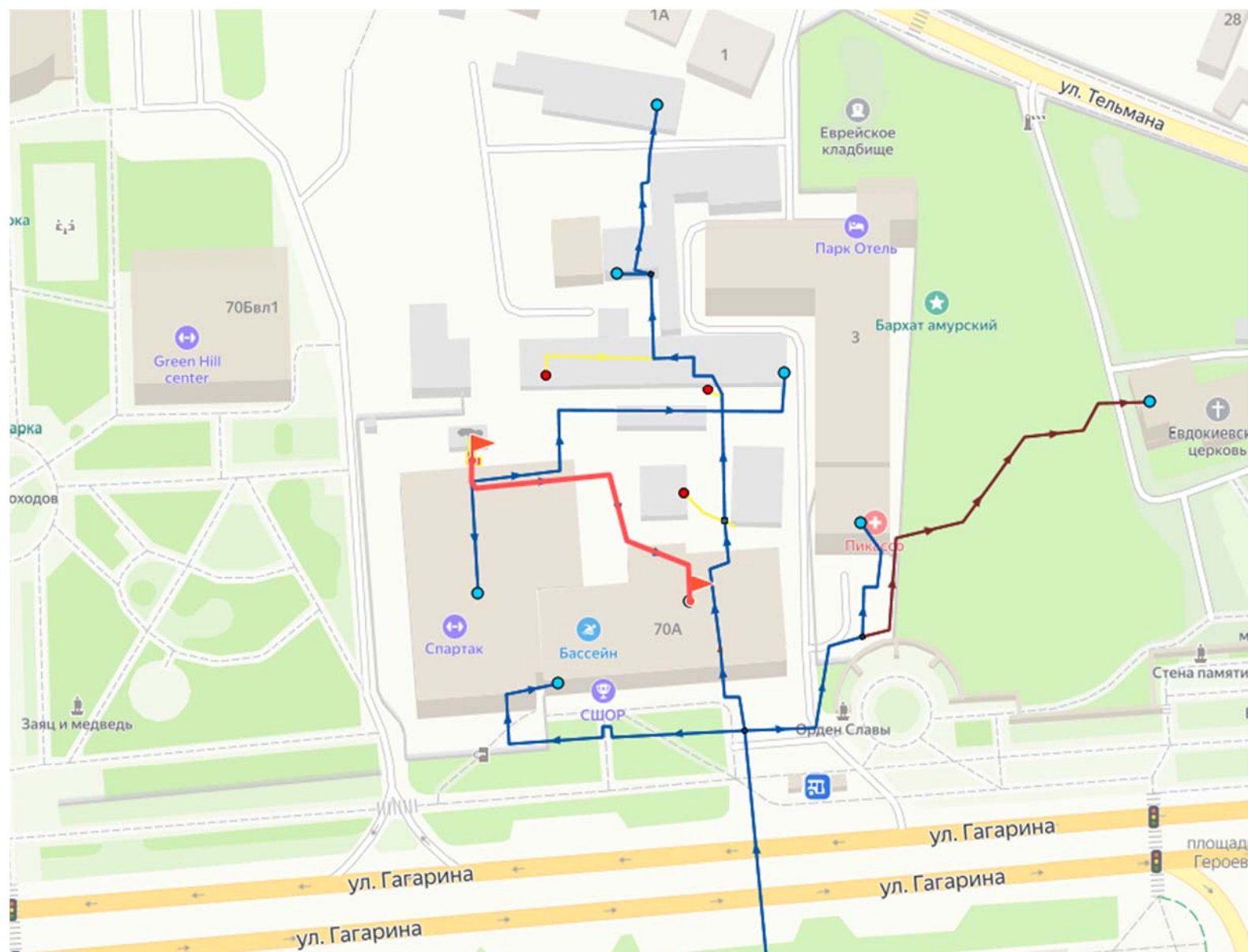


Рисунок 3.39 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость»

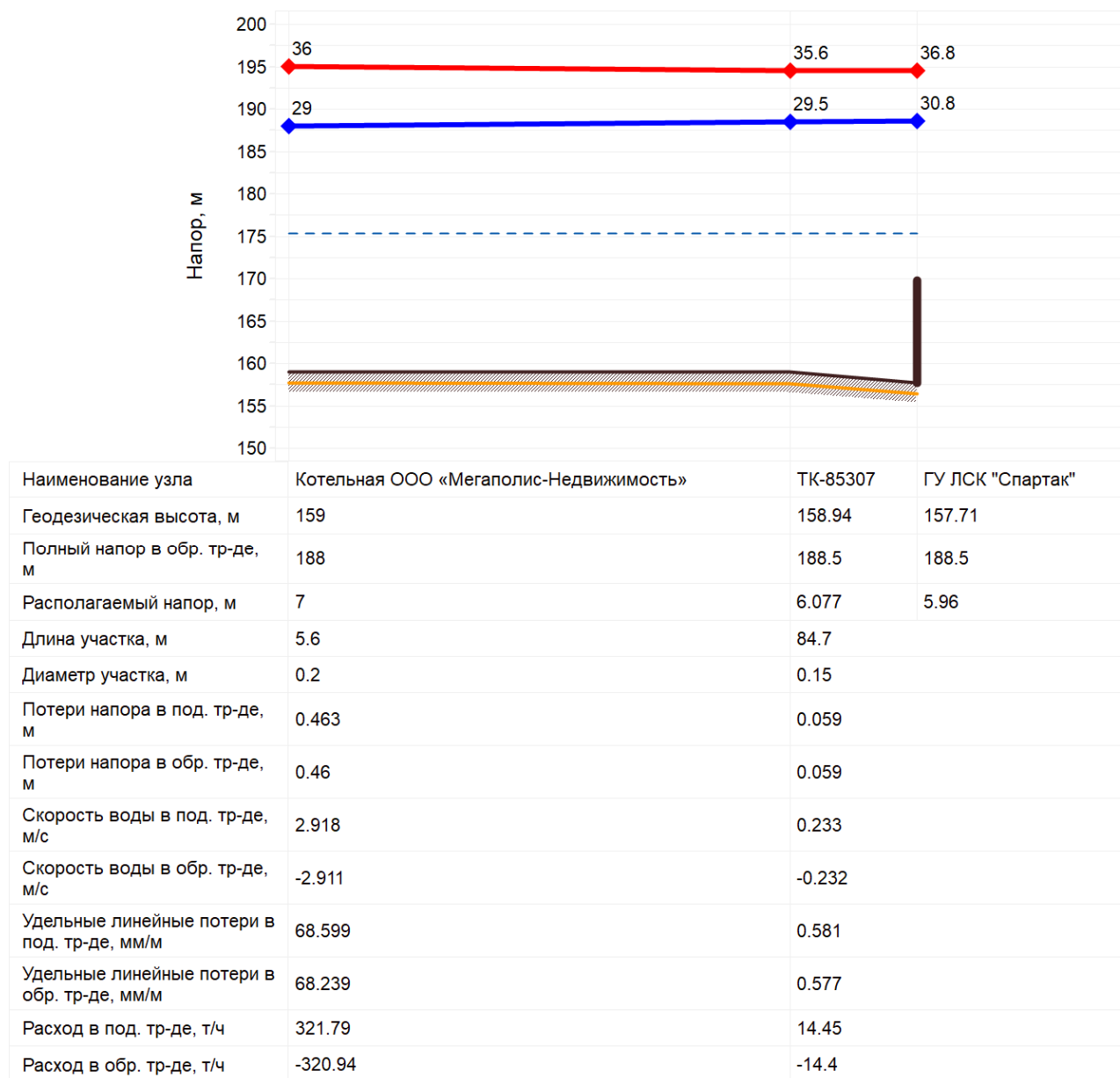


Рисунок 3.40 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ООО «Мегаполис-Недвижимость»



Рисунок 3.41 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ООО «Зем Рем Строй Липецк»

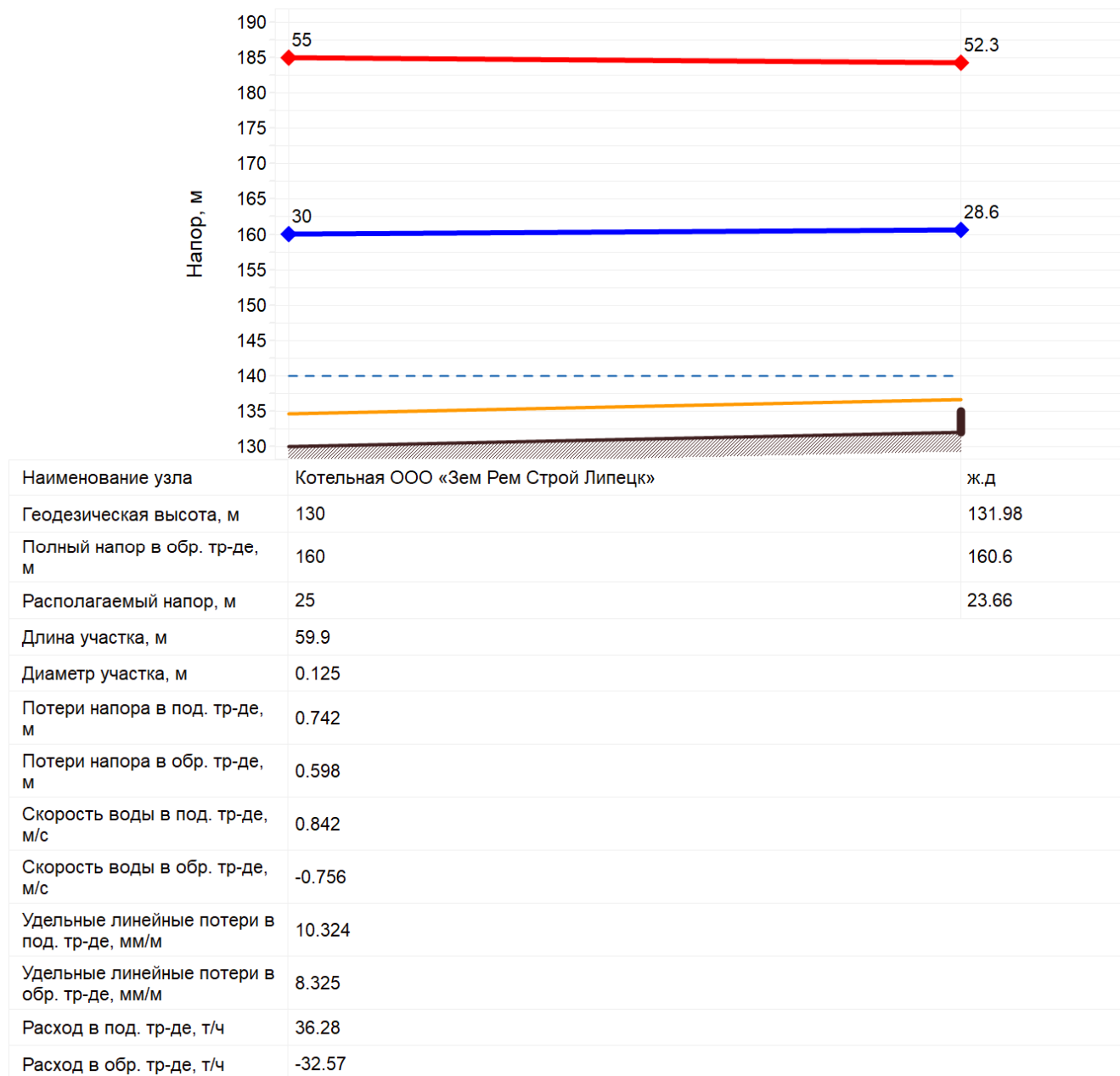


Рисунок 3.42 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ООО «Зем Рем Строй Липецк»

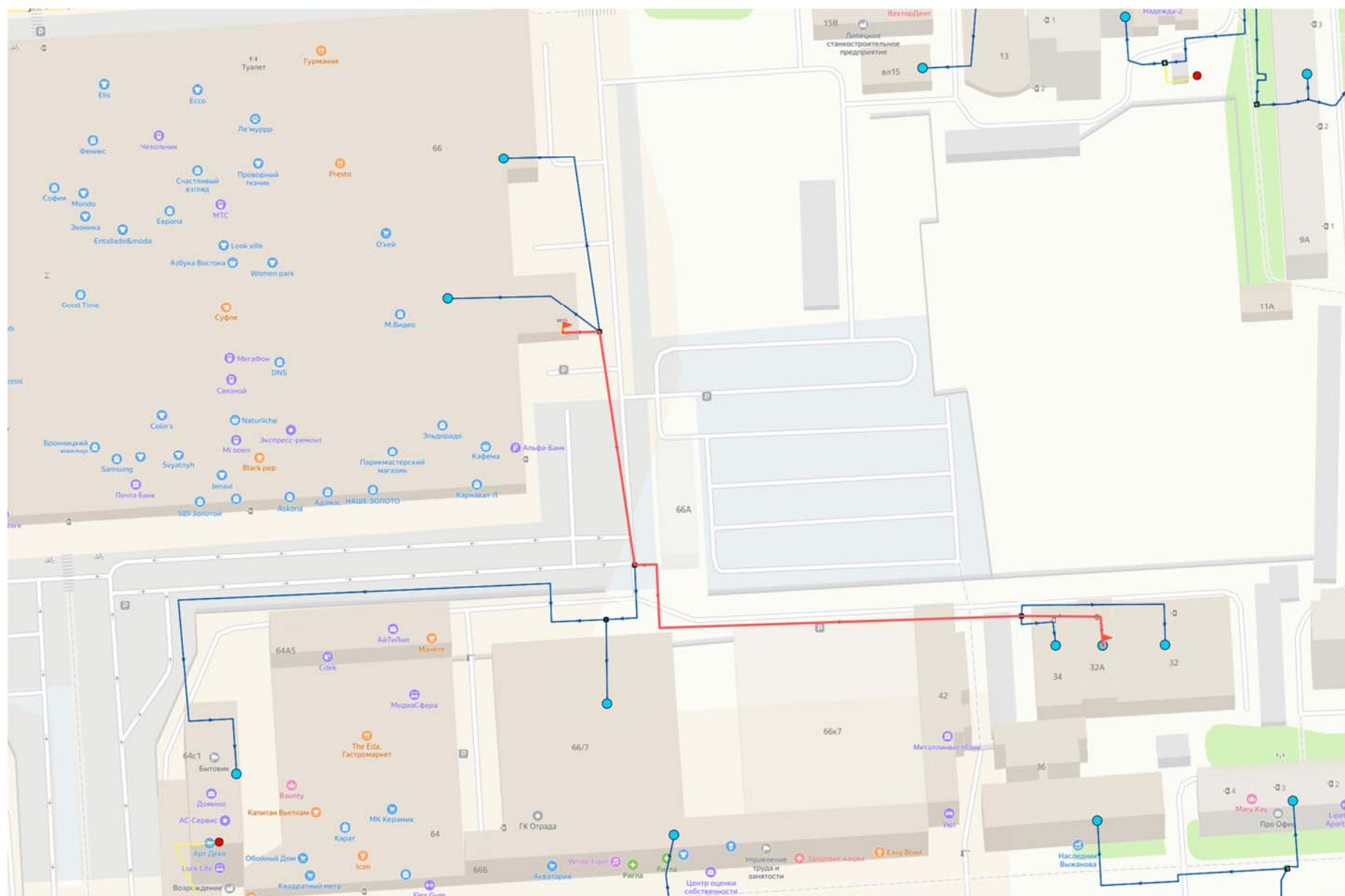


Рисунок 3.43 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ООО "Комус"

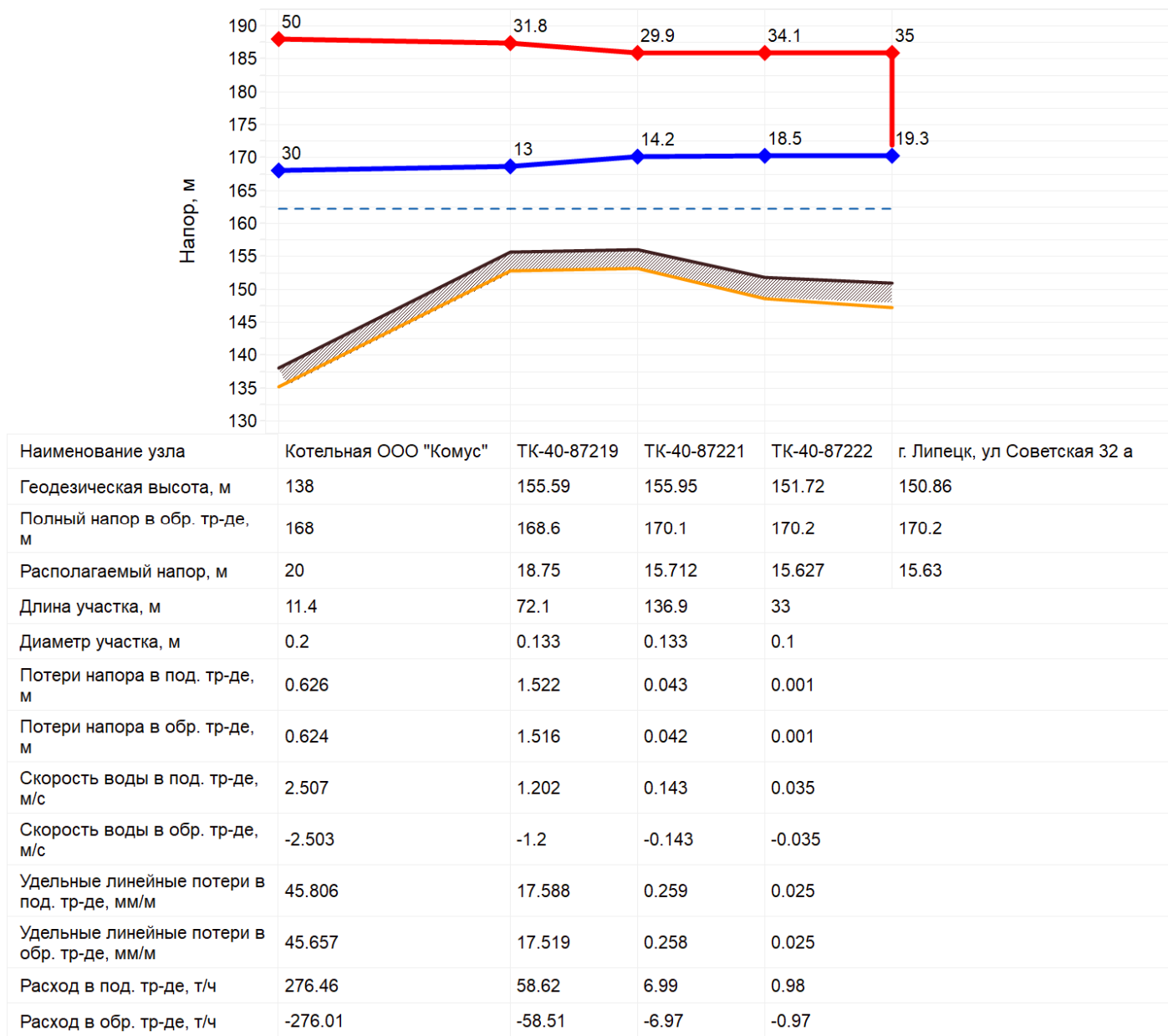


Рисунок 3.44 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ООО "Комус"

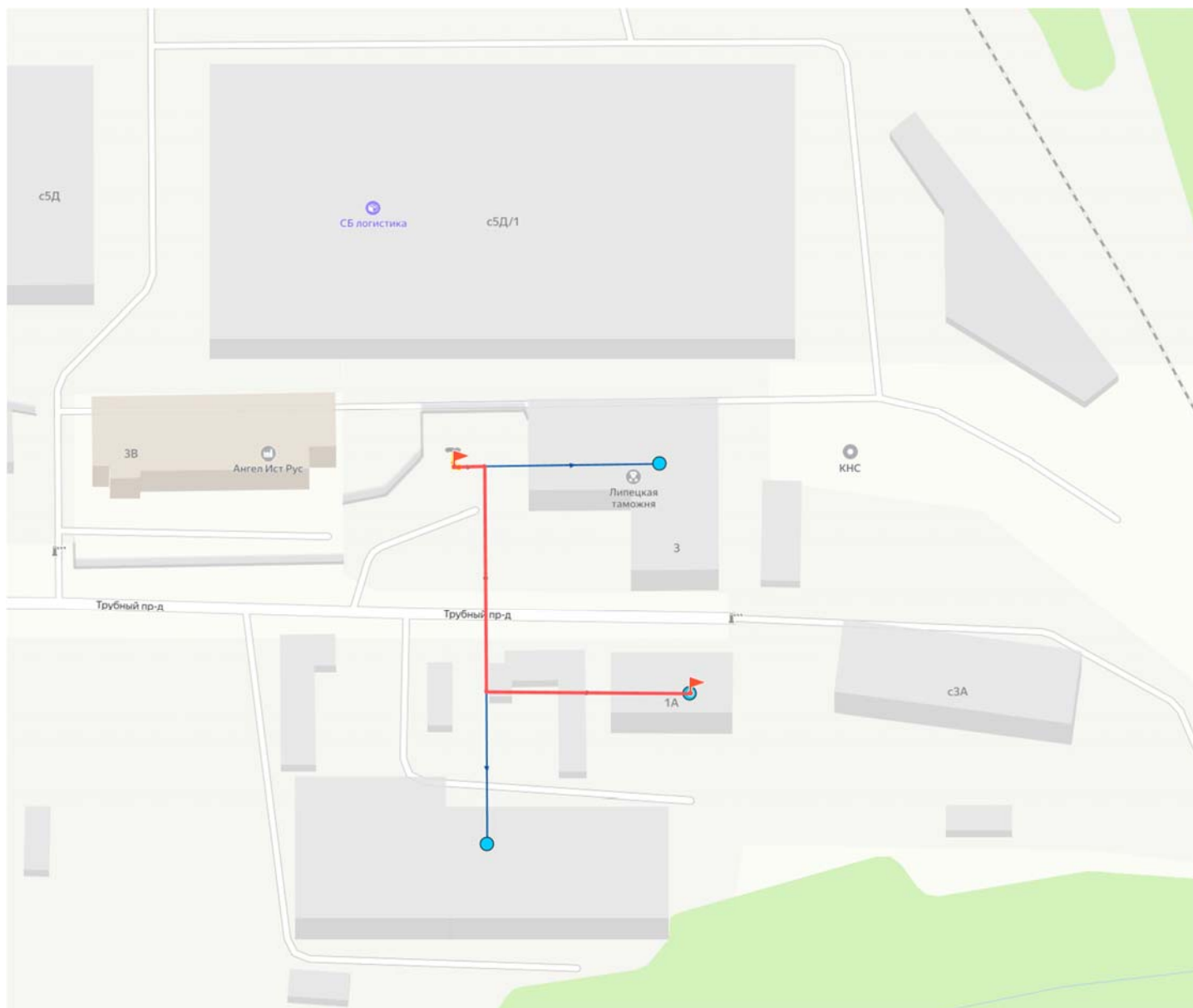


Рисунок 3.45 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной Воронежской таможни

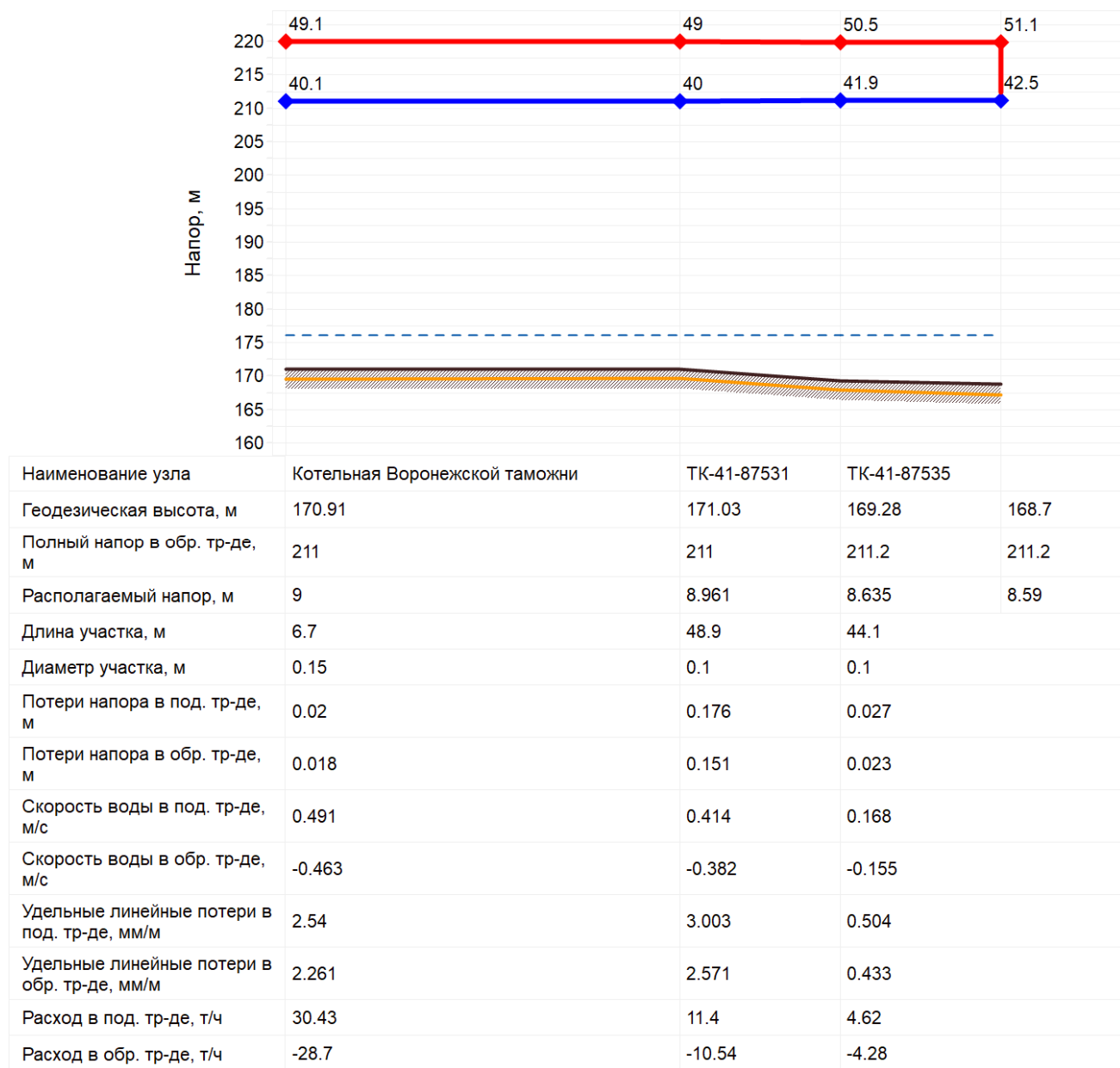


Рисунок 3.46 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной Воронежской таможни

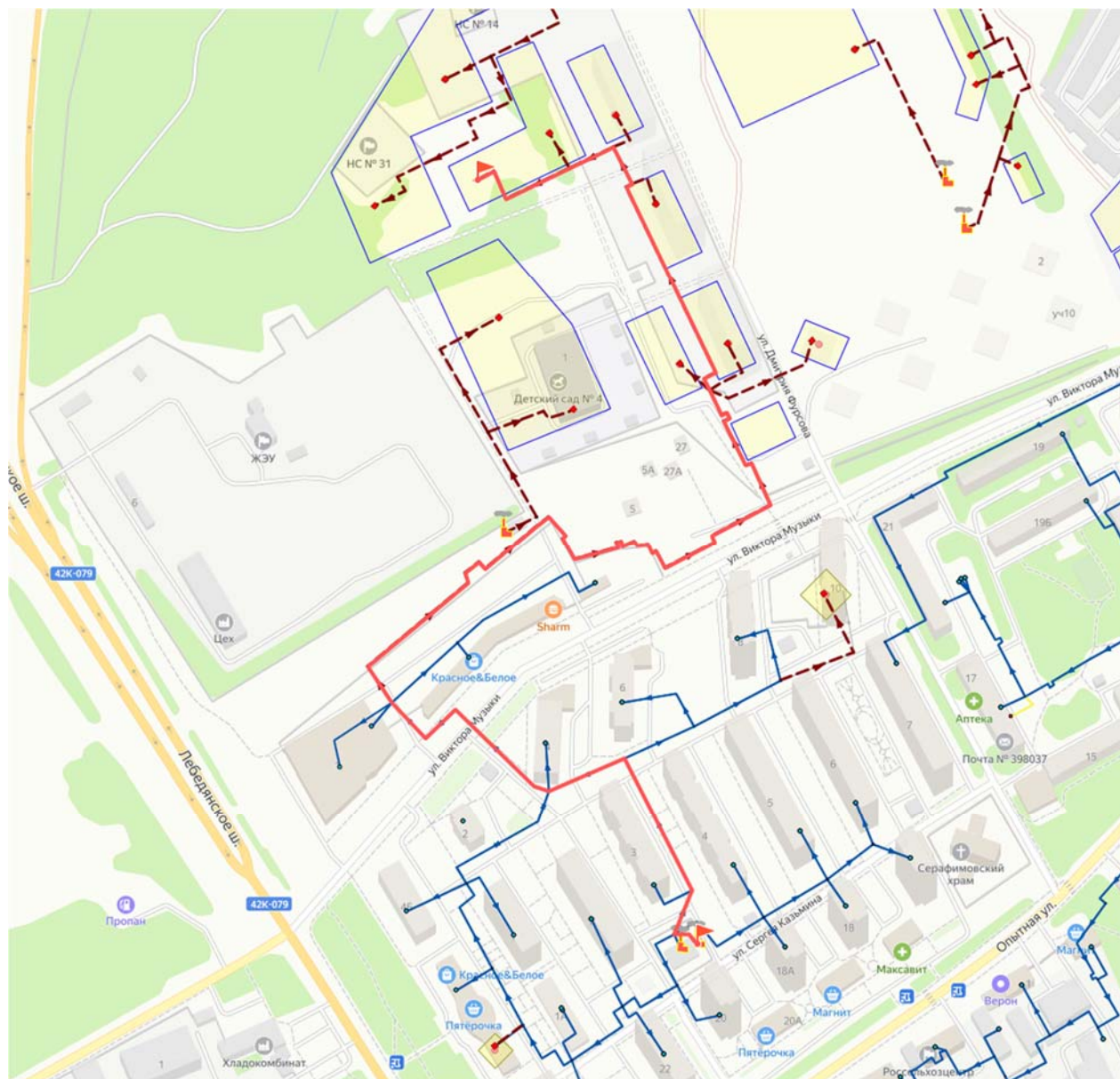


Рисунок 3.47 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной Котельная БМК 16,9 «Казьмина, 3А/1» ООО «Энергоконсалт»

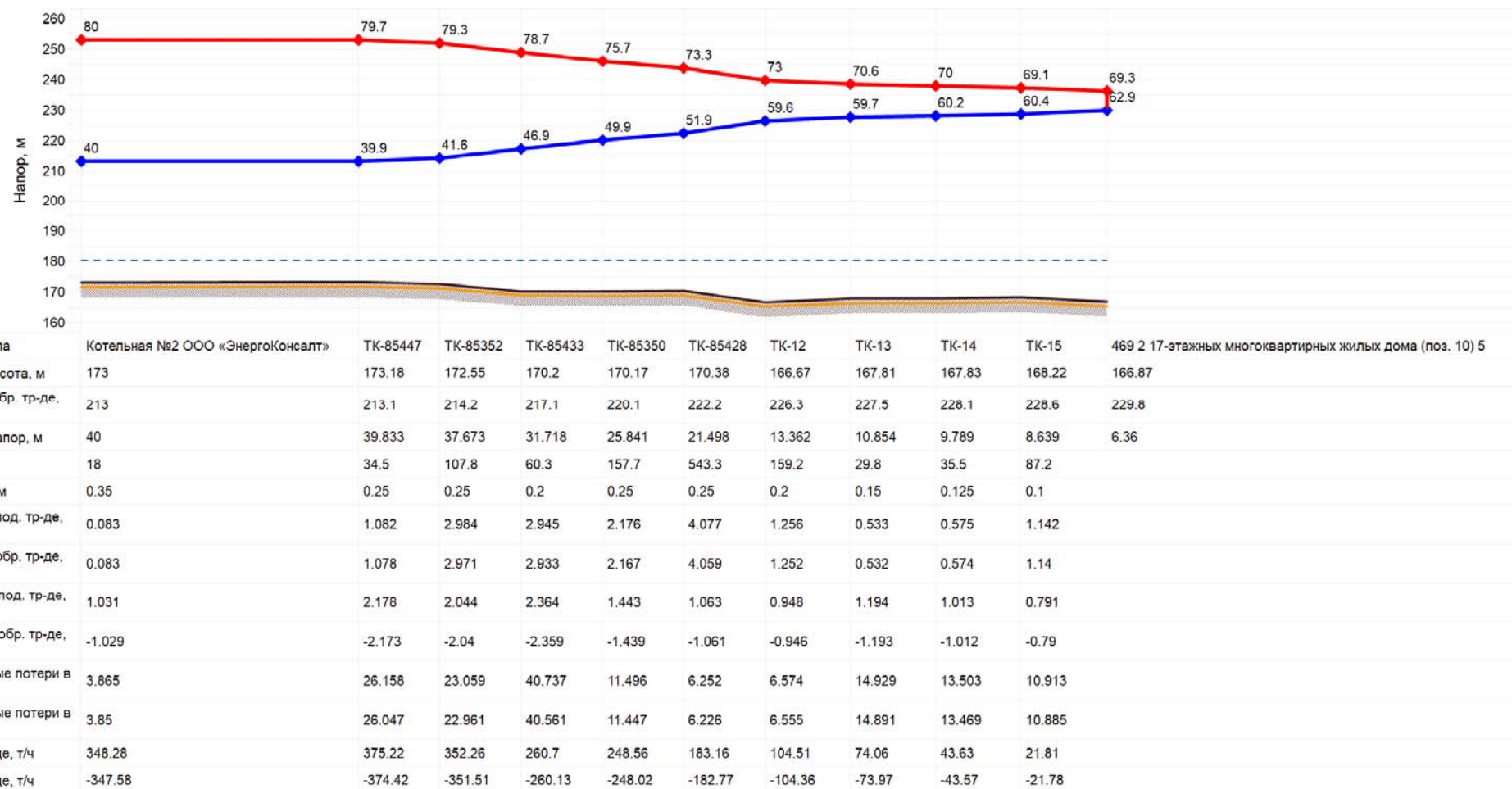


Рисунок 3.48 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной Котельная БМК 16,9 «Казьмина, 3А/1» ООО «Энергоконсалт»

4. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

1. Новые источники. По результатам актуализации спроса на тепловую мощность установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченные тепловой мощностью на перспективу. В соответствии со сведениями Генерального плана, планируется ввод новой застройки на существенном удалении от действующих источников централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение таких объектов предполагается от новых квартальных котельных. Учитывая инвестиционную привлекательность сложившихся районов города в центре, имеется риск нереализации планов по развитию районов на периферии (с учетом отсутствия динамики увеличения численности населения). Мероприятия по строительству источников представлены в Главе 7 и подлежат уточнению при последующих актуализациях проекта.

Таблица 4.1 - Сведения о новых котельных

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес теплоисточника	Организация, эксплуатирующая источник
42	Новая котельная №3 мощностью 1,42 МВт в РЭТД 48:20:0028409	48:20:0028409	АО «ЛГЭК»
43	Новая котельная №4 мощностью 4,5 МВт РЭТД 48:20:0028409	48:20:0028409	АО «ЛГЭК»
44	Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409	48:20:0028409,	АО «ЛГЭК»
45	Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД № источника по порядку - 45,	48:20:0028409,	АО «ЛГЭК»
46	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504 мощностью 3 МВт	48:20:0028504	ТСО не определена
47	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601 мощностью 20 МВт	48:20:0210601	ТСО не определена
48	Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, мощностью 18 МВт	48:20:0010501	ТСО не определена
49	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701 мощностью 16 МВт	48:20:0210701	ТСО не определена
50	Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613 мощностью 6 МВт	48:20:0020613	ТСО не определена

Ожидаемый спрос на тепловую мощность в зоне действия новых котельных представлен в таблице ниже. В Главе 7 представлена оценка инвестиций в реализацию мероприятий по строительству новых котельных.

Таблица 4.2 - Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч			Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2021-2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
42	Новая котельная №3 мощностью 1,42 МВт РЭТД 48:20:0028409	0,721	0,000	0,000	0,000	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
	отопление и вентиляция	0,619	0,000	0,000	0,000	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
	ГВС (средняя)	0,102	0,000	0,000	0,000	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Новая котельная №4 мощностью 4,5 МВт РЭТД 48:20:0028409	3,761	0,000	0,000	0,000	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761
	отопление и вентиляция	2,854	0,000	0,000	0,000	2,854	2,854	2,854	2,854	2,854	2,854
	ГВС (средняя)	0,907	0,000	0,000	0,000	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
44	Новая котельная №1 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409	15,214	0,000	0,000	0,000	1,424	8,022	15,214	15,214	15,214	15,214
	отопление и вентиляция	10,064	0,000	0,000	0,000	0,938	5,150	10,064	10,064	10,064	10,064
	ГВС (средняя)	5,150	0,000	0,000	0,000	0,486	2,872	5,150	5,150	5,150	5,150
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
45	Новая котельная №2 мощностью 24 МВт РЭТД 48:20:0028409	12,694	0,000	0,000	0,000	2,850	9,844	12,694	12,694	12,694	12,694
	отопление и вентиляция	8,033	0,000	0,000	0,000	1,803	6,230	8,033	8,033	8,033	8,033
	ГВС (средняя)	4,661	0,000	0,000	0,000	1,047	3,614	4,661	4,661	4,661	4,661
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	0,647	1,330	0,000	0,000	0,165	0,165	0,434	0,647	1,977	1,977
	отопление и вентиляция	0,500	0,828	0,000	0,000	0,113	0,113	0,298	0,500	1,328	1,328
	ГВС (средняя)	0,147	0,502	0,000	0,000	0,052	0,052	0,136	0,147	0,649	0,649
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
47	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	12,900	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	12,900	12,900	12,900
	отопление и вентиляция	8,745	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	8,745	8,745	8,745
	ГВС (средняя)	4,155	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,155	4,155	4,155

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный ежегодный прирост тепловых нагрузок, Гкал/ч			Абсолютный прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2021-2026	2027-2030	2031-2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48	Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера	0,000	0,000	11,738	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,738
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	7,580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,580
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	4,158	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,158
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701	0,000	0,000	10,882	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,882
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	6,822	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	6,822
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	4,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,060
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	0,000	0,000	2,971	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,971
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	1,862	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,862
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	1,109	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,109
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по новым теплоисточникам		45,937	1,330	25,591	0,000	8,921	22,513	32,824	45,937	47,267	72,858
	отопление и вентиляция	30,815	0,828	16,264	0,000	6,327	14,966	21,868	30,815	31,643	47,907
	ГВС (средняя)	15,122	0,502	9,327	0,000	2,594	7,547	10,956	15,122	15,624	24,951
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

2. Существующие источники. Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять преимущественно от существующих источников тепловой энергии. Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих ТЭЦ и котельных существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлена в таблицах 2.1 и 2.2.

На ТЭЦ-2 не прогнозируется дефицит тепловой мощности, даже при сохранении только теплофикационной мощности.

По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности, с учетом присоединения новых потребителей, выявлен прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке, в зоне Привокзальной котельной. Баланс тепловой мощности по системе котельной Привокзальная представлен в таблице ниже.

Таблица 4.3 - Балансы тепловой мощности по котельным, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке

№ п/п	Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО-1 (ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)																				
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Привокзальная», № источника по порядку - 2, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,02	2,02	3,23	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	18,73	22,10	22,68	24,67	24,67	25,62	28,65	31,96	35,50	39,25	44,98	45,21	45,39	46,38	49,56	49,56	49,56	49,56	49,56
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	140,29	143,79	145,43	146,67	145,42	148,42	157,97	168,37	179,53	191,35	209,39	210,10	210,68	213,79	223,82	223,82	223,82	223,82	223,82
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	87,67	80,19	83,14	77,69	77,70	80,70	90,25	100,65	111,81	123,63	141,67	142,38	142,96	146,07	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10
8	отопление	71,20	65,13	67,52	63,10	63,10	65,37	71,75	79,00	86,52	94,47	106,48	107,12	107,49	109,52	115,81	115,81	115,81	115,81	115,81
9	вентиляция	4,19	3,83	3,97	3,71	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
10	горячее водоснабжение	12,28	11,23	11,65	10,88	10,90	11,63	14,80	17,95	21,60	25,47	31,49	31,57	31,77	32,85	36,59	36,59	36,59	36,59	36,59
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-18,04	-24,91	-28,34	-28,82	-27,57	-31,53	-44,10	-57,81	-72,52	-88,09	-111,85	-112,79	-113,55	-117,65	-130,87	-130,87	-130,87	-130,87	-130,87
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	53,31	60,79	56,63	64,83	64,82	61,82	52,27	41,87	30,71	18,89	0,85	0,14	-0,44	-3,55	-13,58	-13,58	-13,58	-13,58	-13,58
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	110,98	110,98	109,77	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52	112,52
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	91,61	88,08	91,11	87,85	87,85	86,90	83,87	80,56	77,02	73,27	67,54	67,31	67,13	66,14	62,96	62,96	62,96	62,96	62,96
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	347,66	356,34	360,40	363,48	367,11	363,68	363,94	363,94	364,37	377,03	397,56	397,74	398,19	398,39	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,23	0,23	0,21	0,23	0,22	0,25	0,28	0,31	0,33	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37