



**ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД ЕЛЕЦ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

**Схема теплоснабжения
городского округа город Елец Липецкой области
на период до 2045 года
(актуализация 2027 год)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**Начальник Управления
коммунального хозяйства**

Администрации городского округа город Елец

В.А. Басалаев

Разработчик: ООО «Центр теплоэнергосбережений».

Юр. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная. д. 19/1, офис 521

Факт. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная. д. 19/1, офис 521

**Генеральный директор
ООО «ЦТЭС»**

А.Х. Регинский



г. Елец, 2026 г.

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

СОДЕРЖАНИЕ

1. Балансы существующей на базовый период 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 11
2. 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 39
3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 93
4. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации системы теплоснабжения 94

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - 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)	13
Таблица 1.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч.....	14

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 2.1 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от ЕТЭЦ, ТМ №1	39
Рисунок 2.2 – Пьезометрический график участка тепловой сети ТМ №1 от ЕТЭЦ	40
Рисунок 2.3 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от ЕТЭЦ, ТМ №2	41
Рисунок 2.4 – Пьезометрический график участка тепловой сети от ЕТЭЦ, ТМ №2	41
Рисунок 2.5 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной сл. Александровка (ДСУЗ)	42
Рисунок 2.6 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной сл. Александровка (ДСУЗ).....	43
Рисунок 2.7 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной мкр. Александровский, 13	44
Рисунок 2.8 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной мкр. Александровский, 13	45
Рисунок 2.9 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. А. Оборотова, 4.....	46
Рисунок 2.10 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. А. Оборотова, 4	46
Рисунок 2.11 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной 3-ий Ламской переулок, 43а	47
Рисунок 2.12 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной 3-ий Ламской переулок, 43а	47
Рисунок 2.13 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной пер. Верхний, 1	48
Рисунок 2.14 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной пер. Верхний, 1.....	48
Рисунок 2.15 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Вермишева, 29а.....	49
Рисунок 2.16 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Вермишева, 29а	50
Рисунок 2.17 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Горького,80	51

Рисунок 2.18 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Горького,80.....	51
Рисунок 2.19 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. 9-го Декабря, 72.....	52
Рисунок 2.20 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. 9-го Декабря, 72	52
Рисунок 2.21 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Допризывников, 1а.....	53
Рисунок 2.22 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Допризывников, 1а.....	53
Рисунок 2.23 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «ул. Дякина, 10»	54
Рисунок 2.24 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Дякина, 10	54
Рисунок 2.25 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Елецкая, 4	55
Рисунок 2.26 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Елецкая, 4	55
Рисунок 2.27 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Колхозная, 2	56
Рисунок 2.28 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Колхозная, 2.....	56
Рисунок 2.29 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Коммунаров, 5а.....	57
Рисунок 2.30 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Коммунаров, 5а	57
Рисунок 2.31 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Коммунаров, 89 а.....	58
Рисунок 2.32 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Коммунаров, 89 а	59
Рисунок 2.33 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. К. Маркса, 17.....	60
Рисунок 2.34 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. К. Маркса, 17.....	60

Рисунок 2.35 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Ленина, 73	61
Рисунок 2.36 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Ленина, 73	61
Рисунок 2.37 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Ленина, 88	62
Рисунок 2.38 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Ленина, 88	62
Рисунок 2.39 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной Мало - Томский пер. д. 10	63
Рисунок 2.40 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной Мало - Томский пер. д. 10.....	63
Рисунок 2.41 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 84.....	64
Рисунок 2.42 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 84	64
Рисунок 2.43 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 98.....	65
Рисунок 2.44 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 98	65
Рисунок 2.45 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 113.....	66
Рисунок 2.46 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 113	66
Рисунок 2.47 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Октябрьская, 97	67
Рисунок 2.48 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Октябрьская, 97.....	67
Рисунок 2.49 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Орджоникидзе, 78.....	68
Рисунок 2.50 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Орджоникидзе, 78	68
Рисунок 2.51 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Пушкина, 115	69
Рисунок 2.52 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Пушкина, 115.....	69

Рисунок 2.53 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Свердлова, 13	70
Рисунок 2.54 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Свердлова, 13.....	70
Рисунок 2.55 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Советская, 56.....	71
Рисунок 2.56 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Советская, 56.....	71
Рисунок 2.57 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Советская, 64.....	72
Рисунок 2.58 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Советская, 64.....	72
Рисунок 2.59 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Советская, 85.....	73
Рисунок 2.60 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Советская, 85.....	73
Рисунок 2.61 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Товарная, 11	74
Рисунок 2.62 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Товарная, 11.....	74
Рисунок 2.63 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Товарная, 15	75
Рисунок 2.64 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Товарная, 15.....	75
Рисунок 2.65 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Школьная, 13	76
Рисунок 2.66 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Школьная, 13.....	76
Рисунок 2.67 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Шлакобетонная, 1а	77
Рисунок 2.68 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Шлакобетонная, 1а.....	77
Рисунок 2.69 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Победы , 1.....	78

Рисунок 2.70 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Победы , 1	78
Рисунок 2.71 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Пушкина , 123	79
Рисунок 2.72 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Пушкина , 123.....	79
Рисунок 2.73 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Маяковского, 1	80
Рисунок 2.74 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Маяковского, 1	80
Рисунок 2.75 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 82.....	81
Рисунок 2.76 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 82	81
Рисунок 2.77 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 94.....	82
Рисунок 2.78 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 94	82
Рисунок 2.79 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Ростовская д.1	83
Рисунок 2.80 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Ростовская д.1.....	83
Рисунок 2.81 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 124В	84
Рисунок 2.82 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 124В	84
Рисунок 2.83 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Новолипецкая, 1П.....	85
Рисунок 2.84 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Новолипецкая, 1П	85
Рисунок 2.85 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Свердлова, 7В	86
Рисунок 2.86 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Свердлова, 7В.....	86
Рисунок 2.87 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Новолипецкая, 3В.....	87

Рисунок 2.88 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Новолипецкая, 3В	87
Рисунок 2.89 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Л. Толстого, 4В	88
Рисунок 2.90 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Л. Толстого, 4В	88
Рисунок 2.91 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Новолипецкая, 1Д.....	89
Рисунок 2.92 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Новолипецкая, 1Д	89
Рисунок 2.93 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. 9 Декабря, 19В	90
Рисунок 2.94 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. 9 Декабря, 19В.....	90
Рисунок 2.95 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Шоссейная, 1Б	91
Рисунок 2.96 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Шоссейная, 1Б.....	91
Рисунок 2.97 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ИК-4 ул. Кротевича, 6а	92
Рисунок 2.98 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ИК-4 ул. Кротевича, 6а.....	92

1. Балансы существующей на базовый период 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

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 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 1.1 - 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
ЕТО №1 - ЕТЭЦ филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																									
Установленная тепловая мощность, в том числе:	148	148	148	148	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6
отборы паровых турбин, в том числе:	48	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
производственных отборов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
теплофикационных отборов	48	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
РОУ	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9	143,9
ПВК	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Располагаемая тепловая мощность станции	148	148	148	148	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Темломагистраль №1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Темломагистраль №2	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	84,4	84,3	84,1	83,5	83,5	83,5	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02	84,02
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности 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
отопление и вентиляция	78,9	78,8	78,6	78,1	78,1	78,1	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46	78,46
горячее водоснабжение	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	5,4	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7	57,7
Магистраль 1																									
отопление и вентиляция	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
горячее водоснабжение	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Магистраль 2																									
отопление и вентиляция	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26	39,26
горячее водоснабжение	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	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 расчетная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	43	43,1	43,3	43,9	95,5	95,5	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98	94,98
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	79,6	79,6	79,6	79,6	131,2	131,2	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64
Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74	86,74
Зона действия источника тепловой мощности, га	353,21	353,21	353,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21	258,21
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Таблица 1.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
Котельные ЕТО-2 (МУП "Елец-сервис")																											
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная сл. Александровка (ДСУ 3)																										
1	Установленная тепловая мощность	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	
8	отопление	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	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	
10	горячее водоснабжение	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	8,170	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная мкр. Александровский, 13																										
1	Установленная тепловая мощность	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	10,150	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	5,630	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	6,880	6,880	6,900	6,730	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	5,950	
8	отопление	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	5,130	
10	горячее водоснабжение	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,320	-2,320	-2,340	-2,170	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	-2,260	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	-1,390	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	10,400	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. А. Оборотова, 4																										
1	Установленная тепловая мощность	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	
8	отопление	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	
10	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
	мощного котла																									
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	23,280	23,280	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720	24,720
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740	95,740
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,390	0,390	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. К. Маркса, 17																									
1	Установленная тепловая мощность	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
8	отопление	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
10	горячее водоснабжение	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-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	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-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	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Ленина, 73																									
1	Установленная тепловая мощность	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	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	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	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	0,430	0,430	0,430	0,430	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
8	отопление	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
10	горячее водоснабжение	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,080	0,080	0,080	0,080	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-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												

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150														
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290														
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770														
8	отопление	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560														
10	горячее водоснабжение	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210														
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020														
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500														
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090														
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090														
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650														
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470														
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Мало - Томский пер. д. 10																									
1	Установленная тепловая мощность	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
8	отопление	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
10	горячее водоснабжение	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Мира, 84																									
1	Установленная тепловая мощность	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
8	отопление	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
10	горячее водоснабжение	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла																									
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Пушкина, 123																									
1	Установленная тепловая мощность						0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции						0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде						0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:						0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
8	отопление						0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
10	горячее водоснабжение						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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла						0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Маяковского, 1																									
1	Установленная тепловая мощность						1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
2	Располагаемая тепловая мощность станции						0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде						0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:						0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
8	отопление						0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
10	горячее водоснабжение						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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла						0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Мира, 94																									
1	Установленная тепловая мощность						0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Располагаемая тепловая мощность станции						0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде						0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла																									
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						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	0,080	0,080
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Свердлова, 7В																									
1	Установленная тепловая мощность						0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
2	Располагаемая тепловая мощность станции						0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде						0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						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	0,030	0,030	0,030	0,030
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:						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	0,030	0,030	0,030	0,030
8	отопление						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	0,030	0,030	0,030	0,030
10	горячее водоснабжение						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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла						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	0,080	0,080
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						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	0,080	0,080
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Новолипецкая, 3В																									
1	Установленная тепловая мощность						3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
2	Располагаемая тепловая мощность станции						3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде						0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:						1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480
8	отопление						1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480
10	горячее водоснабжение						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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019	2,019
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла						1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Л. Толстого, 4В																									
1	Установленная тепловая мощность						0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
2	Располагаемая тепловая мощность станции						0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
3	Затраты тепла на собственные нужды						0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
	станции в горячей воде																									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						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	0,120	0,120	0,120	0,120
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:						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	0,120	0,120	0,120	0,120
8	отопление						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	0,120	0,120	0,120	0,120
10	горячее водоснабжение						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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла						0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Новолипецкая, 1Д																									
1	Установленная тепловая мощность						5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504
2	Располагаемая тепловая мощность станции						5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде						0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:						5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
8	отопление						4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050	4,050
10	горячее водоснабжение						1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296	-0,296
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла						2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960	13,960
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
ИТОГО по ЕТО-2 (Котельные МУП "Елец-Сервис")																										
1	Установленная тепловая мощность	135,480	135,480	136,000	136,000	136,000	150,311	150,311	150,311	150,311	150,311	150,311	#ЗНАЧ!	148,531	148,531	148,531	148,531	148,531	148,531	148,531	148,531	148,531	148,531	148,531	148,531	148,531
2	Располагаемая тепловая мощность станции	112,150	112,150	110,690	110,690	110,690	124,789	124,789	124,789	124,789	124,789	124,789	123,099	123,099	123,099	123,099	123,099	123,099	123,099	123,099	123,099	123,099	123,099	123,099	123,099	123,099
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,640	7,640	2,150	2,150	2,150	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284	2,284
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,090	8,090	7,580	7,580	7,580	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	8,010	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	5,370	5,370	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150	6,150</						

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
	мощного котла																										
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	65,470	65,470	66,910	66,910	66,910	72,190	72,190	72,190	72,190	72,190	72,190	72,200	72,200	72,200	72,200	72,200	72,200	72,200	72,200	72,200	72,200	72,200	72,200	72,200	72,200	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	135,820	135,820	137,460	137,460	137,460	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	163,800	161,680	161,680	161,680	161,680	161,680	161,680	161,680	161,680	161,680	161,680	161,680	161,680	161,680	161,680	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	106,670	106,670	107,820	107,820	107,820	110,970	110,970	110,970	110,970	110,970	110,970	110,080	110,080	110,080	110,080	110,080	110,080	110,080	110,080	110,080	110,080	110,080	110,080	110,080	110,080	
ЕТО -3 (зона действия ООО "Теплосервис")																											
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Победы , 1																										
1	Установленная тепловая мощность	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	Передано в казну городского округа город Елец																				
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727																					
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003																					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,000																					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																					
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230																					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230																					
8	отопление	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230																					
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																					
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,457	1,457	1,457	1,457	1,494																					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,457	1,457	1,457	1,457	1,494																					
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260																					
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260																					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860																					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270																					
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Пушкина, 123																										
1	Установленная тепловая мощность	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	Передано в казну городского округа город Елец																				
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516																					
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001																					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																					
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240																					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240																					
8	отопление	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240																					
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																					
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,276	0,276	0,276	0,276	0,275																					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,276	0,276	0,276	0,276	0,275																					
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140																					
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140																					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000																					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240																					
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Маяковского, 1																										
1	Установленная тепловая мощность	1,090	1,090	1,090	1,090	1,080	Передано в казну городского округа город Елец																				
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,960	0,960	0,960	0,960	0,930																					
3	Затраты тепла на собственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004																					

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045																						
	станции в горячей воде																																															
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,000																																										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																																										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450																																										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450																																										
8	отопление	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450																																										
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																																										
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,470	0,470	0,470	0,470	0,476																																										
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,470	0,470	0,470	0,470	0,476																																										
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410																																										
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410																																										
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990																																										
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230																																										
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Мира, 82																																															
1	Установленная тепловая мощность	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163																							0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144																							0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001																						
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030																						
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	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	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	0,080	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080																						
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080																						
8	отопление	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	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080																						
10	горячее водоснабжение	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																						
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,034	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033																						
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,034	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033																						
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060																						
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060																						
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190																						
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410																						
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Мира, 94																																															
1	Установленная тепловая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	Передано в казну городского округа город Елец																																									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,860	0,860	0,860	0,860	0,800																																										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001																																										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																																										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																																										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,590	0,590	0,520	0,520	0,520																																										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,590	0,590	0,590	0,590	0,520																																										
8	отопление	0,590	0,590	0,590	0,590	0,520																																										
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																																										
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,270	0,270	0,340	0,340	0,279																																										
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,270	0,270	0,270	0,270	0,279																																										
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430																																										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	
	мощного котла																										
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430																					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130																					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520																					
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Ростовская д.1																										
1	Установленная тепловая мощность	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	
8	отопление	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	
10	горячее водоснабжение	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,350	0,350	0,350	0,350	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,350	0,350	0,350	0,350	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	
ИТОГО по ЕТО -3 (ООО "Теплосервис")																											
1	Установленная тепловая мощность	5,218	5,218	5,218	5,218	5,208	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,067	5,067	5,067	5,067	4,977	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,130	0,130	0,130	0,130	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	2,080	2,080	2,010	2,010	2,010	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,080	2,080	2,080	2,080	2,010	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	
8	отопление	1,980	1,980	1,980	1,980	1,910	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	
10	горячее водоснабжение	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,857	2,857	2,927	2,927	2,905	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,857	2,857	2,857	2,857	2,905	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,730	1,730	1,730	1,730	1,730	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	0,850	
ЕТО -4 (зона действия ООО "Мегастрой")																											
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Мира, 124В																										
1	Установленная тепловая мощность	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	Передано в казну городского округа город Елец																				
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,154	0,154	0,154	0,154	0,164																					
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001																					
4	Потери в тепловых сетях																										

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
	мощного котла																									
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080																				
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130																				
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240																				
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Новолипецкая, 3В																									
1	Установленная тепловая мощность	3,030	3,030	3,030	3,030	3,700																				
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,000	3,000	3,030	3,030	3,700																				
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011																				
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190																				
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480																				
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480																				
8	отопление	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480																				
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,320	1,320	1,350	1,350	2,019	Передано в казну городского округа город Елец																			
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,320	1,320	1,350	1,350	2,019																				
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310																				
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,860	5,860	5,860	5,860	5,860																				
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,250	0,250	0,250	0,250	0,260																				
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Л. Толстого, 4В																									
1	Установленная тепловая мощность	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430																				
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430																				
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001																				
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010																				
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120																				
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120																				
8	отопление	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120																				
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000																				
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,300	0,300	0,300	0,300	0,299	Передано в казну городского округа город Елец																			
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,300	0,300	0,300	0,300	0,299																				
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210																				
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420																				
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290																				
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Новолипецкая, 1Д																									
1	Установленная тепловая мощность	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504																				
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,494	5,494	5,494	5,494	5,504	Передано в казну городского округа город Елец																			
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170																				

№ п/п	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
	станции) при аварийном выводе самого мощного котла																									
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
ИТОГО по ЕТО -4 (ООО "Мегастрой")																										
1	Установленная тепловая мощность	10,144	10,144	10,144	10,144	10,814	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,094	10,094	10,124	10,124	10,618	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,183	0,183	0,183	0,183	0,188	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	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	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	7,420	7,420	7,420	7,420	7,420	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,420	7,420	7,420	7,420	7,420	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
8	отопление	6,070	6,070	6,070	6,070	6,070	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
10	горячее водоснабжение	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,041	2,041	2,071	2,071	2,560	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,041	2,041	2,071	2,071	2,560	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	22,810	22,810	22,810	22,810	22,810	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,120	2,120	2,120	2,120	2,130	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
ИТОГО по городскому округу																										
1	Установленная тепловая мощность	150,842	150,842	151,362	151,362	152,022	152,022	152,022	152,022	152,022	152,022	152,022	#3НАЧ!	150,242	150,242	150,242	150,242	150,242	150,242	150,242	150,242	150,242	150,242	150,242	150,242	150,242
2	Располагаемая тепловая мощность станции	127,311	127,311	125,881	125,881	126,285	126,285	126,285	126,285	126,285	126,285	126,285	124,595	124,595	124,595	124,595	124,595	124,595	124,595	124,595	124,595	124,595	124,595	124,595	124,595	124,595
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,103	4,103	3,593	3,593	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	12,260	12,260	13,050	13,050	12,970	12,970	12,970	12,970	12,970	12,970	12,970	12,790	12,790	12,790	12,790	12,790	12,790	12,790	12,790	12,790	12,790	12,790	12,790	12,790	12,790
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	98,430	98,430	99,980	97,180	98,790	98,340	98,430	98,430	98,430	98,430	98,430	96,880	96,880	96,880	97,050	97,050	97,050	97,050	97,050	97,050	97,050	97,050	97,050	97,050	97,050
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	94,500	94,500	95,200	94,170	94,090	94,770	94,860	94,860	94,860	94,860	94,860	93,890	93,890	93,890	94,060	94,060	94,060	94,060	94,060	94,060	94,060	94,060	94,060	94,060	94,060
8	отопление	85,270	85,270	85,820	84,840	84,770	85,230	85,290	85,290	85,290	85,290	85,290	84,530	84,530	84,530	84,650	84,650	84,650	84,650	84,650	84,650	84,650	84,650	84,650	84,650	84,650
10	горячее водоснабжение	9,230	9,230	9,380	9,380	9,380	9,590	9,620	9,620	9,620	9,620	9,620	9,410	9,410	9,410	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,018	18,018	9,258	12,058	10,915	11,365	11,275	11,275	11,275	11,275	11,275	11,375	11,375	11,375	11,205	11,205	11,205	11,205	11,205	11,205	11,205	11,205	11,205	11,205	11,205
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	21,948	21,948	14,038	15,068	15,605	14,935	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,365	14,365	14,365	14,195	14,195	14,195	14,195	14,195	14,195	14,195	14,195	14,195	14,195	14,195
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	71,760	71,760	73,450	73,450	73,450	73,450	73,450	73,450	73,450	73,450	73,450	73,460	73,460	73,460	73,460	73,460	73,460	73,460	73,460	73,460	73,460	73,460	73,460	73,460	73,460
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	71,760	71,760	73,200	73,200	73,200	73,200	73,200	73,200	73,200	73,200	73,200	73,210	73,210	73,210	73,210	73,210	73,210	73,210	73,210	73,210	73,210	73,210	73,210	73,210	73,210
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	237,380	237,380	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580	237,580
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	15,550	15,550	16,710	16,710	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720	16,720

2. 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 2045 г. – без реализации мероприятий на тепловых сетях – гидравлических режимов источников тепловой энергии г. Ельца.

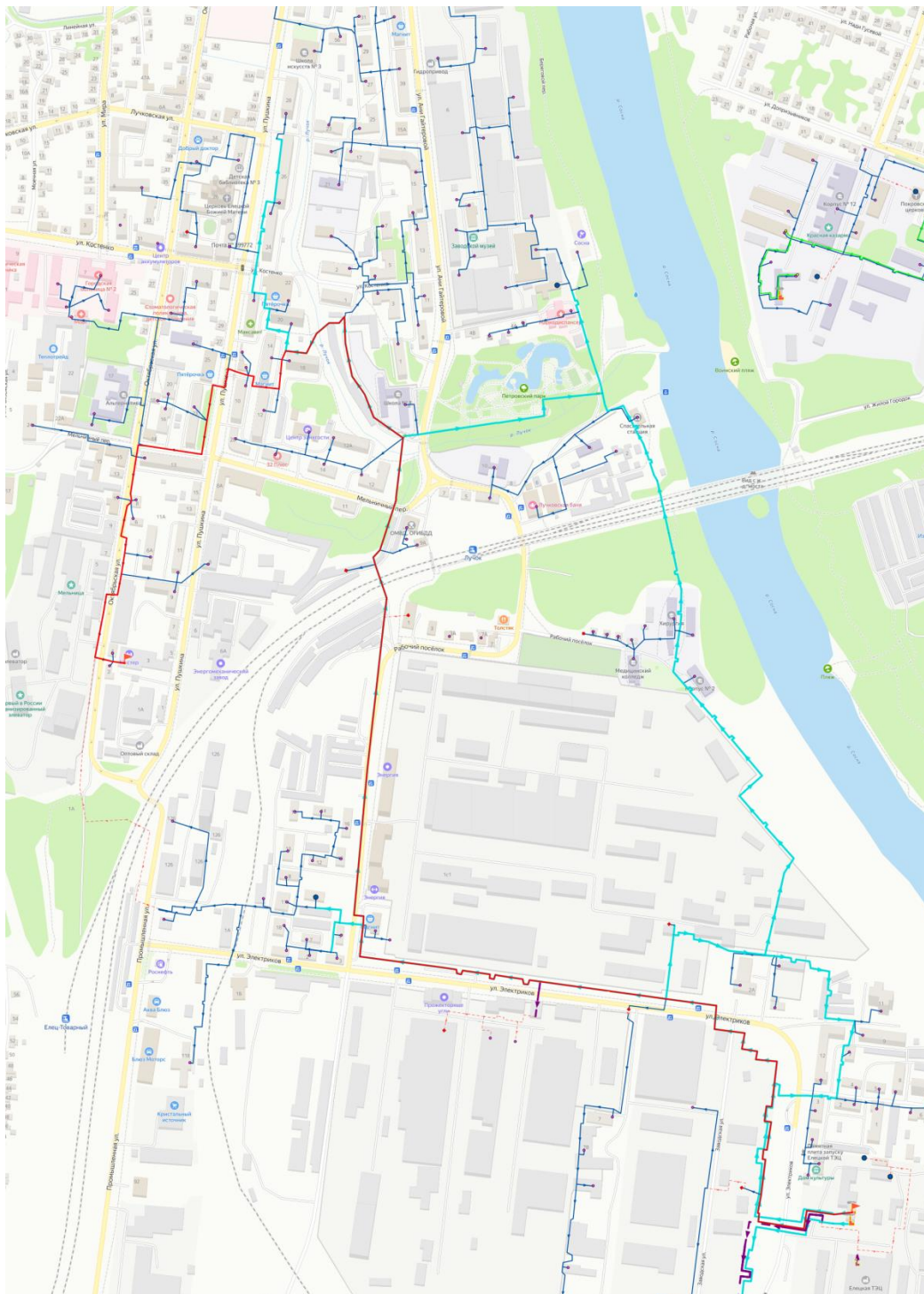


Рисунок 2.1 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от ЕТЭЦ, ТМ №1

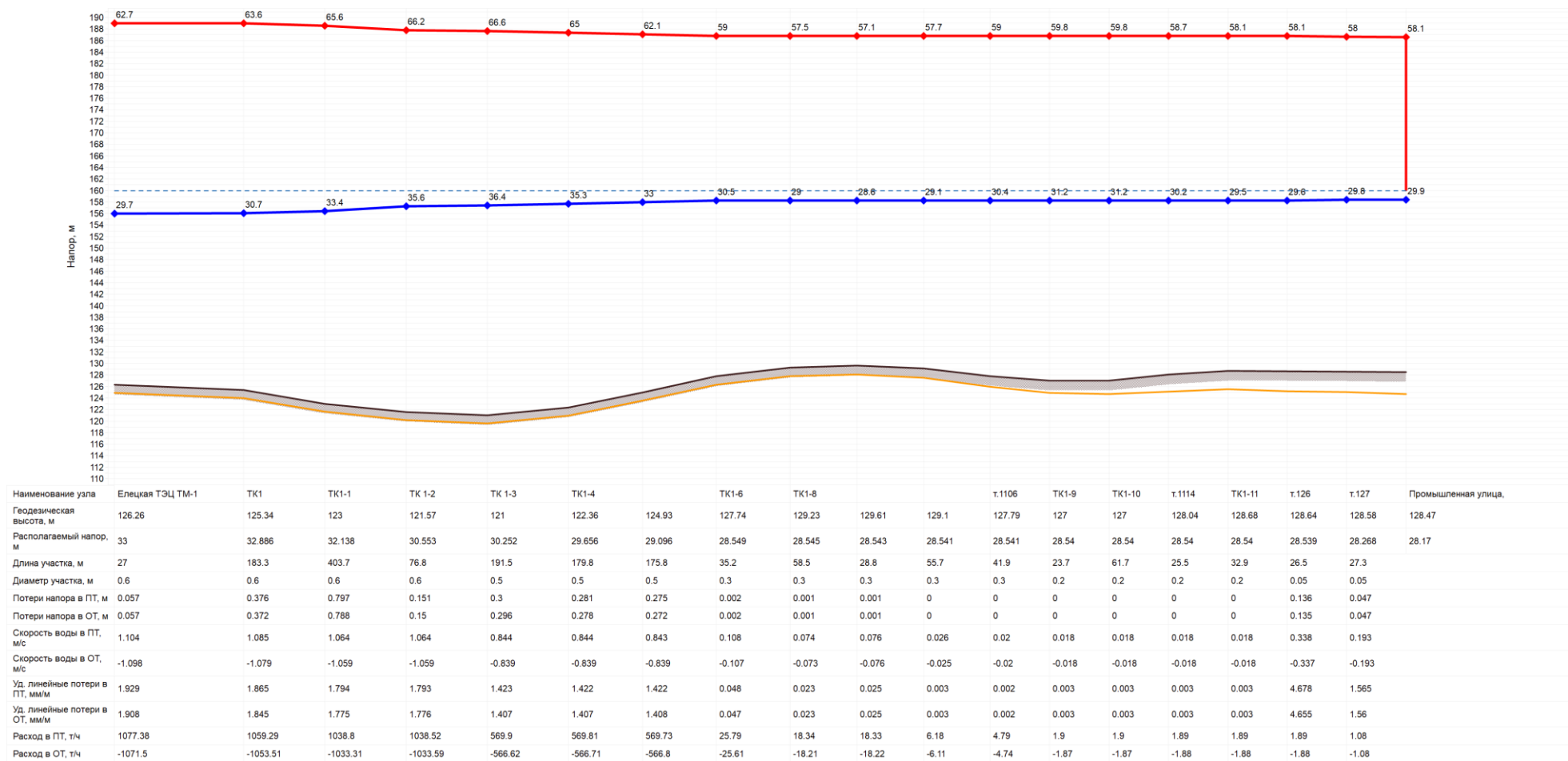


Рисунок 2.2 – Пьезометрический график участка тепловой сети ТМ №1 от ЕТЭЦ

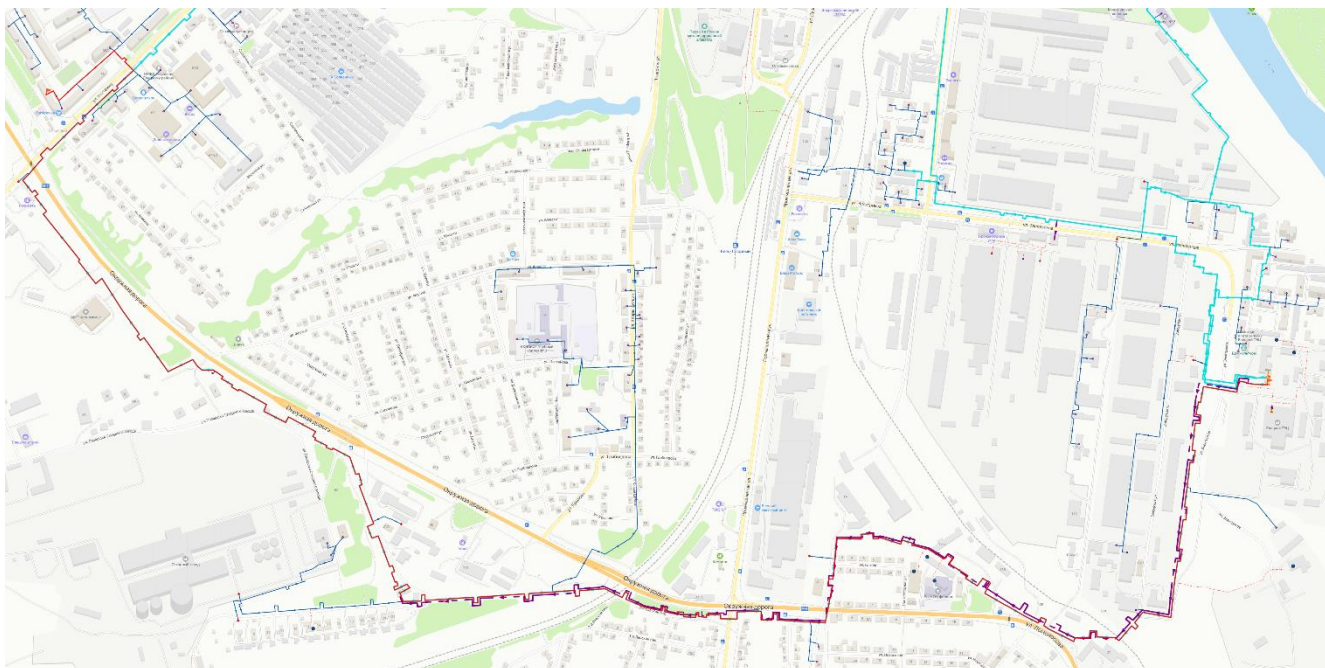


Рисунок 2.3 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от ЕТЭЦ, ТМ №2

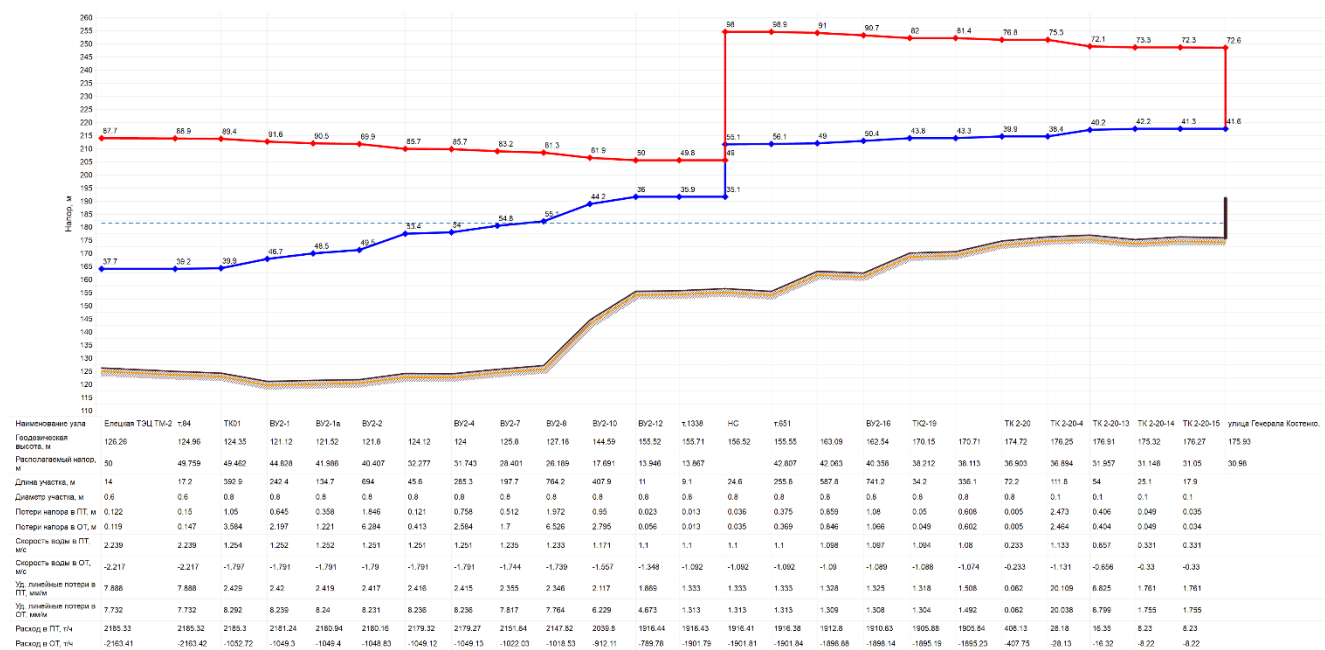


Рисунок 2.4 – Пьезометрический график участка тепловой сети от ЕТЭЦ, ТМ №2

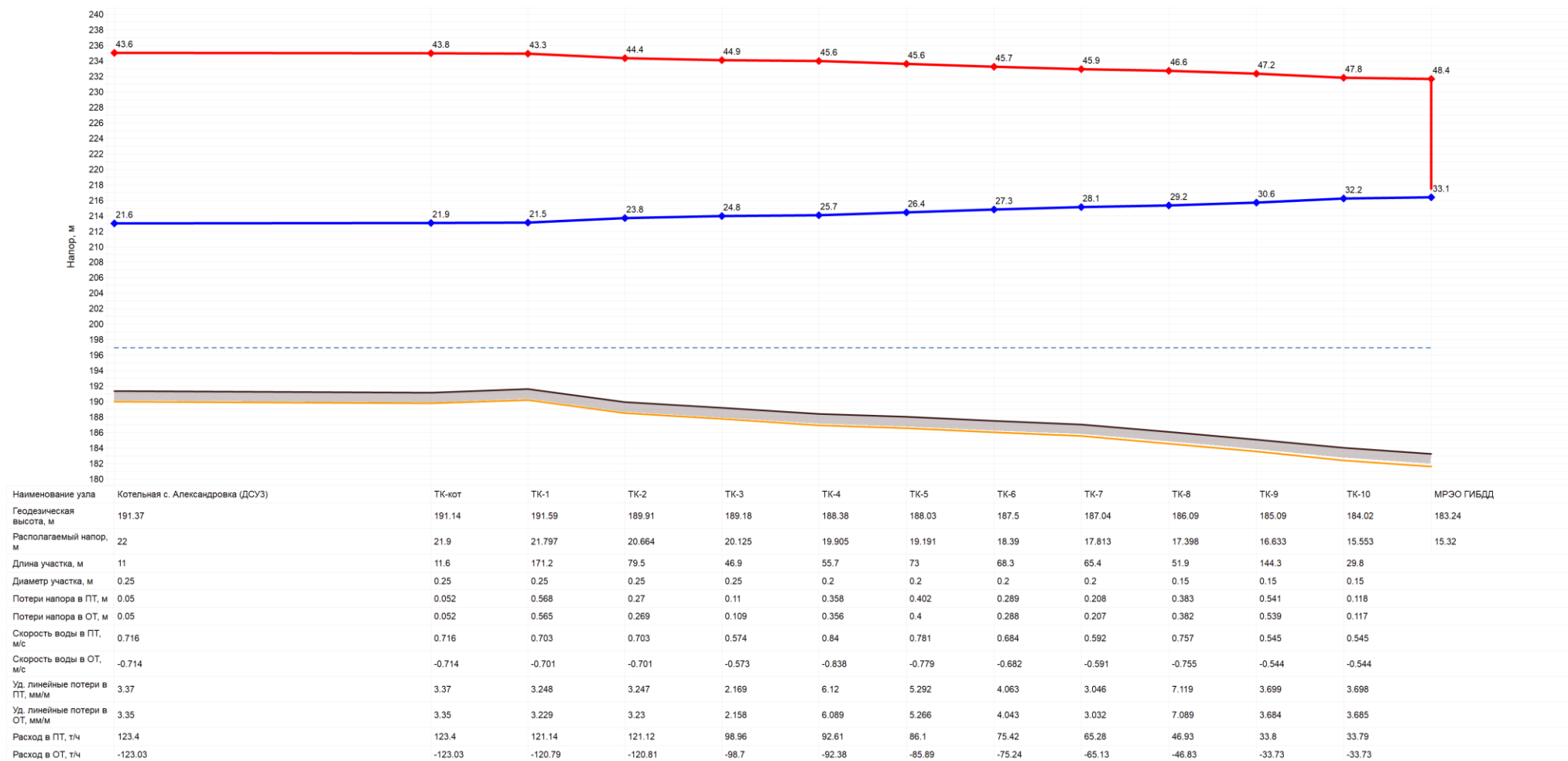


Рисунок 2.6 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной сл. Александровка (ДСУЗ)

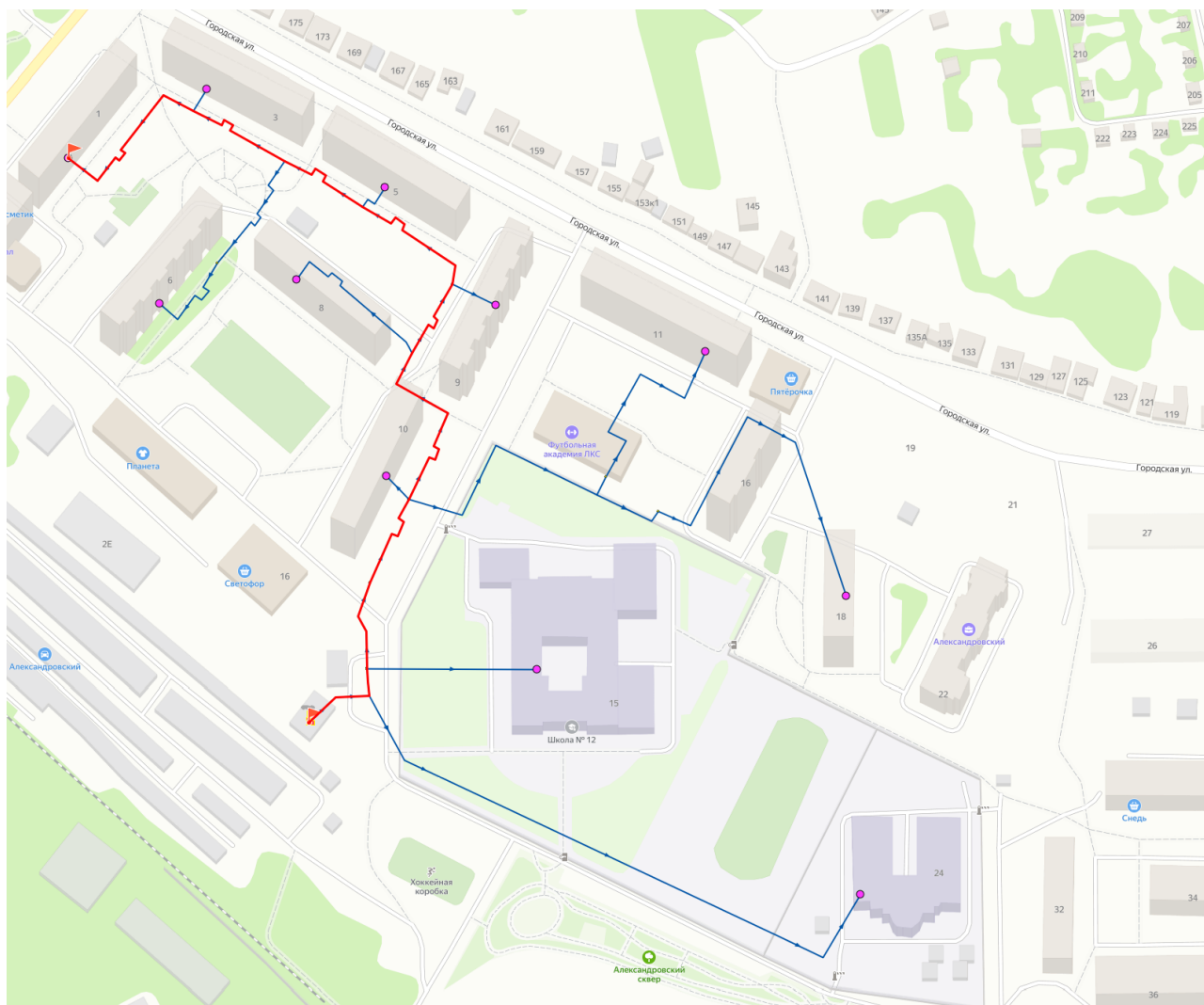


Рисунок 2.7 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной мкр. Александровский, 13

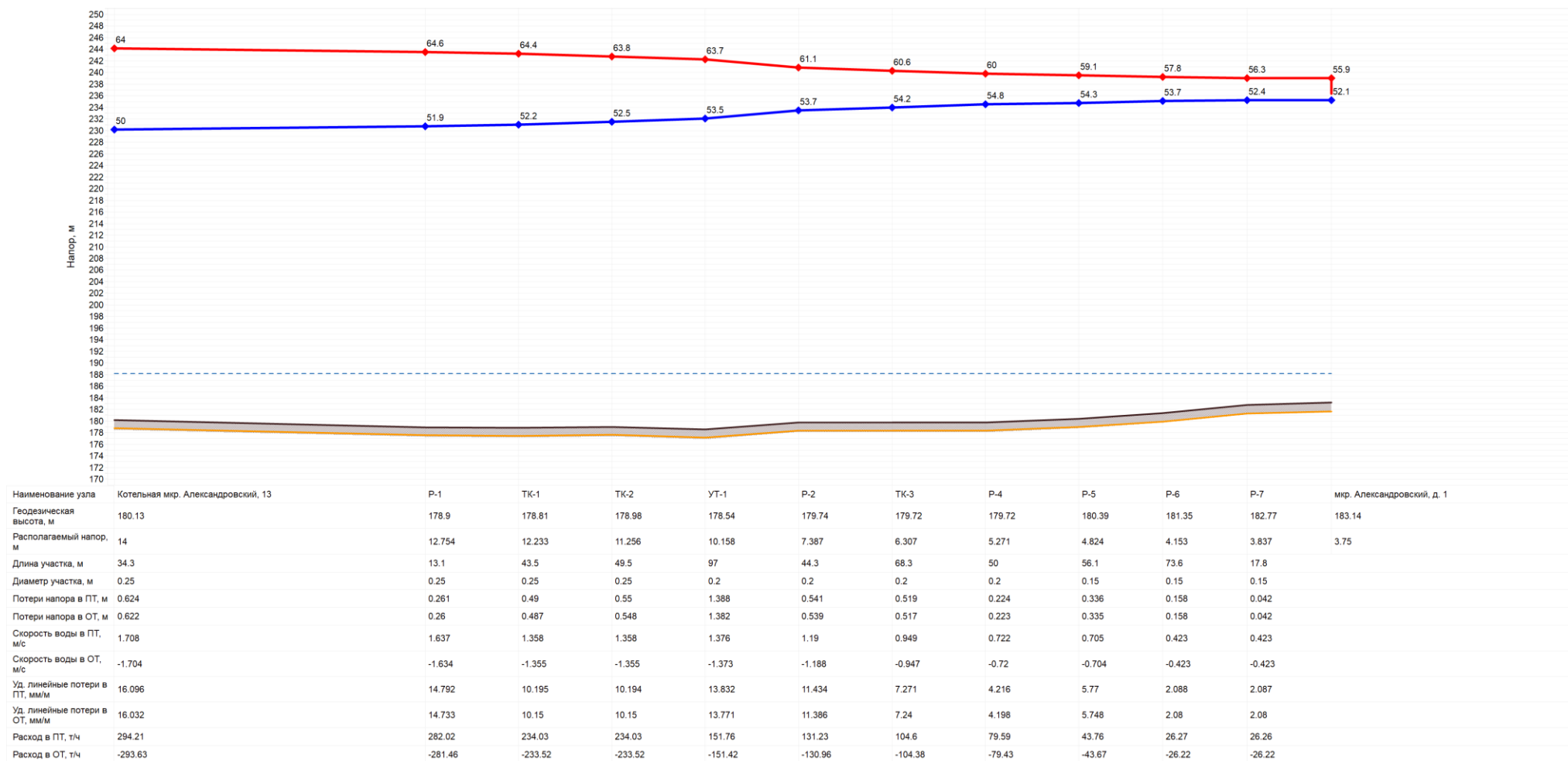


Рисунок 2.8 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной мкр. Александровский, 13

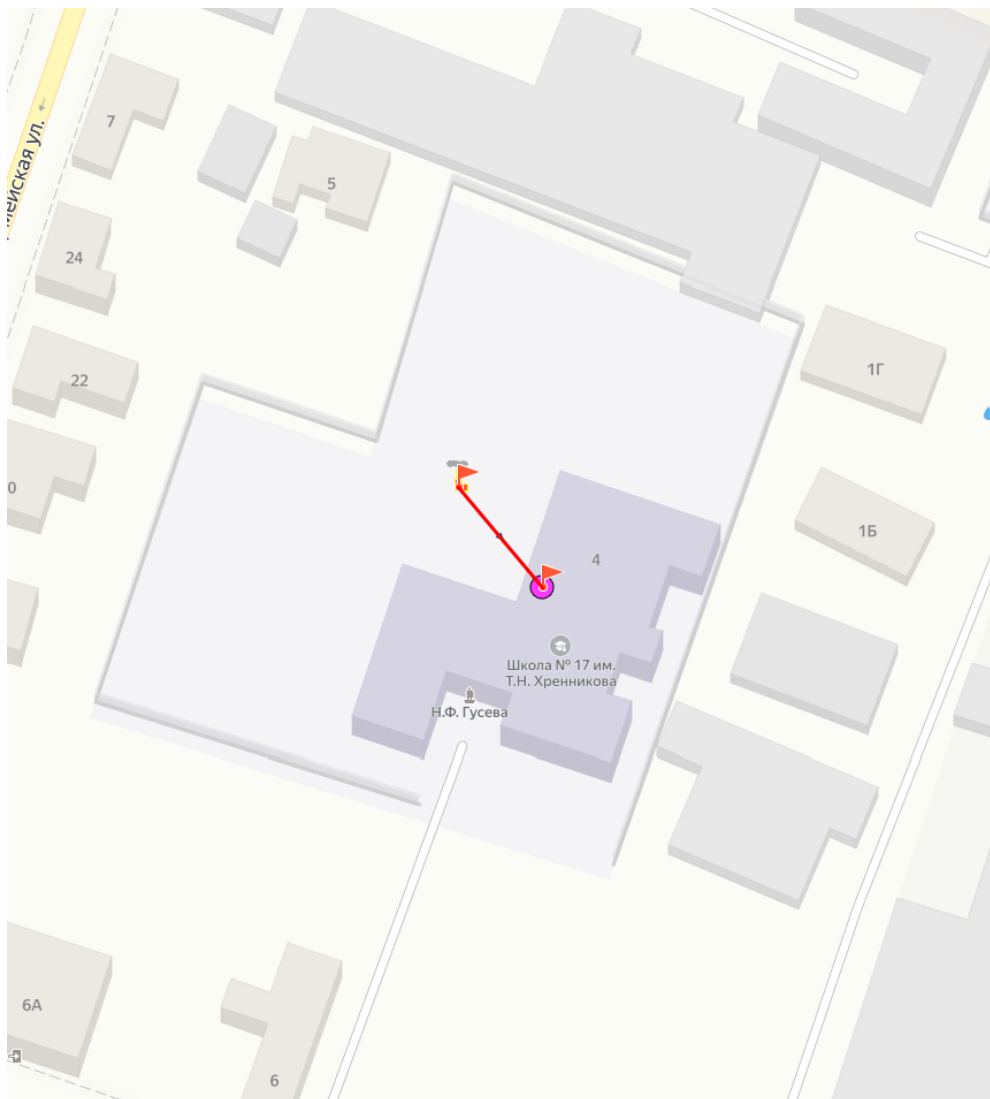


Рисунок 2.9 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. А. Оборотова, 4

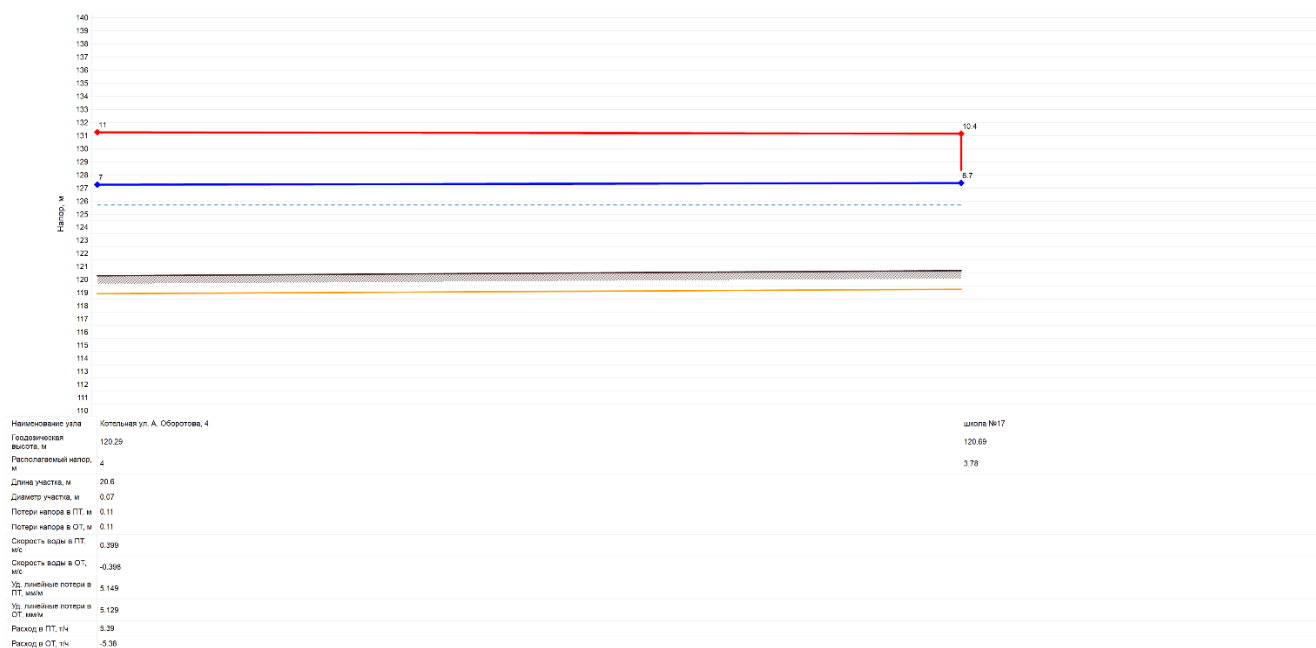


Рисунок 2.10 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. А. Оборотова, 4

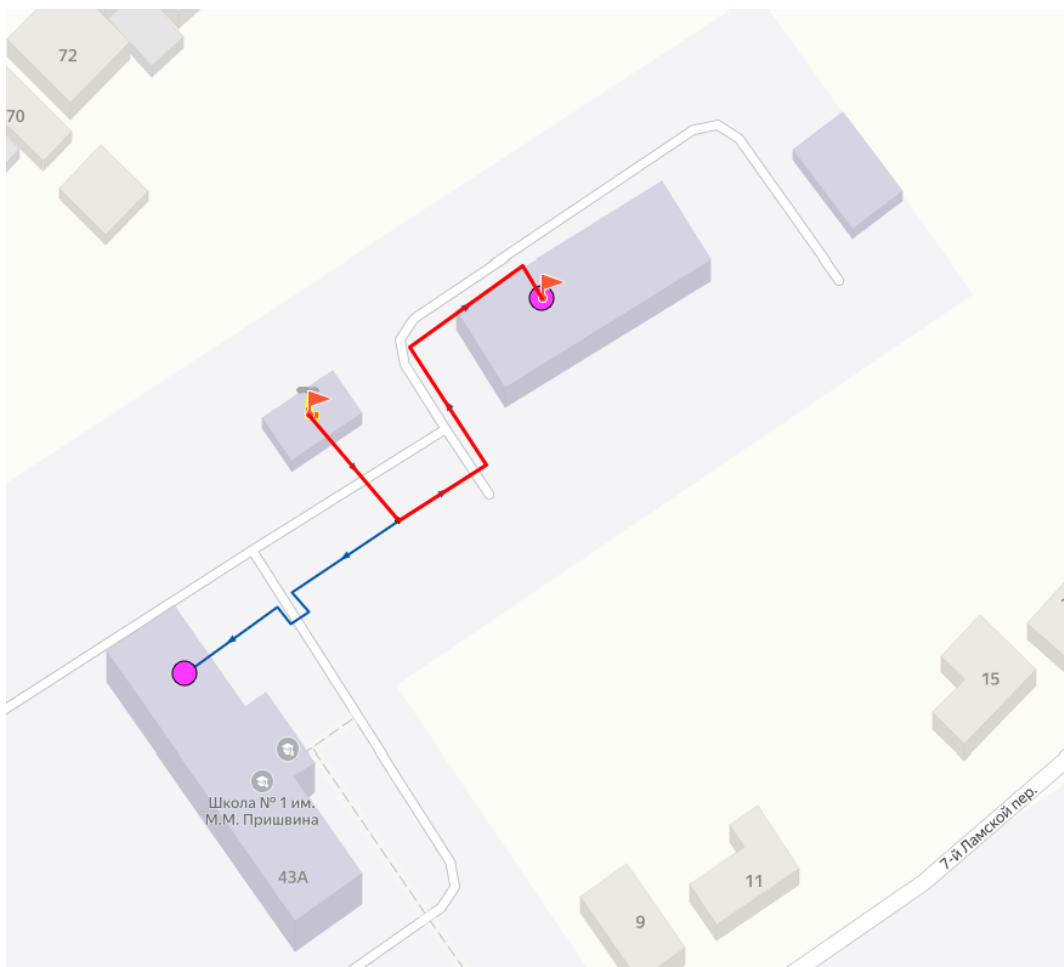


Рисунок 2.11 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной 3-ий Ламской переул., 43а

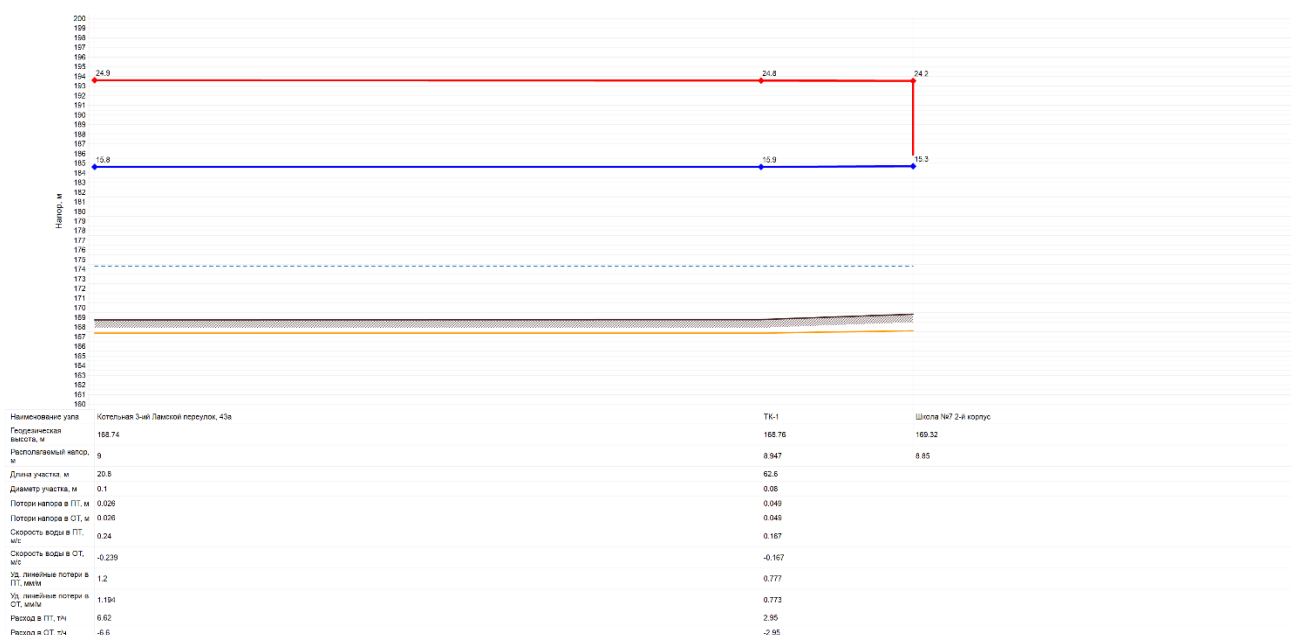


Рисунок 2.12 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной 3-ий Ламской переул., 43а

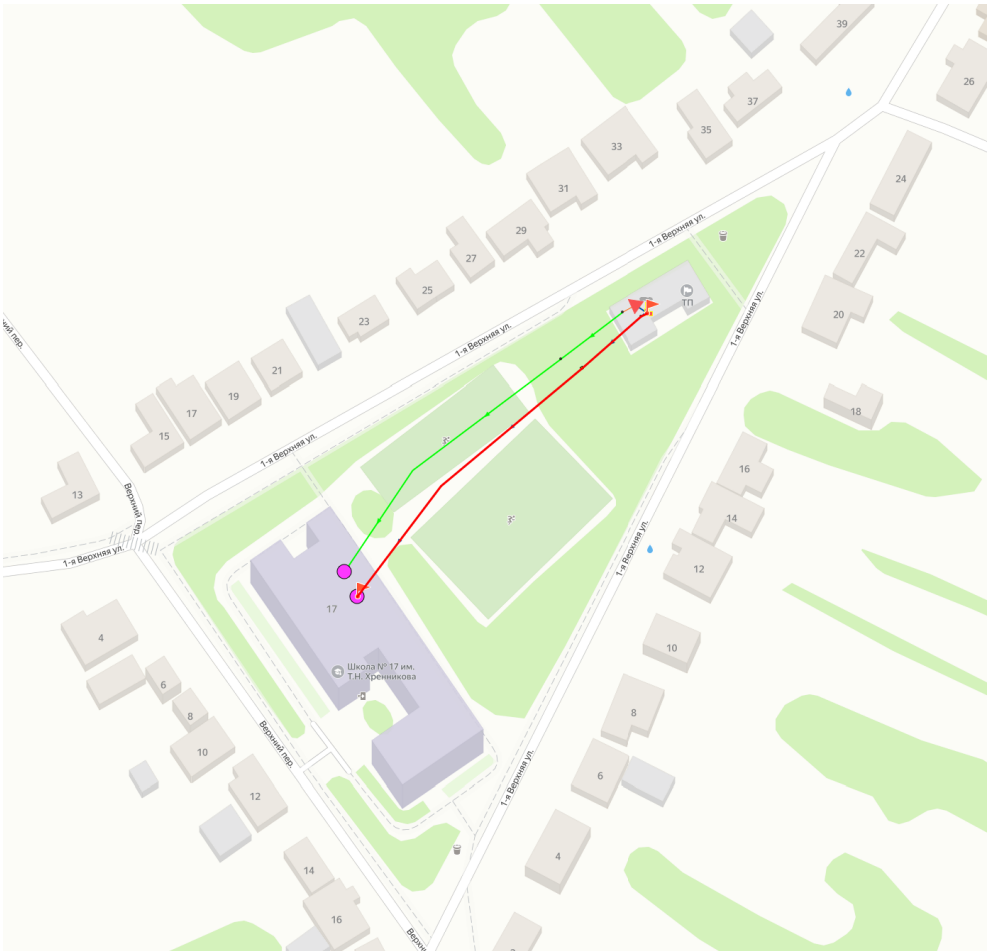


Рисунок 2.13 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной пер. Верхний, 1

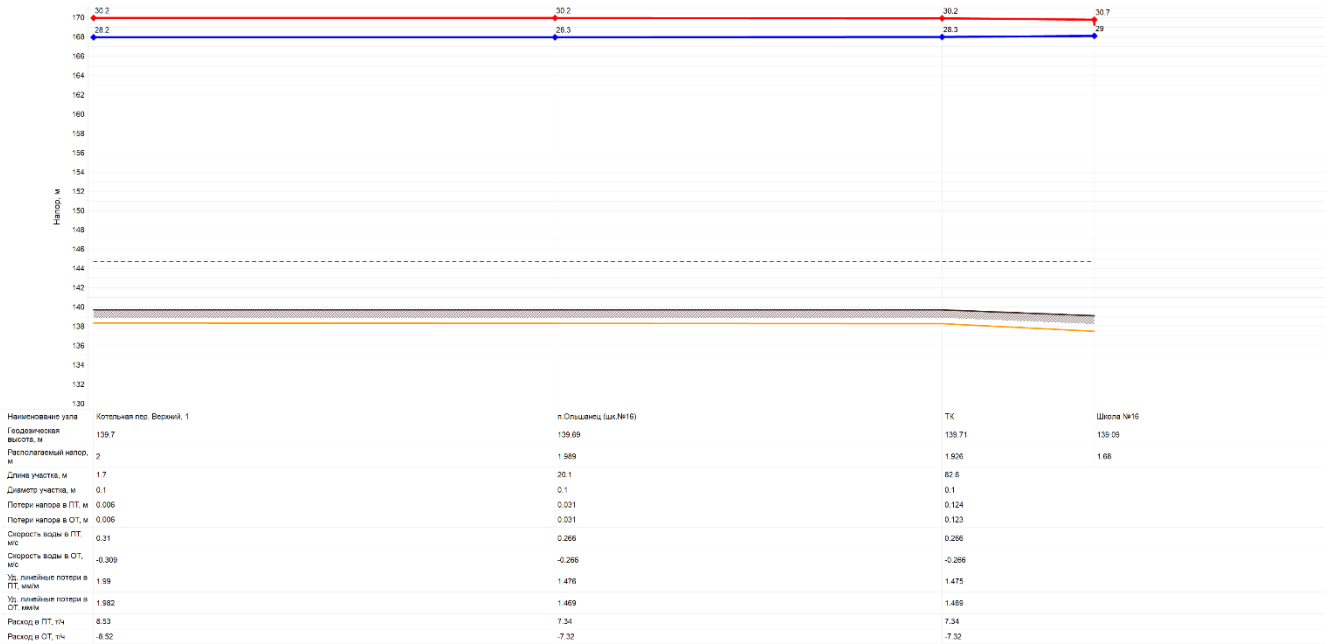


Рисунок 2.14 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной пер. Верхний, 1

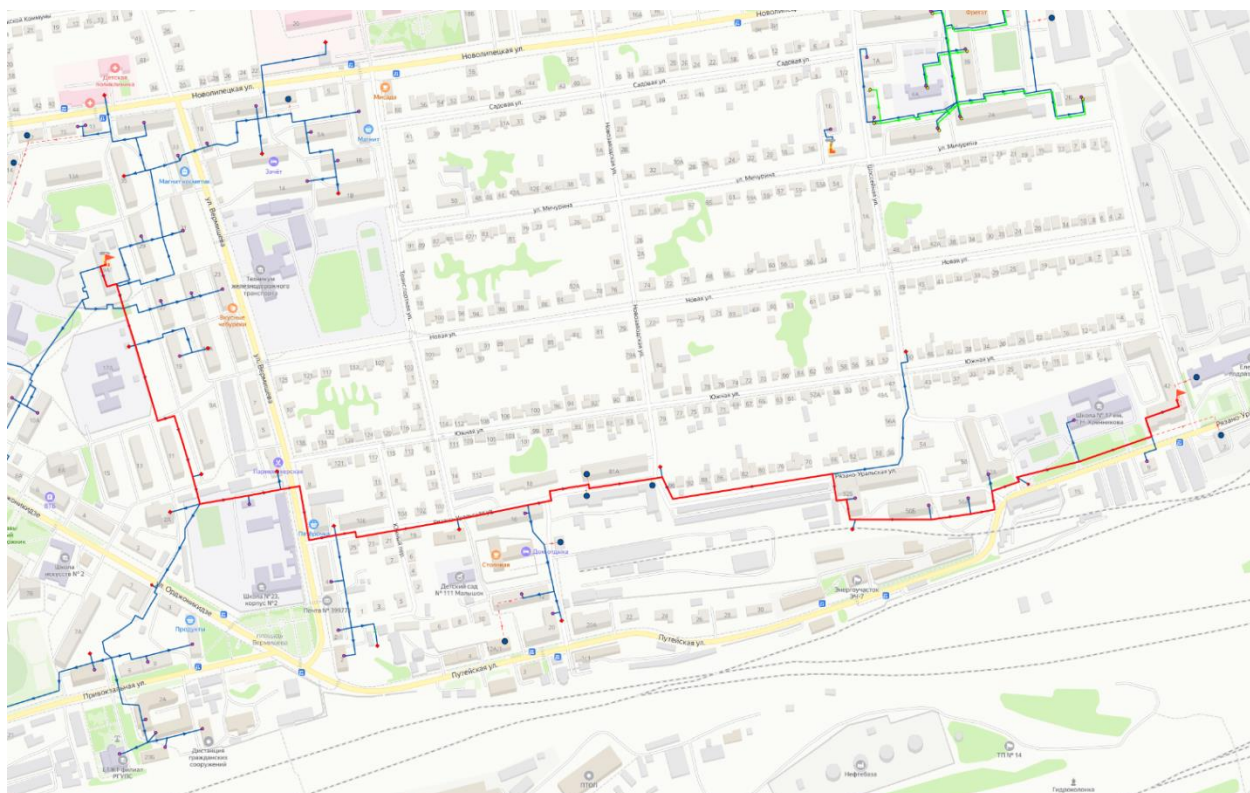


Рисунок 2.15 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Вермишева, 29а

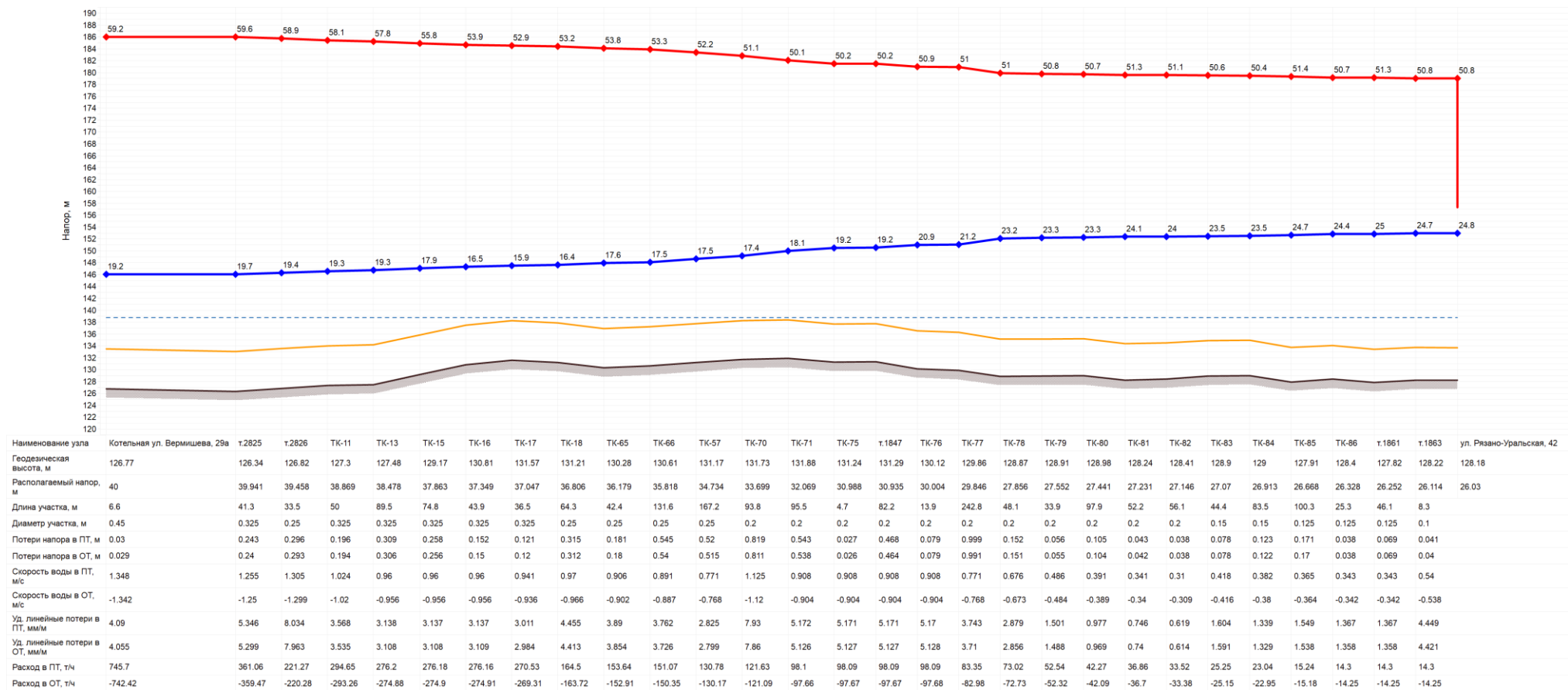


Рисунок 2.16 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Вермишева, 29а

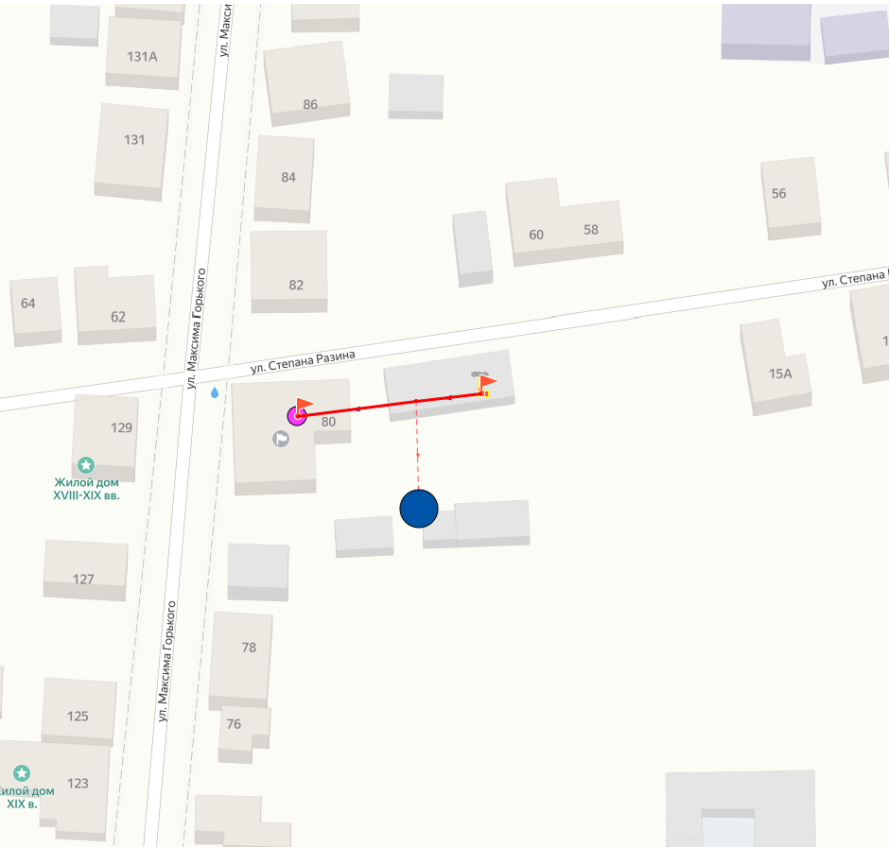


Рисунок 2.17 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Горького,80

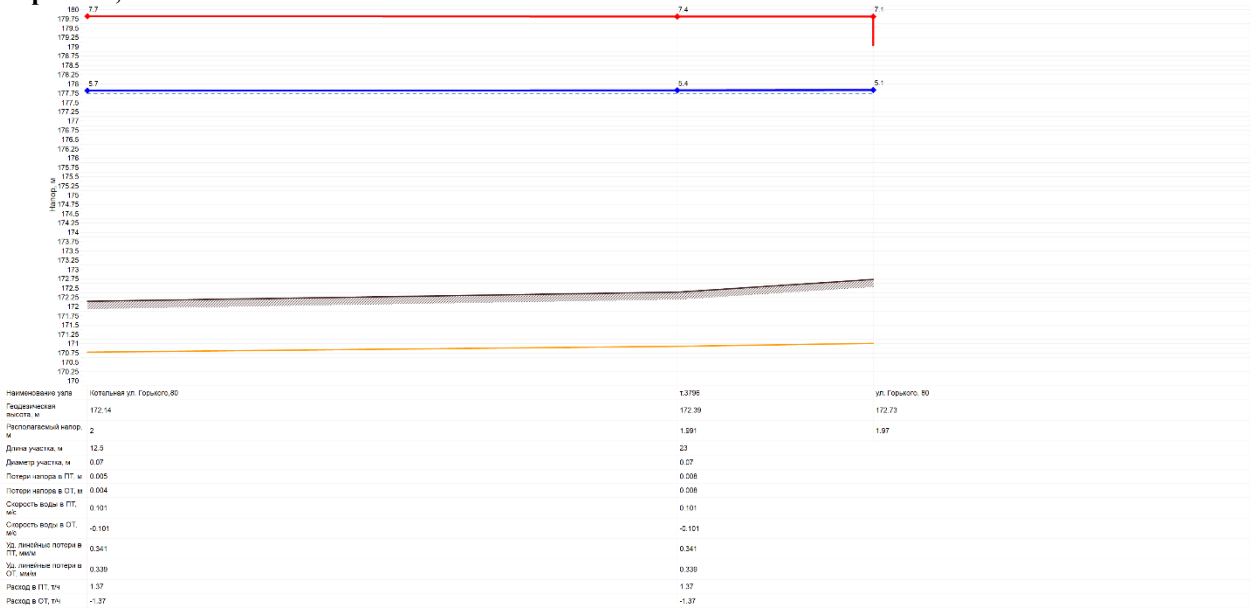


Рисунок 2.18 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Горького,80

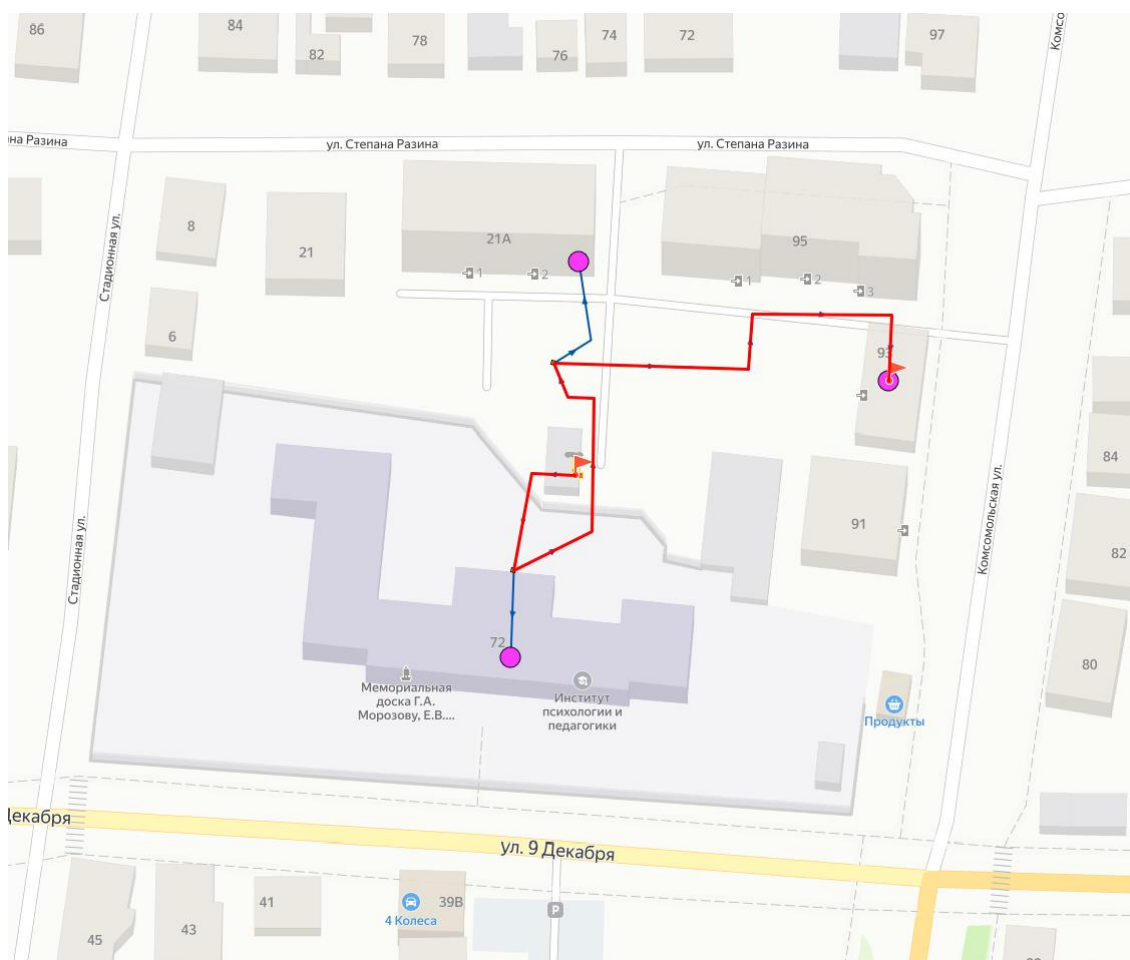


Рисунок 2.19 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. 9-го Декабря, 72

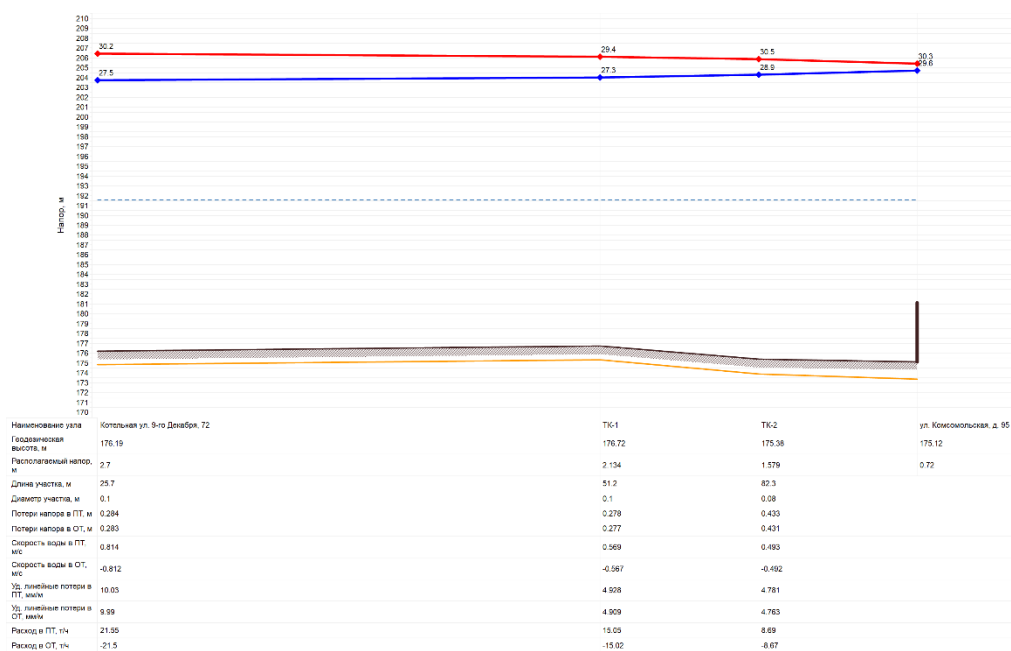


Рисунок 2.20 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. 9-го Декабря, 72



Рисунок 2.21 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Допризывников, 1а

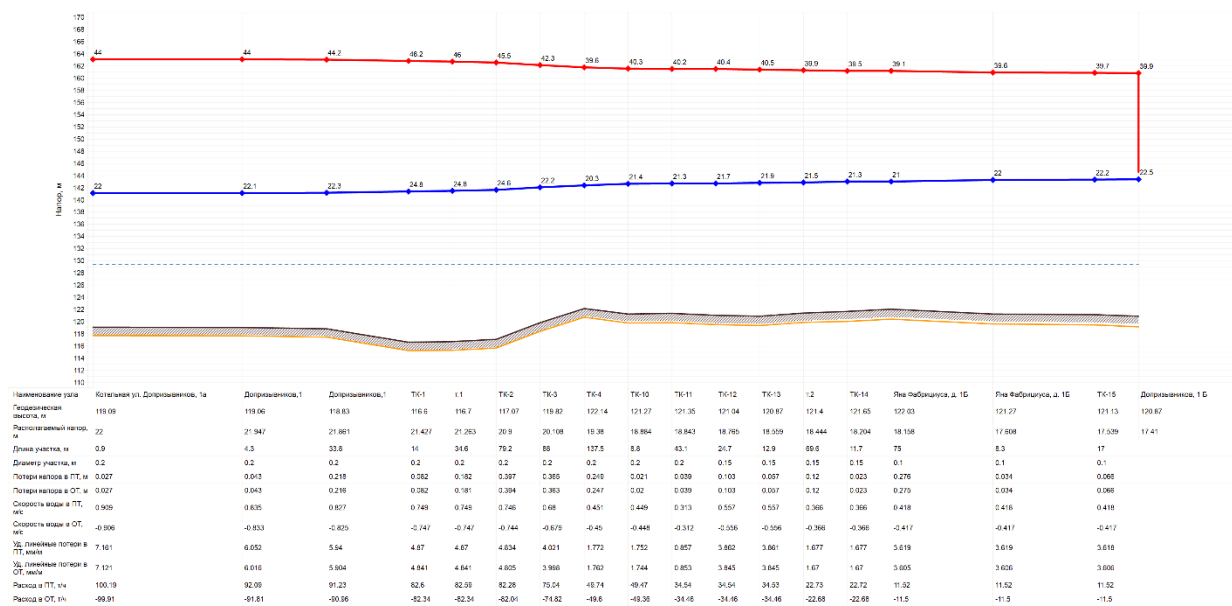


Рисунок 2.22 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Допризывников, 1а

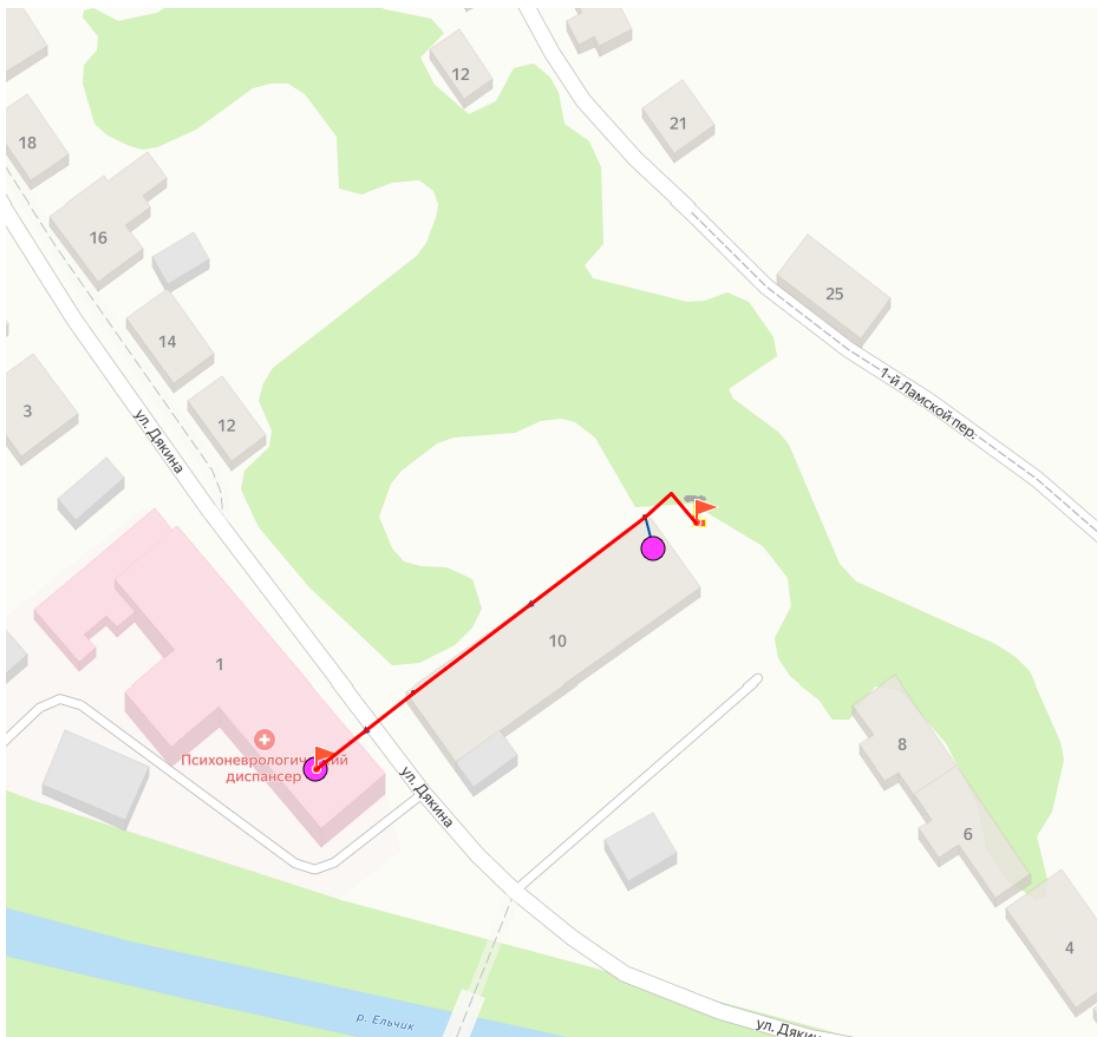


Рисунок 2.23 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «ул. Дякина, 10»

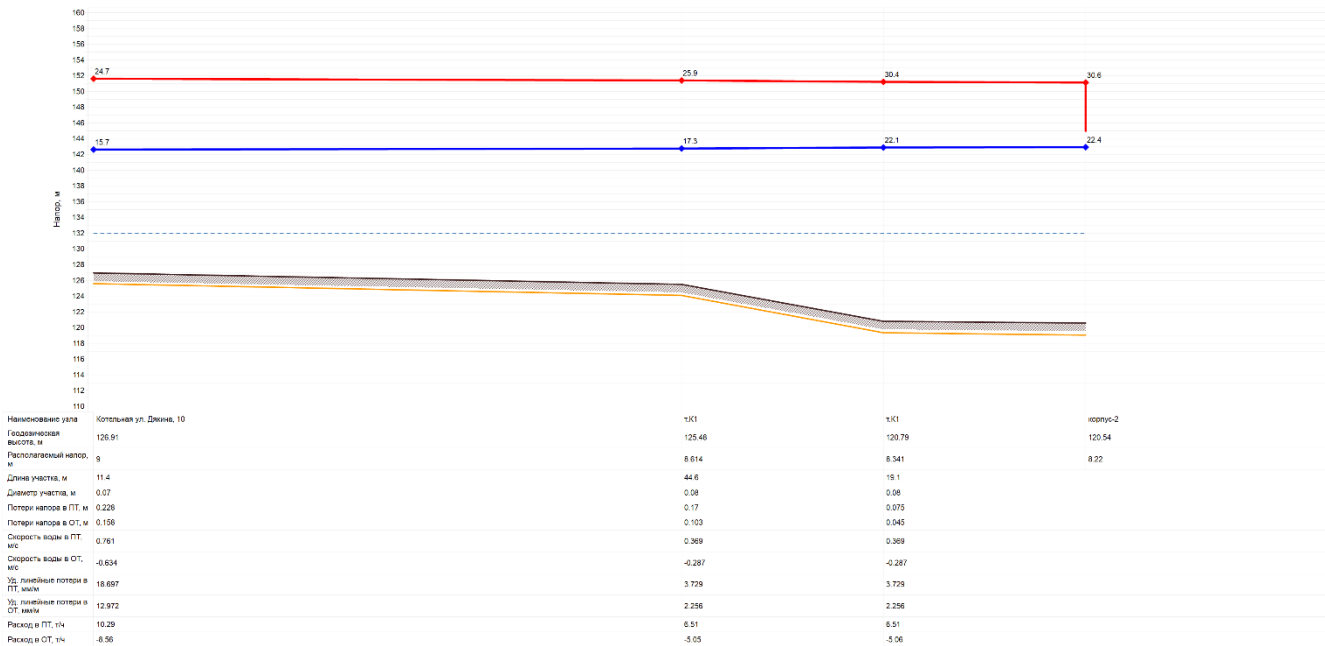


Рисунок 2.24 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Дякина, 10



Рисунок 2.25 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Елецкая, 4

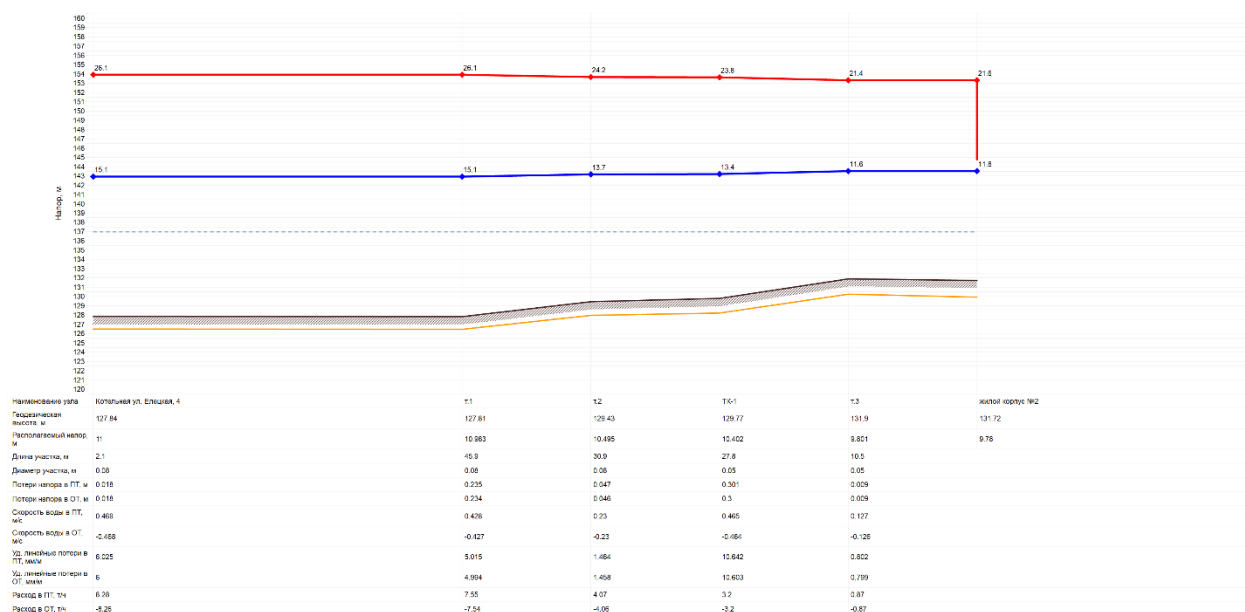


Рисунок 2.26 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Елецкая, 4



Рисунок 2.27 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Колхозная, 2

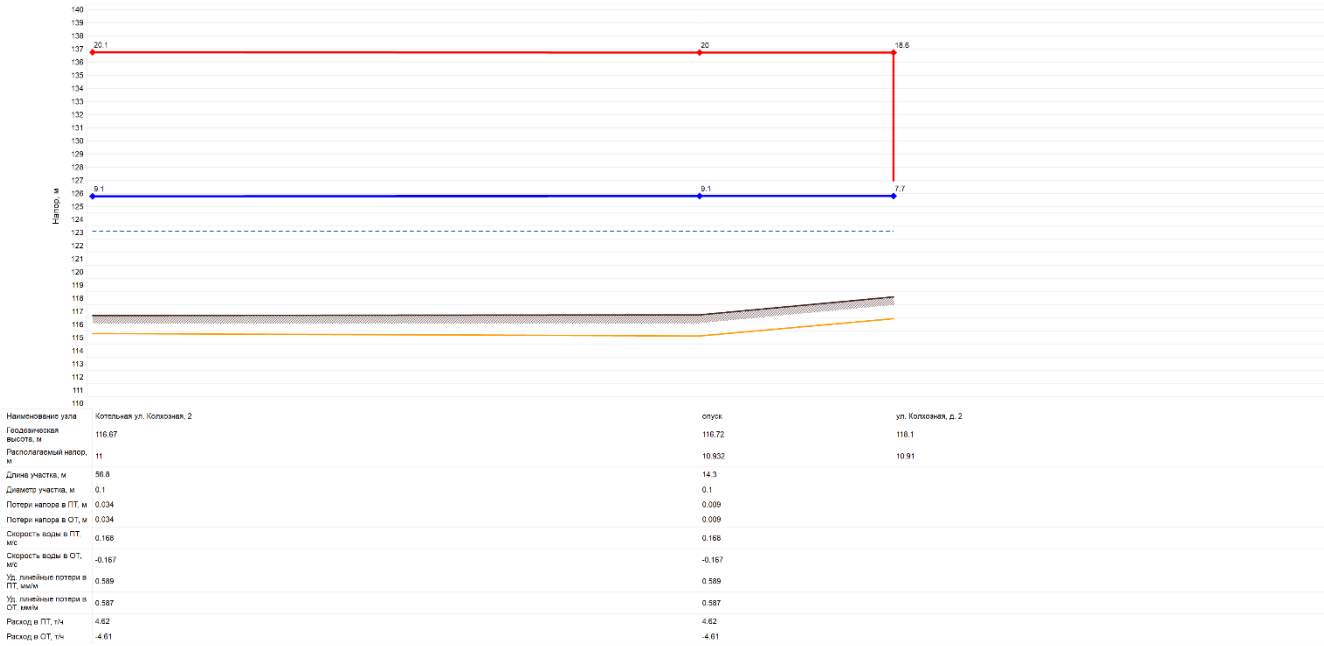


Рисунок 2.28 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Колхозная, 2

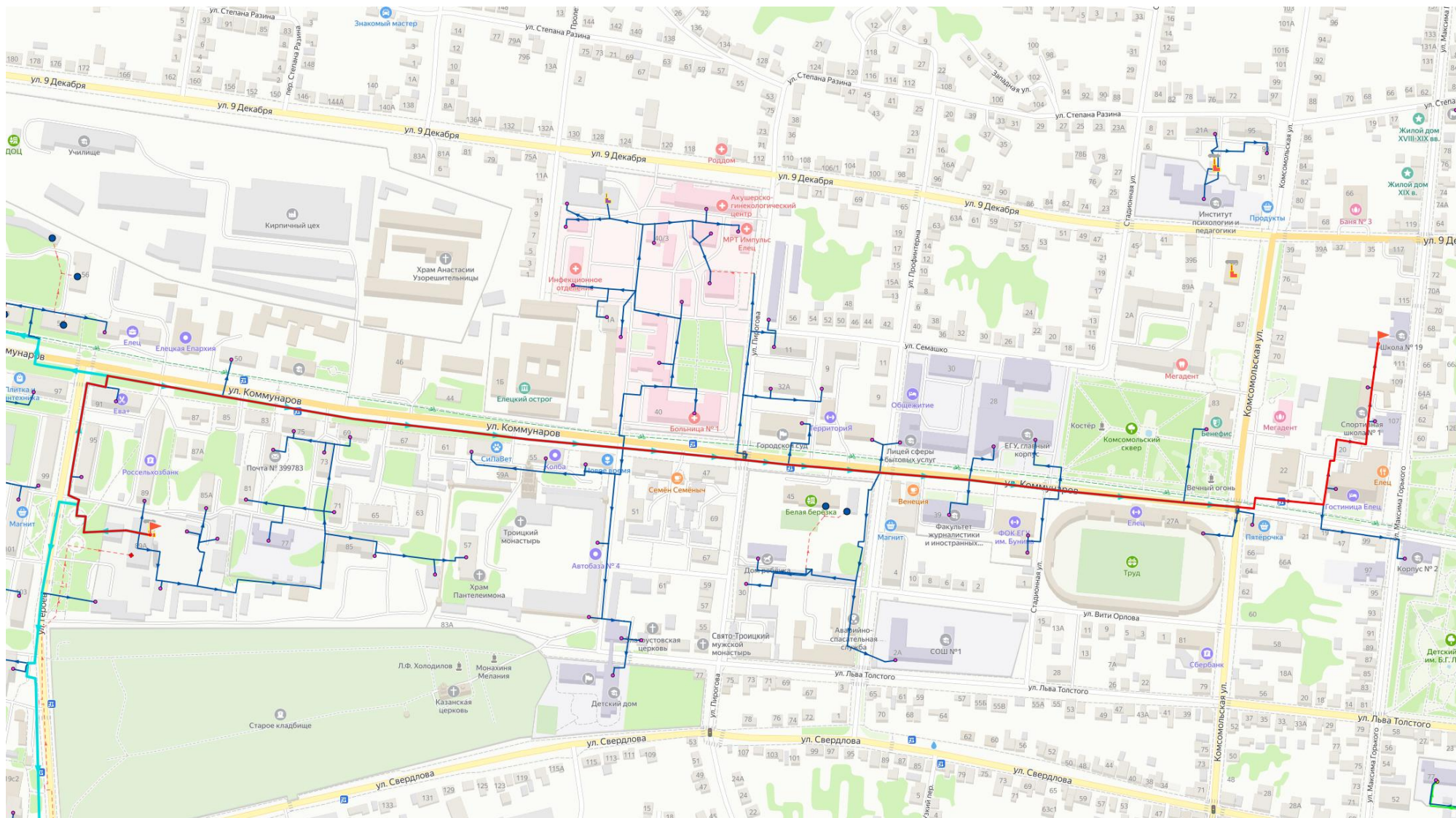


Рисунок 2.31 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Коммунаров, 89 а

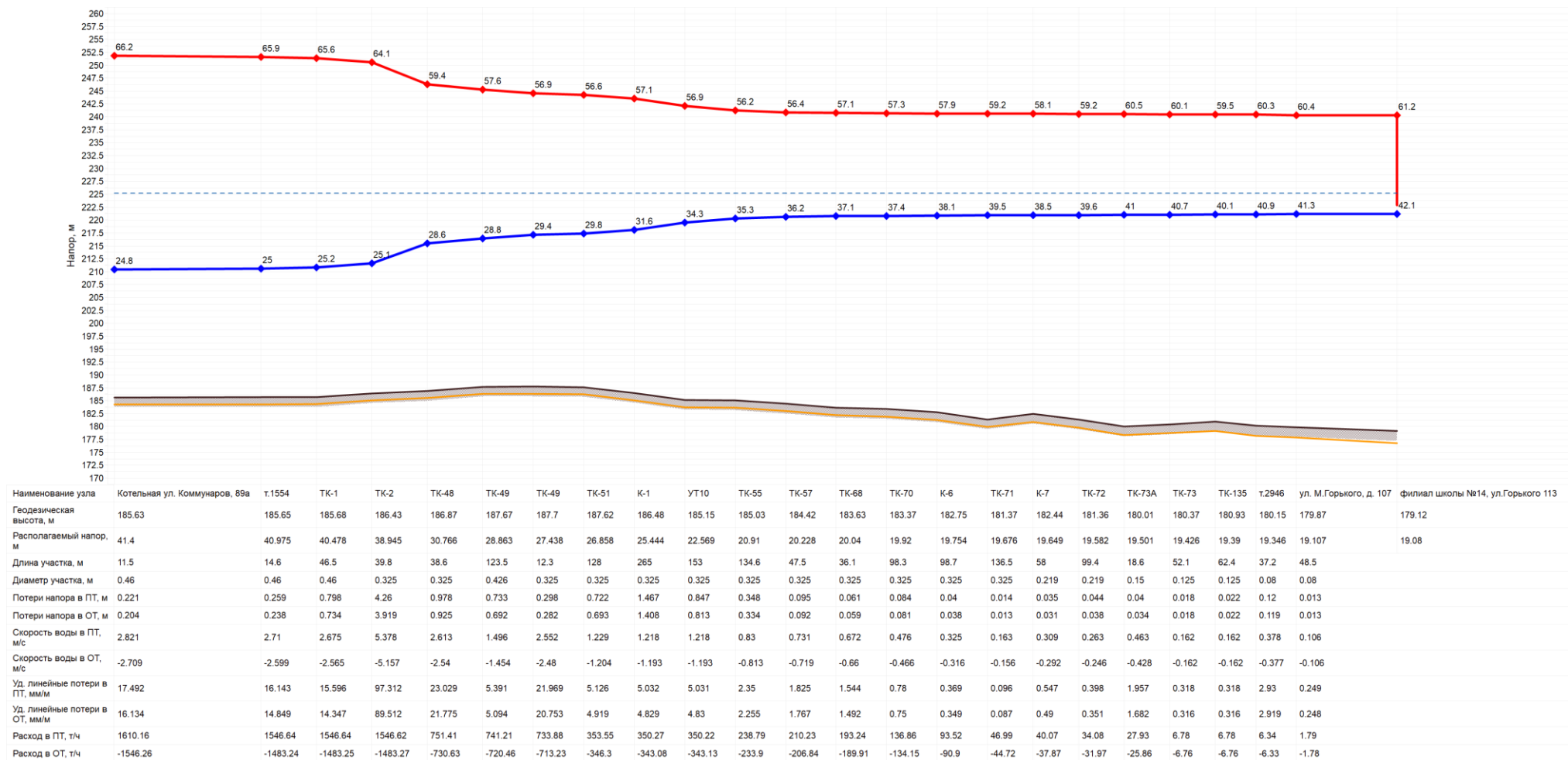


Рисунок 2.32 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Коммунаров, 89 а

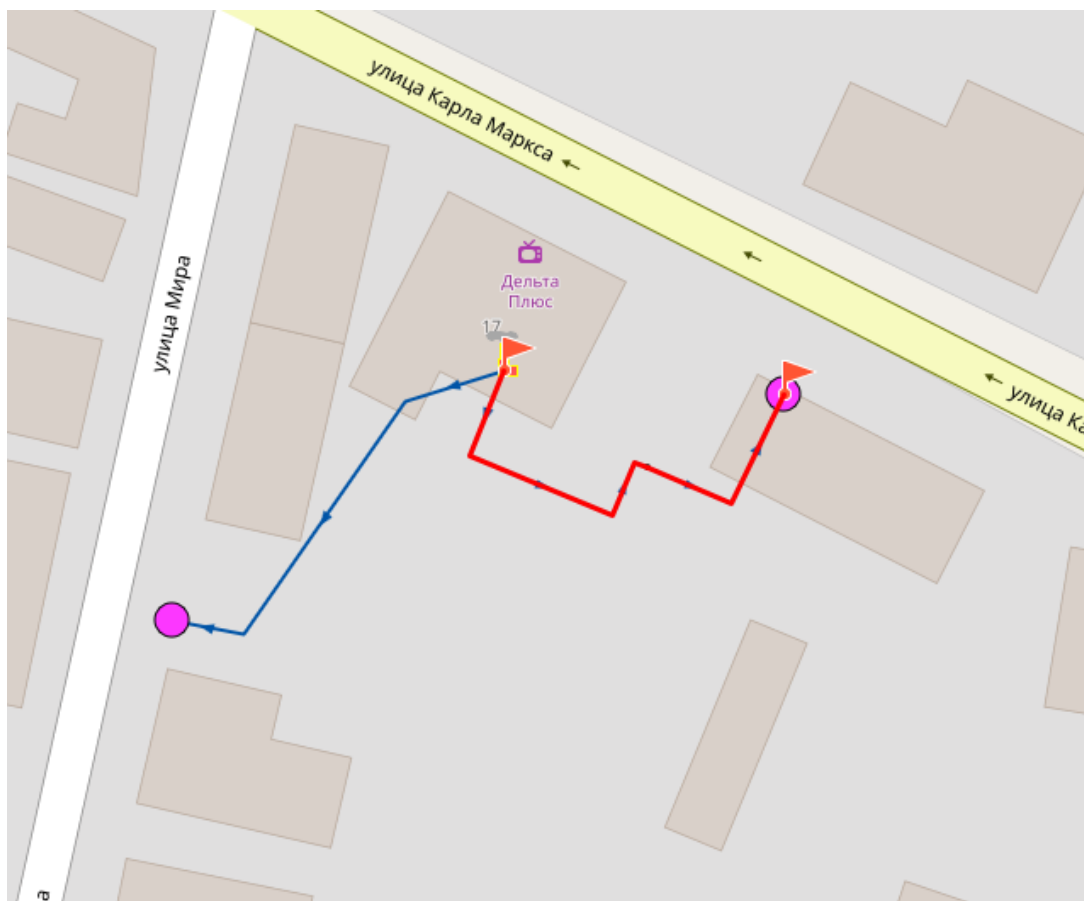


Рисунок 2.33 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. К. Маркса, 17

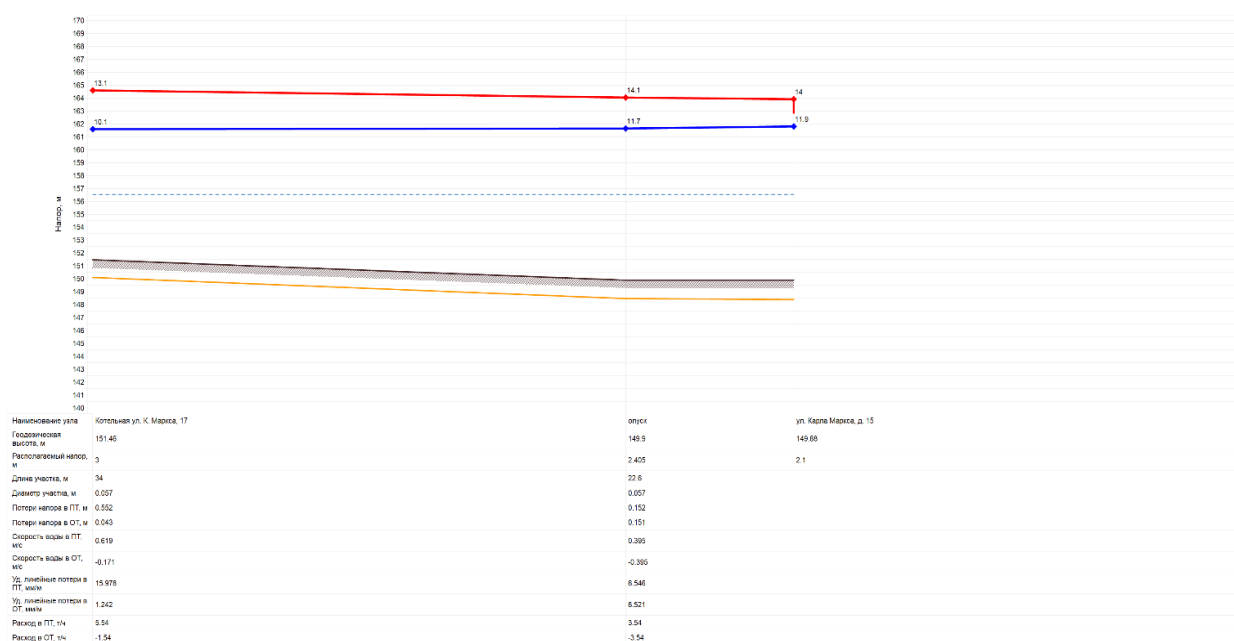


Рисунок 2.34 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. К. Маркса, 17

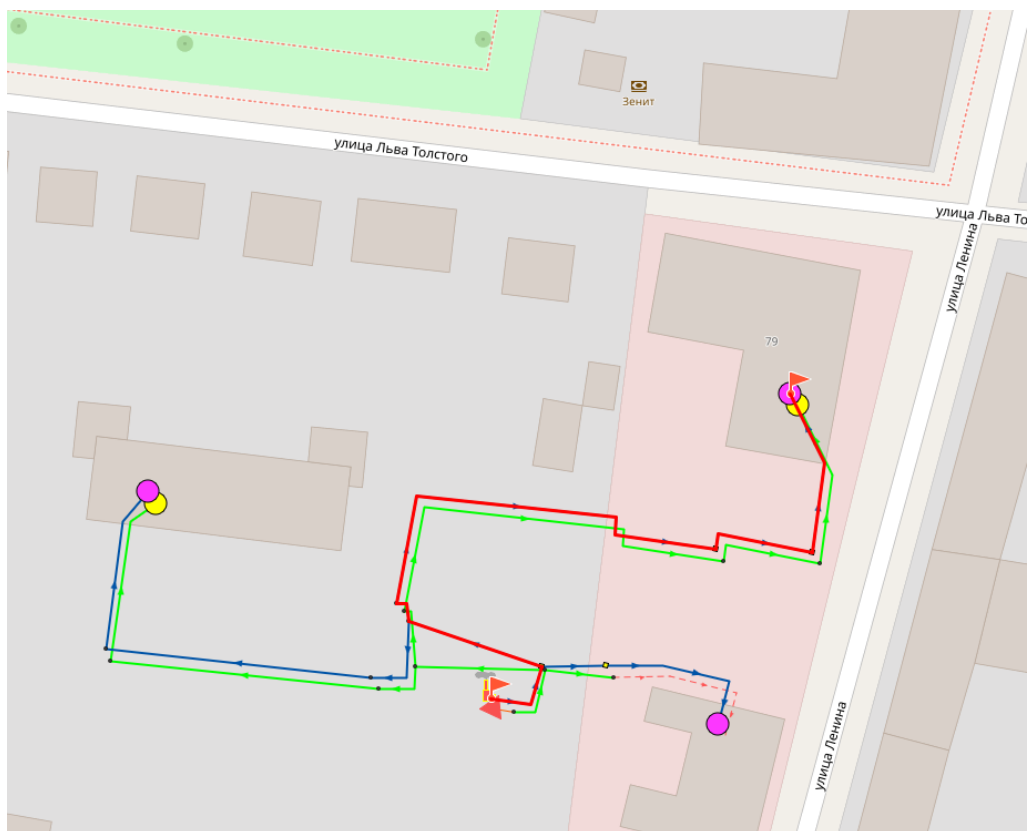


Рисунок 2.35 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Ленина, 73

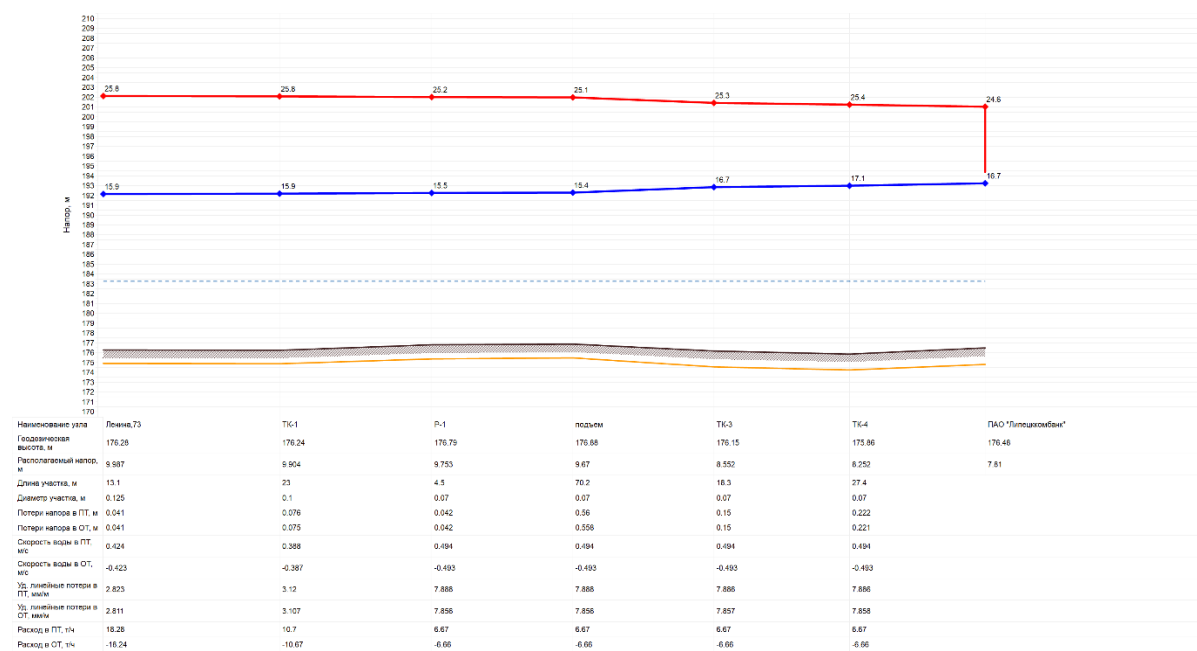


Рисунок 2.36 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Ленина, 73

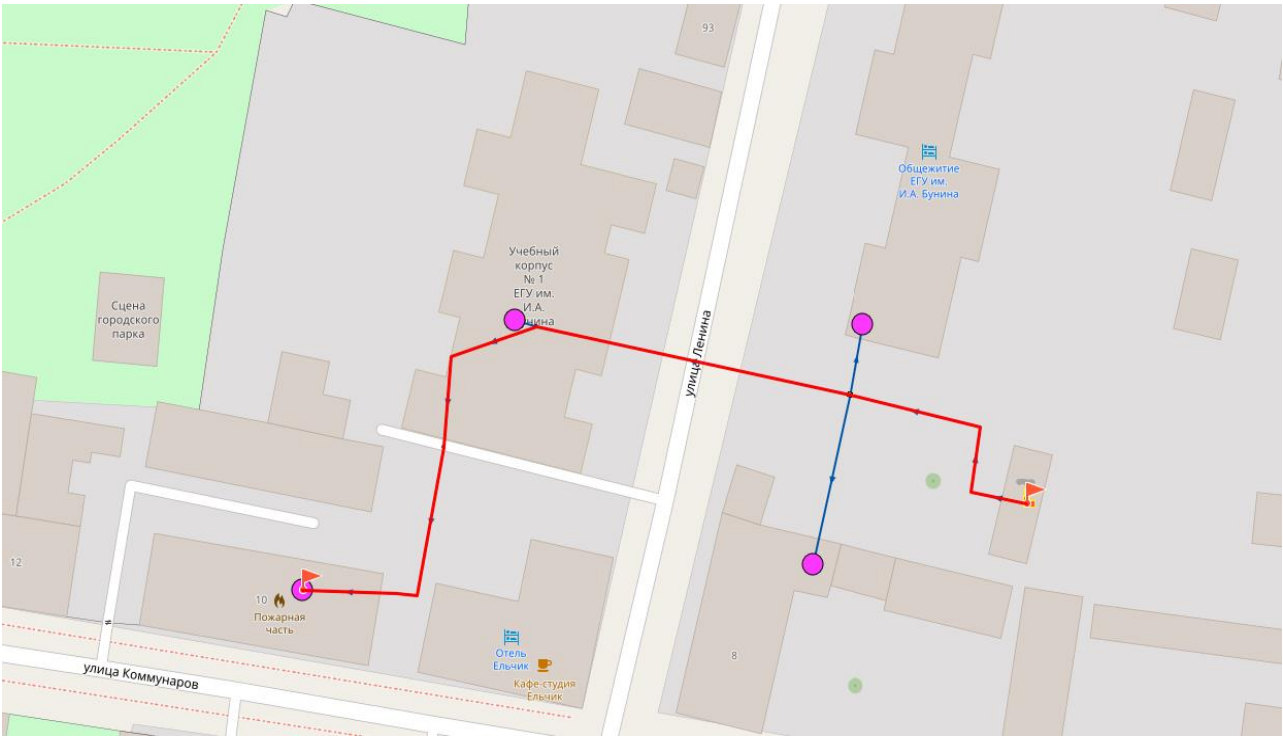


Рисунок 2.37 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Ленина, 88

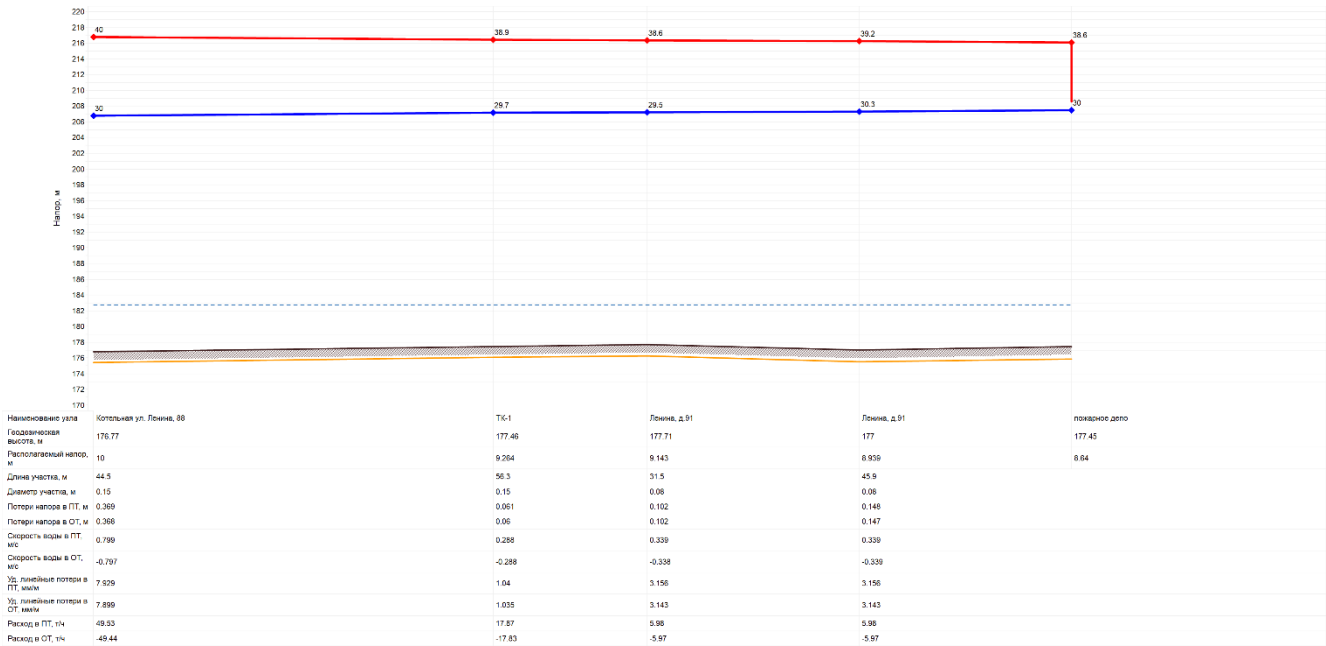


Рисунок 2.38 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Ленина, 88

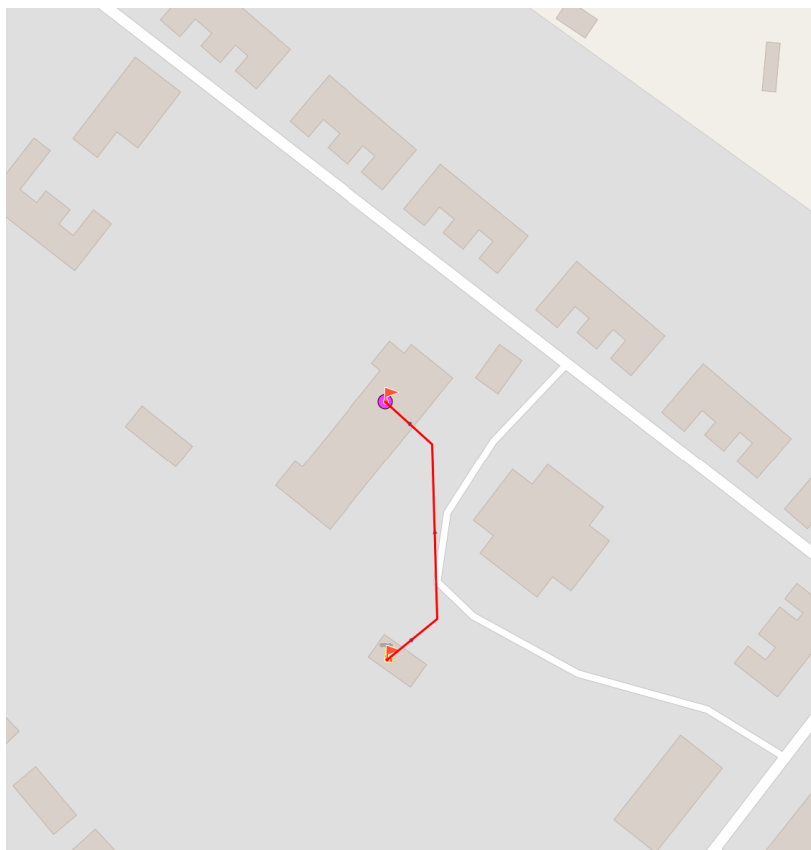


Рисунок 2.39 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной Мало - Томский пер. д. 10

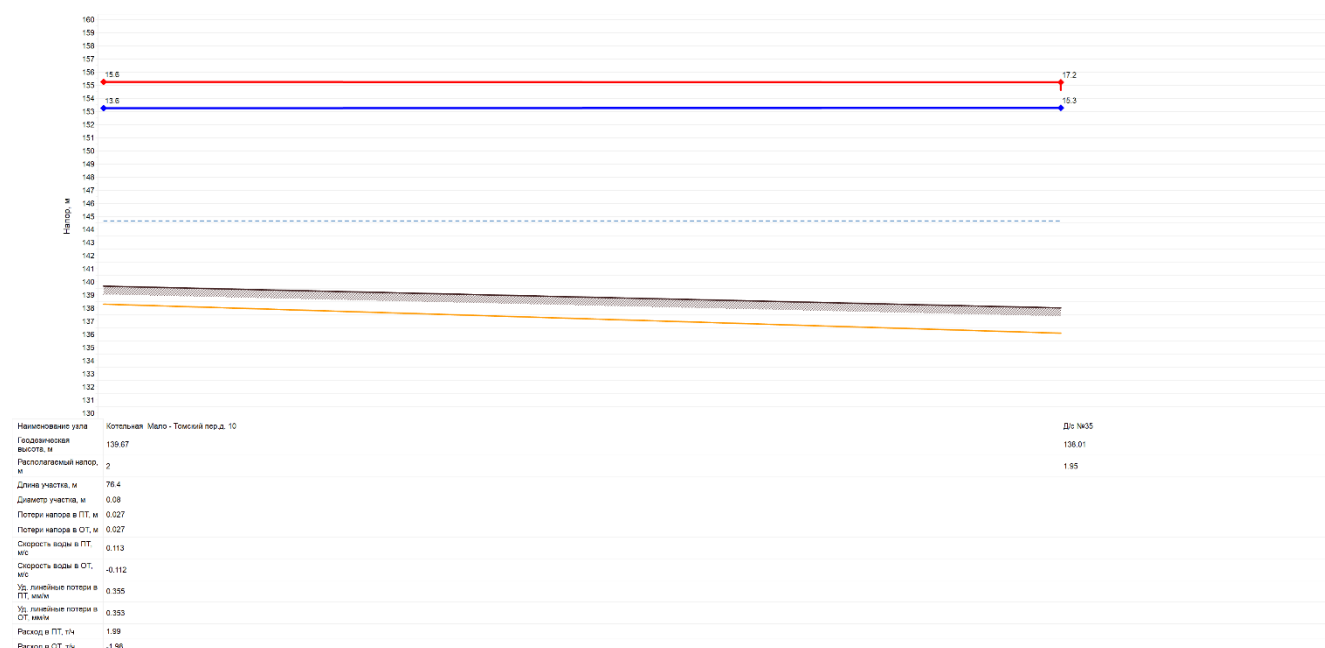


Рисунок 2.40 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной Мало - Томский пер. д. 10

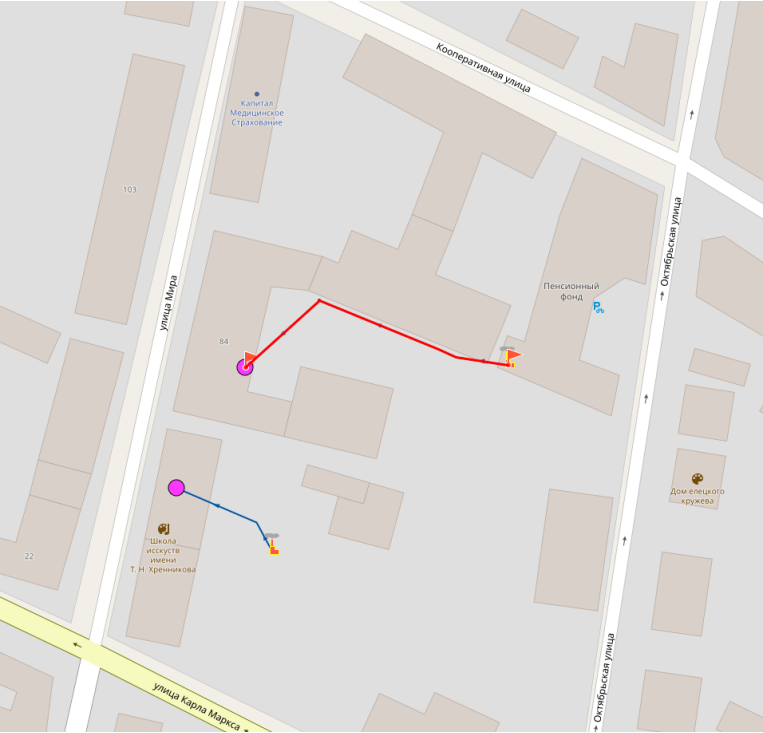


Рисунок 2.41 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 84

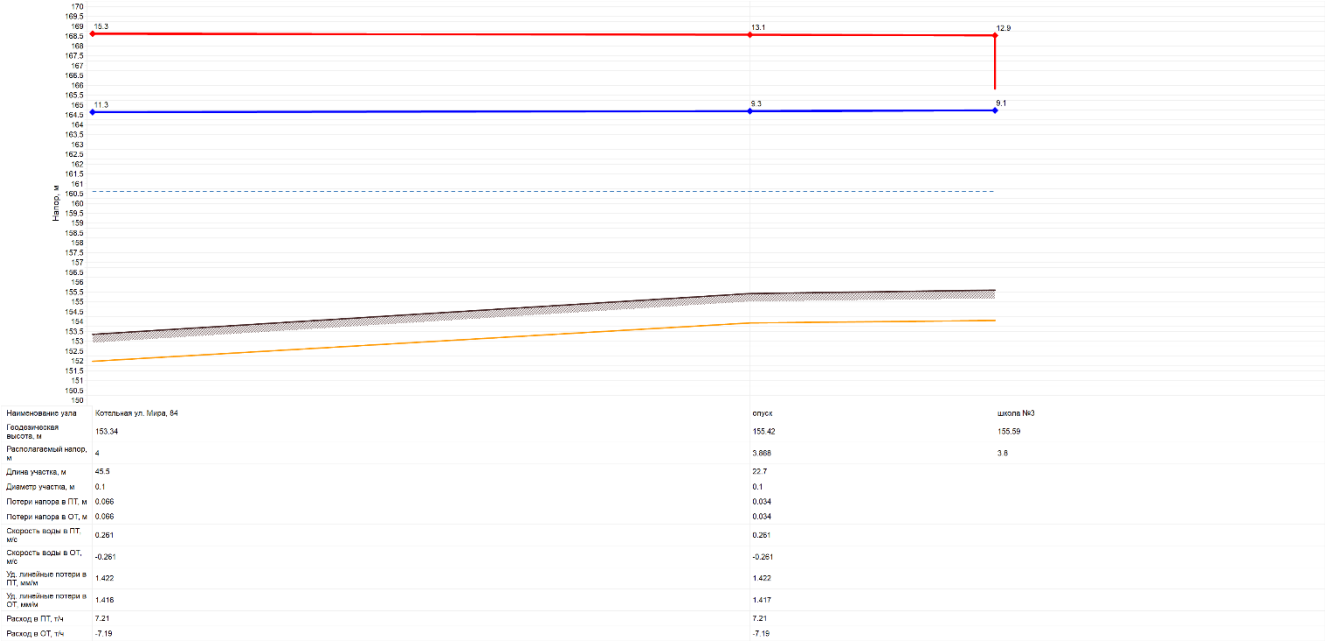


Рисунок 2.42 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 84

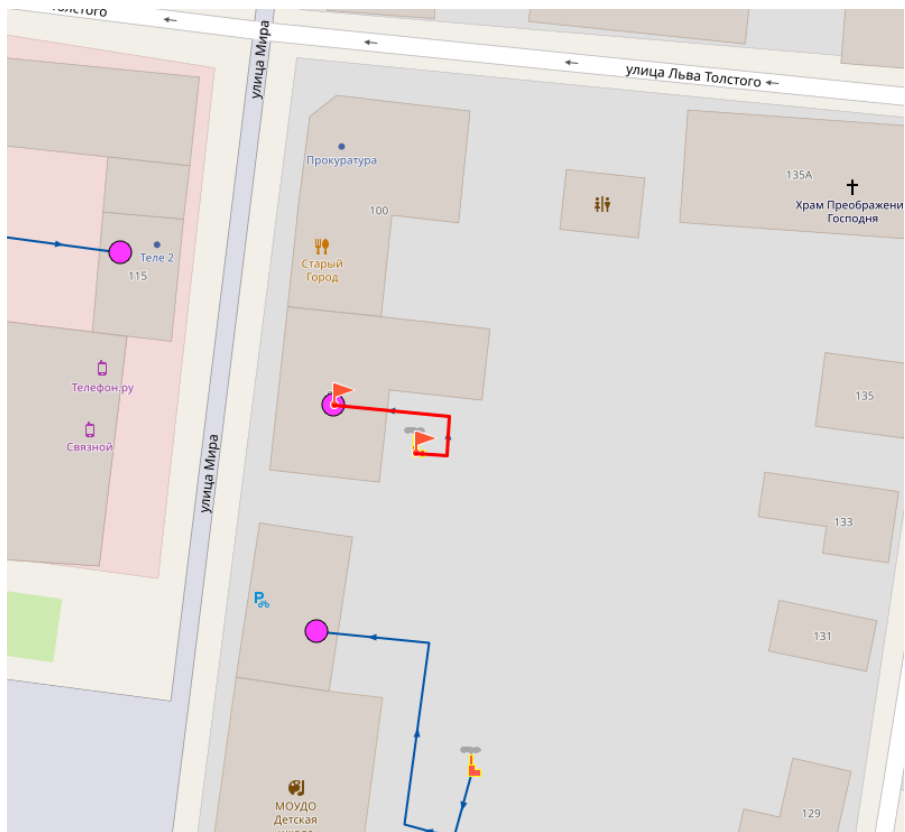


Рисунок 2.43 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 98

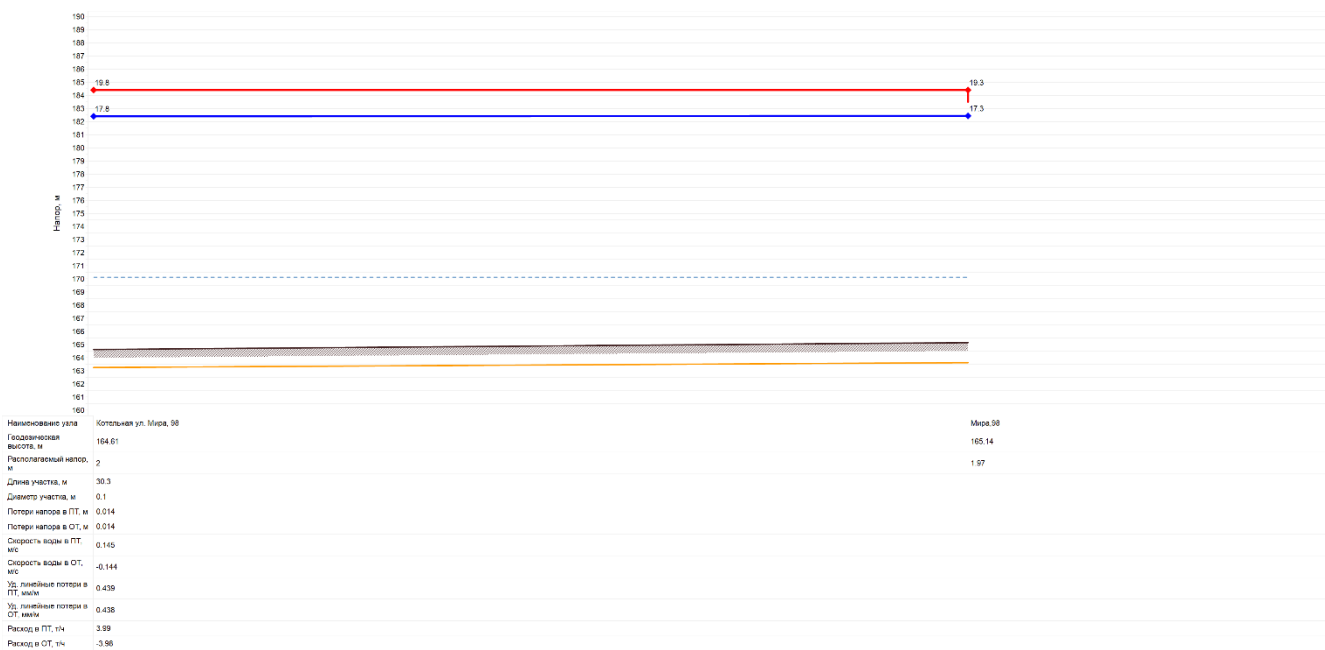


Рисунок 2.44 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 98



Рисунок 2.45 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 113



Рисунок 2.46 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 113

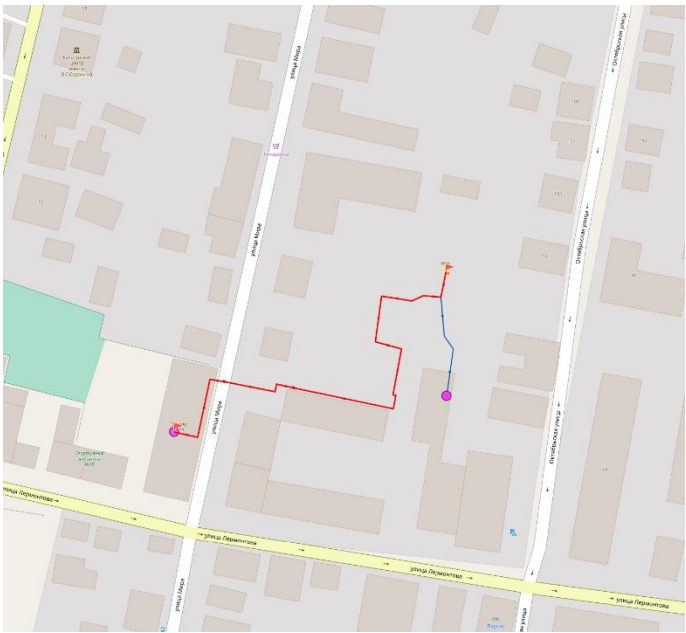


Рисунок 2.47 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Октябрьская, 97

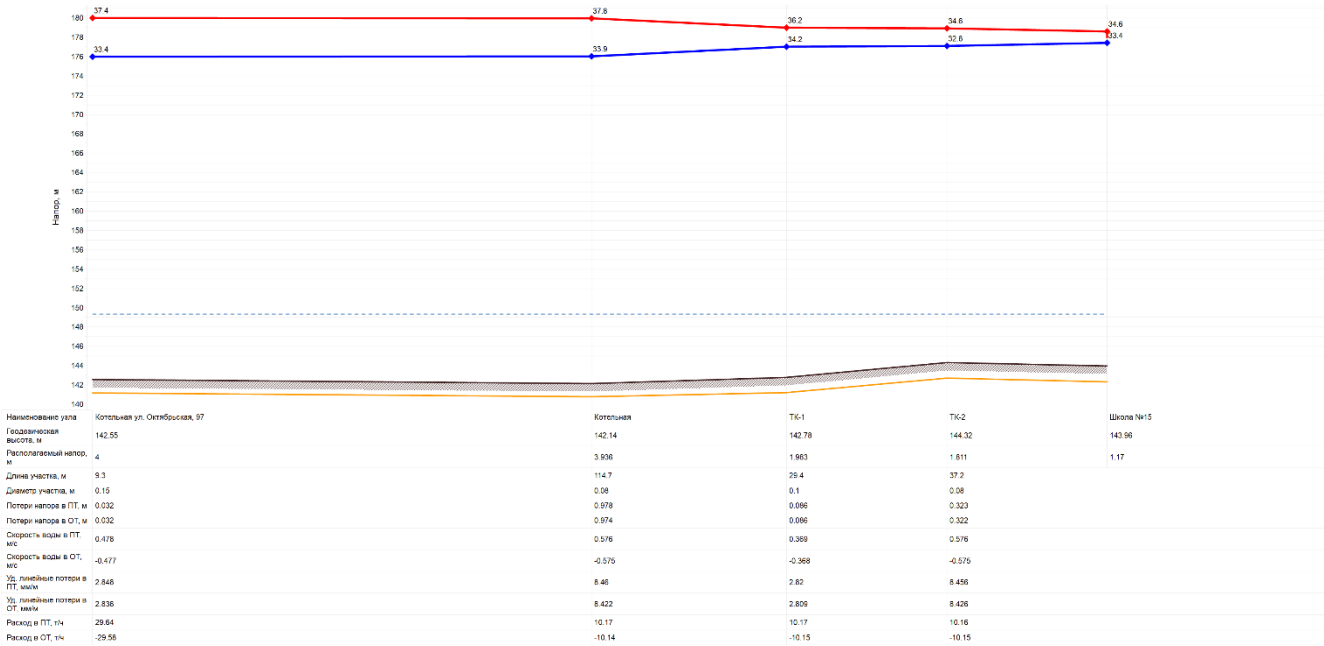


Рисунок 2.48 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Октябрьская, 97

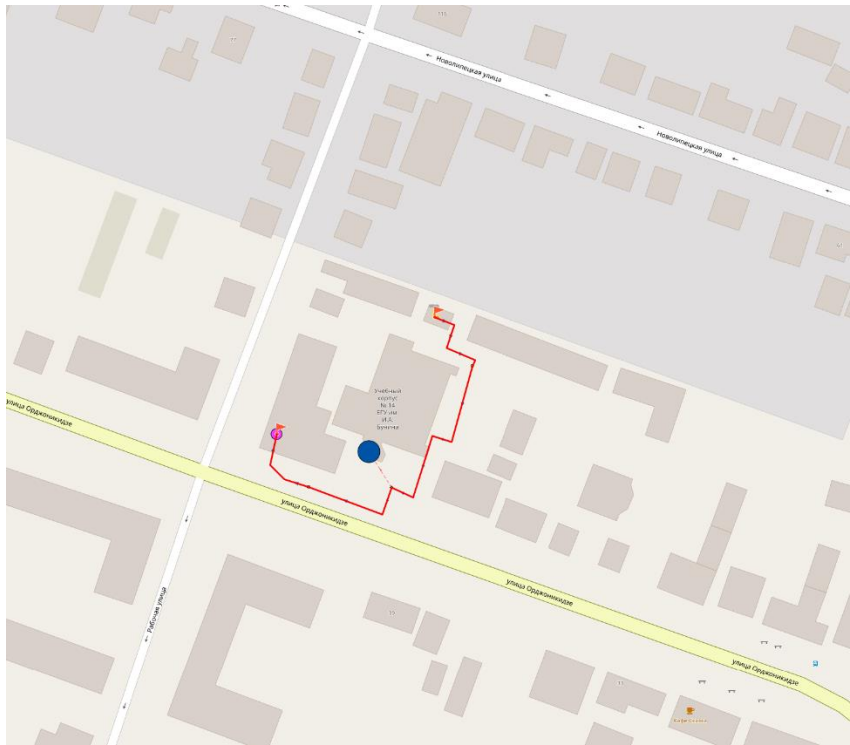


Рисунок 2.49 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Орджоникидзе, 78

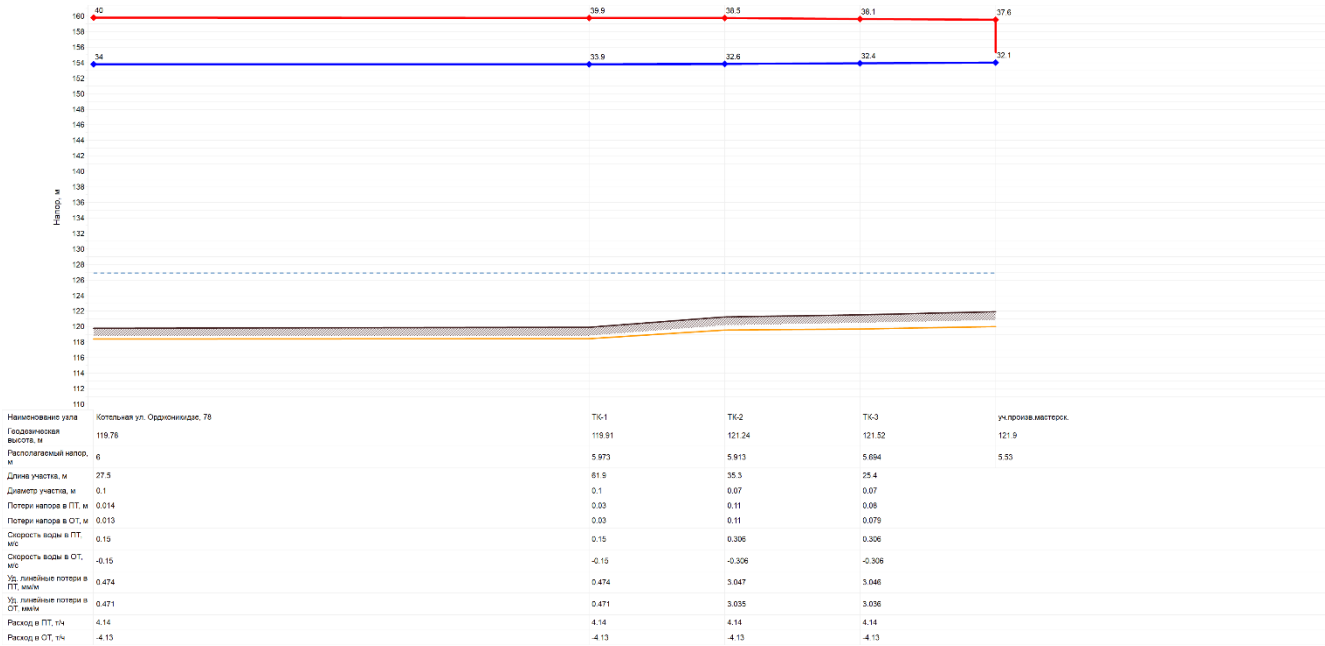


Рисунок 2.50 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Орджоникидзе, 78

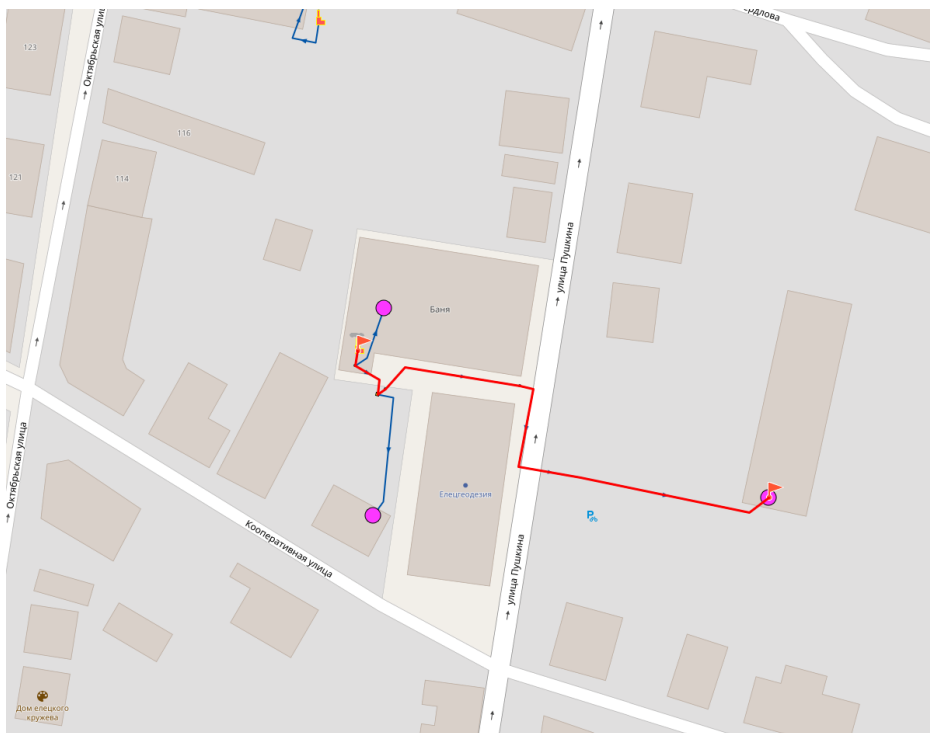


Рисунок 2.51 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Пушкина, 115

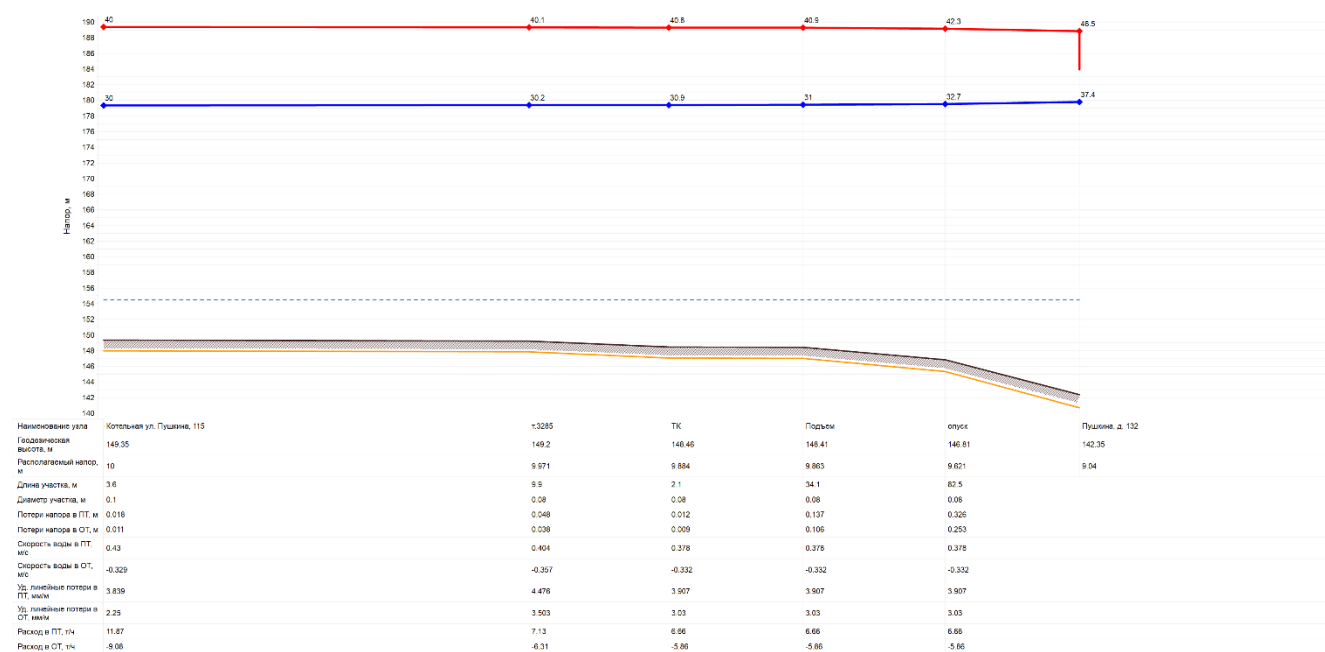


Рисунок 2.52 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Пушкина, 115

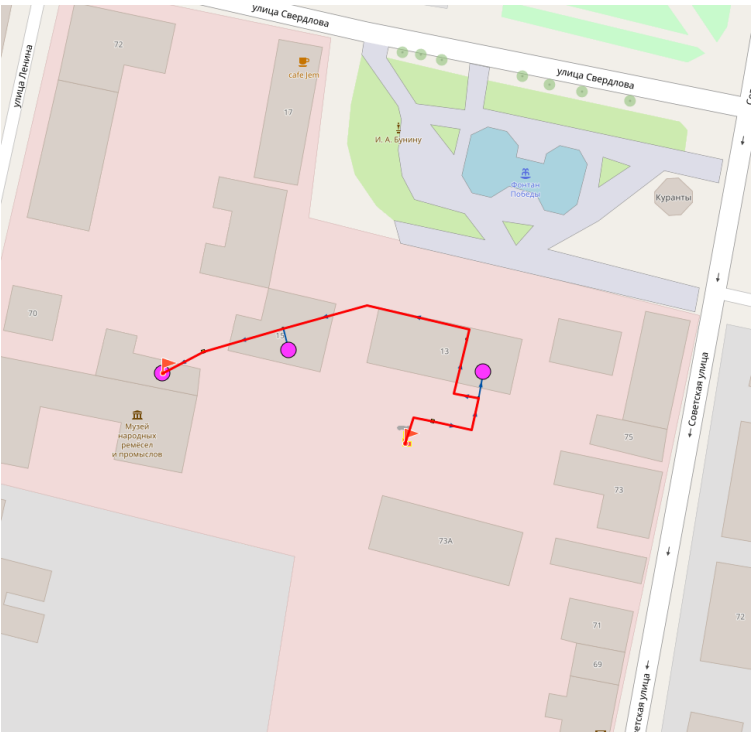


Рисунок 2.53 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Свердлова, 13

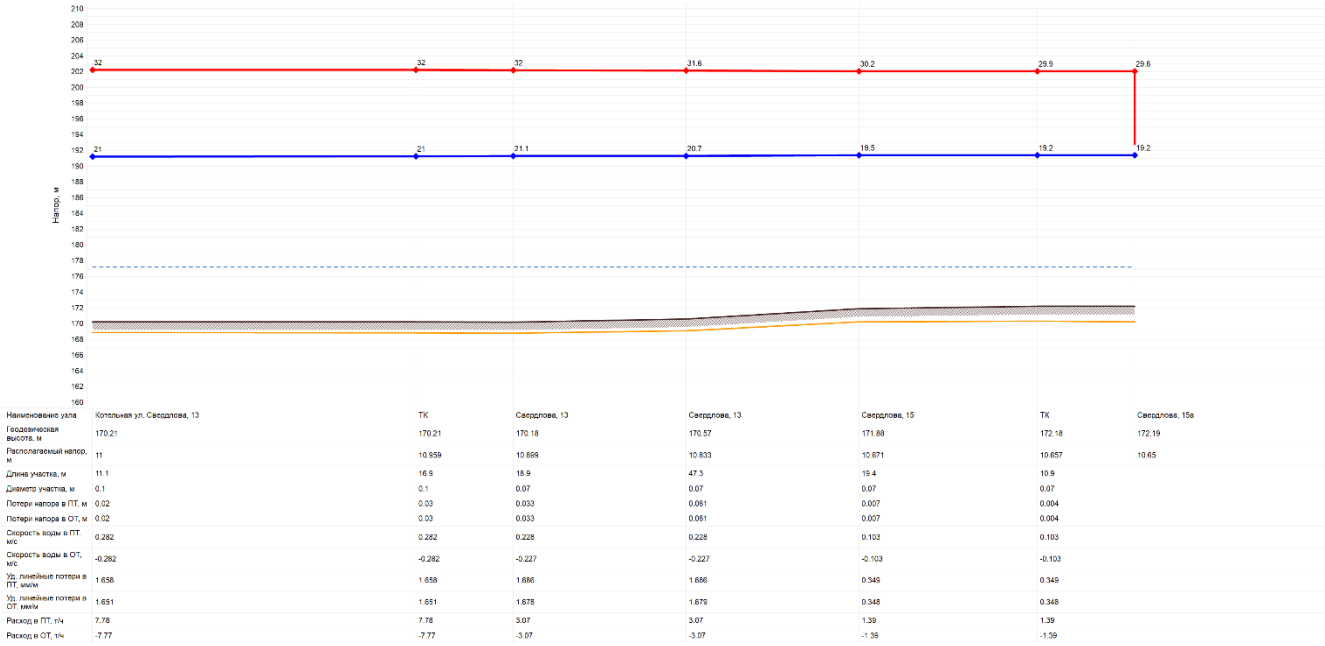


Рисунок 2.54 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Свердлова, 13

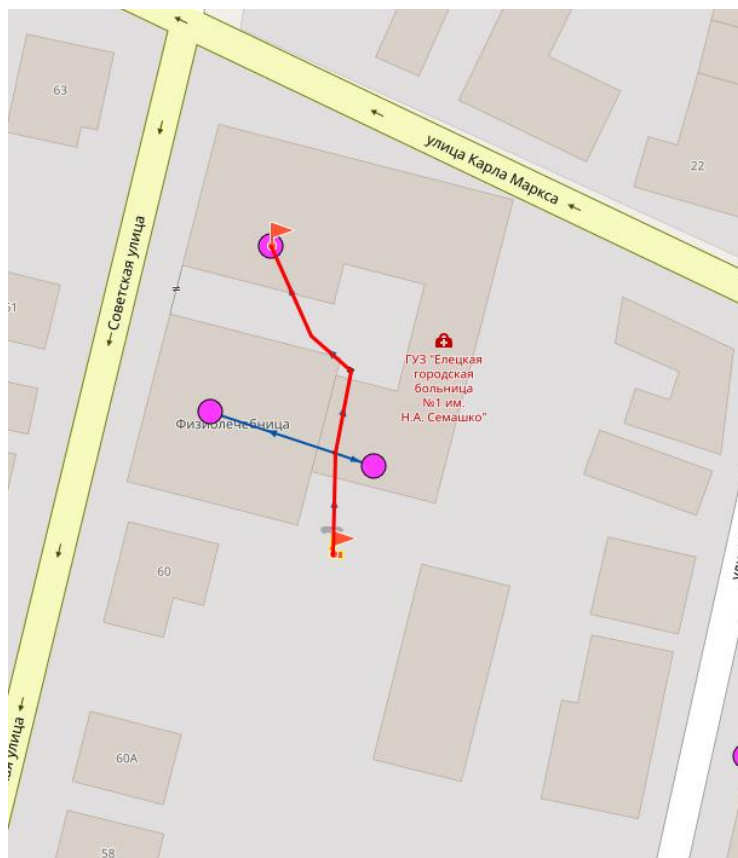


Рисунок 2.55 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Советская, 56

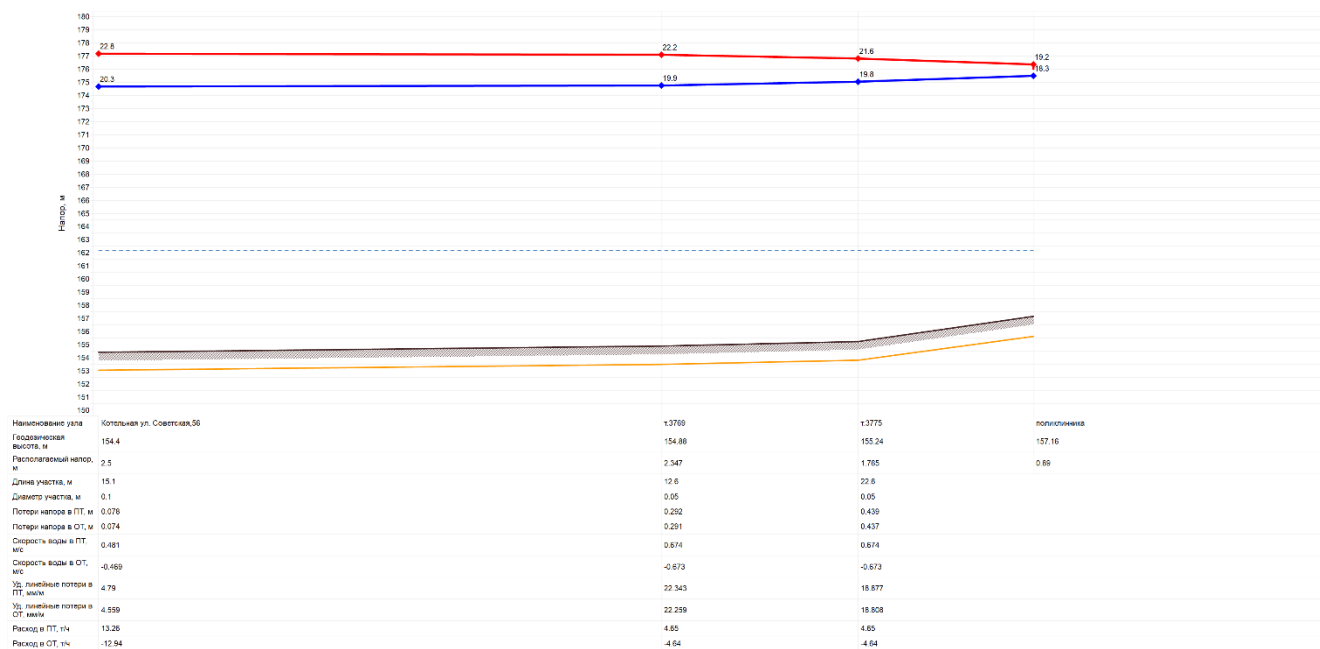


Рисунок 2.56 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Советская, 56



Рисунок 2.57 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Советская, 64

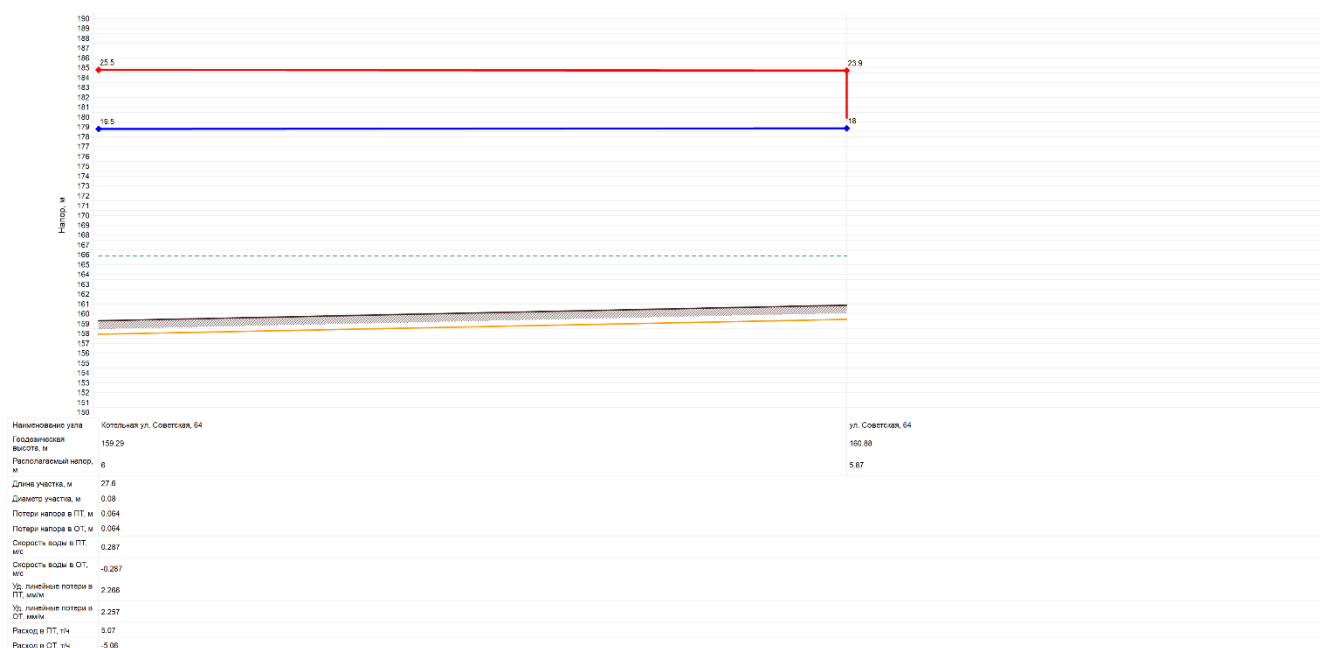


Рисунок 2.58 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Советская, 64

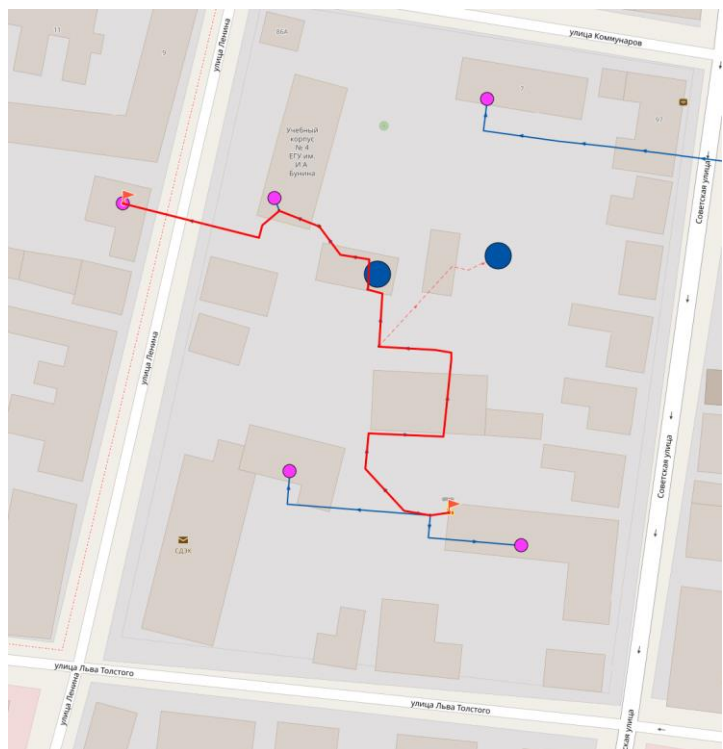


Рисунок 2.59 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Советская, 85

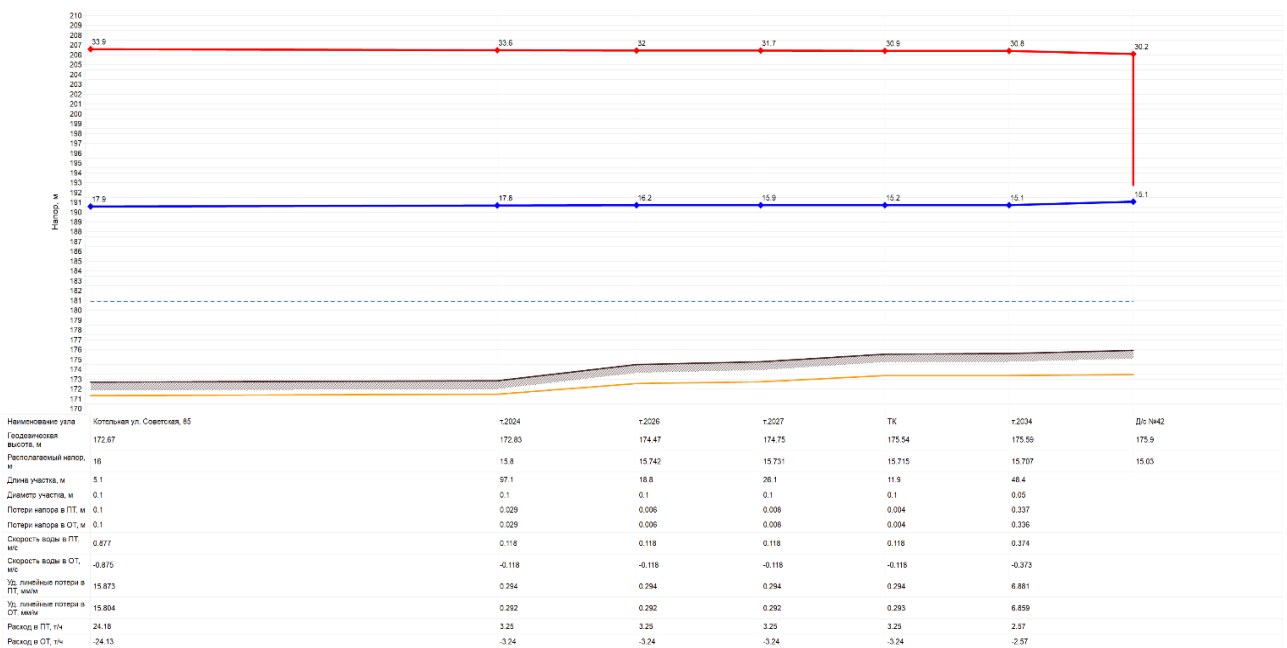


Рисунок 2.60 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Советская, 85

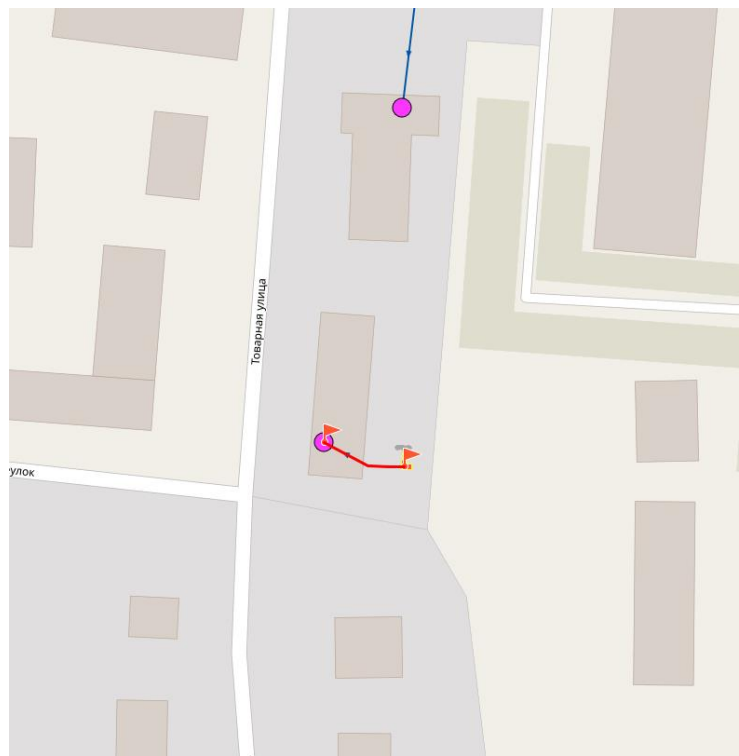


Рисунок 2.61 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Товарная, 11

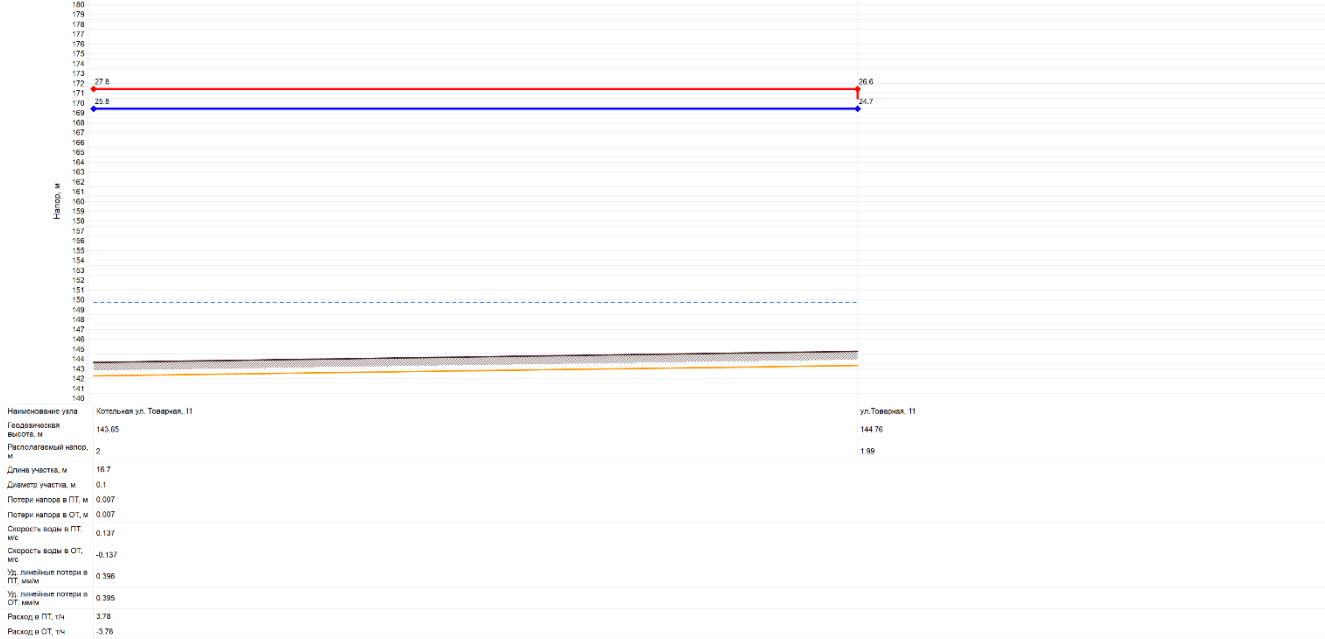


Рисунок 2.62 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Товарная, 11

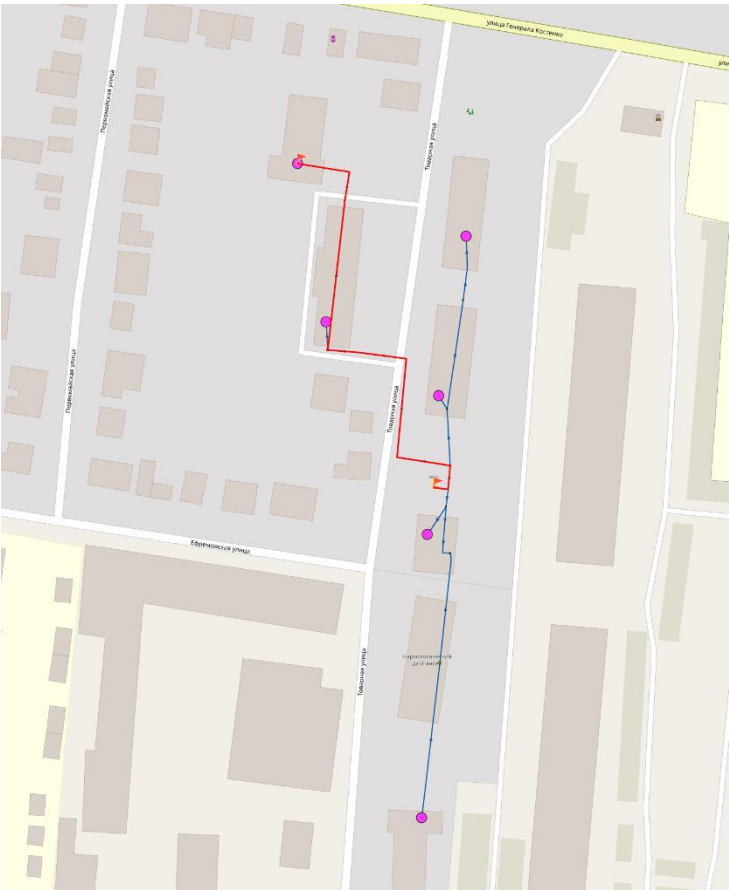


Рисунок 2.63 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Товарная, 15

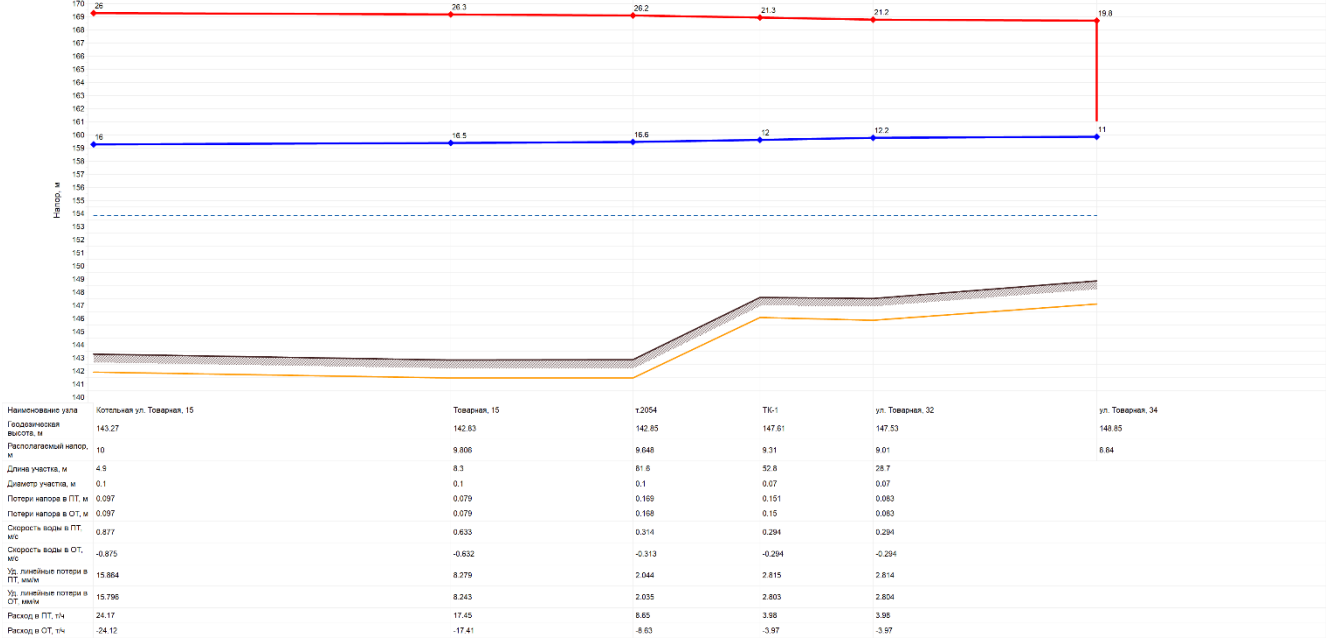


Рисунок 2.64 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Товарная, 15

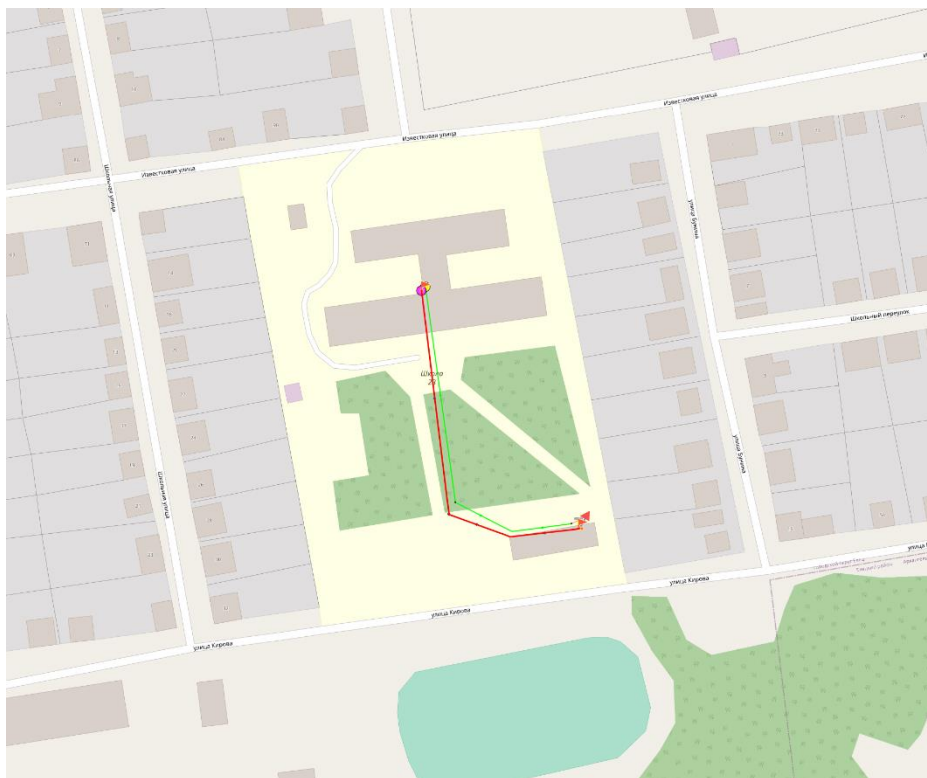


Рисунок 2.65 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Школьная, 13

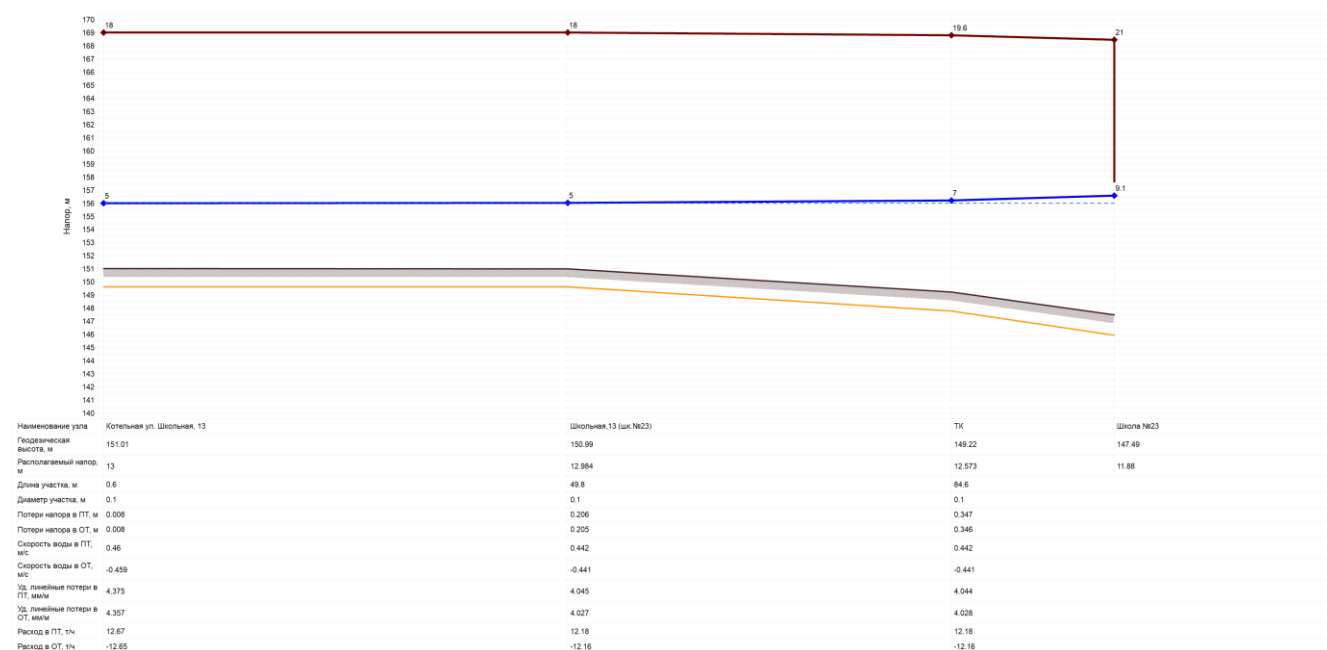


Рисунок 2.66 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Школьная, 13

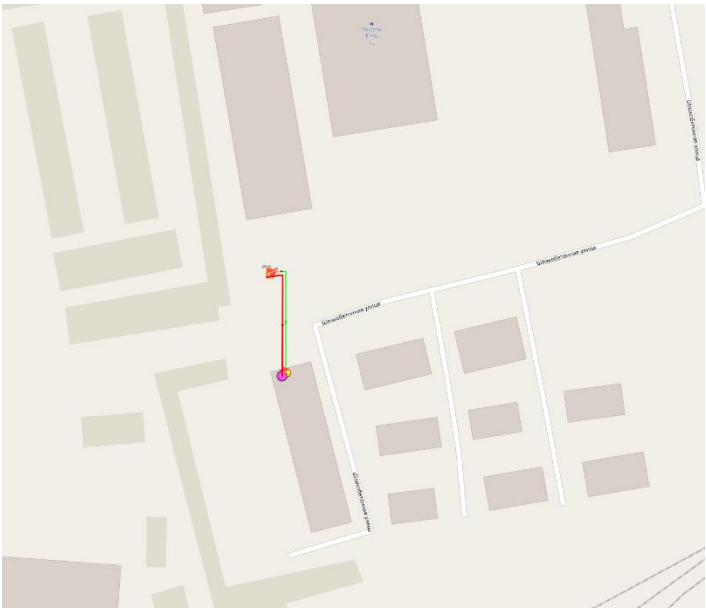


Рисунок 2.67 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Шлакобетонная, 1а

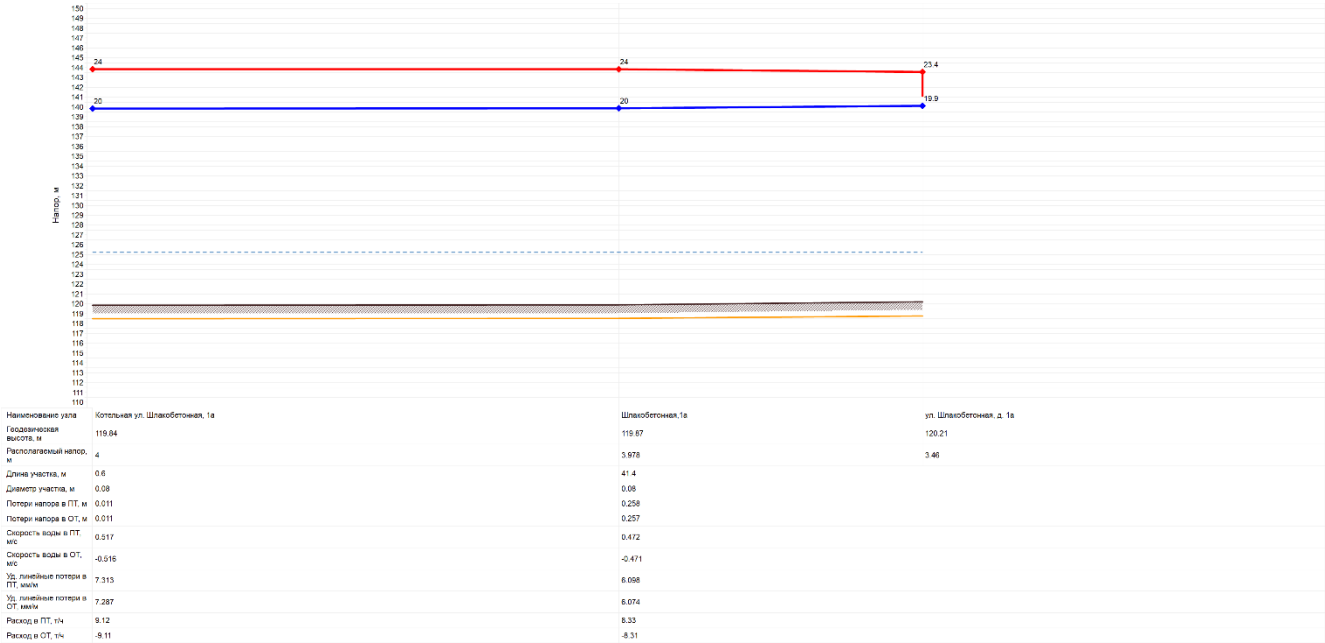


Рисунок 2.68 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Шлакобетонная, 1а

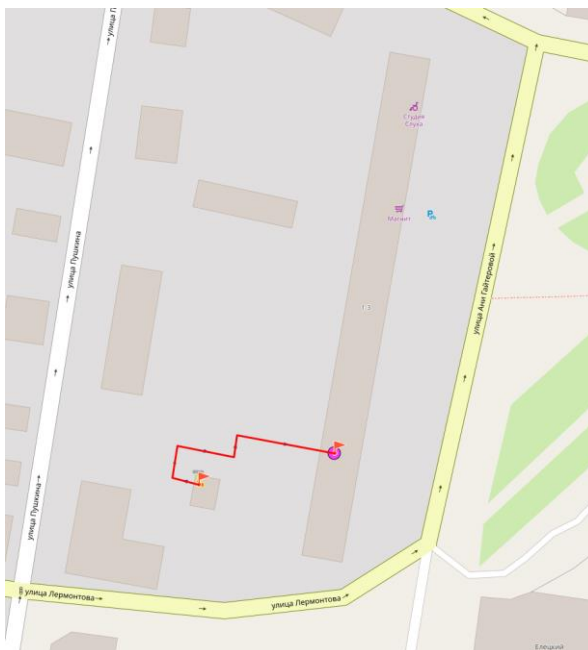


Рисунок 2.69 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Победы , 1

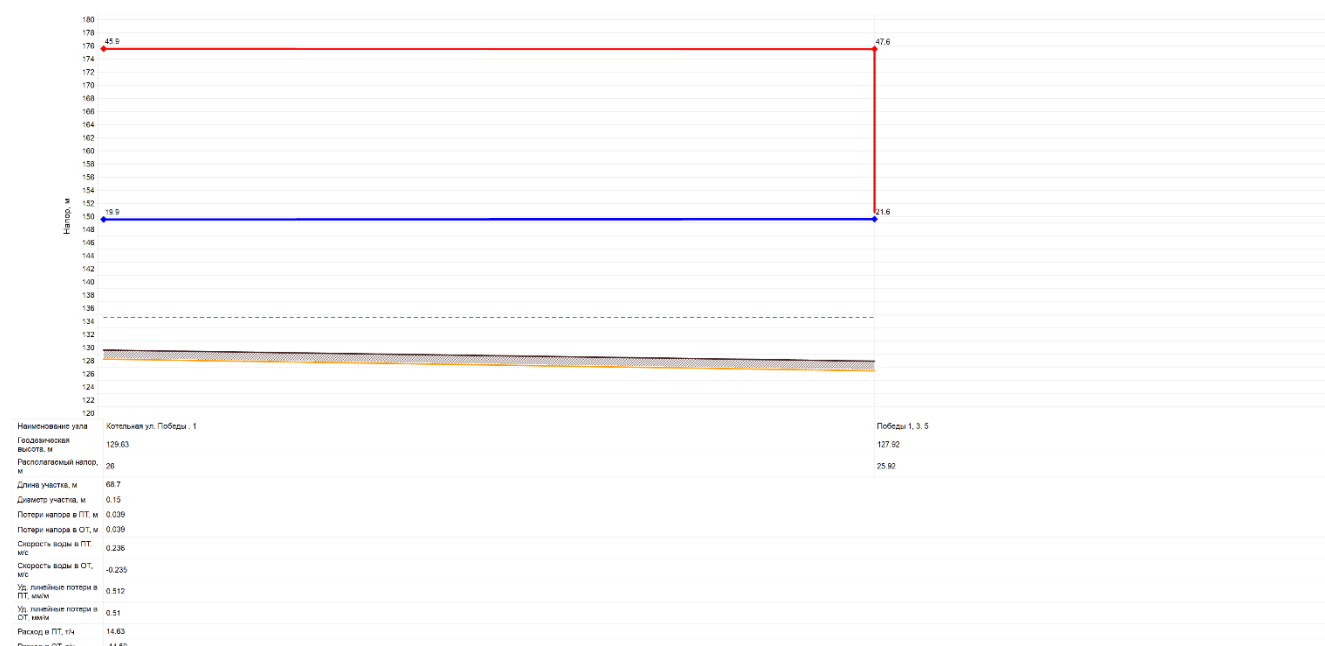


Рисунок 2.70 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Победы , 1

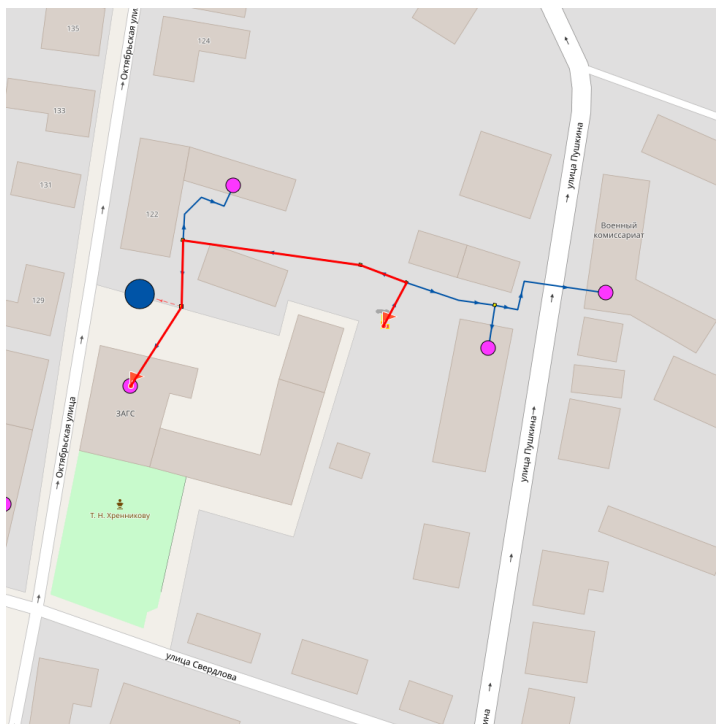


Рисунок 2.71 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Пушкина , 123

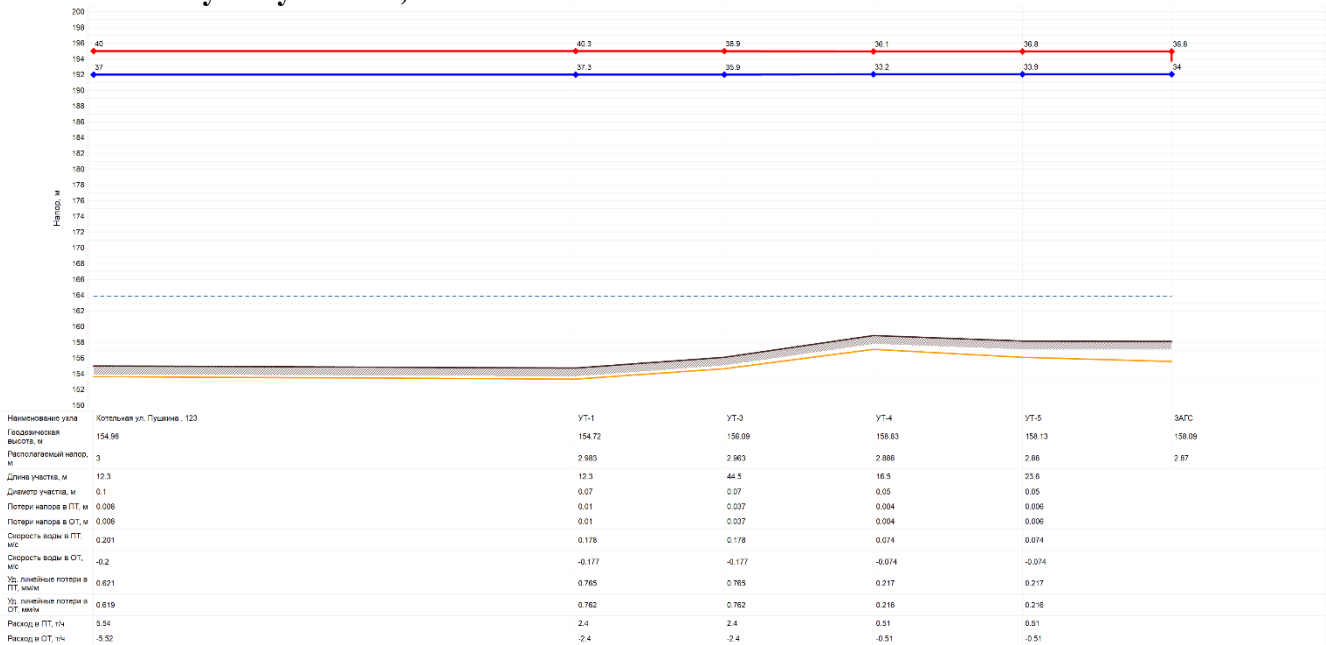


Рисунок 2.72 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Пушкина , 123

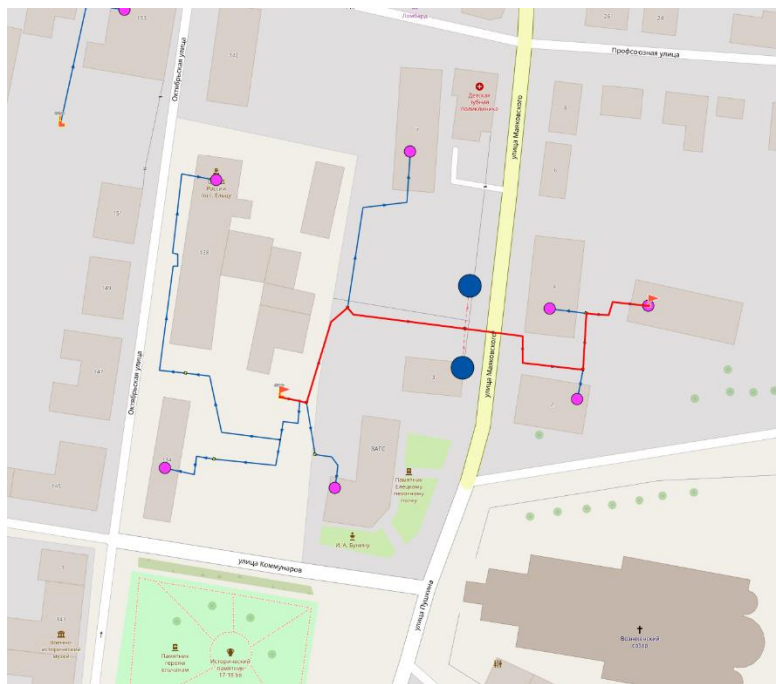


Рисунок 2.73 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Маяковского, 1

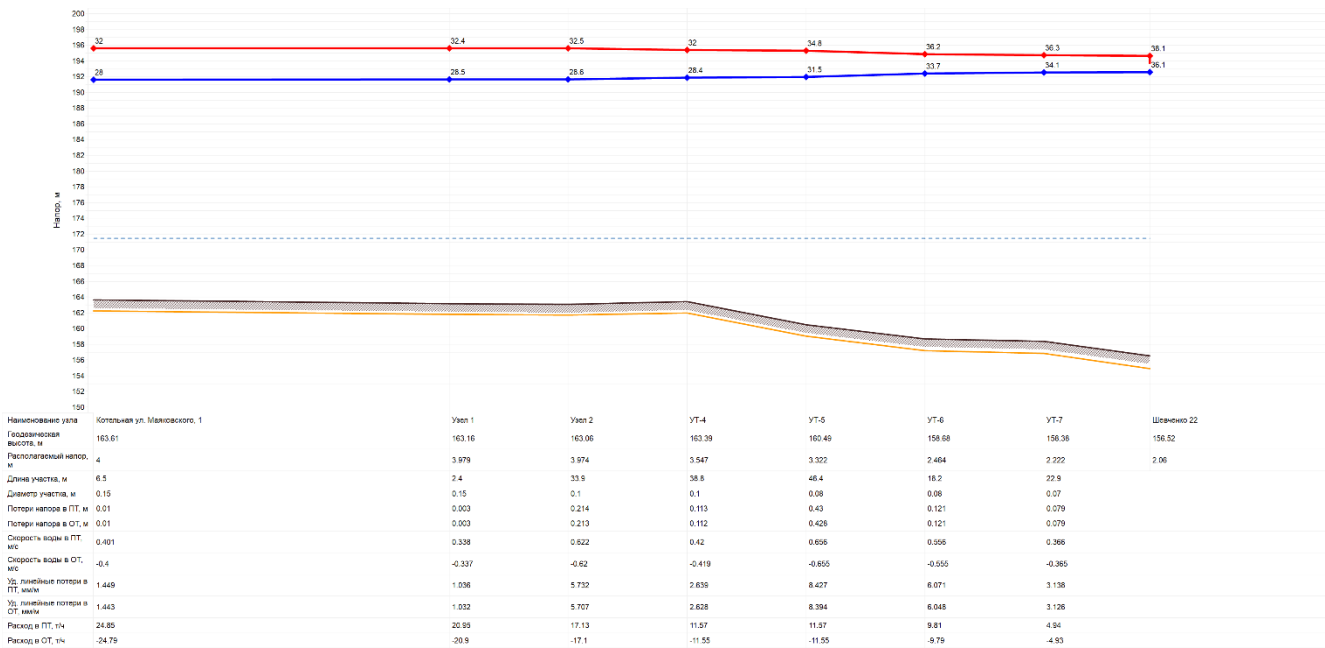


Рисунок 2.74 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Маяковского, 1

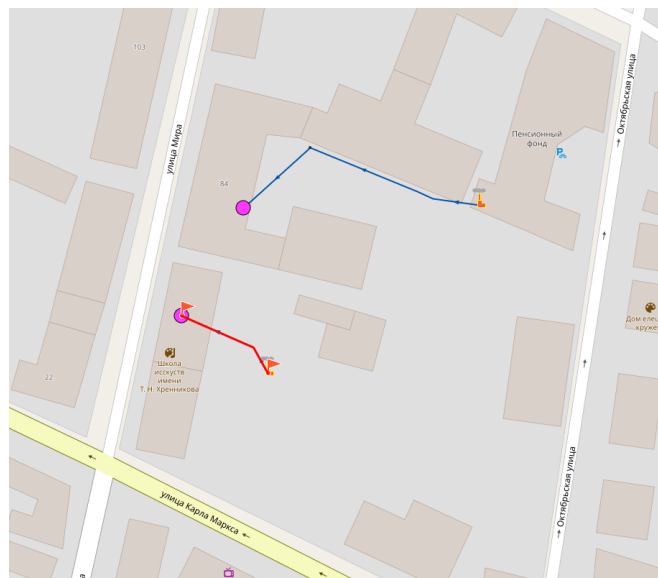


Рисунок 2.75 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 82

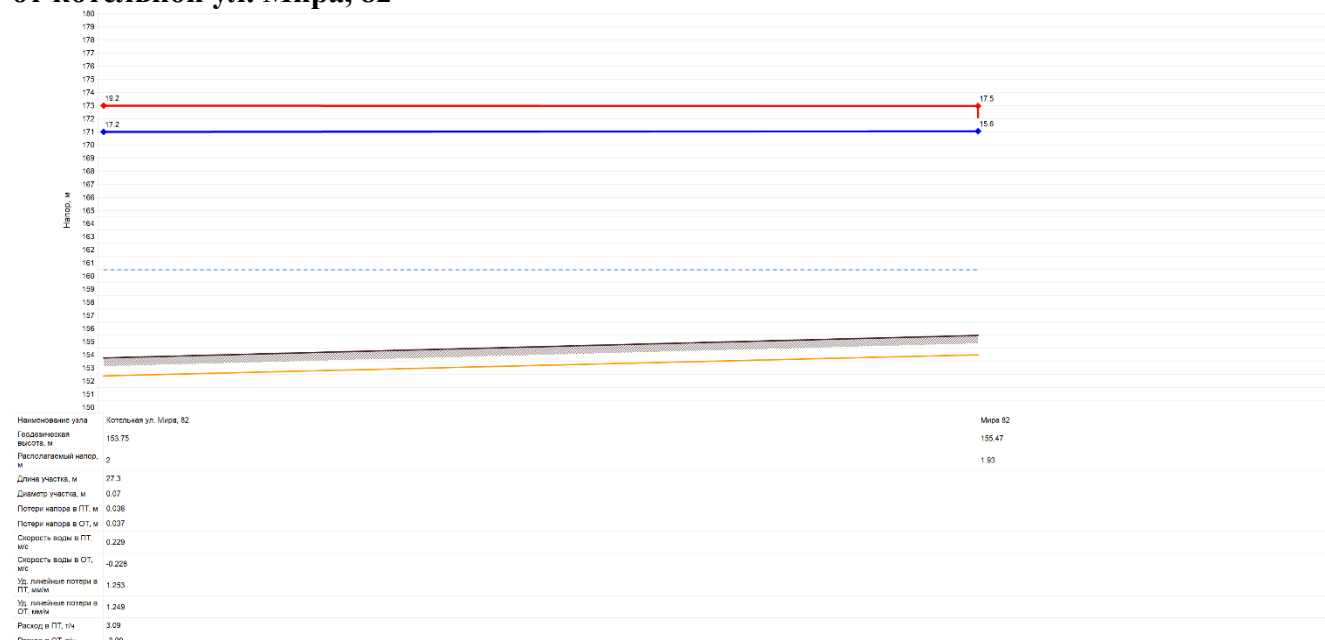


Рисунок 2.76 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 82

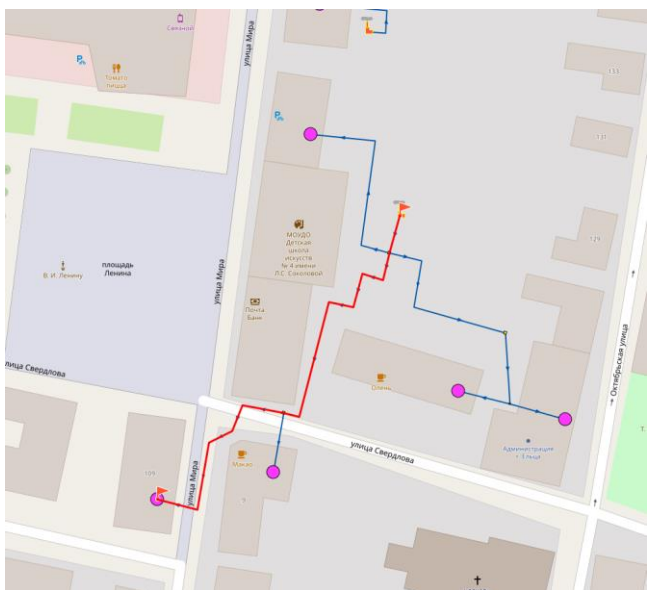


Рисунок 2.77 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 94

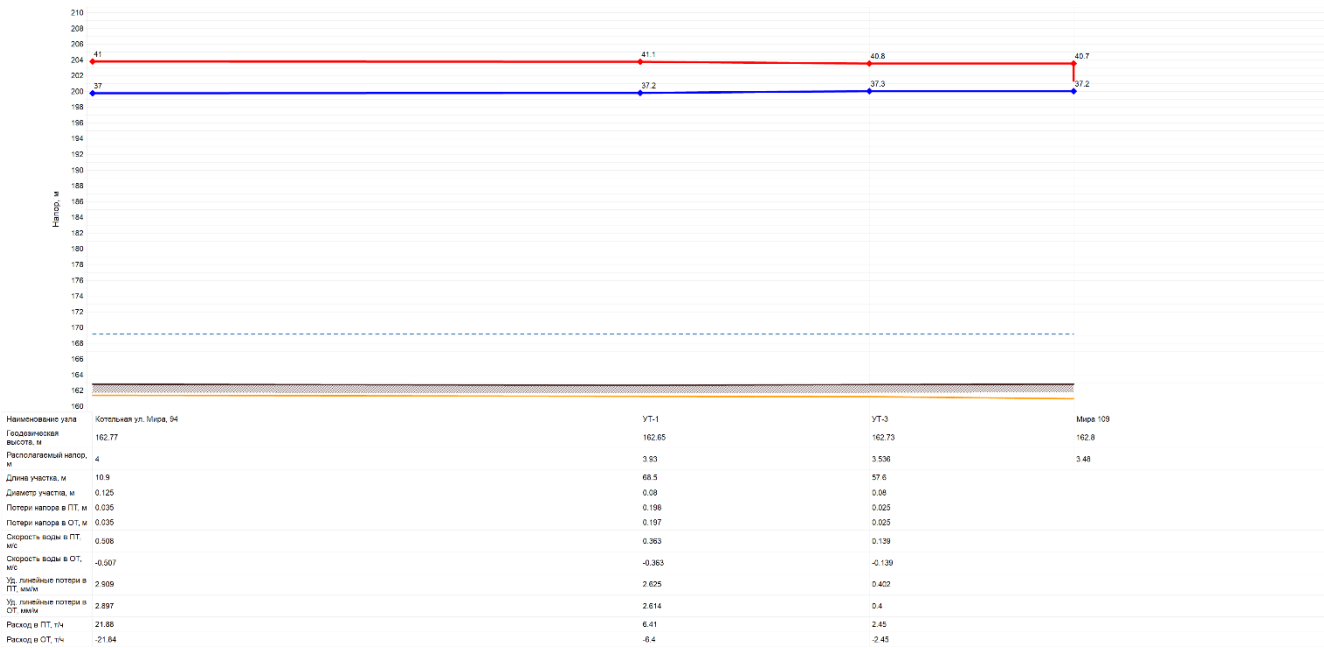


Рисунок 2.78 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 94

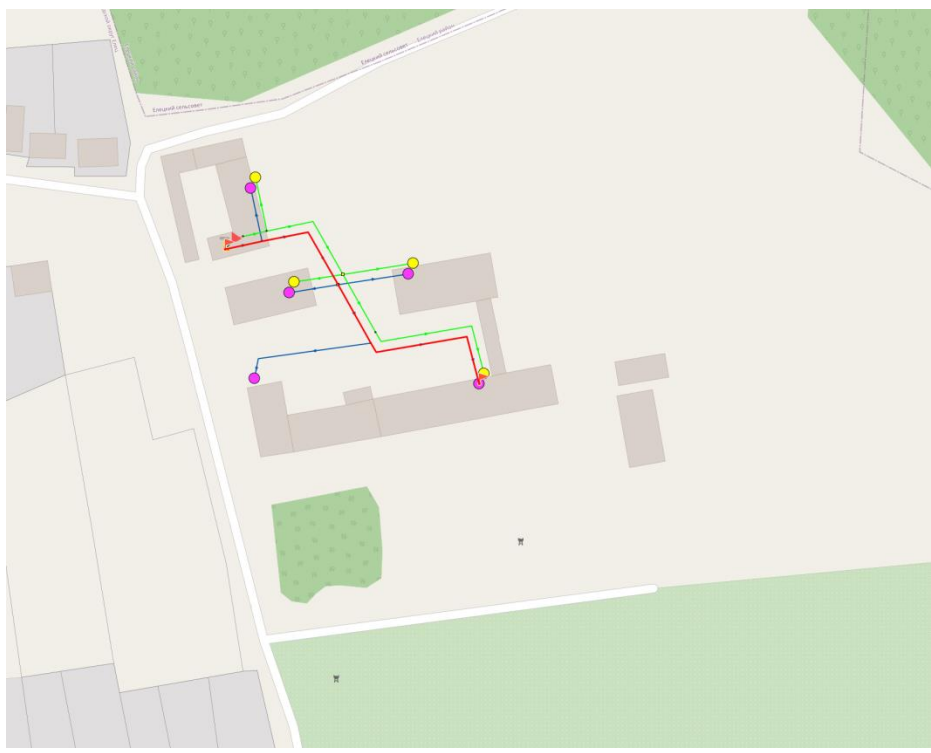


Рисунок 2.79 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Ростовская д.1

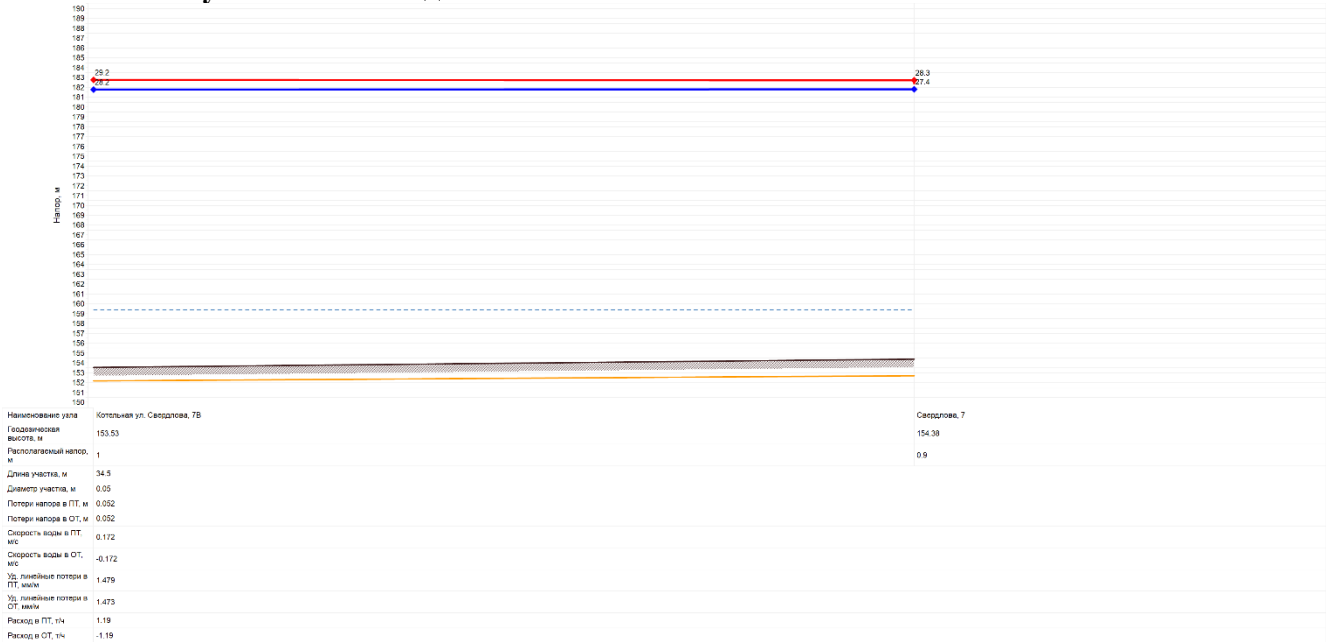


Рисунок 2.80 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Ростовская д.1

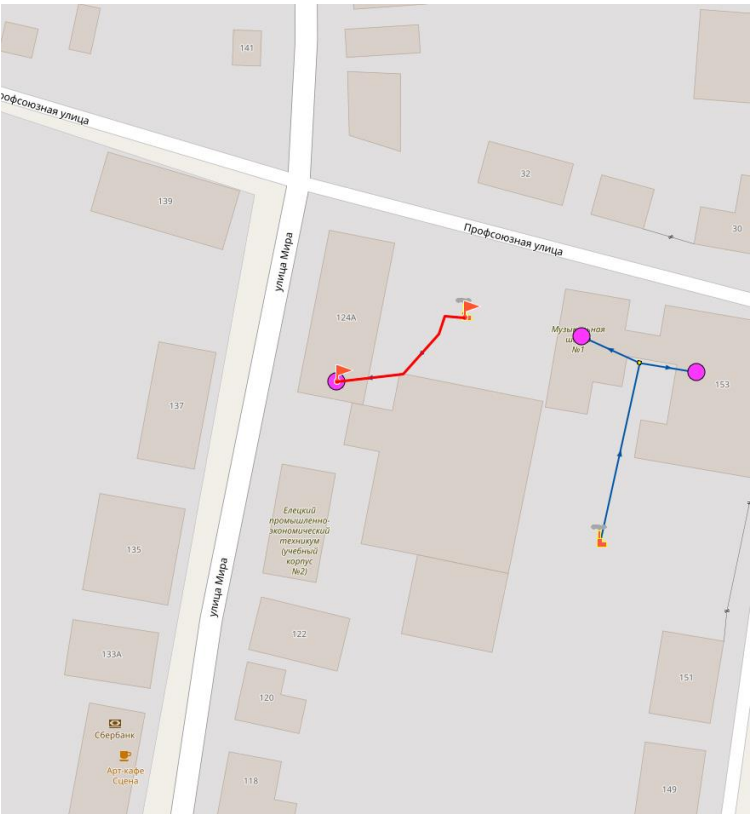


Рисунок 2.81 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 124В



Рисунок 2.82 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Мира, 124В

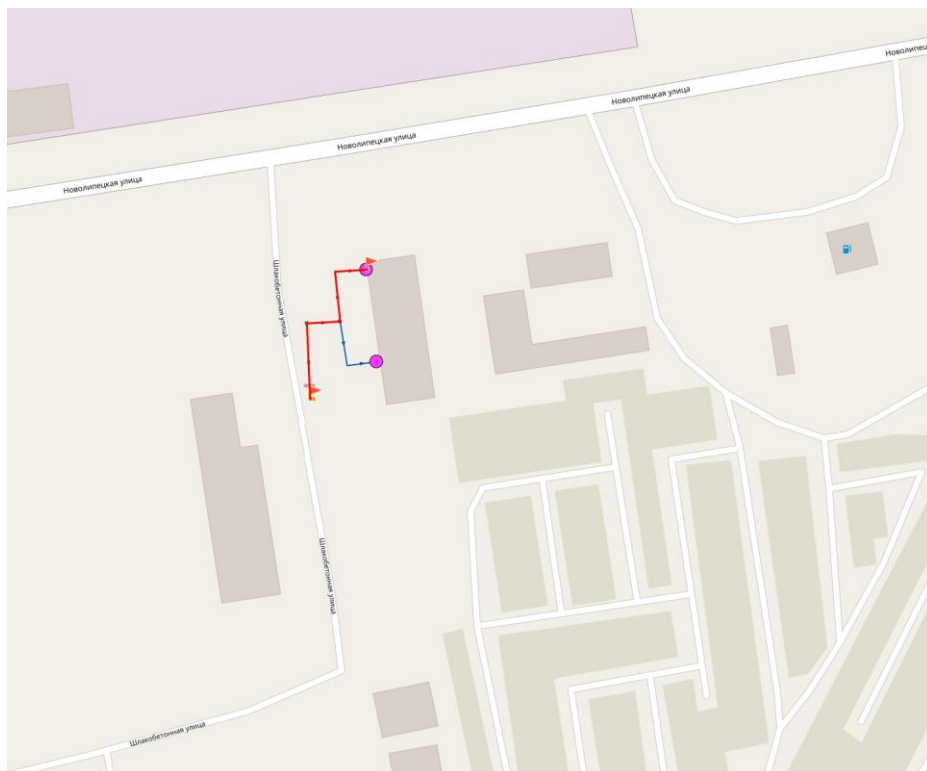


Рисунок 2.83 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Новолипецкая, 1П

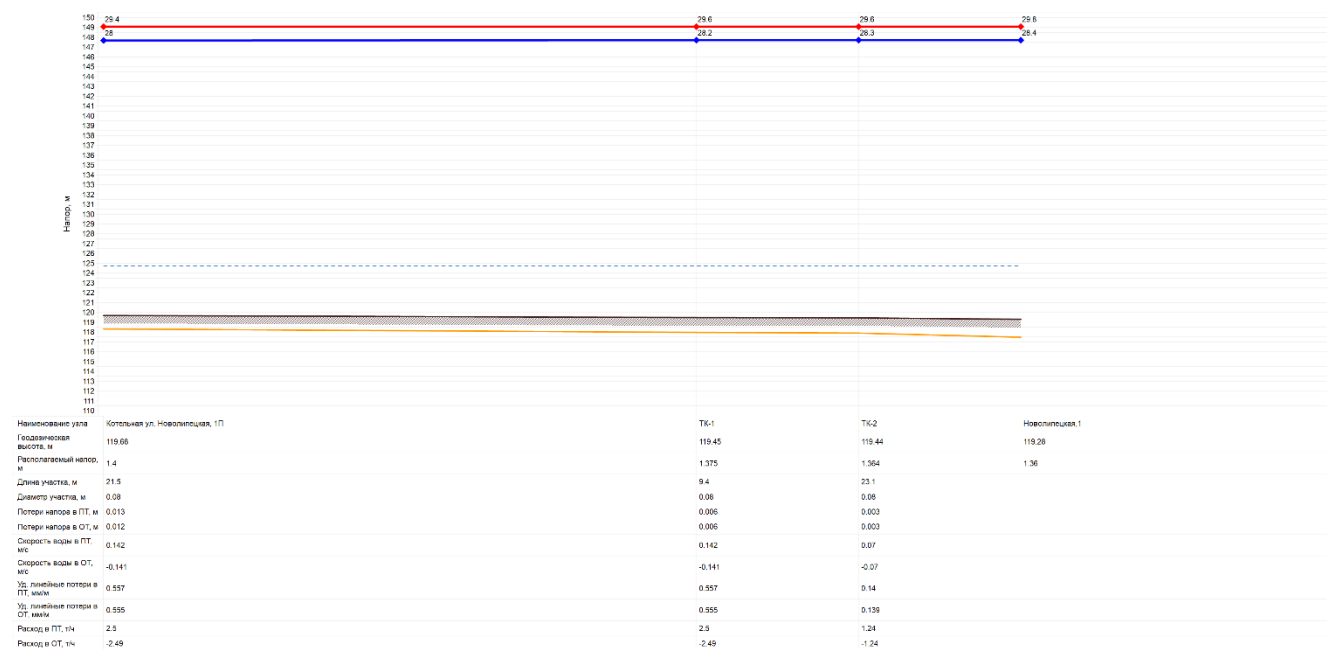


Рисунок 2.84 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Новолипецкая, 1П

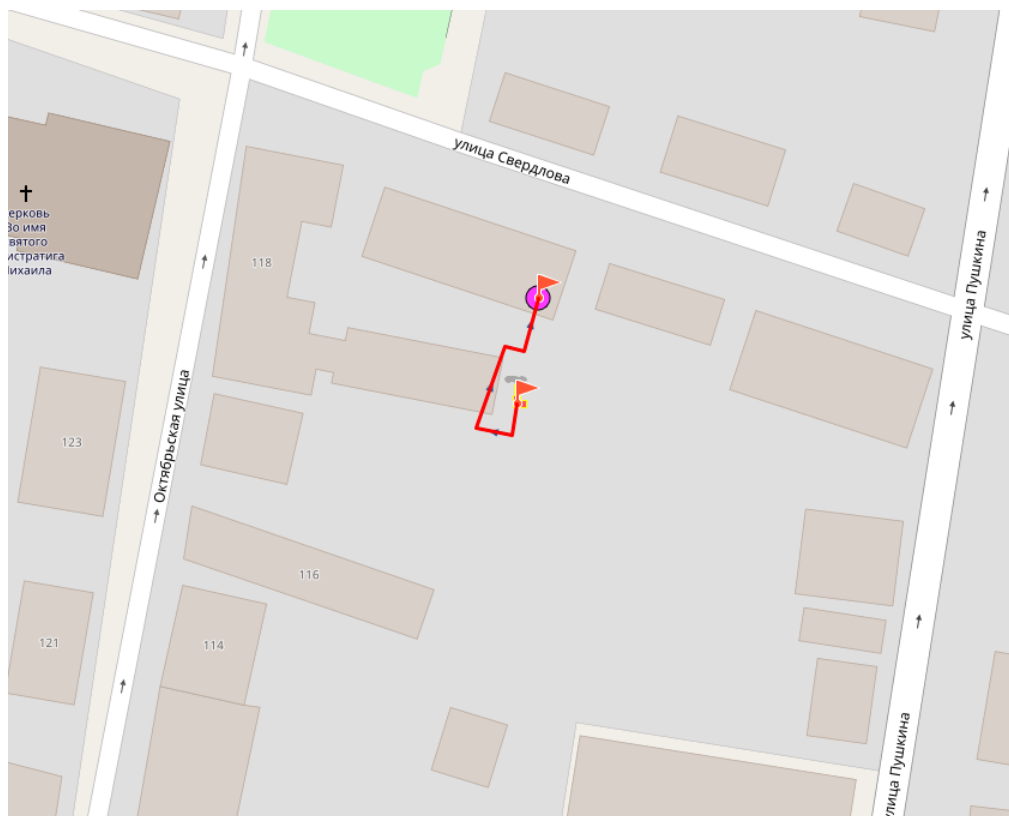


Рисунок 2.85 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Свердлова, 7В

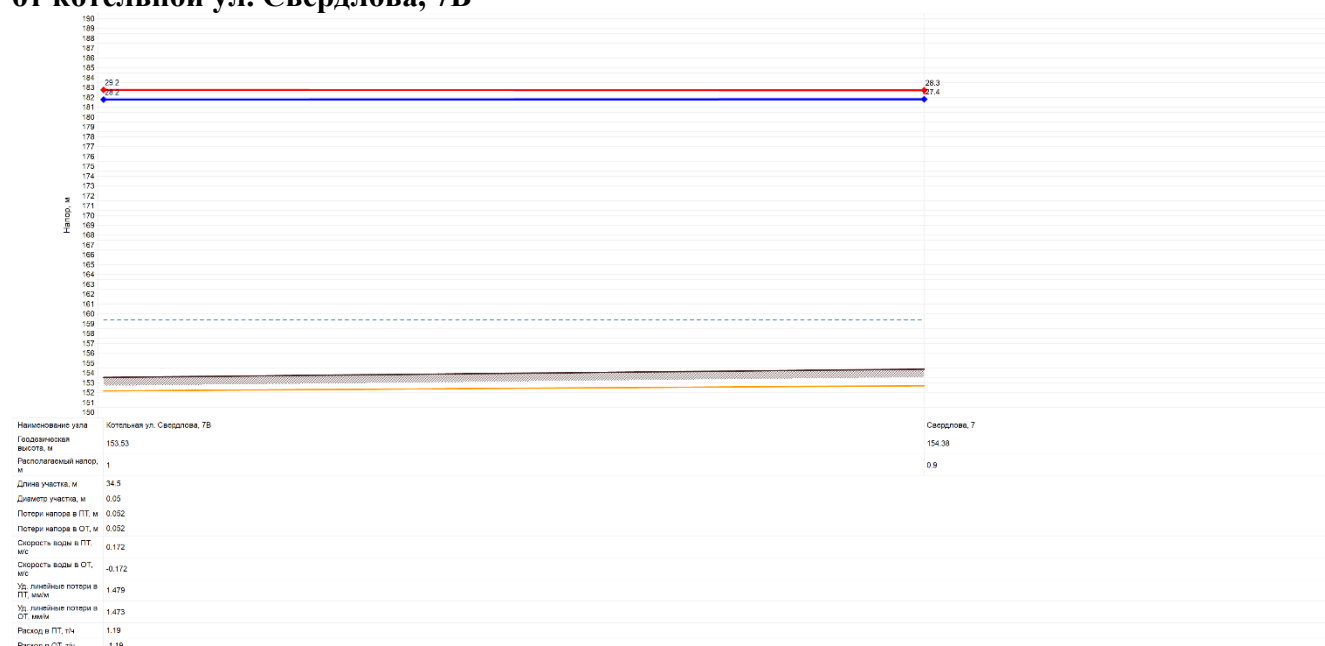


Рисунок 2.86 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Свердлова, 7В

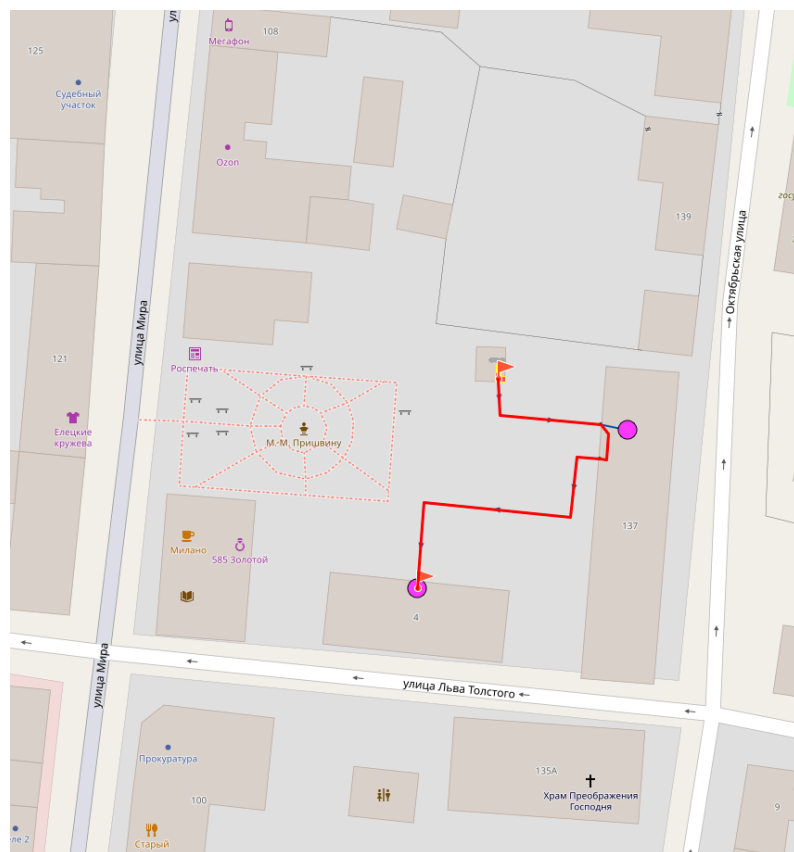


Рисунок 2.89 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Л. Толстого, 4В

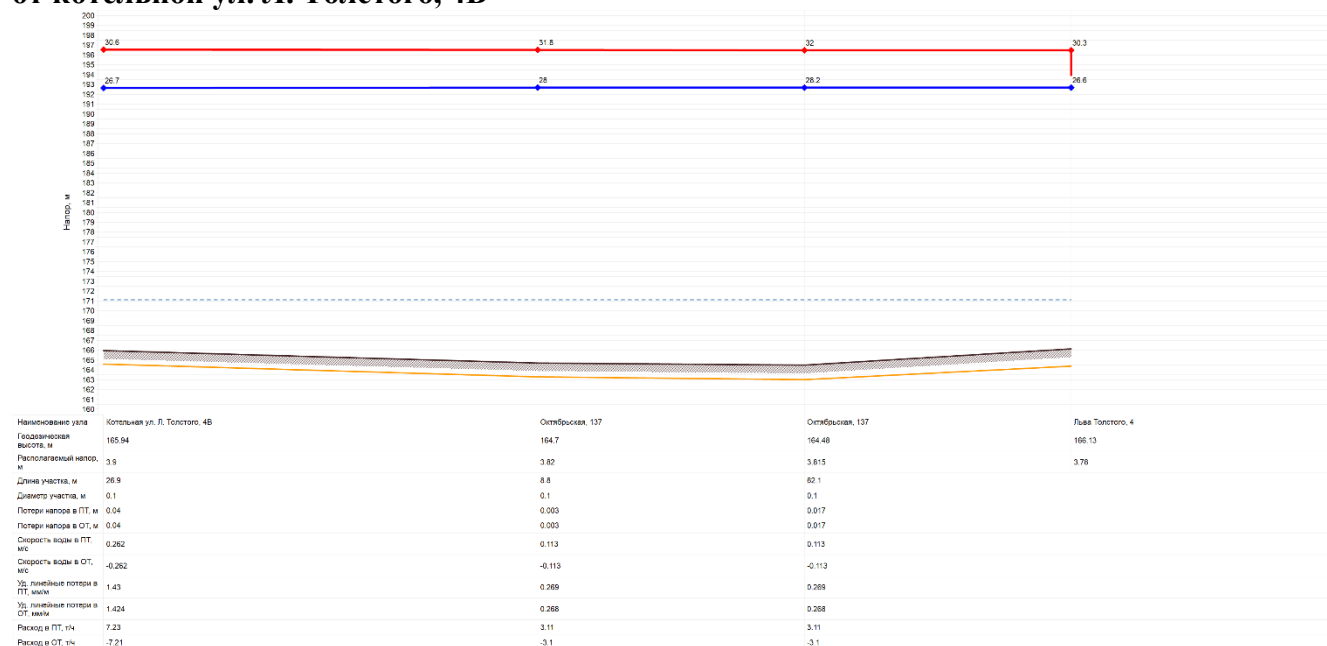


Рисунок 2.90 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Л. Толстого, 4В



Рисунок 2.91 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Новолипецкая, 1Д

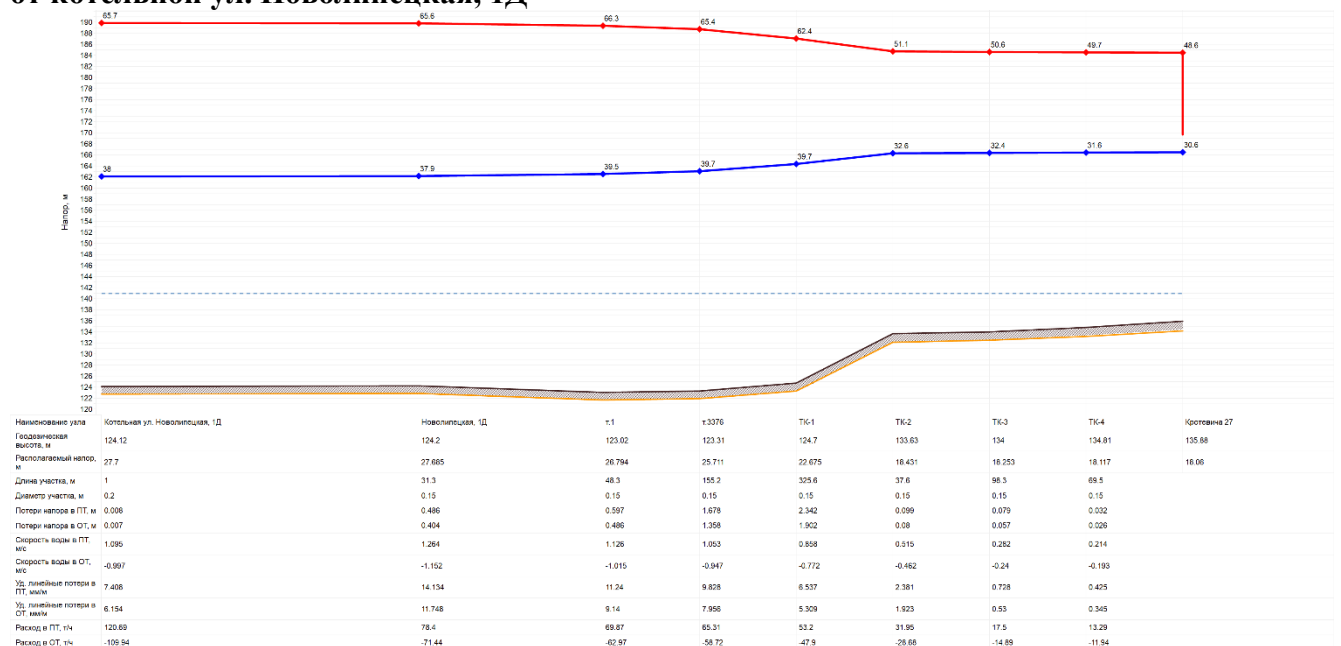


Рисунок 2.92 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Новолипецкая, 1Д

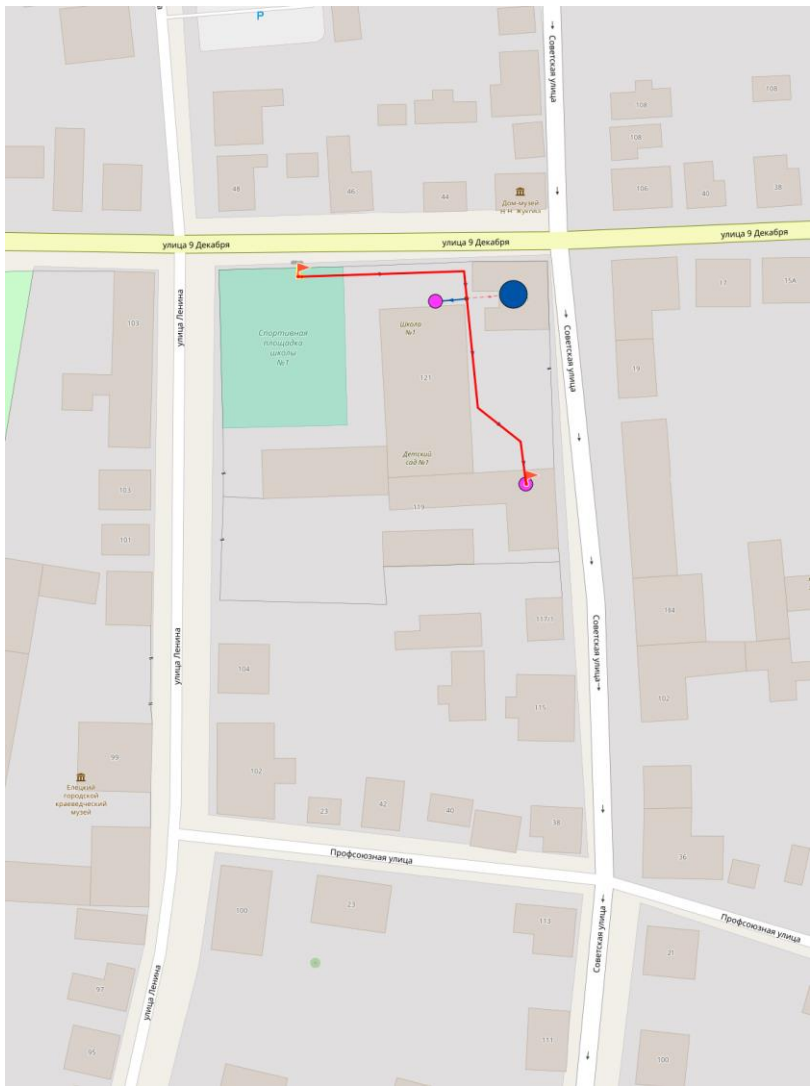


Рисунок 2.93 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. 9 Декабря, 19В

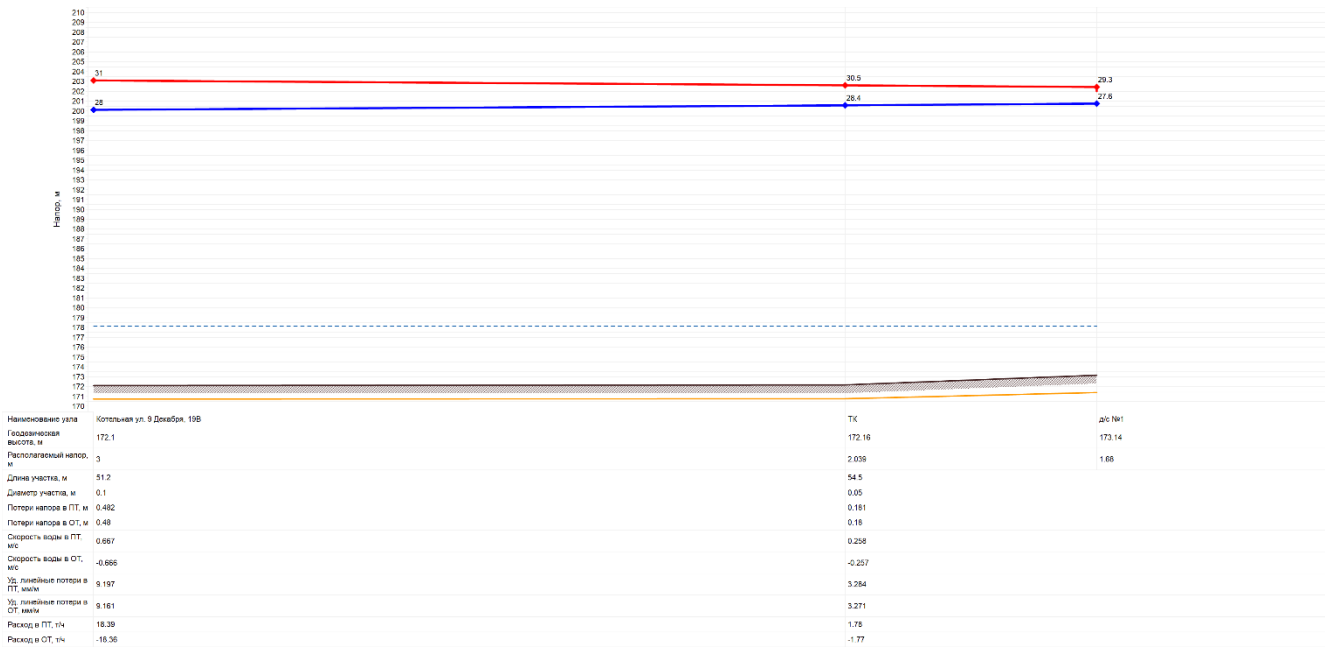


Рисунок 2.94 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. 9 Декабря, 19В

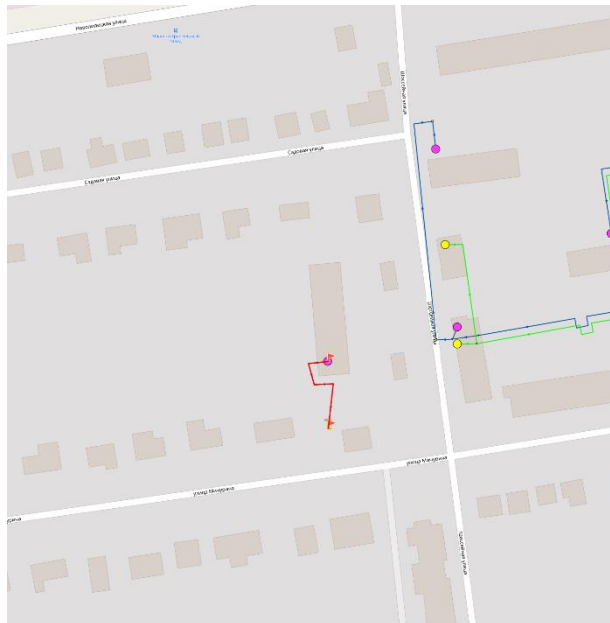


Рисунок 2.95 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ул. Шоссейная, 1Б

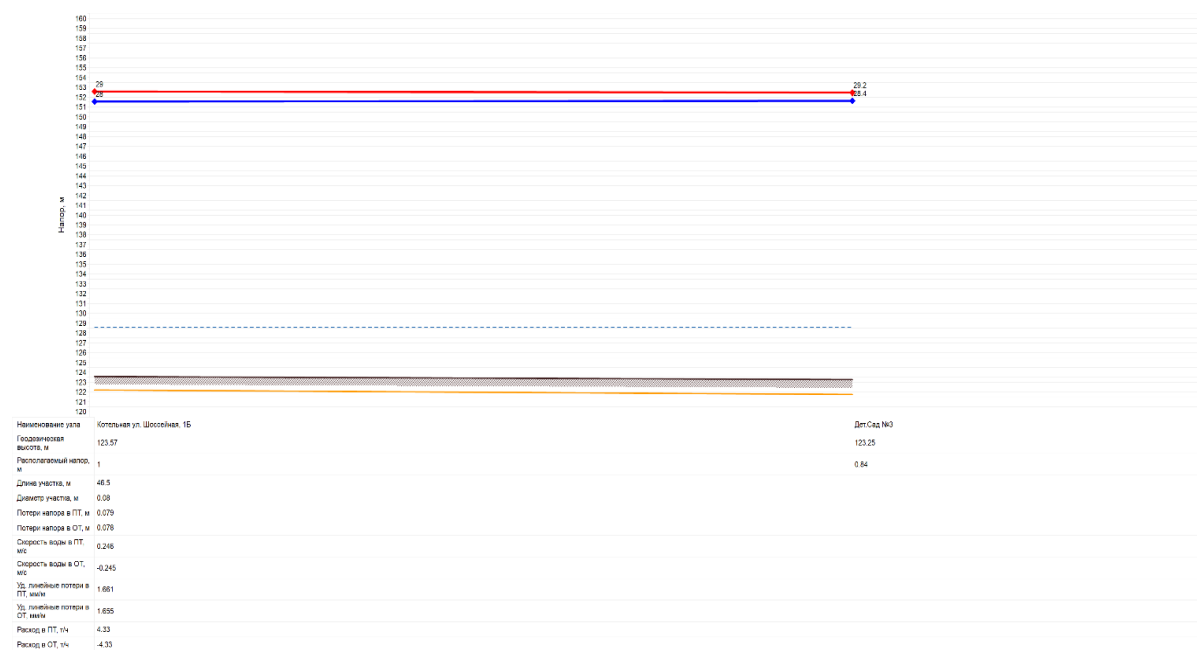


Рисунок 2.96 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ул. Шоссейная, 1Б

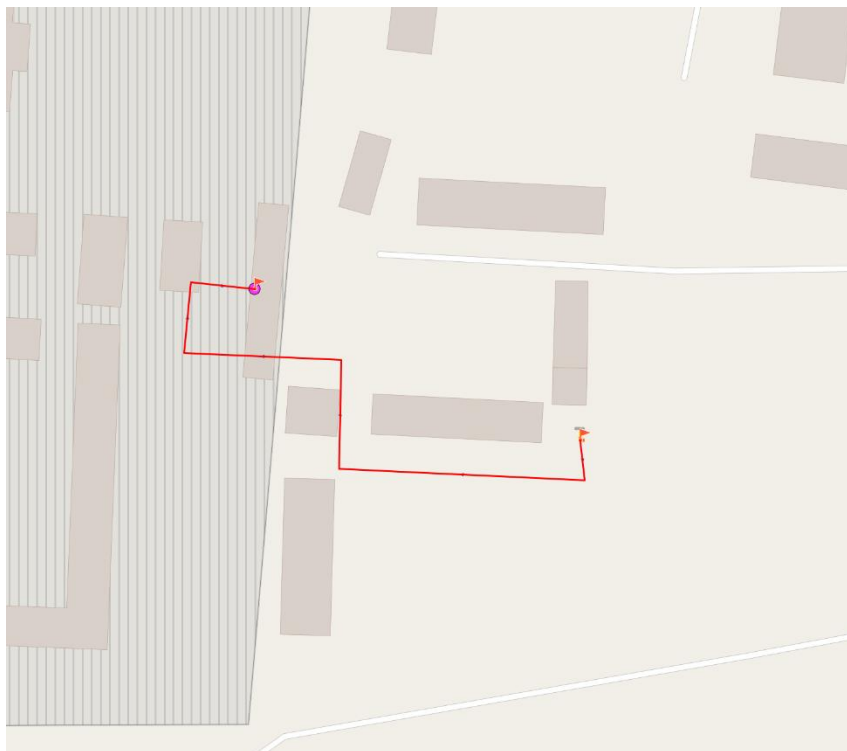


Рисунок 2.97 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ИК-4 ул. Кротевича, 6а

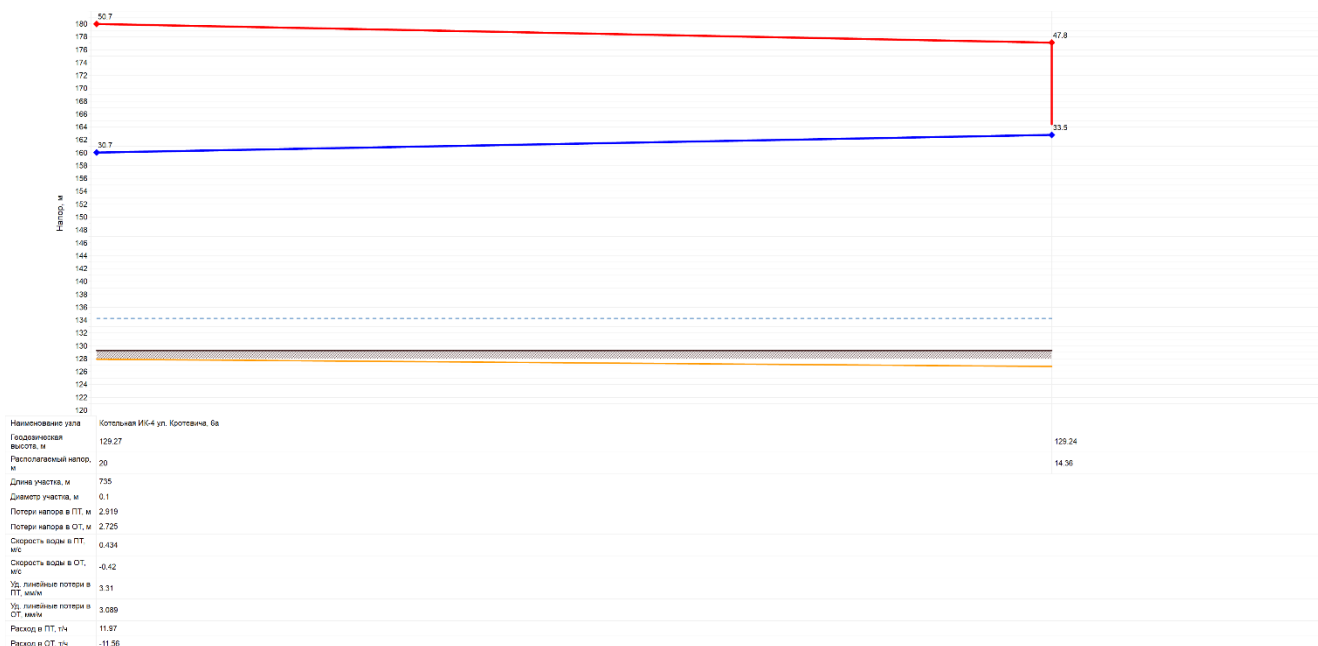


Рисунок 2.98 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ИК-4 ул. Кротевича, 6а

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

По результатам спроса на тепловую мощность установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, все зоны обеспеченные тепловой мощностью на перспективу. В Главе 7 представлена оценка инвестиций в реализацию мероприятий по реконструкции котельных.

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

- 1) Котельная мкр. Александровский, 13 (дефицит тепловой мощности в размере 1,39 Гкал/ч по расчетной нагрузке связан с не введением в эксплуатацию третьего водогрейного котла);
- 2) Котельная ул. Вермишева, 29а (дефицит в размере 0,15 Гкал/ч по договорной нагрузке связан с имеющимся ограничением установленной тепловой мощности по результатам режимно-наладочных испытаний);
- 3) Котельная ул. 9-го Декабря, 70 (дефицит в размере 0,06 Гкал/ч по договорной нагрузке связан с имеющимся ограничением установленной тепловой мощности по результатам режимно-наладочных испытаний);
- 4) Котельная ул. Колхозная 2 (дефицит в размере 0,02 Гкал/ч по расчетной нагрузке связан с имеющимся ограничением установленной тепловой мощности по результатам режимно-наладочных испытаний);
- 5) Котельная ул. Коммунаров 5а (дефицит в размере 0,08 Гкал/ч по договорной нагрузке связан с имеющимся ограничением установленной тепловой мощности по результатам режимно-наладочных испытаний);
- 6) Котельная ул. Коммунаров 89а (дефицит в размере 8,06 Гкал/ч по договорной нагрузке связан с имеющимся ограничением установленной тепловой мощности по результатам режимно-наладочных испытаний);
- 7) Котельная ул. К. Маркса, 17 (дефицит в размере 0,03 Гкал/ч по договорной нагрузке связан с малым значением установленной тепловой мощности);
- 8) Котельная ул. Ленина, 73 (дефицит в размере 0,01 Гкал/ч по договорной нагрузке связан с малым значением установленной тепловой мощности);
- 9) Котельная ул. Ленина, 88 (дефицит в размере 0,02 Гкал/ч по договорной нагрузке связан с малым значением установленной тепловой мощности);
- 10) Котельная ул. Свердлова, 13 (дефицит в размере 0,01 Гкал/ч по договорной нагрузке связан с малым значением установленной тепловой мощности);
- 11) Котельная ул. Новополеводская, 1Д (дефицит в размере 0,30 Гкал/ч по расчетной тепловой нагрузке связан с низким значением установленной тепловой мощности и завышенной нагрузкой).

4. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации системы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации системы теплоснабжения в существующих и перспективных балансах тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения произошли следующие изменения:

1. Источники тепловой энергии, обслуживаемые ООО «Теплосервис» возвращены в казну городского округа город Елец.
2. Котельная пл. Победы, 1; котельная ул. Пушкина, 123; котельная ул. Маяковского, 1; котельная ул. Мира, 94 переданы на обслуживание в МУП «Елец-Сервис».
3. Источники тепловой энергии, обслуживаемые ООО «Мегастрой» возвращены в казну городского округа город Елец.
4. Котельная ул. Мира, 124в; котельная ул. Новолипецкая, 1п; котельная ул. Свердлова, 7в; котельная ул. Новолипецкая, 3в; котельная ул. Л.Толстого, 4в; котельная ул. Новолипецкая, 1д переданы на обслуживание в МУП «Елец-Сервис».