#### ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Утверждено

Постановлением Администрации Златоустовского городского округа



## СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 8
ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ,
РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ)
МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

## СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	. 3
Перечень рисунков	. 4
1. Общие положения	. 5
2. Изменения в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации	
тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том	
числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и	
сооружений на них	. 8
3. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей,	
обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой	
мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих	
резервов)	. 9
4. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных	
приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную	
застройку во вновь осваиваемых районах города Сургута	10
5. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при	
наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от	
различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	38
6. Предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	
для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе	
за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	39
7. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной	
надежности теплоснабжения	46
8. Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением	
диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	47
9. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих	
замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	48
10. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных	
	62
11. Группы проектов	63

# ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-
трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км 6
<i>Таблица 4.1 - Перечень потребителей вводимых в 2023 – 2042 гг11</i>
Таблица 4.2 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для
обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых
потребителей)
Таблица 6.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельной 70 МВт 39
Таблица 6.2 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельной 17 МВт 40
Таблица 6.3 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельной 7 МВт 40
Таблица 6.4 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для
повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ) 44
Таблица 9.1 - Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного
pecypca50
Таблица 11.1 - Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому
строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на
них в зоне деятельности ЕТО (в ценах на дату реализации), тыс. руб. (П43.5 МУ) 64

### ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 6.1 – Ситуационный план	41
Рисунок 6.2 – Зоны действия котельных №4 и №9	43

#### 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

При настоящей актуализации проекта за базовый год принят 2022 год.

Для анализа системы теплоснабжения Златоустовского ГО была разработана электронная модель на базе ГИС «Zulu 2021», отражающая существующее положение системы теплоснабжения на 2022 год, а также перспективный вариант развития до 2042 г.

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

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

Наименования тепловых камер и узлов на тепловых сетях, используемых в настоящей главе, а также протяженности трубопроводов взяты из электронной модели.

Все капитальные затраты на реализацию мероприятий представлены **без НДС в ценах на начало 2023** г.

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

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

Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) представлена в таблице 1.1. При расчете удельных стоимостей строительства тепловых сетей учтены средние фактические стоимости строительства тепловых сетей ТСО в регионе и на территории РФ, включая стоимость восстановленого благоустройства.

Таблица 1.1 - Ориентировочная стоимость строительства 1 п.км тепловой сети (в 2-трубном исполнении) без учета НДС, тыс. руб./км

Ду, мм	Удельная стоимость строительства ценах на начало 2023 года без уче	тепловых сетей в тыс. руб./км в ета НДС с учетом надбавки на бл	двухтрубном исчислении в нагоустройство территории
ду, мм	Спо	соб прокладки тепловой сети	
	канальная	бесканальная	надземная
25	34 100	9 636	10 287
32	35 912	10 291	10 305
40	37 258	10 852	12 512
50	38 506	11 507	14 318
70	40 097	12 630	12 942
80	44 066	14 407	14 391
100	46 486	15 623	19 783
125	52 629	17 400	20 537
150	54 179	19 638	21 889
175	59 007	23 227	24 682
200	70 996	33 670	32 315
250	85 031	42 224	40 568
300	92 474	52 423	45 716
350	103 310	64 788	51 578
400	112 913	76 440	57 842
500	134 077	102 370	70 739
600	154 028	123 266	82 864
700	171 398	145 109	93 502

Ду, мм	Удельная стоимость строительства ценах на начало 2023 года без уче		
ду, иш	Спос	соб прокладки тепловой сети	
	канальная	бесканальная	надземная
800	191 852	168 738	105 911
900	211 689	191 887	118 130
1000	231 577	214 958	130 206
1200	271 245	261 068	154 418

2. ИЗМЕНЕНИЯ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (ИЛИ) **3A** ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ **УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ** ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЧИСЛЕ  $\mathbf{C}$ В НОВЫХ РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

За период, прошедший с последней актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения в предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей:

- 1) Изменение объемов строительства и реконструкции тепловых сетей для подключения перспективных потребителей в связи с изменением приростов тепловой нагрузки;
- 2) Реализуется революционный сценарий замещения мощности источника ООО «ЗЭМЗ-Энерго» в 2023 г. введены котельные 7 МВт и 17 МВт. Эксплуатирующая организация АО «Челябоблкоммунэнерго».
- 3) К окончанию 2023 г. планируется ввод БМК-70 МВт (эксплуатирующая организация АО «Челябоблкоммунэнерго») и полное замещение мощности источника ООО «ЗЭМЗ-Энерго» (в части городской застройки).

3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ, СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ)

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности. Дефициты тепловой мощности будут устранены за счет реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, представленных в Главе 7.

# 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ ГОРОДА СУРГУТА

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

В уже сложившихся районах подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки, а также освоение новых площадок строительства.

Перспективная тепловая нагрузка потребителей, вводимых в 2023 - 2042 гг., представлена в таблице.

Таблица 4.1 - Перечень потребителей вводимых в 2023 – 2042 гг

Уникальный номер абонента в электронной модели	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
1	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
2	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
3	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
4	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
5	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79
6	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72
7	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77
8	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
9	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
10	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
11	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
12	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье, заявитель -	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70
15	Строительство производственного комплекса здание «АБК» І этаж, адрес: западнее основной площадки ОАО «Златмаш», заявитель - Тырин	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
16	Александр Владимирович Гараж на 9 боксов, адрес: восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0307405:13, заявитель - Андреев Александр Иванович	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
17	Коммунально-складской объект (торговая база), адрес: справа от кольцевой развязки по ходу движения в п. Балашиха, заявитель - Денисов Денис Александрович	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
20	Промбаза. Производственный корпус №1, адрес: пос. Балашиха, заявитель - ООО «Стройконструкция»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
21	Коммунально-складской объект (торговая база). Офис, адрес: справа от кольцевой развязки по ходу движения в п. Балашиха, заявитель - Денисов Денис Александрович	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
24	Промбаза. Производственный корпус № 2, адрес: пос. Балашиха, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Стройконструкция»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
27	Строительство коммунально-складских объектов. Здание АБК, адрес: ул. им. Максима Горького, с южной стороны проходной открытого акционерного общества «Златмаш», заявитель - Сгоян Миасник Айрапетович	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
92	Производственный корпус по механической обработке металла, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пр-д Парковый, заявитель	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Уникальный																							Подключенная суммарная
номер абонента в электронной модели	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
	- Раковский Эдуард Константинович																						
30	Промбаза. Производственный корпус № 3, адрес: пос. Балашиха, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Стройконструкция»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
31	Склад сыпучих материалов, адрес: западнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310113:70, заявитель - Шитлин Антон Евгеньевич	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
32	Нежилое здание культурно-оздоровительного комплекса, адрес: пр-д Профсоюзов, № 7а, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Апекс»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
33	Нежилое здание – склад, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее участка с кадастровым номером 74:25:0311411:29, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
35	Промбаза. Офисный корпус, адрес: пос. Балашиха, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Стройконструкция»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05
37	Строительство склада строительных изделий ШБЦ, адрес: ул. им. И.В. Панфилова, № 16, прилегающего к занимаемой территории ООО «Завод Стройтехника», заявитель - Кузьмин Дмитрий Евгеньевич	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
38	Пристрой к нежилому зданию – цех приготовления солода, адрес: пр-д Парковый, дом №36, заявитель - Черепанцева Елена Александровна	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
39	Строительство нежилого здания — склад сыпучих материалов, адрес: ул. им. А.В. Суворова, д. №89, территория бывшего Аргазинского ПМК, примерно в 150 метрах юго-западнее жилого дома №89, заявитель - Николаев Дмитрий Витальевич	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
43	Нежилые здания — мастерская № 1, мастерская № 2 клуба поселка Красная горка, адрес: пос. Красная горка, заявитель - ООО «Завод Стройтехника» ООО «Уралтехстрой»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
44	Промбаза. Авторемонтная мастерская, адрес: пос. Балашиха, заявитель - ООО «Стройконструкция»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
45	Нежилое здание коммунально-технического обеспечения, адрес: ул. им. А.В. Суворова, д. 1А, заявитель - Мрожек Игорь Анатольевич; Сергиенко Егор Игоревич; Сергиенко Екатерина Игоревна	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
46	Нежилое здание — склад негорючих материалов, адрес: южнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310106:140, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
48	Нежилое здание – пристрой к производственному корпусу и АБК, адрес: ул.	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13

Уникальный номер абонента в электронной модели	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
	им. И.В. Панфилова, № 16а, заявитель - ООО «Рифей-Союз»																						
49	Склад для хранения инертных материалов, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310204:29, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетономесительного оборудования»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
50	Склад негорючих материалов, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0311411:29, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетономесительного оборудования»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24
95	Власова Л.В., адрес: пр-д Профсоюзов, между домами № 4и № 2, заявитель - Власова Л.В.	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52	Здание торгово-бытового назначения, адрес: ул. Новобереговая, южнее автомойки и техпоста, заявитель - Ефременко Александр Владимирович	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
53	Промбаза. Нежилое здание – склад негорючих материалов, адрес: п. Балашиха, заявитель - Бочаров Дмитрий Владимирович	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
59	Производственная база (производство негорючих строительных материалов). Производственное здание. Нежилое здание — пост охраны, адрес: в юго-западной части территории бывшей Аргазинской ПМК, южнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310113:18, заявитель - Кочетов Александр Геннадьевич	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
60	Здание «Склад № 2», адрес: район территории ФГУП «ПО ЗМЗ» западнее бывшей столовой «Черемушки», заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «ПромГрад»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
62	Единый недвижимый комплекс с картодромом, спортивными площадками, кафе и автопарковкой, адрес: в районе Айского поселка, северо-западнее водоема «Тарелка», заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «ЮжУралСтрой»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
64	Складское здание, адрес: ул. Шоссейная, 4, заявитель - Сажин Александр Юрьевич	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
66	Строительство производственной базы, адрес: район Аргазинской ПМК, заявитель - Рафиков Муса Сагитович	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
68	Нежилое здание – склад материальный, адрес: проезд Парковый, д. 1, заявитель - Сучилина Людмила Викторовна	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
69	Нежилое здание – цех по розливу бутилированной воды, адрес: автодорога Балашиха-Веселовка, АЗС № 134, заявитель - Жильцов Роберт Закарьевич	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
70	Нежилое здание — здание общественного питания — кафе, адрес: ул. 40-летия Победы, западнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0301904:5, заявитель - Волков Виктор Владимирович	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01

Уникальный номер абонента в электронной модели	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
71	Нежилое здание — склад негорючих материалов, адрес: ул. Уржумская, северовосточнее бывшей территории базы СУ-2, заявитель - Никитин Евгений Борисович	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
73	Производственная база. Здание вспомогательного производства, адрес: с левой стороны автодороги пр. Мира-пос.Балашиха, примыкая с западной стороны к земельному участку с кадастровым номером74:25:0310001:50, заявитель - ООО «Уралпромдеталь»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48
75	Производственно-заготовительный корпус (І этап строительства — машзал; ІІ этап строительства — заготовительный участок), адрес: ул. им. А.В. Суворова, д. 66-а, заявитель - OOO «Термопресс»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
76	Административно-бытовой корпус, адрес: севернее земельного участка № 20-А по ул. им. И.Ф.Панфилова, заявитель - Шитлин Антон Евгеньевич	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
77	Производственно-складское здание с гаражными боксами под грузовые автомобили, адрес: юго-восточнее гаражного потребительского кооператива «Машиностроитель», заявитель - Козлов Сергей Михайлович	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07
78	Строительство производственного комплекса «Мастерская», адрес: западнее основной площадки ОАО «Златмаш», заявитель - Козлов Сергей Михайлович	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
79	Склад негорючих материалов с демонстрационной линией, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0311411:29, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24
81	Реконструкция нежилого здания (торговый павильон) лит. А2, А3, адрес: Челябинская область, г. Златоуст,пр. Мира, д. 20В, заявитель - ООО «Ситистрой» 454092, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Елькина, д. 92А, офис 6, ИНН: 7451378060, Директор: Цибарт Лилия Борисовна	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
83	Нежилое здание – склад негорючих материалов, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, с правой стороны объездной дороги пр. Мира – пос. Балашиха, севернее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0307005:19, заявитель - ООО «Металлсервис-Термо» 454021, Челябинская обл., г.Челябинск, ул. Звенигородская, д. 68, кв. 124, ИНН: 7452126178 Директор: Ничепурнова Юлия Максимовна	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
84	Нежилое здание – производственный корпус, адрес: Челябинская область, г. Златоуст,ул. Уржумская, д. 85, заявитель - Фефелов	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04

Уникальный номер абонента в электронной модели	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
85	Евгений Валентинович Реконструкция нежилого здания «Магазин» в жилой дом, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пос. Айский, д. 9А, заявитель - Даноян Сусанна Вачагановна	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
98	пр. Профсоюзов, 3а, адрес: пр. Профсоюзов, 3а, заявитель - Клемчук Е.В.	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
96	ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, адрес: ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, заявитель - Клюквин Б.С.	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09
97	склад, ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, адрес: склад, ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, заявитель - Клюквин Б.С.	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
99	ФОК с залом единоборств, адрес: ФОК с залом единоборств, заявитель - МБУ "Капитальное строительство"	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	1,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04
100	пр. Мира, 20 В, адрес: пр. Мира, 20 В, заявитель - Мамедов С.П.	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
101	Гаражный бокс № 32 ГСПК Чайка, адрес: Гаражный бокс № 32 ГСПК Чайка, заявитель - Коротких Л.М.	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80	Завершение строительства объекта незавершенного строительством под размещение объекта коммунально-складского назначения, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. им. Максима Горького, с южной стороны проходной открытого акционерного общества «Златмаш», заявитель - Клюквин Борис Сергеевич	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Здание склада, адрес: ул. им. А.В. Суворова, восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310101:34, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
61	Нежилое здание «Столовая для сотрудников подсобного хозяйства по разведению рыбы», адрес: в пойме реки Ай, с северной стороны Айского водохранилища, заявитель - Бурдина Ирина Викторовна	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
51	Нежилое здание инженерно-технического обеспечения, адрес: ул. 50-летия Октября, д. 7, заявитель - ООО «Термопресс»	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
55	Нежилое здание инженерно-технического обеспечения — пристрой к офису, адрес: проезд Парковый, д. 1, заявитель - Сучилина Людмила Викторовна	ТЭЦ АО «Златмаш»	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
25	Строительство гаражного бокса, адрес: ул. 4-я Демидовская, № 61, заявитель - Гаражный потребительский кооператив «Теплотехник»	Котельная №3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Нежилое здание – мастерская (кустарная), адрес: ул. им. М.И. Калинина, во дворе дома № 6, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Дары природы»	Котельная №4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
72	Нежилое здание – мастерская клуба поселка Красная горка, адрес: пос. Красная горка, заявитель - ООО «Завод Стройтехника»	Котельная №2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Уникальный номер абонента в электронной модели	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
34	ООО «Уралтехстрой» Административное здание — абонентский участок ООО «НОВАТЭК-Челябинск», адрес: ул. им. Н.Б.Скворцова, д. 28-а, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Челябинск»	Котельная №4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
47	Торгово-офисное здание, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, северо-восточнее дома № 12, заявитель - Сурков Евгений Юрьевич Мастерские торгово-бытового назначения,	Котельная №1	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
54	адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 8 линия, севернее дома № 2 .9западнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:03050004:17, заявитель - Курлыков Евгений Викторович	Котельная №2	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
57	Здание спортзала с залом рекреации, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 6 линия, восточнее дома № 8, заявитель - Столбова Евгения Юрьевна	Котельная №2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07
58	Офисное здание, адрес: между домом № 26 по ул. им. Н.Б. Скворцова и домом № 25 по ул. им. Виталия Ковшова, заявитель - ИП Рогозин Артём Валерьевич	Котельная №4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11
29	Пристрой к корпусу цеха готовой продукции, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, д. 32Б, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью ПКФ «ПромНефтеМаш»	Котельная №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
74	Здание выставочного зала, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 1 линия, между домами № 9 и № 10, заявитель - Шляхтин Олег Игоревич	Котельная №2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
82	Нежилое здание – здание аптеки, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. 2-я Нижне-Заводская, восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0302114:27, заявитель - ООО «Техноком» 456227, Челябинская область, г. Златоуст, ул. Олимпийская, д. 9,кв. 76, ИНН: 7404034914, Директор: Добровольский	Котельная №6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
63	Эдуард Владимирович  Нежилое здание – пристрой к нежилому зданию – торгово-офисное здание, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, № 11-в, заявитель - Сурков Евгений Юрьевич;	Котельная №1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
23	Здание торгово-бытового назначения, адрес: ул. им. Братьев Пудовкиных, д. 5, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Динамика»	Котельная 70 МВт	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
41	Строительство нежилого здания — пристроя к двум существующим зданиям, адрес: ул. им. Карла Маркса, д. 6, заявитель - ООО «Дорожное ремонтно-строительное управление»	Котельная 70 МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
65	Нежилое здание – здание аптеки, адрес: ул. 2-я Нижне-Заводская, восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0302114:27, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Техноком»	Котельная 70 МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Многоквартирные дома, среднеэтажные МКД, адрес: мкрн. Южный	Новая котельная для теплоснабжения мкр.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,40

Уникальный номер абонента в электронной модели	Адресная привязка	Источник теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час
		Южный																					
14	Многоквартирные дома, адрес: новый мкрн. Севернее существующего кв. Березовая роща	Новая котельная для теплоснабжения мкр. севернее существующего кв. Березовая роща	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,81
22	Административно-бытовое здание для обслуживания зоны рекреации, адрес: с левой стороны объездной дороги ул. им. В.И. Ленина – Северо-Запад, заявитель - Автономной некоммерческой спортивно-досуговой организации «Златоуст Мотор Спорт»	Котельная 70 МВт	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
67	Здание храма, адрес: ул. им. Н.Г. Чернышевского, № 10, заявитель - Местная православная религиозная организация Приход храма в честь святителя Николая Чудотворца г. Златоуста Челябинской епархии Русской Православной церкви	Котельная 17 МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
42	Универсальный торговый комплекс, адрес: ул. Кусинское шоссе, между жилыми домами №5 и №7, заявитель - OOO «Ласточка»	Котельная 17 МВт	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
56	Объект транспортного обслуживания, адрес: , заявитель - Никитинский Виктор Анатольевич	Котельная 70 МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
	Итого		0,96	1,10	2,05	0,94	2,18	1,57	0,91	0,88	9,18	0,85	0,58	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,21

Суммарные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят порядка 47,006 млн. руб. в ценах 2023 г. без НДС.

Плата за подключение на 2023 г. объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, установлена Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области и составляет 2 214,36 тыс. руб за Гкал/ч без НДС.

Примем данные величины для ориентировочной оценки капитальных затрат на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей для остальных TCO, если они не определены иным способом.

В уже сложившихся районах подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки.

Полный перечень перспективных потребителей, рассмотренный в Главе 2, с указанием затрат на строительство тепловых сетей, представлен в таблице ниже.

Таблица 4.2 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)

	участка	потребитель	участка, м	и ПСД	реконструкции	MM	тепловой сети	материал		аты в цена		да, <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	Затрат	ъ в прогн	озных цег ъыс. руб.		Затраты в прогнозных ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование уч	Перспективный пот	Протяженность уч	Год реализации ПИР	Год строительства/	Условный диаметр,	Вид прокладки	Теплоизоляционный	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
							«Златмаш») «Златсеть»											
	Строительство тепловой сети для				100-	300 (	Shareer Bill											
ТЭЦ АО «Златмаш»	подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье с максимальной тепловой нагрузкой - 0,788 Гкал/ч	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	90	2023	2023	125	Бесканальная	ППУ	122,2	1134,6	488,7	1745,5	2094,6	122,2	1134,6	488,7	1745,5	2094,6
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье с максимальной тепловой нагрузкой - 0,788 Гкал/ч	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	90	2024	2024	125	Бесканальная	ППУ	122,2	1134,6	488,7	1745,5	2094,6	129,3	1200,5	517,1	1846,9	2216,2
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье с максимальной тепловой нагрузкой - 0,788 Гкал/ч	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	90	2025	2025	125	Бесканальная	ППУ	122,2	1134,6	488,7	1745,5	2094,6	136,1	1264,0	544,5	1944,7	2333,6
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье с максимальной тепловой нагрузкой - 0,788 Гкал/ч	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	280	2026	2026	125	Бесканальная	ППУ	122,2	1134,6	488,7	1745,5	2094,6	142,7	1325,2	570,8	2038,7	2446,5
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье с максимальной тепловой нагрузкой - 0,788 Гкал/ч	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	280	2027	2027	125	Бесканальная	ППУ	122,2	1134,6	488,7	1745,5	2094,6	149,3	1386,4	597,2	2132,9	2559,5
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье с максимальной тепловой нагрузкой - 0,723 Гкал/ч	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	257	2028	2028	125	Бесканальная	ППУ	112,0	1040,0	448,0	1600,1	1920,1	142,5	1323,4	570,1	2035,9	2443,1
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье с максимальной тепловой нагрузкой - 0,765 Гкал/ч	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	272		2027	125	Бесканальная		118,6	1101,6	474,5	1694,7	2033,6	145,0	1346,0	579,8	2070,8	2485,0
ОА ДЕТ	Строительство тепловой сети для	Многоквартирные дома, адрес: мкрн.	30	2028	2028	100	Бесканальная	ППУ	108,7	1009,8	435,0	1553,5	1864,2	138,4	1284,8	553,5	1976,6	2372,0

	участка	потребитель	частка, м	и ПСД	реконструкции	p, MM	вой сети	материал	Затра	аты <b>в цена</b> <u>НДС</u> , т	ах <b>2023 го</b> , ъьс. руб.	ца, <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затрат	ты <b>в прогн</b> <u>НДС</u> , т	озных це ъьс. руб.	нах <u>, без</u>	Затраты <b>в</b> прогнозных ценах, <u>с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование уч	Перспективный потр	Протяженность уча	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рекс	Условный диаметр,	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный 1	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
«Златмаш» ТЭЦ АО «Златмаш»	подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье с максимальной тепловой нагрузкой - 0,702 Гкал/ч  Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье с максимальной тепловой нагрузкой - 0,702 Гкал/ч	№2 Речное устье  Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	30	2029	2029	100	Бесканальная	ППУ	108,7	1009,8	435,0	1553,5	1864,2	143,9	1336,6	575,8	2056,3	2467,5
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье с максимальной тепловой нагрузкой - 0,702 Гкал/ч	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	30	2030	2030	100	Бесканальная	ППУ	108,7	1009,8	435,0	1553,5	1864,2	149,7	1390,5	599,0	2139,2	2567,0
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье с максимальной тепловой нагрузкой - 0,702 Гкал/ч	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	30	2031	2031	100	Бесканальная	ППУ	108,7	1009,8	435,0	1553,5	1864,2	155,8	1446,5	623,1	2225,4	2670,4
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье, заявитель - с максимальной тепловой нагрузкой - 0,702 Гкал/ч Строительство тепловой сети для	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье, заявитель -	30	2032	2032	100	Бесканальная	ППУ	108,7	1009,8	435,0	1553,5	1864,2	162,1	1504,8	648,2	2315,0	2778,1
ТЭЦ АО «Златмаш»	подключения перспективного потребителя Строительство производственного комплекса здание «АБК» І этаж, адрес: западнее основной площадки ОАО «Златмаш», заявитель - Тырин Александр Владимирович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,013 Гкал/ч	Строительство производственного комплекса здание «АБК» І этаж, адрес: западнее основной площадки ОАО «Златмаш», заявитель - Тырин Александр Владимирович	15	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	2,1	19,1	8,2	29,4	35,3	2,1	19,1	8,2	29,4	35,3
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гараж на 9 боксов, адрес: восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0307405:13, заявитель - Андреев Александр Иванович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,026 Гкал/ч	Гараж на 9 боксов, адрес: восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0307405:13, заявитель - Андреев Александр Иванович	17	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	4,0	37,4	16,1	57,6	69,1	4,0	37,4	16,1	57,6	69,1
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Коммунально-складской объект (торговая база), адрес: справа от	18	2024	2024	32	Бесканальная	ППУ	5,0	46,8	20,2	72,0	86,4	5,3	49,5	21,3	76,1	91,4

	астка	потребитель	стка, м	ь и ПСД	реконструкции	р, мм	епловой сети	материал	Затра	<u>НДС,</u> т	ах <b>2023 го</b> д ъьс. руб.	1a, <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затрат	ы <b>в прогн</b> <u>НДС</u> , т		нах <u>, без</u>	Затраты в прогнозных ценах, <u>с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование участка	Перспективный пот	Протяженность уча	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки теплс	Теплоизоляционный материал	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах, 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дагу реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	потребителя Коммунально-складской объект (торговая база), адрес: справа от кольцевой развязки по ходу движения в п. Балашиха, заявитель - Денисов Денис Александрович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	кольцевой развязки по ходу движения в п. Балашиха, заявитель - Денисов Денис Александрович																
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Промбаза. Производственный корпус №1, адрес: пос. Балашиха, заявитель - ООО «Стройконструкция» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,049 Гкал/ч	Промбаза. Производственный корпус №1, адрес: пос. Балашиха, заявитель - ООО «Стройконструкция»	19	2025	2025	32	Бесканальная	ППУ	7,6	70,2	30,2	107,9	129,5	8,4	78,2	33,7	120,3	144,3
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Коммунально-складской объект (торговая база). Офис, адрес: справа от кольцевой развязки по ходу движения в п. Балашиха, заявитель - Денисов Денис Александрович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,016 Гкал/ч	Коммунально-складской объект (торговая база). Офис, адрес: справа от кольцевой развязки по ходу движения в п. Балашиха, заявитель - Денисов Денис Александрович	10	2026	2026	32	Бесканальная	ППУ	2,4	22,4	9,7	34,5	41,4	2,8	26,2	11,3	40,3	48,4
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Промбаза. Производственный корпус № 2, адрес: пос. Балашиха, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Стройконструкция» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,049 Гкал/ч	Промбаза. Производственный корпус № 2, адрес: пос. Балашиха, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Стройконструкция»	18	2027	2027	32	Бесканальная	ППУ	7,6	70,2	30,2	107,9	129,5	9,2	85,7	36,9	131,9	158,3
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Строительство коммунально-складских объектов. Здание АБК, адрес: ул. им. Максима Горького, с южной стороны проходной открытого акционерного общества «Златмаш», заявитель - Сгоян Миасник Айрапетович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,014 Гкал/ч	Строительство коммунально-складских объектов. Здание АБК, адрес: ул. им. Максима Горького, с южной стороны проходной открытого акционерного общества «Златмаш», заявитель - Сгоян Миасник Айрапетович	10	2028	2028	32	Бесканальная	ППУ	2,2	20,2	8,7	31,1	37,3	2,8	25,7	11,1	39,6	47,5
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Производственный корпус по механической обработке металла, адрес: Челябинская область, г. Златоуст,пр-д Парковый, заявитель - Раковский Эдуард Константинович с максимальной тепловой нагрузкой -	Производственный корпус по механической обработке металла, адрес: Челябинская область, г. Златоуст,пр-д Парковый, заявитель - Раковский Эдуард Константинович	10	2037	2037	32	Бесканальная	ППУ	0,0	0,4	0,2	0,6	0,7	0,1	0,7	0,3	1,1	1,3

	участка	потребитель	частка, м	и ПСД	реконструкции	р, мм	вой сети	материал	Затра	ты <b>в цена</b> <u>НДС</u> , т	ах <b>2023 го</b> дыс. руб.	ца, <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затрат	ы <b>в прогн</b> о <u>НДС</u> , ті		лах <u>, без</u>	Затраты в прогнозных ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование	Перспективный потр	Протяженность уча	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реко	Условный диаметр,	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный м	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах ? 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дагу реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ТЭЦ АО «Златмаш»	0,0003 Гкал/ч Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Промбаза. Производственный корпус № 3, адрес: пос. Балашиха, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Стройконструкция» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,041 Гкал/ч	Промбаза. Производственный корпус № 3, адрес: пос. Балашиха, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Стройконструкция»	3	2030	2030	32	Бесканальная	ППУ	6,4	59,6	25,7	91,6	110,0	8,8	82,0	35,3	126,2	151,4
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Склад сыпучих материалов, адрес: западнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310113:70, заявитель - Шитлин Антон Евгеньевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч	Склад сыпучих материалов, адрес: западнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310113:70, заявитель - Шитлин Антон Евгеньевич	2	2031	2031	32	Бесканальная	ППУ	4,3	39,7	17,1	61,1	73,3	6,1	56,9	24,5	87,5	105,0
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание культурно-оздоровительного комплекса, адрес: пр-д Профсоюзов, № 7а, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Апекс» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч	Нежилое здание культурно- оздоровительного комплекса, адрес: пр-д Профсоюзов, № 7а, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Апекс»	2	2032	2032	32	Бесканальная	ППУ	4,4	40,4	17,4	62,2	74,6	6,5	60,3	26,0	92,7	111,2
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — склад, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее участка с кадастровым номером 74:25:0311411:29, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,014 Гкал/ч	Нежилое здание — склад, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее участка с кадастровым номером 74:25:0311411:29, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования»	1	2033	2033	32	Бесканальная	ППУ	2,1	19,9	8,6	30,5	36,7	3,3	30,8	13,3	47,4	56,8
ТЭЦ АО «Златмаш» ТЭЦ АО	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Промбаза. Офисный корпус, адрес: пос. Балашиха, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Стройконструкция» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,047 Гкал/ч	Промбаза. Офисный корпус, адрес: пос. Балашиха, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Стройконструкция»  Строительство склада строительных	3	2023	2023	32	Бесканальная		7,2	67,3	29,0	103,5	124,2	7,2	67,3	29,0	103,5	124,2

	участка	потребитель	частка, м	Р и ПСД	реконструкции	гр, мм	эвой сети	материал	Затра		х <b>2023 го</b> д ыс. руб.		Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.		ы <b>в прогн</b> о <u>НДС,</u> ті		ах <u>, без</u>	Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
Источник	Наименование уч	Перспективный пот	Протяженность учя	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
«Златмаш»	подключения перспективного потребителя Строительство склада строительных изделий ШБЦ, адрес: ул. им. И.В. Панфилова, № 16, прилегающего к занимаемой территории ООО «Завод Стройтехника», заявитель - Кузьмин Дмитрий Евгеньевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,065 Гкал/ч	изделий ШБЦ, адрес: ул. им. И.В. Панфилова, № 16, прилегающего к занимаемой территории ООО «Завод Стройтехника», заявитель - Кузьмин Дмитрий Евгеньевич																
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Пристрой к нежилому зданию – цех приготовления солода, адрес: пр-д Парковый, дом №36, заявитель - Черепанцева Елена Александровна с максимальной тепловой нагрузкой - 0,065 Гкал/ч	Пристрой к нежилому зданию – цех приготовления солода, адрес: пр-д Парковый, дом №3б, заявитель - Черепанцева Елена Александровна	4	2025	2025	32	Бесканальная	ППУ	10,1	93,6	40,3	143,9	172,7	11,2	104,2	44,9	160,3	192,4
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Строительство нежилого здания – склад сыпучих материалов, адрес: ул. им. А.В. Суворова, д. №89, территория бывшего Аргазинского ПМК, примерно в 150 метрах югозападнее жилого дома №89, заявитель - Николаев Дмитрий Витальевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,065 Гкал/ч	Строительство нежилого здания — склад сыпучих материалов, адрес: ул. им. А.В. Суворова, д. №89, территория бывшего Аргазинского ПМК, примерно в 150 метрах юго-западнее жилого дома №89, заявитель - Николаев Дмитрий Витальевич	4	2026	2026	32	Бесканальная	ППУ	10,1	93,6	40,3	143,9	172,7	11,8	109,3	47,1	168,1	201,7
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилые здания — мастерская № 1, мастерская № 2 клуба поселка Красная горка, адрес: пос. Красная горка, заявитель - ООО «Завод Стройтехника» ООО «Уралтехстрой» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,013 Гкал/ч	Нежилые здания — мастерская № 1, мастерская № 2 клуба поселка Красная горка, адрес: пос. Красная горка, заявитель - ООО «Завод Стройтехника» ООО «Уралтехстрой»	1	2027	2027	32	Бесканальная	ШПУ	2,0	18,7	8,1	28,8	34,5	2,5	22,9	9,8	35,2	42,2
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Промбаза. Авторемонтная мастерская, адрес: пос. Балашиха, заявитель - ООО «Стройконструкция» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,014 Гкал/ч	Промбаза. Авторемонтная мастерская, адрес: пос. Балашиха, заявитель - ООО «Стройконструкция»	1	2028	2028	32	Бесканальная	ППУ	2,1	19,9	8,6	30,5	36,7	2,7	25,3	10,9	38,9	46,6
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание коммунально-технического	Нежилое здание коммунально- технического обеспечения, адрес: ул. им. А.В. Суворова, д. 1А, заявитель - Мрожек Игорь Анатольевич;	1	2029	2029	32	Бесканальная	ППУ	1,3	11,9	5,1	18,3	22,0	1,7	15,8	6,8	24,3	29,1

	участка	потребитель	астка, м	Р и ПСД	реконструкции	етр, мм	эвой сети	материал	Затра	<u>НДС,</u> т	ах <b>2023 го</b> д гыс. руб.	ца, <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.		ы <b>в прогн</b> е <u>НДС,</u> ті		пах <u>, без</u>	Затраты в прогнозных ценах, <u>с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование уч	Перспективный	Протяженность уч	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рек	Условный диаме	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	обеспечения, адрес: ул. им. А.В. Суворова, д. 1А, заявитель - Мрожек Игорь Анатольевич; Сергиенко Егор Игоревич; Сергиенко Екатерина Игоревна с максимальной тепловой нагрузкой - 0,008 Гкал/ч	Сергиенко Егор Игоревич; Сергиенко Екатерина Игоревна																
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — склад негорючих материалов, адрес: южнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310106:140, заявитель — ООО «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования» с максимальной тепловой нагрузкой — 0,055 Гкал/ч	Нежилое здание — склад негорючих материалов, адрес: южнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310106:140, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования»	3	2030	2030	32	Бесканальная	ППУ	8,6	79,4	34,2	122,2	146,6	11,8	109,4	47,1	168,3	201,9
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — пристрой к производственному корпусу и АБК, адрес: ул. им. И.В. Панфилова, № 16а, заявитель - ООО «Рифей-Союз» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,127 Гкал/ч	Нежилое здание – пристрой к производственному корпусу и АБК, адрес: ул. им. И.В. Панфилова, № 16а, заявитель - ООО «Рифей-Союз»	7	2031	2031	50	Бесканальная	ППУ	19,7	183,1	78,9	281,7	338,1	28,3	262,3	113,0	403,6	484,3
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Склад для хранения инертных материалов, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310204:29, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетономесительного оборудования» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,024 Гкал/ч	Склад для хранения инертных материалов, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310204:29, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетономесительного оборудования»	1	2032	2032	32	Бесканальная	ППУ	3,7	34,6	14,9	53,2	63,9	5,6	51,6	22,2	79,4	95,2
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Склад негорючих материалов, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0311411:29, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетономесительного оборудования» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,241 Гкал/ч	Склад негорючих материалов, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0311411:29, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетономесительного оборудования»	12	2033	2033	70	Бесканальная	ППУ	37,4	347,5	149,7	534,6	641,5	58,0	538,7	232,0	828,7	994,5

	участка	потребитель	участка, м	Р и ПСД	реконструкции	гр, мм	эвой сети	материал	Затра	ты <b>в ценах</b> <u>НДС</u> , ть		ца, <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затрат	ты <b>в прогн</b> о <u>НДС,</u> те		нах <u>, без</u>	Затраты в прогнозных ценах, <u>с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование уч	Перспективный пот	Протяженность уч	Год реализации ПИР	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Власова Л.В., адрес: пр-д Профсоюзов, между домами № 4и № 2, заявитель - Власова Л.В. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,001 Гкал/ч	Власова Л.В., адрес: пр-д Профсоюзов, между домами № 4и № 2, заявитель - Власова Л.В.	12	2024	2024	32	Бесканальная	ППУ	0,2	1,4	0,6	2,2	2,7	0,2	1,5	0,7	2,3	2,8
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание торгово-бытового назначения, адрес: ул. Новобереговая, южнее автомойки и техпоста, заявитель - Ефременко Александр Владимирович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,017 Гкал/ч	Здание торгово-бытового назначения, адрес: ул. Новобереговая, южнее автомойки и техпоста, заявитель - Ефременко Александр Владимирович	1	2024	2024	32	Бесканальная	ППУ	2,6	23,9	10,3	36,7	44,1	2,7	25,3	10,9	38,9	46,6
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Промбаза. Нежилое здание — склад негорючих материалов, адрес: п. Балашиха, заявитель - Бочаров Дмитрий Владимирович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,065 Гкал/ч	Промбаза. Нежилое здание – склад негорючих материалов, адрес: п. Балашиха, заявитель - Бочаров Дмитрий Владимирович	4	2025	2025	32	Бесканальная	ППУ	10,1	93,6	40,3	143,9	172,7	11,2	104,2	44,9	160,3	192,4
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Производственная база (производство негорючих строительных материалов). Производственное здание. Нежилое здание – пост охраны, адрес: в югозападной части территории бывшей Аргазинской ПМК, южнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310113:18, заявитель - Кочетов Александр Геннадьевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,065 Гкал/ч	Производственная база (производство негорючих строительных материалов). Производственное здание. Нежилое здание – пост охраны, адрес: в югозападной части территории бывшей Аргазинской ПМК, южнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310113:18, заявитель - Кочетов Александр Геннадьевич	4	2027	2027	32	Бесканальная	ППУ	10,1	93,6	40,3	143,9	172,7	12,3	114,3	49,2	175,9	211,0
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание «Склад № 2», адрес: район территории ФГУП «ПО ЗМЗ» западнее бывшей столовой «Черемушки», заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «ПромГрад» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч	Здание «Склад № 2», адрес: район территории ФГУП «ПО ЗМЗ» западнее бывшей столовой «Черемушки», заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «ПромГрад»	2	2028	2028	32	Бесканальная	ППУ	4,3	39,7	17,1	61,1	73,3	5,4	50,5	21,8	77,7	93,3
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Единый недвижимый комплекс с картодромом, спортивными	2	2030	2030	32	Бесканальная	ППУ	4,1	38,1	16,4	58,6	70,4	5,7	52,5	22,6	80,7	96,9

	участка	потребитель	участка, м	Р и ПСД	реконструкции	гр, мм	епловой сети	материал	Затра	ты <b>в цена</b> х <u>НДС,</u> тв		(a, <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затрат	ы <b>в прогн</b> <u>НДС</u> , т	<b>озных цен</b> ыс. руб.	ıах <u>, без</u>	Затраты в прогнозных ценах, <u>с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование уч	Перспективный пот	Протяженность уча	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки тепло	Теплоизоляционный материал	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	потребителя Единый недвижимый комплекс с картодромом, спортивными площадками, кафе и автопарковкой, адрес: в районе Айского поселка, северо-западнее водоема «Тарелка», заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «ЮжУралСтрой» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,026 Гкал/ч	площадками, кафе и автопарковкой, адрес: в районе Айского поселка, северо-западнее водоема «Тарелка», заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «ЮжУралСтрой»																
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Складское здание, адрес: ул. Шоссейная, 4, заявитель - Сажин Александр Юрьевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,014 Гкал/ч Строительство тепловой сети для	Складское здание, адрес: ул. Шоссейная, 4, заявитель - Сажин Александр Юрьевич	1	2032	2032	32	Бесканальная	ППУ	2,1	19,9	8,6	30,5	36,7	3,2	29,6	12,7	45,5	54,6
ТЭЦ АО «Златмаш»	подключения перспективного потребителя Строительство производственной базы, адрес: район Аргазинской ПМК, заявитель - Рафиков Муса Сагитович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч	Строительство производственной базы, адрес: район Аргазинской ПМК, заявитель - Рафиков Муса Сагитович	2	2033	2033	32	Бесканальная	ППУ	4,3	39,7	17,1	61,1	73,3	6,6	61,6	26,5	94,7	113,7
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — склад материальный, адрес: проезд Парковый, д. 1, заявитель - Сучилина Людмила Викторовна с максимальной тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	Нежилое здание – склад материальный, адрес: проезд Парковый, д. 1, заявитель - Сучилина Людмила Викторовна	2	2023	2023	32	Бесканальная	ШЛУ	5,0	46,8	20,2	72,0	86,4	5,0	46,8	20,2	72,0	86,4
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — цех по розливу бутилированной воды, адрес: автодорога Балашиха-Веселовка, АЗС № 134, заявитель - Жильцов Роберт Закарьевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,065 Гкал/ч	Нежилое здание – цех по розливу бутилированной воды, адрес: автодорога Балашиха-Веселовка, АЗС № 134, заявитель - Жильцов Роберт Закарьевич	4	2024	2024	32	Бесканальная	ШУ	10,1	93,6	40,3	143,9	172,7	10,7	99,0	42,6	152,3	182,7
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание – здание общественного питания – кафе, адрес: ул. 40-летия Победы, западнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0301904:5, заявитель - Волков Виктор Владимирович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,01 Гкал/ч	Нежилое здание — здание общественного питания — кафе, адрес: ул. 40-летия Победы, западнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0301904:5, заявитель - Волков Виктор Владимирович	1	2025	2025	32	Бесканальная	ППУ	1,5	14,3	6,2	22,0	26,4	1,7	16,0	6,9	24,6	29,5

	участка	потребитель	участка, м	Р и ПСД	реконструкции	гр, мм	звой сети	материал	Затра	аты <b>в цена</b> <u>НДС</u> , т	ах <b>2023 го</b> д ъыс. руб.	ца, <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затрат	ты <b>в прогн</b> е <u>НДС</u> , тв		лах <u>, без</u>	Затраты в прогнозных ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование уч	Перспективный пот	Протяженность уча	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — склад негорючих материалов, адрес: ул. Уржумская, северо-восточнее бывшей территории базы СУ-2, заявитель - Никитин Евгений Борисович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,032 Гкал/ч	Нежилое здание – склад негорючих материалов, адрес: ул. Уржумская, северо-восточнее бывшей территории базы СУ-2, заявитель - Никитин Евгений Борисович	2	2026	2026	32	Бесканальная	ППУ	5,0	46,8	20,2	72,0	86,4	5,9	54,6	23,5	84,1	100,9
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Производственная база. Здание вспомогательного производства, адрес: с левой стороны автодороги пр. Мира-пос.Балашиха, примыкая с западной стороны к земельному участку с кадастровым номером74:25:0310001:50, заявитель - ООО «Уралпромдеталь» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,478 Гкал/ч	Производственная база. Здание вспомогательного производства, адрес: с левой стороны автодороги пр. Мирапос. Балашиха, примыкая с западной стороны к земельному участку с кадастровым номером 74:25:0310001:50, заявитель ООО «Уралпромдеталь»	20	2027	2027	100	Бесканальная	ППУ	74,1	687,6	296,2	1057,9	1269,5	90,5	840,2	361,9	1292,7	1551,2
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Производственнозаготовительный корпус (І этап строительства — машзал; ІІ этап строительства — заготовительный участок), адрес: ул. им. А.В. Суворова, д. 66-а, заявитель - ООО «Термопресс» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч	Производственно-заготовительный корпус (І этап строительства — машзал; ІІ этап строительства — заготовительный участок), адрес: ул. им. А.В. Суворова, д. 66-а, заявитель - ООО «Термопресс»	2	2029	2029	32	Бесканальная	ППУ	4,3	39,7	17,1	61,1	73,3	5,7	52,6	22,6	80,9	97,0
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административнобытовой корпус, адрес: севернее земельного участка № 20-А по ул. им. И.Ф.Панфилова, заявитель - Шитлин Антон Евгеньевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,014 Гкал/ч	Административно-бытовой корпус, адрес: севернее земельного участка № 20-А по ул. им. И.Ф.Панфилова, заявитель - Шитлин Антон Евгеньевич	1	2030	2030	32	Бесканальная	ШІУ	2,1	19,6	8,4	30,2	36,2	2,9	27,0	11,6	41,6	49,9
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Производственноскладское здание с гаражными боксами под грузовые автомобили, адрес: юговосточнее гаражного потребительского кооператива «Машиностроитель», заявитель - Козлов Сергей Михайлович с максимальной тепловой нагрузкой -	Производственно-складское здание с гаражными боксами под грузовые автомобили, адрес: юго-восточнее гаражного потребительского кооператива «Машиностроитель», заявитель - Козлов Сергей Михайлович	4	2031	2031	32	Бесканальная	ШІУ	10,3	96,1	41,4	147,8	177,4	14,8	137,7	59,3	211,8	254,1

	сточник вание участка	потребитель	участка, м	Р и ПСД	реконструкции	гр, мм	епловой сети	материал	Затра	<u>НДС</u> , т	ах <b>2023 го</b> д гыс. руб.	ца, <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затрат	ы <b>в прогн</b> <u>НДС</u> , т	юзных цен ъс. руб.	н <b>ах</b> , <u>без</u>	Затраты в прогнозных ценах, с <u>НДС,</u> тыс. руб.
Источник	Наименование	Перспективный пот	Протяженность уч	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки тепло	Теплоизоляционный материал	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	0,067 Гкал/ч Строительство тепловой сети для																	
ТЭЦ АО «Златмаш»	подключения перспективного потребителя Строительство производственного комплекса «Мастерская», адрес: западнее основной площадки ОАО «Златмаш», заявитель - Козлов Сергей Михайлович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,079 Гкал/ч	Строительство производственного комплекса «Мастерская», адрес: западнее основной площадки ОАО «Златмаш», заявитель - Козлов Сергей Михайлович	5	2032	2032	40	Бесканальная	ШІУ	12,3	114,0	49,1	175,4	210,5	18,3	169,9	73,2	261,4	313,7
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Склад негорючих материалов с демонстрационной линией, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0311411:29, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,241 Гкал/ч	Склад негорючих материалов с демонстрационной линией, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0311411:29, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования»	12	2033	2033	70	Бесканальная	ППУ	37,4	347,5	149,7	534,6	641,5	58,0	538,7	232,0	828,7	994,5
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Реконструкция нежилого здания (торговый павильон) лит. А2, А3, адрес: Челябинская область, г. Златоуст,пр. Мира, д. 20В, заявитель - ООО «Ситистрой» 454092, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Елькина, д. 92А, офис 6, ИНН: 7451378060, Директор: Цибарт Лилия Борисовна с максимальной тепловой нагрузкой - 0,041 Гкал/ч	Реконструкция нежилого здания (торговый павильон) лит. А2, А3, адрес: Челябинская область, г. Златоуст,пр. Мира, д. 20В, заявитель - ООО «Ситистрой» 454092, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Елькина, д. 92А, офис 6, ИНН: 7451378060, Директор: Цибарт Лилия Борисовна	3	2029	2029	32	Бесканальная	ППУ	6,3	58,4	25,2	89,9	107,8	8,3	77,3	33,3	119,0	142,7
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — склад негорючих материалов, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, с правой стороны объездной дороги пр. Мира — пос. Балашиха, севернее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0307005:19, заявитель - ООО «Металлсервис-Термо» 454021, Челябинская обл., г.Челябинск, ул. Звенигородская, д. 68, кв. 124, ИНН: 7452126178 Директор: Ничепурнова Юлия	Нежилое здание — склад негорючих материалов, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, с правой стороны объездной дороги пр. Мира — пос. Балашиха, севернее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0307005:19, заявитель - ООО «Металлсервис-Термо» 454021, Челябинская обл., г.Челябинск, ул. Звенигородская, д. 68, кв. 124, ИНН: 7452126178 Директор: Ничепурнова Юлия Максимовна	2	2031	2031	32	Бесканальная	ППУ	6,0	55,7	24,0	85,7	102,8	8,6	79,8	34,4	122,7	147,2

	участка	потребитель	участка, м	Р и ПСД	реконструкции	гр, мм	епловой сети	материал	Затра	яты <b>в цена</b> <u>НДС</u> , т	ах <b>2023 го</b> д ъыс. руб.	ца, <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затрат	ы <b>в прогн</b> <u>НДС</u> , т	<b>озных це</b> г ыс. руб.	н <b>ах</b> , <u>без</u>	Затраты в прогнозных ценах, <u>с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование	Перспективный пот	Протяженность уча	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки тепло	Теплоизоляционный материал	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	Максимовна с максимальной тепловой нагрузкой - 0,039 Гкал/ч																	
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — производственный корпус, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. Уржумская, д. 85, заявитель - Фефелов Евгений Валентинович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,038 Гкал/ч	Нежилое здание – производственный корпус, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. Уржумская, д. 85, заявитель - Фефелов Евгений Валентинович	2	2033	2033	32	Бесканальная	ППУ	5,9	55,2	23,8	84,9	101,8	9,2	85,5	36,8	131,6	157,9
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Реконструкция нежилого здания «Магазин» в жилой дом, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пос. Айский, д. 9А, заявитель - Даноян Сусанна Вачагановна с максимальной тепловой нагрузкой - 0,014 Гкал/ч	Реконструкция нежилого здания «Магазин» в жилой дом, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пос. Айский, д. 9А, заявитель - Даноян Сусанна Вачагановна	1	2035	2035	32	Бесканальная	ППУ	2,2	20,0	8,6	30,8	37,0	3,6	33,6	14,5	51,7	62,1
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Реконструкция нежилого здания (магазин) под размещение медицинского центра, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. Зеленая, д. 16А, заявитель - ООО «Управляющая компания ПРОСТОР» 456209, Челябинская обл., г. Златоуст, ул. Шоссейная, д. 1, офис 303, ИНН: 7404071955, Управляющий - индивидуальный предприниматель: Дубровский Максим Геннадьевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,009 Гкал/ч	Реконструкция нежилого здания (магазин) под размещение медицинского центра, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. Зеленая, д. 16А, заявитель - ООО «Управляющая компания ПРОСТОР» 456209, Челябинская обл., г. Златоуст, ул. Шоссейная, д. 1, офис 303, ИНН: 7404071955, Управляющий - индивидуальный предприниматель: Дубровский Максим Геннадьевич	1	2037	2037	32	Бесканальная	ППУ	1,3	12,4	5,3	19,0	22,9	2,4	22,5	9,7	34,6	41,5
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — складское здание промышленного назначения «хранение него-рючих материалов», адрес: Челябинская область, г. Злато-уст, ул. Садовая, 11, заявитель - Ашихмин Алексей Игоревич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,012 Гкал/ч	Нежилое здание — складское здание промышленного назначения «хранение него-рючих материалов», адрес: Челябинская область, г. Злато-уст, ул. Садовая, 11, заявитель - Ашихмин Алексей Игоревич	1	2038	2038	32	Бесканальная	ППУ	1,9	17,7	7,6	27,2	32,7	3,6	33,5	14,4	51,5	61,8
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — магазин, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, кв. Березовая Роща,	Нежилое здание – магазин, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, кв. Березовая Роща, заявитель - Серюков Сергей Юрьевич	1	2040	2040	32	Бесканальная	ППУ	1,9	17,4	7,5	26,8	32,2	3,8	35,6	15,4	54,8	65,8

	участка	потребитель	участка, м	Р и ПСД	реконструкции	гр, мм	эвой сети	материал	Затра	яты <b>в цена</b> <u>НДС</u> , т	ах <b>2023 го</b> д ъыс. руб.	1a, <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.		ы <b>в прогн</b> е <u>НДС,</u> ті		нах <u>, без</u>	Затраты в прогнозных ценах, <u>с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование	Перспективный пот	Протяженность уча	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	заявитель - Серюков Сергей Юрьевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,012 Гкал/ч																	
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — склад для хранения негорючих материалов № 2, адрес: Челябинская область, г.Златоуст,пос. Балашиха, заявитель — ООО «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования» 456216, Челябинская обл., г. Златоуст, ул. им. А.В. Суворова, д. 57 ИНН: 7404036069 с максимальной тепловой нагрузкой - 0,039 Гкал/ч	Нежилое здание – склад для хранения негорючих материалов № 2, адрес: Челябинская область, г.Златоуст,пос. Балашиха, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования» 456216,Челябинская обл., г. Златоуст, ул. им. А.В. Суворова, д. 57 ИНН: 7404036069	2	2041	2041	32	Бесканальная	ППУ	6,0	55,7	24,0	85,7	102,8	12,8	118,4	51,0	182,2	218,6
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя пр. Профсоюзов, 3а, адрес: пр. Профсоюзов, 3а, заявитель - Клемчук Е.В. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,004 Гкал/ч	пр. Профсоюзов, 3а, адрес: пр. Профсоюзов, 3а, заявитель - Клемчук Е.В.	16	2025	2025	32	Бесканальная	ППУ	0,5	5,0	2,2	7,8	9,3	0,6	5,6	2,4	8,6	10,4
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, адрес: ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, заявитель - Клюквин Б.С. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,087 Гкал/ч Строительство тепловой сети для	ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, адрес: ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, заявитель - Клюквин Б.С.	5	2024	2024	32	Бесканальная	ППУ	13,5	125,2	53,9	192,6	231,2	14,3	132,5	57,1	203,8	244,6
ТЭЦ АО «Златмаш»	подключения перспективного потребителя склад, ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, адрес: склад, ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, заявитель - Клюквин Б.С. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,015 Гкал/ч	склад, ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, адрес: склад, ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, заявитель - Клюквин Б.С.	1	2024	2024	32	Бесканальная	ШІУ	2,3	21,4	9,2	33,0	39,6	2,4	22,7	9,8	34,9	41,9
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя ФОК с залом единоборств, адрес: ФОК с залом единоборств, заявитель - МБУ "Капитальное строительство" с максимальной тепловой нагрузкой - 1,039 Гкал/ч	ФОК с залом единоборств, адрес: ФОК с залом единоборств, заявитель - МБУ "Капитальное строительство"	42	2025	2025	125	Бесканальная	ШУ	161,1	1495,5	644,2	2300,7	2760,9	179,4	1666,1	717,7	2563,2	3075,8
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя пр. Мира, 20 В, адрес: пр. Мира, 20 В, заявитель - Мамедов С.П. с	пр. Мира, 20 В, адрес: пр. Мира, 20 В, заявитель - Мамедов С.П.	1	2025	2025	32	Бесканальная	ППУ	2,7	25,2	10,9	38,8	46,5	3,0	28,1	12,1	43,2	51,8

	участка	потребитель	участка, м	ПИР и ПСД	реконструкции	гр, мм	епловой сети	материал	Затраты <b>в ценах 2023 года</b> , <u>без</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты в прогнозных ценах, <u>без</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в прогнозных ценах, <u>с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование	Перспективный по	Протяженность уча	Год реализации ШИ	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки теплс	Теплоизоляционный материал	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах, 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	максимальной тепловой нагрузкой - 0,018 Гкал/ч																	
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Гаражный бокс № 32 ГСПК Чайка, адрес: Гаражный бокс № 32 ГСПК Чайка, заявитель - Коротких Л.М. с максимальной тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч	Гаражный бокс № 32 ГСПК Чайка, адрес: Гаражный бокс № 32 ГСПК Чайка, заявитель - Коротких Л.М.	0	2025	2025	32	Бесканальная	ППУ	0,4	3,3	1,4	5,1	6,1	0,4	3,7	1,6	5,7	6,8
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Завершение строительства объекта незавершенного строительством под размещение объекта коммунально-складского назначения, адрес: Челябинская область, г. Златоуст,ул. им. Максима Горького, с южной стороны проходной открытого акционерного общества «Златмаш», заявитель - Клюквин Борис Сергеевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,005 Гкал/ч	Завершение строительства объекта незавершенного строительством под размещение объекта коммунальноскладского назначения, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. им. Максима Горького, с южной стороны проходной открытого акционерного общества «Златмаш», заявитель - Клюквин Борис Сергеевич	19	2027	2027	32	Бесканальная	ППУ	0,8	7,1	3,1	10,9	13,1	0,9	8,7	3,7	13,3	16,0
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание склада, адрес: ул. им. А.В. Суворова, восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310101:34, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,006 Гкал/ч	Здание склада, адрес: ул. им. А.В. Суворова, восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310101:34, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования»	21	2029	2029	32	Бесканальная	ППУ	0,9	7,9	3,4	12,2	14,7	1,1	10,5	4,5	16,2	19,4
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание «Столовая для сотрудников подсобного хозяйства по разведению рыбы», адрес: в пойме реки Ай, с северной стороны Айского водохранилища, заявитель - Бурдина Ирина Викторовна с максимальной тепловой нагрузкой - 0,006 Гкал/ч	Нежилое здание «Столовая для сотрудников подсобного хозяйства по разведению рыбы», адрес: в пойме реки Ай, с северной стороны Айского водохранилища, заявитель - Бурдина Ирина Викторовна	21	2029	2029	32	Бесканальная	ППУ	0,9	8,1	3,5	12,4	14,9	1,2	10,7	4,6	16,5	19,8
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание инженерно-технического обеспечения, адрес: ул. 50-летия Октября, д. 7,	Нежилое здание инженерно- технического обеспечения, адрес: ул. 50-летия Октября, д. 7, заявитель - ООО «Термопресс»	25	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	1,0	9,4	4,0	14,4	17,3	1,0	9,4	4,0	14,4	17,3

	участка	потребитель	участка, м	Р и ПСД	реконструкции	гр, мм	овой сети	материал	Затра	яты <b>в цена</b> <u>НДС</u> , т	а <b>х 2023 го</b> д ъьс. руб.		Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.			<b>озных цеі</b> ыс. руб.	нах <u>, без</u>	Затраты в прогнозных ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование	Перспективный пс		Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	заявитель - ООО «Термопресс» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,006 Гкал/ч																	
ТЭЦ АО «Златмаш»	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание инженерно-технического обеспечения — пристрой к офису, адрес: проезд Парковый, д. 1, заявитель - Сучилина Людмила Викторовна с максимальной тепловой нагрузкой - 0,006 Гкал/ч	Нежилое здание инженерно- технического обеспечения – пристрой к офису, адрес: проезд Парковый, д. 1, заявитель - Сучилина Людмила Викторовна	25	2026	2026	32	Бесканальная	ППУ	1,0	9,4	4,0	14,4	17,3	1,2	10,9	4,7	16,8	20,2
		Итого по ЕТО №1	1939	ETO	№3 (OC	OO «Te	плоэнергетик»)		1962,0	18218,4	7847,9	28028,3	33634,0	2446,6	22718,1	9786,3	34950,9	41941,1
							унальные сети»											
Котельная №3	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Строительство гаражного бокса, адрес: ул. 4-я Демидовская, № 61, заявитель - Гаражный потребительский кооператив «Теплотехник» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч	Строительство гаражного бокса, адрес: ул. 4-я Демидовская, № 61, заявитель - Гаражный потребительский кооператив «Теплотехник»	13	2027	2027	32	Канальная	ППУ	0,3	2,3	1,0	3,6	4,3	0,3	2,9	1,2	4,4	5,3
Котельная №4	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — мастерская (кустарная), адрес: ул. им. М.И. Калинина, во дворе дома № 6, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Дары природы» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,003 Гкал/ч	Нежилое здание — мастерская (кустарная), адрес: ул. им. М.И. Калинина, во дворе дома № 6, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Дары природы»	15	2032	2032	32	Канальная	ППУ	0,4	4,0	1,7	6,1	7,3	0,6	5,9	2,5	9,1	10,9
Котельная №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание - автомойка, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, д. 37Б, заявитель - Староверова Ольга Сергеевна с максимальной тепловой нагрузкой - 0,003 Гкал/ч	Нежилое здание - автомойка, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, д. 37Б, заявитель - Староверова Ольга Сергеевна	16	2042	2042	32	Канальная	ППУ	0,5	4,7	2,0	7,2	8,6	1,1	10,3	4,4	15,9	19,0
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — мастерская клуба поселка Красная горка, адрес: пос. Красная горка, заявитель - ООО «Завод Стройтехника» ООО «Уралтехстрой» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,004 Гкал/ч	Нежилое здание – мастерская клуба поселка Красная горка, адрес: пос. Красная горка, заявитель - ООО «Завод Стройтехника» ООО «Уралтехстрой»	18	2033	2033	32	Канальная	ППУ	0,6	6,0	2,6	9,2	11,0	1,0	9,2	4,0	14,2	17,0

	участка	потребитель	участка, м	Р и ПСД	реконструкции	гр, мм	Затраты <b>в ценах 2023 года</b> , <u>без</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.				Затраты в ценах 2023 года, с <u>НДС</u> , тыс. руб.	_	ъ <b>в прогн</b> о <u>НДС,</u> ті	Затраты в прогнозных ценах, <u>с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.				
Источник	Наименование	Перспективный по		Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная №4	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административное здание – абонентский участок ООО «НОВАТЭК-Челябинск», адрес: ул. им. Н.Б.Скворцова, д. 28-а, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Челябинск» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,028 Гкал/ч	Административное здание — абонентский участок ООО «НОВАТЭК-Челябинск», адрес: ул. им. Н.Б.Скворцова, д. 28-а, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Челябинск»	13	2030	2030	32	Канальная	ППУ	4,4	40,4	17,4	62,2	74,6	6,0	55,7	24,0	85,7	102,8
Котельная №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Торгово-офисное здание, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р- н, северо-восточнее дома № 12, заявитель - Сурков Евгений Юрьевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,014 Гкал/ч	Торгово-офисное здание, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, северовосточнее дома № 12, заявитель - Сурков Евгений Юрьевич	15	2024	2024	32	Канальная	ППУ	2,2	20,5	8,8	31,6	37,9	2,3	21,7	9,4	33,4	40,1
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Мастерские торговобытового назначения, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 8 линия, севернее дома № 2 .9западнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:03050004:17, заявитель - Курлыков Евгений Викторович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,01 Гкал/ч	Мастерские торгово-бытового назначения, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 8 линия, севернее дома № 2 .9западнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:03050004:17, заявитель - Курлыков Евгений Викторович	14	2026	2026	32	Канальная	ППУ	1,5	14,0	6,0	21,6	25,9	1,8	16,4	7,1	25,2	30,3
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание спортзала с залом рекреации, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 6 линия, восточнее дома № 8, заявитель - Столбова Евгения Юрьевна с максимальной тепловой нагрузкой - 0,074 Гкал/ч	Здание спортзала с залом рекреации, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 6 линия, восточнее дома № 8, заявитель - Столбова Евгения Юрьевна	19	2028	2028	40	Канальная	ППУ	11,5	106,4	45,8	163,7	196,5	14,6	135,4	58,3	208,3	250,0
Котельная №4	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Офисное здание, адрес: между домом № 26 по ул. им. Н.Б. Скворцова и домом № 25 по ул. им. Виталия Ковшова, заявитель - ИП Рогозин Артём Валерьевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,112 Гкал/ч	Офисное здание, адрес: между домом № 26 по ул. им. Н.Б. Скворцова и домом № 25 по ул. им. Виталия Ковшова, заявитель - ИП Рогозин Артём Валерьевич	7	2029	2029	40	Канальная	ППУ	17,4	161,7	69,7	248,8	298,6	23,1	214,1	92,2	329,4	395,2
Котельная №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного	Пристрой к корпусу цеха готовой продукции, адрес: пр. им. Ю.А.	21	2029	2029	32	Канальная	ППУ	0,9	7,9	3,4	12,2	14,7	1,1	10,5	4,5	16,2	19,4

	астка	потребитель	истка, м	Р и ПСД	реконструкции	гр, мм	епловой сети	материал	Затра		ах <b>2023 го</b> д ъыс. руб.	1 <b>a</b> , <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты <b>в прогнозных цен</b> <u>НДС,</u> тыс. руб.			нах <u>, без</u>	Затраты в прогнозных ценах, <u>с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование участка	Перспективный по	Протяженность у	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки тепло	Теплоизоляционный материал	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	потребителя Пристрой к корпусу цеха готовой продукции, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, д. 32Б, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью ПКФ «ПромНефтеМаш» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,006 Гкал/ч	Гагарина, 3-й м/р-н, д. 32Б, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью ПКФ «ПромНефтеМаш»																
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание выставочного зала, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 1 линия, между домами № 9 и № 10, заявитель - Шляхтин Олег Игоревич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,009 Гкал/ч	Здание выставочного зала, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 1 линия, между домами № 9 и № 10, заявитель - Шляхтин Олег Игоревич	1	2028	2028	32	Канальная	ППУ	1,4	13,4	5,8	20,6	24,7	1,8	17,0	7,3	26,2	31,4
Котельная №6	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — здание аптеки, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. 2-я Нижне-Заводская, восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0302114:27, заявитель - ООО «Техноком» 456227, Челябинская область, г. Златоуст, ул. Олимпийская, д. 9,кв. 76, ИНН: 7404034914, Директор: Добровольский Эдуард Владимирович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,009 Гкал/ч	Нежилое здание — здание аптеки, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. 2- я Нижне-Заводская, восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0302114:27, заявитель - ООО «Техноком» 456227, Челябинская область, г. Златоуст, ул. Олимпийская, д. 9,кв. 76, ИНН: 7404034914, Директор: Добровольский Эдуард Владимирович	1	2030	2030	32	Канальная	ППУ	1,4	13,5	5,8	20,7	24,8	2,0	18,5	8,0	28,5	34,2
Котельная №2	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Реконструкция здания выставочного зала, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пр. им. Ю.А. Гагарина, 1 линия, между домами № 9 и № 10, заявитель - Шляхтин Олег Игоревич Баласанян Лусина Эдуардовна с максимальной тепловой нагрузкой - 0,012 Гкал/ч	Реконструкция здания выставочного зала, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пр. им. Ю.А. Гагарина, 1 линия, между домами № 9 и № 10, заявитель - Шляхтин Олег Игоревич Баласанян Лусина Эдуардовна	16	2036	2036	32	Канальная	ППУ	1,8	16,8	7,2	25,8	31,0	3,2	29,3	12,6	45,0	54,1
Котельная №4	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Строительство нежилого здания, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. им. Б.А. Ручьева, д. 2А, заявитель - Чертов Игорь Юрьевич с максимальной тепловой нагрузкой -	Строительство нежилого здания, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. им. Б.А. Ручьева, д. 2А, заявитель - Чертов Игорь Юрьевич	15	2042	2042	32	Канальная	ППУ	1,1	9,8	4,2	15,1	18,1	2,3	21,7	9,3	33,4	40,1

	частка	ребитель	участка, м	Р и ПСД	реконструкции	тр, мм	овой сети	материал	_	ты <b>в цена</b> х <u>НДС</u> , тв			Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.		ы <b>в прогн</b> о <u>НДС</u> , те			Затраты в прогнозных ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование у	Перспективный потребитель	Протяженность уч	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная №1	0,007 Гкал/ч Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Реконструкция нежилого здания, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, д. 11Б, заявитель - Пономарев Иван Евгеньевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,002 Гкал/ч	Реконструкция нежилого здания, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, д. 11Б, заявитель - Пономарев Иван Евгеньевич	14	2039	2039	32	Канальная	ШІУ	0,4	3,4	1,5	5,2	6,3	0,7	6,7	2,9	10,3	12,3
Котельная №1	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — пристрой к нежилому зданию — торгово-офисное здание, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, № 11-в, заявитель - Сурков Евгений Юрьевич; с максимальной тепловой нагрузкой - 0,006 Гкал/ч	Нежилое здание — пристрой к нежилому зданию — торгово-офисное здание, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, № 11-в, заявитель - Сурков Евгений Юрьевич;	22	2031	2031	32	Канальная	ППУ	0,9	8,1	3,5	12,4	14,9	1,2	11,6	5,0	17,8	21,4
Котельная №4	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание торгово-бытового назначения, адрес: ул. им. Братьев Пудовкиных, д. 5, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Динамика» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,02 Гкал/ч	Нежилое здание — пристрой к нежилому зданию — торгово-офисное здание, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, № 11-в, заявитель - Сурков Евгений Юрьевич;	1	2026	2026	#Н/Д	Бесканальная	ППУ	3,1	28,6	12,3	44,1	52,9	3,6	33,5	14,4	51,5	61,8
Котельная №4	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Строительство нежилого здания — пристроя к двум существующим зданиям, адрес: ул. им. Карла Маркса, д. 6, заявитель - ООО «Дорожное ремонтно-строительное управление» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,008 Гкал/ч	Нежилое здание – пристрой к нежилому зданию – торгово-офисное здание, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, № 11-в, заявитель - Сурков Евгений Юрьевич;	1	2033	2033	#Н/Д	Бесканальная	ППУ	1,3	12,1	5,2	18,7	22,4	2,0	18,8	8,1	28,9	34,7
		Итого по ЕТО №3		ETO No	8 (AO «	Чепябо		)   	51,0	473,7	204,0	728,7	874,5	68,8	639,1	275,3	983,3	1180,0
							унальные сети»											
Котельная 17 МВт	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Здание храма, адрес: ул. им. Н.Г. Чернышевского, № 10, заявитель - Местная православная религиозная организация Приход храма в честь святителя Николая Чудотворца г. Златоуста Челябинской епархии Русской Православной церкви	Гостинично-развлекательный центр поз. 4.	22	2031	2031	32	Бесканальная	ППУ	0,9	8,1	3,5	12,4	14,9	1,2	11,6	5,0	17,8	21,4

	участка	потребитель	частка, м	ы ПСД	реконструкции	р, мм	вой сети	материал	Затра		ах <b>2023 го</b> д ъъс. руб.	1a, <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затрат	аты <b>в прогнозных ценах<u>, без</u></b> <u>НДС</u> , тыс. руб.			Затраты в прогнозных ценах, <u>с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование уч	ивный	Протяженность уча	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
	с максимальной тепловой нагрузкой - 0,006 Гкал/ч																	
Котельная 17 МВт	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Универсальный торговый комплекс, адрес: ул. Кусинское шоссе, между жилыми домами №5 и №7, заявитель - ООО «Ласточка» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,033 Гкал/ч	Общественно-деловой центр поз. 5.	2	2023	2023	32	Бесканальная	ППУ	5,1	47,7	20,6	73,5	88,1	5,1	47,7	20,6	73,5	88,1
	,	Итого по ЕТО №8	24	ЕТО	NC N/N/N	(ETO			6,0	55,8	24,1	85,9	103,1	6,4	59,3	25,6	91,3	109,5
	ETO №XXX (ЕТО не определена»)  TCO - TCO не определена  Строители стро тепилорой сети или																	
Котельная 70 МВт	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — пост охраны малоэтажного гостиничного комплекса, адрес: западнее Борисовского кордона, примыкая к земельному участку, с кадастровым номером 74:25:0303302:48, заявитель - Сгоян Андроник Миасникович с максимальной тепловой нагрузкой - 0,003 Гкал/ч	Гостинично-развлекательный центр поз. 4.	15	2031	2031	32	Бесканальная	ППУ	0,4	4,0	1,7	6,2	7,5	0,6	5,8	2,5	8,9	10,7
Котельная 70 МВт	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Нежилое здание — здание аптеки, адрес: ул. 2-я Нижне-Заводская, восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0302114:27, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Техноком» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,004 Гкал/ч	Общественно-деловой центр поз. 5.	18	2030	2030	32	Бесканальная	ППУ	0,7	6,1	2,6	9,3	11,2	0,9	8,4	3,6	12,8	15,4
Новая котельная для теплоснабжения мкр. Южный	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, среднеэтажные МКД, адрес: мкрн. Южный с максимальной тепловой нагрузкой - 5,402 Гкал/ч	Торговый комплекс №1 поз. 7.	129	2031	2031	300	Бесканальная	ППУ	837,3	7775,1	3349,3	11961,7	14354,1	1199,5	11138,0	4797,9	17135,3	20562,4
Новая котельная для теплоснабжения мкр. севернее существующего кв. Березовая роща	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Многоквартирные дома, адрес: новый мкрн. Севернее существующего кв. Березовая роща с максимальной тепловой нагрузкой - 2,806 Гкал/ч	Торговый комплекс №2 поз. 9.	88	2031	2031	200	Бесканальная	ППУ	435,0	4039,0	1739,9	6213,9	7456,7	623,1	5786,0	2492,4	8901,5	10681,8

	участка	потребитель	участка, м	Р и ПСД	реконструкции	гр, мм	епловой сети	материал	Затра	<u>НДС,</u> т	ах <b>2023 го</b> д ъыс. руб.	<b>(а</b> , <u>без</u>	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затрат	ы <b>в прогн</b> <u>НДС</u> , т	<b>озных це</b> і ыс. руб.	нах <u>, без</u>	Затраты в прогнозных ценах, <u>с</u> <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование уч	Перспективный пот	Протяженность уч	Год реализации ПИР	Год строительства/ рек	Условный диаметр,	Вид прокладки тепл	Теплоизоляционный	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная 70 МВт	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Административнобытовое здание для обслуживания зоны рекреации, адрес: с левой стороны объездной дороги ул. им. В.И. Ленина – Северо-Запад, заявитель - Автономной некоммерческой спортивно-досуговой организации «Златоуст Мотор Спорт» с максимальной тепловой нагрузкой - 0,01 Гкал/ч	Мойка автотранспорта поз. 1.	1	2025	2025	32	Бесканальная	ППУ	1,5	14,3	6,2	22,0	26,4	1,7	16,0	6,9	24,6	29,5
Котельная 70 МВт	Строительство тепловой сети для подключения перспективного потребителя Объект транспортного обслуживания, адрес: , заявитель - Никитинский Виктор Анатольевич с максимальной тепловой нагрузкой - 0,016 Гкал/ч	СТО поз. 2.	1	2027	2027	32	Бесканальная	ППУ	2,5	23,4	10,1	36,0	43,2	3,1	28,6	12,3	44,0	52,8
		Итого по ЕТО №ХХХ							1277,4	11862,0	/	18249,2	21899,0	1828,9				31352,5
	И	гого по муниципальному образованию	2409	0	0	0	0	0	3290,4	30554,0	13161,7	47006,2	56407,4	4344,3	40339,8	17377,2	62061,3	74473,6

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Строительство тепловых сетей системы теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, входящие в группу проектов №3, на территории Златоустовского городского округа не предусмотрены.

На основании требований СП 124.13330.2012 п.5.5 при авариях (отказах) в системе централизованного теплоснабжения в течение всего ремонтно-восстановительного периода должно обеспечиваться допустимое снижение подачи теплоты.

6. ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ

В данном разделе рассматриваются мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

Администрация Златоустовского городского округа (в качестве «Концедента»), Общество с ограниченной ответственностью «Челябоблкоммунэнерго» (далее - ООО «Челябоблкоммунэнерго») (в качестве «Концессионера») и Субъект Российской Федерации «Челябинская область» в феврале 2021 года заключили Концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования Златоустовский городского округа. Согласно данному Концессионному соглашению ООО «Челябоблкоммунэнерго» обязуется за счет собственных и заемных средств, а также средств Концедента разработать проектную документацию, построить и ввести в эксплуатацию 3 газовые котельные:

1) Котельная мощностью 70 МВт, предназначенная для организации производства тепловой энергии и теплоносителя, на земельном участке с кадастровым номером 74:25:0309117:19 площадью 6854 кв.м., по адресу: Челябинская область, г. Златоуст, ул. им. Карла Маркса, д.28. Строительство котельной запланировано не позднее 01 сентября 2023 года.

Кроме того, подключение к тепловым сетям выполняется с учетом устройства новых ЦТП для переключения потребителей тепловых лучей № 1-5:

- ЦТП-1 для лучей № 1 (больница метзавода), № 2 (ул. Керамическая),
- ЦТП-2, ЦТП-3 для луча № 5 (Северо-Запад),
- ЦТП-4 для лучей №№ 3 (ул. Нижне-Заводская), № 4 (ул. К.Маркса).

В перспективе на котельной планируются следующие мероприятия по реконструкции.

Таблица 6.1 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельной 70 МВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Дата выполнения	Стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)
1.	Строительство газовой котельной мощностью 70 МВт	2023 год	393 333,0
2.	Техническое перевооружение системы КИП и А котельной	2028 год	100,0
3.	Техническое перевооружение котельной с заменой сетевого насоса, 3-х насосов котлового контура, подпиточного насоса	2029 год	2 993,0
4.	Техническое перевооружение котельной с заменой сетевого насоса, подпиточного насоса, системы КИП и А	2030 год	1 418,0
5.	Техническое перевооружение котельной с заменой сетевого насоса, подпиточного насоса	2031 год	1 175,0
6.	Техническое перевооружение системы КИП и A с заменой 3-х дутьевых вентиляторов и сетевого насоса в котельной	2032 год	1 630,0
7.	Техническое перевооружение котельной с заменой сетевого насоса	2033 год	1 078,0
		ИТОГО	401 727,0

2) Котельная мощностью 17 МВт введена в 2022 году. В перспективе на котельной 17 МВт планируются следующие мероприятия по реконструкции:

Таблица 6.2 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельной 17 МВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Дата выполнения	Стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)
1.	Строительство газовой котельной мощностью 17 МВт	2022 год	132 196,0
2	Техническое перевооружение системы КИП и А котельной	2028 год	100,0
3	Техническое перевооружение котельной с заменой сетевого насоса, 3-х насосов котлового контура, подпиточного насоса	2029 год	1 790,0
4	Техническое перевооружение котельной с заменой сетевого насоса, подпиточного насоса, системы КИП и А, теплообменного оборудования	2030 год	2 265,0
5	Техническое перевооружение котельной с заменой сетевого насоса, подпиточного насоса, теплообменного оборудования	2031 год	2107,0
6	Техническое перевооружение системы КИП и A и 3-х дутьевых вентиляторов и сетевого насоса в котельной	2032 год	748,0
		ИТОГО	139 206,0

3) Котельная мощностью 7 МВт введена в 2022 году. В перспективе на котельной 7 МВт планируются следующие мероприятия по реконструкции:

Таблица 6.3 – Мероприятия по строительству и реконструкции котельной 7 МВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Дата выполнения	Стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)
1.	Строительство газовой котельной мощностью 7 МВт	2022 год	41 330,0
2	Техническое перевооружение системы КИП и А котельной	2028 год	50,0
3	Техническое перевооружение котельной с заменой сетевого насоса, 2-х циркуляционных насосов, 2-х циркуляционных насосов котлового контура, подпиточного насоса	2029 год	820,0
4	Техническое перевооружение котельной с заменой сетевого насоса, 2-х циркуляционных насосов, циркуляционного насоса котлового контура, подпиточного насоса, системы КИП и А, теплообменного оборудования	2030 год	1 645,0
5	Техническое перевооружение котельной с заменой сетевого насоса и теплообменного оборудования	2031 год	914.0
6	Техническое перевооружение системы КИП и А и 3-х дутьевых вентиляторов в котельной	2032 год	410,0
		ИТОГО	45 169,0

Предполагаемое место расположения новой котельной в графическом виде представлено ниже.

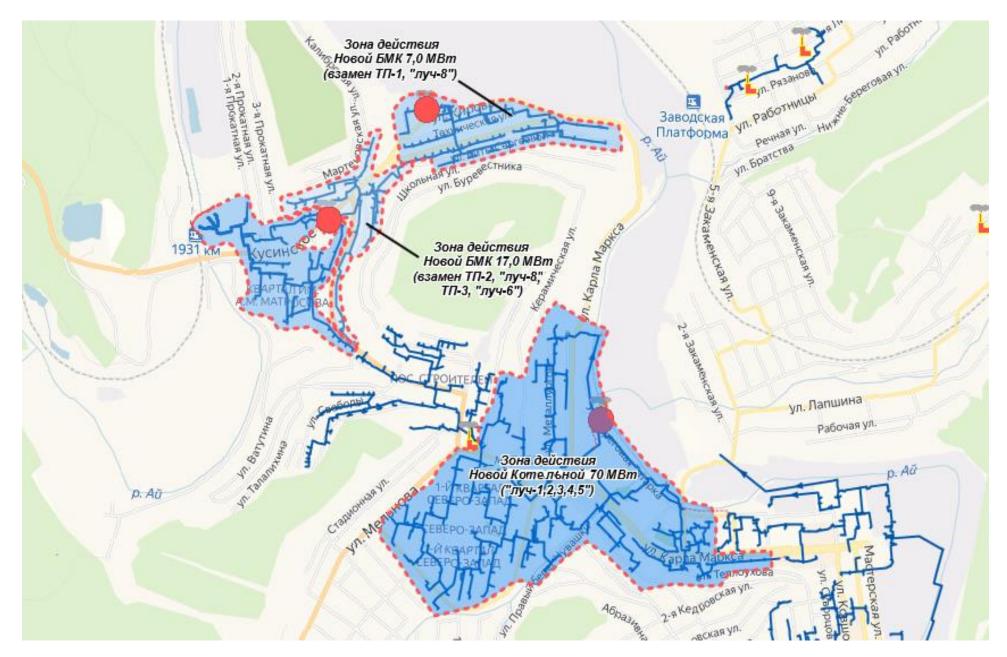


Рисунок 6.1 – Ситуационный план

Кроме того, в данную группу проектов включены мероприятия по строительству перемычки между котельными №9 и №4 через ул. Октябрьская и строительство новой теплотрассы от больницы до Павловского переулка для загрузки котельной №9 и повышения надежности работы системы теплоснабжения, а также обеспечения потребителей услугой ГВС в летний период от котельной №4. Также для переключения нагрузок на котельную №9 потребуется перекладка тепловых сетей с увеличением диаметра до Круглосуточного стационара №3 по ул. Бушуева.

В графическом виде мероприятия по переводу нагрузки с котельной №4 на котельную №9 приведены ниже на рисунке.

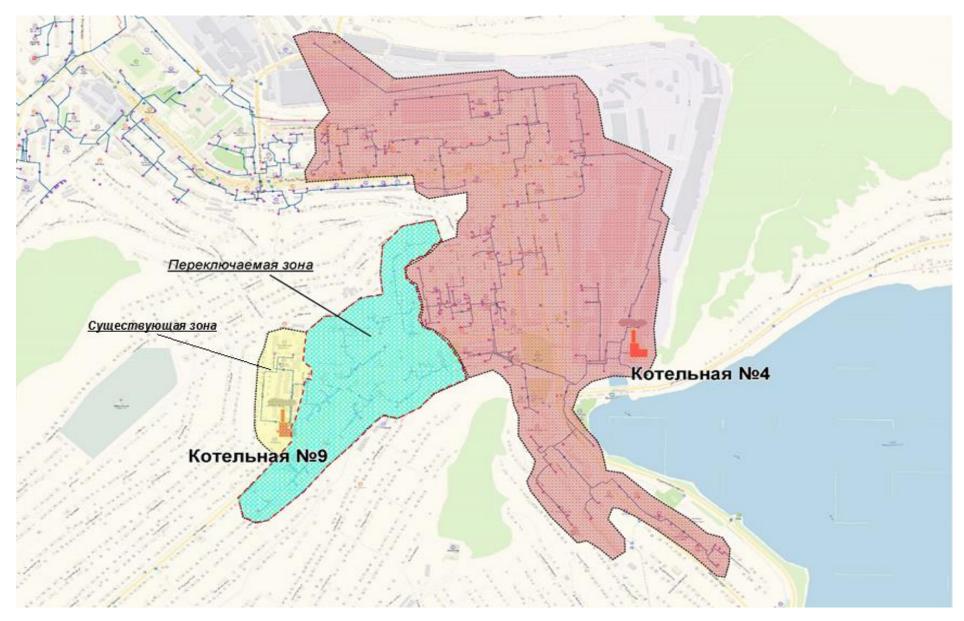


Рисунок 6.2 – Зоны действия котельных №4 и №9

Таблица 6.4 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения (П43.4 МУ)

	Ооъемы строительства тепл						<b>T</b>		в ценах <b>202</b> ;	3 года, <u>без</u>		Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.			нозных це тыс. руб.	нах <u>, без</u>	Затраты в прогнозных ценах, с <u>НДС</u> , тыс. руб.
Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 3	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
				1	ETO №3	(ООО «Теплоэнер	гетик»)	1	1	1	1	1	1	1	1		
Котельная №3	Устройство перемычки между теплосетями котельных №3 и №4 (от ЦТП до ул. Чугуновской) с устройством повысительной насосной станции (ПНС) с возможностью работы в обоих направлениях для резервирования систем теплоснабжения (2023)	278	2023	2023	300	Канальная	ППУ	674,4	6262,2	2697,6	9634,2	11561,0	674,4	6262,2	2697,6	9634,2	11561,0
Котельная №3	Устройство перемычки между теплосетями котельных №3 и №4 (от ЦТП до ул. Чугуновской) с устройством повысительной насосной станции (ПНС) с возможностью работы в обоих направлениях для резервирования систем теплоснабжения (2024)	278	2024	2024	300	Канальная	ППУ	708,8	6581,6	2835,1	10125,5	12150,6	749,9	6963,6	2999,7	10713,3	12855,9
Котельная №3	Устройство перемычки между теплосетями котельных №3 и №4 (от ЦТП до ул. Чугуновской) с устройством повысительной насосной станции (ПНС) с возможностью работы в обоих направлениях для резервирования систем теплоснабжения (2025)	278	2025	2025	300	Канальная	ППУ	744,9	6917,2	2979,7	10641,9	12770,3	829,9	7706,4	3319,7	11855,9	14227,1
Котельная №3	Устройство перемычки между теплосетями котельных №3 и №4 (от ЦТП до ул. Чугуновской) с устройством повысительной насосной станции (ПНС) с возможностью работы в обоих направлениях для резервирования систем теплоснабжения (2026)	278	2026	2026	300	Канальная	ППУ	782,9	7270,0	3131,7	11184,6	13421,6	914,4	8491,2	3657,7	13063,3	15676,0
Котельная №3	Устройство перемычки между теплосетями котельных №3 и №4 (от ЦТП до ул. Чугуновской) с устройством повысительной насосной станции (ПНС) с возможностью работы в обоих направлениях для резервирования систем теплоснабжения (2027)	278	2027	2027	300	Канальная	ППУ	822,9	7640,8	3291,4	11755,1	14106,1	1005,5	9336,5	4021,9	14363,9	17236,7
Котельная №3	Устройство перемычки между теплосетями котельных №3 и №4 (от ЦТП до ул. Чугуновской) с устройством повысительной насосной станции (ПНС) с возможностью работы в обоих направления х для резервирования систем теплоснабжения (2028)	278	2028	2028	300	Канальная	ППУ	864,8	8030,5	3459,3	12354,6	14825,5	1100,4	10218,0	4401,6	15719,9	18863,9

								Затраты	<b>в ценах 202</b> . ру		<u>НДС,</u> тыс.	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затра	ты <b>в прог</b> і <u>НДС</u> , ́	нозных це гыс. руб.	нах <u>, без</u>	Затраты в прогнозных ценах, <u>с</u> <u>НДС,</u> тыс. руб.
Источник	Наименование участка	Длина участка, м	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная №3	Устройство перемычки между теплосетями котельных №3 и №4 (от ЦТП до ул. Чугуновской) с устройством повысительной насосной станции (ПНС) с возможностью работы в обоих направлениях для резервирования систем теплоснабжения (2029)	278	2029	2029	300	Канальная	ППУ	908,9	8440,0	3635,7	12984,7	15581,6	1203,1	11171,9	4812,5	17187,5	20625,0
Котельная №3	Устройство перемычки между теплосетями котельных №3 и №4 (от ЦТП до ул. Чугуновской) с устройством повысительной насосной станции (ПНС) с возможностью работы в обоих направлениях для резервирования систем теплоснабжения (2030)	278	2030	2030	300	Канальная	ППУ	955,3	8870,5	3821,1	13646,9	16376,2	1315,4	12214,8	5261,8	18792,0	22550,4
Котельная №3	Устройство перемычки между теплосетями котельных №3 и №4 (от ЦТП до ул. Чугуновской) с устройством повысительной насосной станции (ПНС) с возможностью работы в обоих направлениях для резервирования систем теплоснабжения (2031)	278	2031	2031	300	Канальная	ППУ	171,0	1588,0	684,1	2443,1	2931,7	245,0	2274,9	979,9	3499,8	4199,7
Котельная №4	Устройство перемычки между теплосетями котельных №9 и №4 для резервирования систем теплоснабжения (ул. Ленина, д. №22 - ул. Ленина, д. №28)	250	2022	2022	250	Надземная	ППУ	350,3	3253,2	1401,4	5004,9	6005,9	350,3	3253,2	1401,4	5004,9	6005,9
Котельная №9	Строительство теплотрассы к жилому дому №7 по ул. Октябрьская с врезкой в теплотрассу около жилого дома №22 по ул. Ленина	100	2022	2022	300	Бесканальная	ППУ	56,5	524,2	225,8	806,5	967,8	56,5	524,2	225,8	806,5	967,8
	Итого по ЕТО №3	2852						7040,7	65378,3	28163,0	100582,0	120698,4		78416,8		120641,3	144769,5
Ито	го по муниципальному образованию	2852						7040,7	65378,3	28163,0	100582,0	120698,4	8444,9	78416,8	33779,6	120641,3	144769,5

### 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Повышение уровня надежности и безопасности теплоснабжения существующих и перспективных потребителей запланировано за счет осуществления следующих мероприятий:

реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов во избежание превышения допустимой величины давления в обратном трубопроводе систем теплопотребления потребителей;

Данные мероприятия рассмотрены в разделе 8.

▶ мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения;

Данные мероприятия рассмотрены в разделе 9.

**С**троительство резервирующих перемычек, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Строительство резервирующих перемычек, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предусмотрено.

# 8. ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

Мероприятия на тепловых сетях, требующих увеличения диаметра для подключения новых потребителей в Златоустовском ГО, отсутствуют.

## 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения Златоустовского ГО, то есть учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей.

Необходимо отметить, что отнесение сетей со сроком эксплуатации более 25 лет к сетям с исчерпанным эксплуатационным весьма условно. Разумеется, далеко не все сети старше 25 лет исчерпали свой ресурс, как и далеко не все сети моложе 25 лет сохраняют способность к эксплуатации.

Следуя рекомендациям НП «Российское теплоснабжение», а также учитывая зарубежный опыт, следует максимально стремиться к поддержанию и повышению эксплуатационного ресурса тепловых сетей, когда нормальный срок службы может быть существенно повышен. В настоящее время трудно рассчитывать на наличие финансовых средств для выполнения ежегодных перекладок по ветхости в среднем в объеме 4%, а если бы такие средства и имелись, при таких затратах трудно было бы сохранить конкурентоспособность самого принципа централизованного теплоснабжения.

Повышение срока службы тепловых сетей обеспечивается повышением уровня эксплуатации, где первостепенное значение для условий Златоустовского ГО имеет борьба с внутренней коррозией, сокращением утечек, в том числе в результате увеличения объемов локально-вставочных ремонтов, оптимизацией ремонтных работ, включая оптимальный выбор мест перекладок и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие темпы перекладок по сравнению с развитием повреждений. Важную роль играет обеспечение долговечности вновь прокладываемых участков, для чего рекомендовано использовать стандарты НП «Российское теплоснабжение» на тепловые сети повышенного срока службы, отраслевую сертификацию поставщиков и типовые методики контроля качества строительных работ. Рациональное управление как эксплуатацией, так и развитием тепловых сетей, и, в целом, систем теплоснабжения,

невозможно без внедрения системы комплексного мониторинга, включающей, в том числе, функции контроля и подтверждения эффектов как инвестиционных мероприятий, входящих в состав схемы теплоснабжения, так и текущей эксплуатационной деятельности.

Принятое определение ветхих сетей как сетей со сроком службы более 25 лет имеет, тем не менее, безусловную ценность в качестве некой «реперной» оценки, позволяющей судить о динамике старения сетей вместе с динамикой связанных с состоянием сетей эффектов.

Объем реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения Златоустовского ГО 2023-2042 гг. без НДС в ценах 2023 г. составляет 2 586 170 тыс. руб.

В таблицах ниже представлены мероприятия по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зонах деятельности ЕТО .

Таблица 9.1 - Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

ЕТО №1 (AO «Златмаш») ТСО - ООО «Златсеть»	оборудования на дату реализации, тыс. руб. Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ТСО - ООО «Златсеть»			Вс
	536,4 1135,7	4045,1	4854,1
	938,8 3850,6	13714,7	16457,7
	713,2 3753,4	13368,6	16042,3
	570,8 4553,6	16218,7	19462,4
	969,7 3002,3	10693,6	12832,3
	582,0 5850,7	20838,7	25006,5 17793,3
	664,2 4163,1 957,7 1274,1	14827,7 4538,0	5445,5
	384,0 596,2	2123,5	2548,2
	247,8 3552,9	12654,6	15185,5
	674,9 11060,0		47271,3
	096,6 3918,5	13956,8	16748,2
	541,6 1956,4	6968,2	8361,8
	836,2 9837,1	35037,4	42044,9
	372,1 591,1	2105,2	2526,3
	375,6 2315,7	8247,8	9897,3
	108,5 908,3	3235,1	3882,1
	302,8 776,6	2766,0	3319,2
	729,8 745,2	2654,0	3184,9
	572,5 4123,6	14687,0	17624,5
	287,7 3570,1	12715,7	15258,9
	833,0 7681,9	27361,0	32833,2
	523,5 1087,1	3871,8	4646,2
	747,1 2906,5	10352,1	12422,5
	065,5 6059,0	21580,5	25896,6
	226,1 5697,4	20292,7	24351,2
	989,2 856,9	3060,3	3672,4
	830,8 5096,3	18201,2	21841,4
ТЭЦ АО «Златмаш» ТК92-т.6 171 2032 2032 100 100 Канальная ППУ 753,6 6997,8 3014,4 <b>10765,8 12918,9</b> 1123,1 10	428,4 4492,2	16043,7	19252,4
	915,2 2978,9	10638,8	12766,5
	79,1 163,3	583,2	699,8
	516,7 653,4	2333,4	2800,1
	868,5 7697,2	27490,0	32988,0
	976,2 3866,7	13809,5	16571,5
	336,0 6606,3	23593,9	28312,7
	144,3 5231,4	18683,6	22420,3
	585,7 683,1	2439,5	2927,4
	774,4 1625,9	5806,7	6968,1
	534,8 2815,0	10053,6	12064,3
	949,5 7301,3	26076,1	31291,3
	219,6 8279,2	29568,6	35482,4
	204,3 2672,6 111,0 3494,0	9545,1 12478,4	11454,1 14974,1

	тстка	M	и ПСД	ва/ и	условный	условный	вой сети	материал		ы <b>в ценах</b> 2	. руб.	без НДС,	Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.		в прогноз тыс	. руб.	<u>, без НДС</u> ,	Затраты в прогнозных ценах, <u>с НДС,</u> тыс. руб.
Источник	Наименование уч	Длина участка,	Год реализации ПИР и	Год строительства, реконструкции	Существующий усл		Вид прокладки тепловой о	Теплоизоляционный в	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
ТЭЦ АО «Златмаш»	т.21-т.22	146	2034	2034	100	100	Канальная	ППУ	643,4	5974,7	2573,7	9191,8	11030,2	1037,7	9635,9	4150,8	14824,4	17789,3
ТЭЦ АО «Златмаш»	TK24-TK26	124	2036	2036	50	50	Канальная	ППУ	416,3	3866,1	1665,4	5947,8	7137,3	726,7	6747,8	2906,7	10381,2	12457,4
ТЭЦ АО «Златмаш»	т.19-т.23	360	2037	2037		125	Канальная	ППУ	1633,3	15166,0	6533,0	23332,3	27998,8	2965,6	27537,3	11862,2	42365,1	50838,1
ТЭЦ АО «Златмаш»	TK48-TK46	12	2038	2038		150	Надземная	ППУ	24,8	230,3	99,2	354,3	425,2	46,8	435,0	187,4	669,3	803,1
ТЭЦ АО «Златмаш»	TK46-TK45	154	2026	2026		100	Канальная	ППУ	678,7	6302,1	2714,7	9695,5	11634,6	792,7	7360,6	3170,7	11324,1	13588,9
ТЭЦ АО «Златмаш»	TK42-TK43	54	2026	2026		150	Надземная	ППУ	111,6	1036,4	446,4	1594,4	1913,3	130,4	1210,4	521,4	1862,2	2234,7
ТЭЦ АО «Златмаш»	TK38-TK39	110	2031	2031		150	Надземная	ППУ	227,4	2111,1	909,4	3247,9	3897,5	325,7	3024,2	1302,7	4652,6	5583,2
ТЭЦ АО «Златмаш»	TK15-T.8	220	2036	2036		100	Канальная	ППУ	969,6	9003,0	3878,2	13850,7	16620,9	1692,2	15713,7	6769,0	24174,9	29009,8
ТЭЦ АО «Златмаш»	TK20-TK21	65	2037	2037		200	Канальная	ППУ	386,4	3588,3	1545,7	5520,4	6624,5	701,6	6515,3	2806,6	10023,6	12028,3
ТЭЦ АО «Златмаш»	ТК21-т.10	340	2038	2038		150	Канальная	ППУ	1680,0	15599,9	6719,9	23999,8	28799,7	3173,3	29466,6	12693,3	45333,2	54399,8
ТЭЦ АО «Златмаш»	TK21-TK22	119	2039	2039		150	Канальная	ППУ	588,0	5459,9	2352,0	8399,9	10079,9	1155,4	10728,9	4621,7	16506,0	19807,2
ТЭЦ АО «Златмаш»	T.9-TK29	140	2030	2030		500	Канальная	ППУ	1571,8	14595,5	6287,3	22454,6	26945,5	2164,4	20098,3	8657,7	30920,4	37104,5
ТЭЦ АО «Златмаш» ТЭЦ АО «Златмаш»	TK164-TK163 TK180-TK191	50 145	2027	2027		125 150	Канальная Канальная	ППУ ППУ	226,8 716,5	2106,4 6652,9	907,4 2865,9	3240,6 10235,2	3888,7	277,2 986,6	2573,9 9161,1	1108,7 3946,3	3959,8	4751,7
ТЭЦ АО «Златмаш» ТЭЦ АО «Златмаш»	TK175-T.15	310	2030	2030		100	Канальная	ППУ	1366,2	12686,0	5464,7	19516,9	12282,2 23420,3	2118,0	19667,1	8472,0	14094,1 30257,1	16912,9 36308,5
ТЭЦ АО «Златмаш» ТЭЦ АО «Златмаш»	TK176-TK176a	307	2033	2033		200		ППУ	1822,2	16920,1	7288,6	26030,9	31237,0	2938,7	27288,3	11755,0	41982,0	50378,4
ТЭЦ АО «Златмаш» ТЭЦ АО «Златмаш»	TK176-1K176a TK158-t.16	341	2034	2034		125	Канальная Канальная	ППУ	1547,1	14365,6	6188,2	22100,9	26521,0	2595,6	24102,2	10382,5	37080,2	44496,3
ТЭЦ АО «Златмаш» ТЭЦ АО «Златмаш»	TK136-1.10 TK144-T.19	284	2033	2033		150	Канальная	ППУ	1405,3	13048,8	5621,0	20075,1	24090,1	1565,6	14537,4	6262,3	22365,3	26838,4
ТЭЦ АО «Златмаш» ТЭЦ АО «Златмаш»	TK144-1.19	37	2023	2025		250	Канальная	ППУ	263,5	2446,3	1053,8	3763,6	4516,3	307,7	2857,2	1230,8	4395,8	5274,9
ТЭЦ АО «Злагмаш» ТЭЦ АО «Златмаш»	т.18-ТК128	438	2020	2027		200	Канальная	ППУ	2601,3	24154,6	1033,8	37160,9	44593,0	3178,6	29515,2	12714,3	45408,0	54489,7
ТЭЦ АО «Златмаш»	т.2-т.3	20	2027	2029	200	200	Канальная	ППУ	60,1	558,5	240,6	859,2	1031,0	79,6	739,2	318,4	1137,3	1364,7
ТЭЦ АО «Златмаш»	T.4-T.5	152	2030	2030	150	150	Надземная	ППУ	313,3	2909,5	1253,3	4476,2	5371,4	431,5	4006,4	1725,9	6163,8	7396,5
ТЭЦ АО «Злагмаш»	т.4-т.6	231	2030	2030		200	Надземная	ППУ	624,5	5799,4	2498,2	8922,1	10706,5	894,7	8307,7	3578,7	12781,0	15337,3
19Ц АО «Злагмаш»	Итого по ETO №1		2031	2031	200	200	Падземная	11113	45202	419734	180809	645745	774894	69237	651452	280625	1001314	1201577
	III OI O II O II O II O	11700					ETO №3 (OOO «?	 Геплоэн		117701	100007	010710	774074	07201	001102	200020	1001514	1201077
							ТСО - МУП «Ком											
Котельная №6	Реконструкция тепловой сети от котельной №6 до ТК-3	170	2031	2031	500	400	Бесканальная	ППУ	527,6	4899,4	2110,5	7537,6	9045,1	755,8	7018,5	3023,4	10797,7	12957,2
Котельная №2	Теплоизоляции теплотрассы по ул. 30 лет Победы от д. 12 до д. 9 пенополиуретановыми скорлупами с покрытием оцинкованной сталью Ду 200 мм L = 563 п.м.	563	2023	2023	200	200	Бесканальная	ППУ	158,3	1470,2	633,3	2261,9	2714,3	158,3	1470,2	633,3	2261,9	2714,3
Котельная №4	Теплоизоляции теплотрассы по ул. Таганайская вдоль д. 8 и д. 10 пенополиуретановыми скорлупами с покрытием оцинкованной сталью Ду 250 мм L = 204 п.м.	204	2023	2023	250	250	Бесканальная	ППУ	68,7	637,7	274,7	981,1	1177,3	68,7	637,7	274,7	981,1	1177,3
Котельная №5 Котельная №5	Теплоизоляции теплотрассы от ТП-2 котельной №5 до ЖД поликлиники пенополиуретановыми скорлупами с покрытием оцинкованной сталью Ду 400 мм L = 170 п.м.; Ду 300 мм L = 692 п.м. Теплоизоляции теплотрассы по ул.	170 692 380	2026	2026	300	400 300 300	Бесканальная	ППУ	437,5	4062,5 1994,6	1750,0 859,2	6250,0	7500,0 3682,4	511,0	4744,9 2222,2	2044,0	7299,8 3418,7	8759,8 4102,4

	частка	M	и ПСД	sa/	условный	условный мм	ой сети	материал	Затрать	ы <b>в ценах 2</b> 0 тыс.		без НДС,	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты	<b>в прогноз</b> і тыс	<b>ных ценах</b> . руб.	<u>, без НДС</u> ,	Затраты в прогнозных ценах, <u>с НДС,</u> тыс. руб.
Источник	Наименование уча	Длина участка, 1	Год реализации ПИР и ПСД	Год строительства/ реконструкции	зующий иаметр.	Перспективный услодиаметр, мм	Вид прокладки тепловой (	Теплоизоляционный м	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. ; руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. ; руб.
	Степана Разина от д. 9 до д. 10 пенополиуретановыми скорлупами с покрытием оцинкованной сталью Ду 300 мм L = 380 п.м.; Ду 250 мм L = 84 п.м.	84			250	250								ш				
Котельная №5	Теплоизоляции теплотрассы по ул. Румянцева от д. 14 до д. 235 по ул. Аносова пенополиуретановыми скорлупами с покрытием оцинкованной сталью Ду 500 мм L = 200 п.м.; Ду 400 мм L = 729 п.м.; Ду 350 мм L = 55 п.м. (2024 год)	200 729 55	2024	2024	500 400 350	500 400 350	Бесканальная	ППУ	386,6	3590,0	1546,4	5523,0	6627,6	409,1	3798,3	1636,2	5843,6	7012,3
Котельная №5	Теплоизоляции теплотрассы по ул. Румянцева от д. 14 до д. 235 по ул. Аносова пенополиуретановыми скорлупами с покрытием оцинкованной сталью Ду 500 мм L = 200 п.м.; Ду 400 мм L = 729 п.м.; Ду 350 мм L = 55 п.м. (2025 год)	200 729 55	2025	2025	500 400 350	500 400 350	Бесканальная	ППУ	209,9	1949,3	839,7	2998,9	3598,6	233,9	2171,6	935,5	3341,0	4009,2
Котельная №5	Теплоизоляции теплотрассы вдоль ПУ-35 ул. Аносова, д. 202 пенополиуретановыми скорлупами с покрытием оцинкованной сталью Ду 400 мм L = 62 п.м.	62	2023	2023	400	400	Бесканальная	ППУ	37,2	345,4	148,8	531,5	637,7	37,2	345,4	148,8	531,5	637,7
Котельная №2	Теплоизоляции теплотрассы производства №1 пенополиуретановыми скорлупами с покрытием оцинкованной сталью (2027 год)		2027	2027				ППУ	458,6	4258,4	1834,4	6551,4	7861,6	560,4	5203,5	2241,5	8005,3	9606,4
Котельная №2	Теплоизоляции теплотрассы производства №1 пенополиуретановыми скорлупами с покрытием оцинкованной сталью (2028 год) Теплоизоляции теплотрассы ул. 6-		2028	2028				ППУ	479,6	4453,3	1918,3	6851,2	8221,4	610,2	5666,3	2440,9	8717,4	10460,9
Котельная №3	я Демидовская, д. 53, вдоль корпусов ГБ №1 пенополиуретановыми скорлупами с покрытием оцинкованной сталью		2031	2031				ППУ	508,0	4717,5	2032,2	7257,7	8709,2	727,8	6757,9	2911,1	10396,7	12476,1
Котельная №4	Теплоизоляции теплотрассы производства №4 пенополиуретановыми скорлупами с покрытием оцинкованной сталью		2022	2022				ППУ	255,3	2370,5	1021,1	3646,9	4376,2	255,3	2370,5	1021,1	3646,9	4376,2
Котельная №5	Теплоизоляции теплотрассы производства №5 пенополиуретановыми		2029	2029				ППУ	555,4	5157,5	2221,7	7934,6	9521,5	735,2	6826,8	2940,8	10502,8	12603,3

	тстка	M	и ПСД	ва/ и	словный	условный мм	овой сети	материал	Затрать	и в ценах 2 тыс.		без НДС,	Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС,</u> тыс. руб.		в прогнозі тыс	руб.	<u>, без НДС,</u>	Затраты в прогнозных ценах, <u>с НДС,</u> тыс. руб.
Источник	Наименование уча	Длина участка,	Год реализации ПИР	Год строительства/ реконструкции	Существующий усл	Перспективный усл	5	Теплоизоляционный г	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная №5	скорлупами с покрытием (динкованной сталью (2029 год) Теплоизоляции теплотрассы производства №5 пенополиуретановыми скорлупами с покрытием (динкованной сталью (2030 год)		2030	2030				ППУ	594,9	5523,9	2379,5	8498,3	10197,9	819,2	7606,5	3276,6	11702,3	14042,8
Котельная №5	Теплоизоляции теплотрассы производства №5 пенополиуретановыми скорлупами с покрытием цинкованной сталью (2031 год)		2031	2031				ППУ	314,9	2924,0	1259,6	4498,4	5398,1	451,1	4188,7	1804,3	6444,1	7732,9
Котельная №6	Теплоизоляции теплотрассы производства №6 пенополиуретановыми скорлупами с покрытием оцинкованной сталью		2023	2023				ППУ	99,8	926,3	399,0	1425,0	1710,0	99,8	926,3	399,0	1425,0	1710,0
Котельная №1	От ТК-4 до ТК д.34	20	2023	2024	100	100	Канальная	ППУ	88,1	818,5	352,6	1259,2	1511,0	88,1	866,0	373,0	1327,1	1592,6
Котельная №1	От ТК-4 до ТК д.34	40		2025		100	Канальная	ППУ	176,3	1636,9	705,1	2518,3	3022,0	186,5	1823,6	785,6	2795,7	3354,9
Котельная №1	От ТК-38 до ДРСУ	76	2022	2023		100	Надземная	ППУ	130,7	1213,6	522,8	1867,1	2240,5	130,7	1213,6	522,8	1867,1	2240,5
Котельная №1	От ТК-6т до ТК-7т	60	2023	2024		150	Канальная	ППУ	296,5	2752,9	1185,9	4235,3	5082,3	296,5	2912,7	1254,7	4463,9	5356,7
Котельная №1		115		2025		150	Канальная	ППУ	568,2	5276,4	2272,9	8117,6	9741,1	601,2	5878,4	2532,2	9011,8	10814,1
Котельная №1 Котельная №1	* *	118 130	2025 2026	2026 2027		150	Канальная Надземная	ППУ ППУ	583,1 268,7	5414,1 2495,0	2332,2 1074,8	8329,3 3838,4	9995,2 4606,1	649,6 313,8	6323,5 3048,7	2724,0 1313,3	9697,0 4675,8	11636,4 5610,9
Котельная №1			2020				Гадземная Канальная	ППУ	938,8	8717,6	3755,3	13411,6	16094,0	1147,2		4778,2	17017,6	20421,1
Котельная №1		232		2029			Канальная	ППУ	1146,3	10644,6	4585,4	16376,3	19651,6	1458,6	14090,0	6069,5	21618,2	25941,8
Котельная №1	От ТК-15 до ТК-15а	29		2030			Канальная	ППУ	172,4	1600,9	689,6	2463,0	2955,5	228,2	2204,5	949,6	3382,3	4058,8
Котельная №1	От ТК-1т до ТК кот. №7	40		2031			Надземная	ППУ	108,2	1005,1	433,0	1546,3	1855,6	149,0	1439,8	620,2	2209,1	2650,9
Котельная №1	От ТК-4 до ТК д.1	90		2032			Канальная	ППУ	535,1	4968,4	2140,2	7643,6	9172,4	766,5	7404,1	3189,5	11360,0	13632,0
Котельная №1		132	2032	2033	200	200	Надземная	ППУ	357,2	3316,8	1428,8	5102,8	6123,3	532,3	5142,0	2215,0	7889,4	9467,2
	1 1	150		2023			Канальная	ППУ	891,8	8280,6	3567,0	12739,4	15287,3	891,8	8280,6	3567,0	12739,4	15287,3
Котельная №1		151		2024			Канальная	ППУ	897,7	8335,8	3590,8	12824,3	15389,2	897,7	8819,7	3799,2	13516,6	16220,0
Котельная №1		238		2025			Канальная	ППУ	1414,9	13138,6	5659,7	20213,2	24255,8	1497,1	14637,4	6305,4	22439,8	26927,8
Котельная №2	От ТК-7э до ТК д.24	78		2024			Надземная	ППУ	84,5	784,9	338,1	1207,5	1449,1	84,5	830,5	357,7	1272,7	1527,3
Котельная №2 Котельная №2	От ТК-5э до ТК д.22 От ТК д.10 до ТК д.11	102 16		2025 2023		70	Канальная Канальная	ППУ ППУ	342,5 59,0	3180,1 548,2	1369,9 236,2	4892,5 843,4	5871,0 1012,1	362,4 59,0	3542,9 548,2	1526,2 236,2	5431,5 843,4	6517,8 1012,1
Котельная №2	От ТК-6э до ТК д.10	24		2023		70	Канальная	ППУ	88,6	822,3	354,2	1265,1	1518,2	88,6	870,1	374,8	1333,4	1600,1
Котельная №2	От ТК-5э доТК д.13	75		2025		80	Канальная	ППУ	291,9	2710,9	1167,8	4170,6	5004,8	308,9	3020,2	1301,0	4630,1	5556,1
	от ТК-78 до д.4-3 (Жилсервис)	62		2026		100	Надземная	ППУ	106,6	990,0	426,5	1523,1	1827,8	118,8	1156,3	498,1	1773,2	2127,9
Котельная №2	От ТК-6 до ТК д.7	72	2026	2027		100	Канальная	ППУ	317,3	2946,4	1269,2	4533,0	5439,6	370,6	3600,3	1550,9	5521,9	6626,2
Котельная №2	От ТК-1 до м-н "Гагаринский"	102	2027	2028	100	100	Канальная	ППУ	449,5	4174,1	1798,1	6421,7	7706,0	549,3	5311,1	2287,9	8148,3	9777,9
Котельная №2		109		2029			Канальная	ППУ	480,4	4460,6	1921,5	6862,4	8234,9	611,2	5904,3	2543,4	9059,0	10870,8
Котельная №2		113		2030			Канальная	ППУ	498,0	4624,3	1992,0	7114,2	8537,1	659,2	6367,7	2743,0	9769,9	11723,9
Котельная №2	От ТК-14 до ТК д.8-4	25		2031			Надземная	ППУ	51,7	479,8	206,7	738,2	885,8	71,2	687,3	296,1	1054,5	1265,5
Котельная №2	От ТК-12 до ТК д.8-9	30		2032			Канальная	ППУ	148,2	1376,5	592,9	2117,6	2541,2	212,3	2051,3	883,6	3147,2	3776,7
Котельная №2	От ТК-12 до ТК-59 От ТК-3 до ТК-39	48		2033			Надземная	ППУ	99,2	921,2	396,8	1417,3	1700,7	147,8	1428,2	615,2	2191,2	2629,5
Котельная №2		85	2023	2024	150	150	Надземная	ППУ	175,7	1631,3	702,7	2509,7	3011,7	175,7	1726,0	743,5	2645,2	3174,2

	частка	M	и ПСД	Ba/	/словный	условный мм	шовой сети	материал	Затраті	ы <b>в ценах</b> 2 тыс	<b>2023 года,</b> с. руб.	без НДС,	Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС,</u> тыс. руб.	_	в прогнозі тыс	. руб.	, без НДС,	Затраты <b>в</b> прогнозных ценах, <u>с НДС,</u> тыс. руб.
Источник	Наименование уч	Длина участка,	Год реализации ПИР	Год строительств	Существующий усле	диамстр, мім Перспективный усл пиаметр мм		Теплоизоляционный г	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная №2	От ТК-12 до ТК д.9-9а	90	2024	2025	150	150	Канальная	ППУ	444,7	4129,4	1778,8	6352,9	7623,5	470,5	4600,5	1981,7	7052,7	8463,2
Котельная №2	От ТК-31 до ТК-33 (гост. Таганай)	100	2022	2023	150		Канальная	ППУ	494,1	4588,2	1976,5	7058,8	8470,5	494,1	4588,2	1976,5	7058,8	8470,5
Котельная №2	От ТК-10 до ТК-51 (д.8-10,11)	132	2023	2024		150	Канальная	ППУ	652,2	6056,4	2608,9	9317,6	11181,1	652,2	6408,0	2760,4	9820,6	11784,7
Котельная №2	От ТК-2э до ТК-3э	137	2024	2025	150		Канальная	ППУ	676,9	6285,8	2707,7	9670,5	11604,6	716,2	7002,9	3016,6	10735,8	12882,9
Котельная №2	От ТК-3 до ТК-39	143	2025	2026			Канальная	ППУ	706,6	6561,1	2826,3	10094,0	12112,8	787,2	7663,2	3301,1	11751,4	14101,7
Котельная №2	От ТК-1э до ТК-2э	148	2026	2027		150	Канальная	ППУ	731,3	6790,5	2925,1	10447,0	12536,4	854,1	8297,6	3574,3	12726,0	15271,2
Котельная №2 Котельная №2	Or TK-13 go TK g.5-3	149 155	2027 2028	2028 2029	150 150		Канальная	ППУ	736,2 320,4	6836,4 2974,8	2944,9 1281,4	10517,6 4576,6	12621,1	899,6 407,6	8698,6 3937,6	3747,1 1696,2	13345,4 6041,4	16014,4 7249,7
Котельная №2	От ТК-3э до ТК-4э От ТК-2 до ТК-34	158	2028	2029		150	Надземная Канальная	ППУ ППУ	780,7	7249,3	3122,8	11152,8	5491,9 13383,4	1033,4	9982,5	4300,2	15316,0	18379,2
Котельная №2 Котельная №2	От ТК-2 до ТК-34 От ТК-66 до ТК-73	160	2029	2030	150		Канальная	ППУ	790,6	7341,1	3162,3	11152,8	13552,8	1033,4	10516,2	4530,1	16135,0	19362,0
Котельная №2 Котельная №2	От кот. 2 до УВД	163	2030	2031		150	Надземная	ППУ	336,9	3128,3	1347,6	4812,8	5775,3	482,6	4661,9	2008,2	7152,7	8583,3
Котельная №2	От Кот. 2 до эвд	168	2031	2032		150	Канальная	ППУ	830,1	7708,2	3320,4	11858,7	14230,5	1237,1	11950,0	5147,7	18334,7	22001,7
Котельная №2	От ТК-65 до ТК-91 д.4-10	174	2023	2024	150		Канальная	ППУ	859,8	7983,5	3439,0	12282,2	14738,7	859,8	8446,9	3638,7	12945,3	15534,3
Котельная №2	От ТК-10 до ТК-1э п. Энергетиков	530	2023	2025			Канальная	ППУ	2618,8	24317,4	10475,2	37411,4	44893,7	2770,8	27091,6	11670,2	41532,6	49839,1
Котельная №2	От ТК-4 до ТК-46	16	2022	2023	200		Надземная	ППУ	43,3	402,0	173,2	618,5	742,2	43,3	402,0	173,2	618,5	742,2
Котельная №2	От ТК-68 до ТК-78	96	2023	2024			Надземная	ППУ	259,8	2412,2	1039,1	3711,1	4453,3	259,8	2552,2	1099,4	3911,4	4693,7
Котельная №2	От ТК-17 до ТК-21	98	2024	2025			Канальная	ППУ	582,6	5410,0	2330,5	8323,1	9987,7	616,4	6027,2	2596,3	9239,9	11087,9
Котельная №2	От ТК-1 до ТК-31	210	2025	2026			Канальная	ППУ	1495,3	13884,6	5981,1	21361,0	25633,2	1665,8	16216,8	6985,7	24868,4	29842,1
Котельная №2	От ТК-10 до ТК-1э п. Энергетиков	280	2026	2027	250		Надземная	ППУ	951,2	8832,4	3804,7	13588,3	16306,0	1111,0	10792,6	4649,1	16552,7	19863,3
Котельная №2	От ТК-1 до ТК-31	330	2027	2028			Надземная	ППУ	1121,0	10409,6	4484,2	16014,8	19217,8	1369,8	13245,2	5705,6	20320,7	24384,8
Котельная №2	От ТК-65 до ТК-68 (м-н "Спутник")	414	2028		300		Надземная	ППУ	1584,8	14716,4	6339,4	22640,6	27168,7	2016,5	19479,7	8391,3	29887,5	35865,0
Котельная №2	От ТК-10 до ТК-1э п. Энергетиков	200	2029	2030	350	350	Канальная	ППУ	1730,2	16066,0	6920,7	24716,9	29660,3	2290,2	22123,2	9530,0	33943,4	40732,1
Котельная №2	От ТК-11 до ТК-65 (ст. подмеса)	50	2030	2031	400	400	Канальная	ППУ	472,8	4389,8	1891,0	6753,6	8104,3	651,0	6288,5	2708,9	9648,4	11578,0
Котельная №2	От ТК-1 до ТК-8 (перемычка)	136	2031	2032	400	400	Канальная	ППУ	1285,9	11940,3	5143,5	18369,8	22043,7	1842,0	17794,0	7665,1	27301,2	32761,4
Котельная №2	От ТК-1 до ТК-8 (перемычка)	191	2032				Надземная	ППУ	925,1	8590,4	3700,5	13216,1	15859,3	1378,7	13317,8	5736,9	20433,3	24520,0
Котельная №2	От ТК-1 до ТК-17	877	2023				Канальная	ППУ	9846,3	91430,4	39385,4	140662,1	168794,5	9846,3	96737,6	41671,6	148255,5	177906,6
Котельная №2	От ТК-1 до ТК-17	1261	2023				Надземная	ППУ	7469,6	69360,4	29878,3	106708,3	128049,9	7469,6	73386,5	31612,6	112468,7	134962,5
Котельная №3	От ТК Машин, 3 до ТК Машин, 1	65	2024			50	Надземная	ППУ	70,4	654,1	281,8	1006,3	1207,5	74,5	728,7	313,9	1117,1	1340,6
Котельная №3	От ТК-14 до ТК Машиностр., 3	25	2022			70	Канальная	ППУ	92,2	856,6	369,0	1317,8	1581,4	92,2	856,6	369,0	1317,8	1581,4
Котельная №3	От ТК-38 до ТК Северная, 2	45	2023			70	Канальная	ППУ	166,0	1541,9	664,2	2372,1	2846,5	166,0	1631,4	702,7	2500,2	3000,2
Котельная №3	От ТК-42 до РП-51	50	2024	2025	80	80	Надземная	ППУ	82,8	769,1	331,3	1183,3	1420,0	87,6	856,9	369,1	1313,6	1576,4
Котельная №3	От ТК-24 до ТК-25 (Космонавтов, 7)	31	2025	2026	100	100	Надземная	ППУ	53,3	495,0	213,2	761,6	913,9	59,4	578,2	249,1	886,6	1063,9
Котельная №3	От ТК Машин., 27 до ТК Машин., 31	35	2026			100	Надземная	ППУ	60,2	558,9	240,8	859,8	1031,8	70,3	682,9	294,2	1047,4	1256,9
Котельная №3	От ТК-13 до ТК-14	40	2027	2028		100	Надземная	ППУ	68,8	638,7	275,1	982,7	1179,2	84,1	812,7	350,1	1246,9	1496,3
Котельная №3	От кот. 3 до промбазы теплотреста	90	2028	2029	100	100	Надземная	ППУ	154,8	1437,2	619,1	2211,0	2653,2	196,9	1902,3	819,5	2918,7	3502,5
Котельная №3	От ТК 8-я Дем., 3а до ТК 8-я Дем., 7	110	2029	2030	100	100	Надземная	ППУ	189,2	1756,5	756,7	2702,4	3242,8	250,4	2418,8	1041,9	3711,1	4453,3
Котельная №3	От ТК Машин., 23 до ТК Машин., 21	15	2030	2031	125		Надземная	ППУ	27,5	255,3	110,0	392,8	471,3	37,9	365,7	157,5	561,1	673,4
Котельная №3	От ТК-17 до Паталогоанат. отд.	540	2031			150	Надземная	ППУ	1116,1	10363,7	4464,4	15944,1	19132,9	1598,8	15444,4	6653,0	23696,2	28435,4
Котельная №3	От ТК-45 до ТК-36	30	2032	2033		150		ППУ	148,2	1376,5	592,9	2117,6	2541,2	220,9	2133,9	919,2	3274,1	3928,9
Котельная №3	От ТК-34 до ТК ЖЭК-4	30	2023	2024				ППУ	148,2	1376,5	592,9	2117,6	2541,2	148,2	1456,4	627,4	2231,9	2678,3
Котельная №3	От ТК-47 до ТК 8-я Демид., 3а	35	2024			150		ППУ	172,9	1605,9	691,8	2470,6	2964,7	183,0	1789,1	770,7	2742,7	3291,3
Котельная №3	От ТК-38 до ТК-39	50	2022					ППУ	247,1	2294,1	988,2	3529,4	4235,3	247,1	2294,1	988,2	3529,4	4235,3
Котельная №3	От ТК-31 до ТК-32 (Медик, 6)	60	2023	2024	150	150	Канальная	ППУ	296,5	2752,9	1185,9	4235,3	5082,3	296,5	2912,7	1254,7	4463,9	5356,7

Forestant Mod		стка	M	и ПСД	Ba/ I	/словный 1М	мм условный мм	вой сети	материал	Затрат	гы <b>в ценах</b> тыс	<b>2023 года</b> , с. руб.	без НДС,	Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	Затраты	<b>в прогноз</b> тыс	<b>ных ценах</b> г. руб.	<u>, без НДС,</u>	Затраты в прогнозных ценах, <u>с НДС,</u> тыс. руб.
Котевлян №3   От IK-6 до IK-5   60   2024   2025   150   150   Kotembars №3   От IK-6 до IK	Источник	Наименование уча		Год реализации ПИР	Год строительст реконструкции	^ Z	диамстр, мм Перспективный усло	диален р.		гоимость ПИР ценах 2023 го,	CTI DCTI IM B	тоимость СМР 2023 года, тыс	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ость ПИР и реализации руб.	رد <u>ب</u> به	СМР н	Стоимость лизации, ть руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная №3   От Т.К46 до П.К5   65   20,06   20,07   10,07	Котельная №3	От ТК-8 до ТК-56	60	2024	2025	150	150	Канальная	ППУ	296,5	2752,9	1185,9	4235,3	5082,3		3067,0	1321,2	4701,8	5642,2
Котевлана №3   От ТК-27 дот К.28 (Татана 196)   70   2027   2028   150   150   Капальная ППУ 345,9   3211,7   1383,5   4941,1   3929,4   42.26   4086,6   1760,4   6299,6   7		От ТК-56 до ТК-11	60	2025				Канальная					4235,3	5082,3				4930,7	5916,8
Котельная №3														,		-			6707,0
Котельная №3																			7523,6
Котедная №3																			8386,4
Котельная №3														,				,	9305,9 9681,0
Купедьяця №3 ОТ ТК-74 оТ К-46																			4136,6
Котельнам №3   От ТК-4-ба от К-4-ба (2023 2202 220 250   Бальемная   ППУ   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   1747,1   101,9   946,3   407,7   1455,9   145																		,	5020,5
Котельная №3													/			-			1747,1
Когельная №3																			2086,9
Котельная №3																		,	3879,1
Когельная №3 От ТК-4 до ТК-7 100 202 2024 250 250 Надземная ППГУ 339,7 3154,4 1358,8 4853,0 5823,6 339,7 3337,5 1437,7 5115,0 6 Когельная №3 От ТК-2 до ТК-22 а 55 2024 2025 350 350 Надземная ППГУ 151,2 1403,7 604,7 2159,5 2591,4 159,9 1563,8 673,6 2397,4 2 8 Когельная №3 От ТК-21 до ТК-22 до ТК-23 60 2025 2026 400 400 Надземная ППГУ 290,6 2698,6 1162,5 4151,6 4982,0 339,4 3297,5 1420,4 5057,3 6 Когельная №3 От ТК-20 до ТК-21 до ТК-21 до ТК-22 до 400 400 Надземная ППГУ 290,6 2698,6 1162,5 4151,6 4982,0 339,4 3297,5 1420,4 5057,3 6 Когельная №3 От ТК-20 до ТК-21 до ТК-22 до 2030 2031 400 400 Кавальная ППГУ 189,1 1755,9 756,4 2701,4 3241,7 260,4 2515,4 1083,6 3859,3 Когельная №3 От ТК-3 до ТК-1 бо 22 203 500 500 Надземная ППГУ 189,1 1755,9 756,4 2701,4 3241,7 260,4 2515,4 1083,6 3859,3 Когельная №4 От ТК-3 до ТК-16 до 2031 2032 400 400 Кавальная ППГУ 189,1 1755,9 756,4 2701,4 3241,7 260,4 2515,4 1083,6 3859,3 4 Когельная №4 От ТК-3 до ТК до Т																-			3785,3
Котельная №3 От ТК-22 до ТК-22 до ТК-22 (Медияк, 2) 60 2025 2025 350 350 Надземная IIIIV 151,2 1403,7 604,7 2159,5 2591,4 159,9 1563,8 673,6 2397,4 2 Котельная №3 От ТК-21 до ТК-22 (Медияк, 2) 60 2025 2027 400 400 Надземная IIIIV 290,6 2698,6 1162,5 4151,6 4982,0 323,8 3151,8 1357,7 4833,3 5 Котельная №3 От ТК-22 до ТК-22 1 110 2027 2028 400 400 Надземная IIIIV 290,6 2698,6 1162,5 4151,6 4982,0 323,8 3151,8 1357,7 4833,3 5 Котельная №3 От ТК-20 до ТК-21 110 2027 2028 400 400 Надземная IIIIV 532,8 4947,4 2131,2 7611,3 9133,6 651,0 6295,0 2711,7 9654,8 7 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			100																6138,0
Котельная №3 ОТ ТК-22а до ТК-23 60 2026 2027 400 400 Надземная IIIIV 290,6 2698,6 116.2,5 4151,6 4982,0 339,4 3297,5 1420,4 5057,3 6 Котельная №3 ОТ ТК-10 до ТК-21 до ТК-21 110 2028 2029 400 400 Надземная IIIIV 532,8 4947,4 2131,2 7611,3 9133,6 651,0 6295,0 2711,7 9657,8 1. Котельная №3 ОТ ТК-10 до ТК-2 (Пож. делю) 110 2028 2029 400 400 Надземная IIIIV 532,8 4947,4 2131,2 7611,3 9133,6 651,0 6295,0 2711,7 9657,8 1. Котельная №3 ОТ ТК-13 до ТК-18 284 2029 2030 400 400 Надземная IIIIV 352,8 4947,4 2131,2 7611,3 9133,6 677,9 6548,7 2821,0 10047,6 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12	Котельная №3		35	2024	2025			Надземная	ППУ				2159,5	,	159,9			2397,4	2876,9
Котельная №3 От ТК-20 до ТК-21   110 2027 2028 400 400 Надземная ППУ 532,8 4947,4 2131,2 7611,3 9133,6 651,0 6295,0 2711,7 9657,8 1 Котельная №3 От ТК-1 до ТК-2 (Пож. депо) 110 2028 2029 400 400 Надземная ППУ 532,8 4947,4 2131,2 7611,3 9133,6 677,9 6548,7 2821,0 10047,6 12 (Котельная №3 От ТК-3 до ТК-1 В 284 2029 2030 400 400 Надземная ППУ 1375,6 1273,2 5502,3 1965,11 23581,3 1820,8 1758,0 1275,6 8 2098,6 6 33 (Котельная №3 От ТК-2 до ТК-2 (Медик, 2) 20 2030 2031 400 400 Канальная ППУ 189,1 1755,9 756,4 2701,4 3241,7 260,4 2515,4 1083,6 3859,3 4 (Котельная №3 От ТК-3 до ТК-1 В 10 2032 2033 500 500 Канальная ППУ 111,2 1012,3 1042,5 449,1 1603,9 1924,7 260,4 2515,4 1083,6 3859,3 Котельная №4 От ТК-3 до ТК № 16 10 2023 2024 70 70 Надземная ППУ 12,1 111,9 48,2 172,1 206,6 12,1 118,4 51,0 181,4 Котельная №4 От ТК-3 до ТК № 16 16 2024 2025 70 70 Канальная ППУ 59,0 548,2 236,2 843,4 1012,1 62,5 610,8 263,1 936,3 1 Котельная №4 От ТК-22 до ТК ул. Ленина, 28 67 2022 2023 80 80 Надземная ППУ 110,0 1030,6 444,0 1585,6 1902,7 111,0 1030,6 444,0 1585,6	Котельная №3	От ТК-21 до ТК-22 (Медик, 2)	60	2025	2026	400	400	Надземная	ППУ	290,6	2698,6	1162,5	4151,6	4982,0	323,8	3151,8	1357,7	4833,3	5800,0
Котельная №3	Котельная №3	От ТК-22а до ТК-23	60	2026	2027	400	400	Надземная	ППУ	290,6	2698,6	1162,5	4151,6	4982,0	339,4	3297,5	1420,4	5057,3	6068,8
Котельная №3 От ТК-3 до ТК-18 284 2029 2030 400 400 Надземная IIIIV 1375,6 12773,2 5502,3 19651,1 23581,3 1820,8 17589,0 7576,8 26986,6 33. Котельная №3 От ТК-21 до ТК-22 (Медик, 2) 20 2030 2031 400 400 Канальная IIIIV 189,1 1755,9 756,4 2701,4 3241,7 260,4 2515,4 1083,6 3859,3 4 Котельная №3 От кот. 3 до ТК-1 60 2031 2032 800 500 Надземная IIIIV 189,1 1175,9 756,4 2701,4 3241,7 260,4 2515,4 1083,6 3859,3 4 Котельная №3 От ТК-3 до ТК-18 10 2032 2033 500 500 Канальная IIIIV 112,3 1042,5 449,1 1603,9 1924,7 167,3 1616,2 696,2 2479,8 2 Котельная №4 От ТК-39 до ТК д/с №16 10 2023 2024 70 70 Надземная IIIIV 12,1 111,9 48,2 172,1 206,6 12,1 118,4 51,0 181,4 51,0 Kотельная №4 От ТК-39 до ТК д/с №16 16 2024 2025 70 70 Канальная IIIIV 59,0 548,2 236,2 843,4 1012,1 62,5 610,8 263,1 936,3 1 Котельная №4 От ТК-24 до ТК дл. Ленина, 28 67 2022 2023 80 80 Надземная IIIIV 110,1 1030,6 444,0 1585,6 1902,7 111,0 1030,6 1444,0 1585,6 1902,7 111,0 1030,6 1444,0 1585,6 1902,7 111,0 1030,6 1444,	Котельная №3	От ТК-20 до ТК-21	110	2027	2028	400	400	Надземная	ППУ		4947,4	2131,2	7611,3	9133,6	651,0	6295,0	2711,7	9657,8	11589,3
Котельная №3         От ТК-21 до ТК-22 (Медик, 2)         20         2031         400         400         Канальная         IIIIV         189,1         1755,9         756,4         2701,4         3241,7         260,4         2515,4         1083,6         3859,3         4           Котельная №3         От кот. 3 до ТК -1         60         2031         2032         500         500         Надземная         IIIIV         355,4         3300,3         1421,6         5077,3         6092,8         509,1         4918,2         2118,6         7545,9         9           Котельная №4         От ТК-3 до ТК дс №16         10         2032         203         500         500         Канальная         IIIIV         112,3         1042,5         449,1         1603,9         1924,7         167,3         1616,2         696,2         2479,8         247,9         247,0         70         Надземная         IIIIV         112,3         1042,5         449,1         1603,9         1924,7         167,3         1616,2         696,2         2479,8         247,0         70         Надземная         IIIIV         12,1         111,9         48,2         172,1         206,6         12,1         118,4         51,0         18,4         23,2         236,2 </td <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>Надземная</td> <td></td> <td>12057,2</td>								Надземная											12057,2
Котельная №3																		/	32383,9
Котельная №3																			4631,2
Котельная №4 От ТК-39 до ТК д/с №16 10 2023 2024 70 70 Надземная ППУ 12,1 111,9 48,2 172,1 206,6 12,1 118,4 51,0 181,4 51,0 Котельная №4 От ТК-39 до ТК д/с №16 16 2024 2025 70 70 Канальная ППУ 59,0 548,2 236,2 843,4 1012,1 62,5 610,8 263,1 936,3 1 Котельная №4 От ТК-24 до ТК ул. Ленина, 28 67 2022 2023 80 80 Надземная ППУ 111,0 1030,6 444,0 1585,6 1902,7 111,0 1030,6 444,0 1585,6 1 От ТК-25 до ТК-26 (гор-здравотд.) 90 2023 2024 80 80 Надземная ППУ 149,1 1384,5 596,4 2129,9 2555,9 149,1 1464,8 631,0 2244,9 2 От ТК-19 до ТК-17 до ТК-18 до ТК-14 (д/с №8) 40 2025 2026 100 100 Канальная ППУ 110,2 1023,1 440,7 1573,9 1888,7 116,6 1139,8 491,0 1747,3 2 ПК-17 до ТК-17 до ТК-18 до ТК-18 до ТК-18 до ТК-19 до ТК-1		7.7																,	9055,1
Котельная №4 От ТК-39 до ТК д/с №16 16 2024 2025 70 70 Канальная IIIIV 59,0 548,2 236,2 843,4 1012,1 62,5 610,8 263,1 936,3 1 Котельная №4 От ТК-24 до ТК ул. Ленина, 28 67 2022 2023 80 80 Надземная IIIIV 111,0 1030,6 444,0 1585,6 1902,7 111,0 1030,6 444,0 1585,6 1 1030,6 444,0 1 1030,6 444,0 1585,6 1 1030,6 444,0 1585,6 1 1030,6 444,0 1 1030,6 444,0 1585,6 1 1030,6 444,0 1 1															_				2975,7
Котельная №4 От ТК-24 до ТК ул. Ленина, 28 67 2022 2023 80 80 Надземная ППУ 111,0 1030,6 444,0 1585,6 1902,7 111,0 1030,6 444,0 1585,6 1 Котельная №4 От ТК-25 до ТК-26 (гор-здравотд.) 90 2023 2024 80 80 Надземная ППУ 149,1 1384,5 596,4 2129,9 2555,9 149,1 1464,8 631,0 2244,9 2 Котельная №4 От ТК-19 до ТК-19а (ул. Ленина, 17) 25 2024 2025 100 100 Канальная ППУ 110,2 1023,1 440,7 1573,9 1888,7 116,6 1139,8 491,0 1747,3 2 Котельная №4 От ТК-13 до ТК-14 (д/с №8) 40 2025 2026 100 100 Надземная ППУ 68,8 638,7 275,1 982,7 1179,2 76,6 746,0 321,4 1144,0 1 От ТК-17 до ТК-17 до ТК-17 а (связьинформ) 50 2026 2027 100 100 Надземная ППУ 86,0 798,4 343,9 1228,3 1474,0 100,4 975,6 420,3 1496,3 1 Котельная №4 От ТК-41 до ТК-46 (ул. К. Маркса, 9 От ТК-41 до ТК-46 (ул. К. Маркса, 9 От ТК-21 до ТК-22 (ул. В. Гение) 100,4 111,8 1038,0 447,1 1596,8 1916,2 136,6 1320,7 568,9 2026,2 2															-		-	/	217,7
Котельная №4 От ТК-25 до ТК-26 (гор-здравотд.) 90 2023 2024 80 80 Надземная ППУ 149,1 1384,5 596,4 2129,9 2555,9 149,1 1464,8 631,0 2244,9 2 Котельная №4 От ТК-19 до ТК-19а (ул. Ленина, 17) 25 2024 2025 100 100 Канальная ППУ 110,2 1023,1 440,7 1573,9 1888,7 116,6 1139,8 491,0 1747,3 2 Котельная №4 От ТК-13 до ТК-14 (д/с №8) 40 2025 2026 100 100 Надземная ППУ 68,8 638,7 275,1 982,7 1179,2 76,6 746,0 321,4 1144,0 1 От ТК-17 до ТК-17 до ТК-17 а (связьинформ) 50 2026 2027 100 100 Надземная ППУ 86,0 798,4 343,9 1228,3 1474,0 100,4 975,6 420,3 1496,3 1 Котельная №4 От ТК-41 до ТК-46 (ул. К. Маркса, 9 65 2027 2028 100 100 Надземная ППУ 111,8 1038,0 447,1 1596,8 1916,2 136,6 1320,7 568,9 2026,2 2														/				/	1123,6
Котельная №4       От ТК-19 до ТК-19а (ул. Ленина, 17)       25       2024       2025       100       100       Канальная       ППУ       110,2       1023,1       440,7       1573,9       1888,7       116,6       1139,8       491,0       1747,3       2         Котельная №4       От ТК-13 до ТК-14 (д/с №8)       40       2025       2026       100       100       Надземная       ППУ       68,8       638,7       275,1       982,7       1179,2       76,6       746,0       321,4       1144,0       1         Котельная №4       От ТК-17 до ТК-17а (связьинформ)       50       2026       2027       100       100       Надземная       ППУ       86,0       798,4       343,9       1228,3       1474,0       100,4       975,6       420,3       1496,3       1         Котельная №4       От ТК-41 до ТК-46 (ул. К. Маркса, 9       65       2027       2028       100       100       Надземная       ППУ       111,8       1038,0       447,1       1596,8       1916,2       136,6       1320,7       568,9       2026,2       2         От ТК 21 по ТК 22 (ул. В Темина)       100,0       100       Надземная       ППУ       111,8       1038,0       447,1       1596,8       1916,2       <																			1902,7
Котельная №4       От ТК-13 до ТК-14 (д/с №8)       40       2025       2026       100       100       Надземная       ППУ       68,8       638,7       275,1       982,7       1179,2       76,6       746,0       321,4       1144,0       1         Котельная №4       От ТК-17 до ТК-17 до ТК-17а (связьинформ)       50       2026       2027       100       100       Надземная       ППУ       86,0       798,4       343,9       1228,3       1474,0       100,4       975,6       420,3       1496,3       1         Котельная №4       От ТК-41 до ТК-46 (ул. К. Маркса, 9       65       2027       2028       100       100       Надземная       ППУ       111,8       1038,0       447,1       1596,8       1916,2       136,6       1320,7       568,9       2026,2       2	Котельная №4	\ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \	90	2023	2024	80	80	Надземная	ППУ	149,1	1384,5	596,4	2129,9	2555,9	149,1	1464,8	631,0	2244,9	2693,9
Котельная №4       От ТК-13 до ТК-14 (д/с №8)       40       2025       2026       100       100       Надземная       ППУ       68,8       638,7       275,1       982,7       1179,2       76,6       746,0       321,4       1144,0       1         Котельная №4       От ТК-17 до ТК-17 до ТК-17а (связьинформ)       50       2026       2027       100       100       Надземная       ППУ       86,0       798,4       343,9       1228,3       1474,0       100,4       975,6       420,3       1496,3       1         Котельная №4       От ТК-41 до ТК-46 (ул. К. Маркса, 9       65       2027       2028       100       100       Надземная       ППУ       111,8       1038,0       447,1       1596,8       1916,2       136,6       1320,7       568,9       2026,2       2	Котельная №4		25	2024	2025	100	100	Канальная	ППУ	110,2	1023,1	440,7	1573,9	1888,7	116,6	1139,8	491,0	1747,3	2096,8
Котельная №4       От ТК-17 до ТК-17а (связьинформ)       50       2026       2027       100       100       Надземная       ППУ       86,0       798,4       343,9       1228,3       1474,0       100,4       975,6       420,3       1496,3       1         Котельная №4       От ТК-41 до ТК-46 (ул. К. Маркса, 9       65       2027       2028       100       100       Надземная       ППУ       111,8       1038,0       447,1       1596,8       1916,2       136,6       1320,7       568,9       2026,2       2	Котельная №4	- /	40	2025	2026	100	100	Налземная	ППУ	68.8	638.7	275.1	982.7	1179.2	76.6	746.0	321.4	1144.0	1372,8
Котельная №4  От ТК-41 до ТК-46 (ул. К. Маркса, 9  От ТК 21 до ТК 22 (ул. В. Гарига  От ТК 21 до ТК 22 (ул. В. Гарига		От ТК-17 до ТК-17а												, and the second			·	ŕ	1795,6
Котельная №4 65 2027 2028 100 100 надземная IIIIу III,8 1038,0 447,1 <b>1596,8 1916,2</b> 136,6 1320,7 568,9 <b>2026,2</b> 2	Котыная мен		30	2020	2021	100	100	Падземная	11113	80,0	770,4	343,9	1220,3	1474,0	100,4	913,0	420,3	1490,3	1793,0
Or TV 21 no TV 22 (vii P. Ferrio	Котельная №4	От ТК-41 до ТК-46 (ул. К. Маркса,	65	2027	2028	100	100	Надземная	ППУ	111,8	1038,0	447,1	1596,8	1916,2	136,6	1320,7	568,9	2026,2	2431,4
		On TV 21 no TV 22 (vm D. Forme								-	-	-		,				,	
Котельная №4	Котельная №4	8)	130	2028	2029	100	100	Надземная	ППУ	223,6	2075,9	894,2	3193,7	3832,4	284,5	2747,8	1183,7	4216,0	5059,1
У От ТК-12 до ТК-13 (Чу-гуновская, 15 2020 2020 150 150 150 150 150 150 150 150 150 15	IC No. 4	От ТК-12 до ТК-13 (Чу-гуновская,	1.5	2020	2020	150	150	IC	ппх	74.1	600.2	206.5	1050.0	1270 (	00.1	047.7	400.2	1454.1	1744.0
Котельная №4 6) 15 2029 2030 150 150 Канальная 1111У /4,1 688,2 296,5 1058,8 1270,6 98,1 947,7 408,2 1454,1 1		6)											,		The state of the s		-	· ·	1744,9
	Котельная №4		20	2030	2031	150	150	Надземная	ППУ	41,3	383,8	165,3	590,5	708,6	56,9	549,9	236,9	843,6	1012,4
Котельная №4	Котельная №4		25	2031	2032	150	150	Надземная	ППУ	51,7	479,8	206,7	738,2	885,8	74,0	715,0	308,0	1097,0	1316,5
	Котельная №4	-/	26	2032	2033	150	150	Налземная	ППУ	53.7	499.0	215.0	767.7	921.2	80.1	773.6	333.2	1186.9	1424,3
Котен над № От ТК-6 до ТК-11 (Чугу-новская, 30 2022 2023 150 150 Канан над ППУ 1/8 2 1376 5 502 9 2117 6 25/1 2 1/8 2 1376 5 502 9 2117 6 2		От ТК-6 до ТК-11 (Чугу-новская,																ŕ	2541,2
	РУК КВНАЦЭТОЛ	,	30	2022	2023	130	130	Канацанал	11119	140,2	13/0,3	392,9	411/,0	4541,4	140,2	13/0,3	374,7	2117,0	4541,4
Котельная №4	Котельная №4		68	2023	2024	150	150	Канальная	ППУ	336,0	3120,0	1344,0	4800,0	5759,9	336,0	3301,1	1422,0	5059,1	6070,9
Котельная №4 От ТК-32 до ТК-48 ("Озеленение") 86 2024 2025 150 150 Надземная ППУ 177,7 1650,5 711,0 <b>2539,2 3047,1</b> 188,1 1838,8 792,1 <b>2819,0 3</b>	Котельная №4	,	86	2024	2025	150	150	Надземная	ППУ	177,7	1650,5	711,0	2539,2	3047,1	188,1	1838,8	792,1	2819,0	3382,8

	стка	M	и ПСД	3a/	/словный	условный ММ	вой сети	материал	Затрат	гы <b>в ценах</b> ты	<b>2023 года</b> , с. руб.	без НДС,	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты	<b>в прогноз</b> тыс	<b>ных ценах</b> э. руб.	<u>, без НДС</u> ,	Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
Источник	Наименование уча	Длина участка,	Год реализации ПИР	Год строительства/ реконструкции	Существующий усла	Перспективный усла	OII	Теплоизоляционный м	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс.	гу ст. Бу ст. Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная №4	От ТК-25 до ТК-27 (Гор-больница №6)	100	2022	2023	150	150	Канальная	ППУ	494,1	4588,2	1976,5	7058,8	8470,5	494,1	4588,2	1976,5	7058,8	8470,5
Котельная №4	От ТК-35 до ТК-36 (бол. проходная)	100	2023	2024	150	150	Надземная	ППУ	206,7	1919,2	826,7	2952,6	3543,1	206,7	2030,6	874,7	3112,0	3734,4
Котельная №4	От ТК-37 до ТК-38 (д/с №91)	100	2024	2025	150	150	Канальная	ППУ	494,1	4588,2	1976,5	7058,8	8470,5	522,8	5111,6	2201,9	7836,3	9403,6
Котельная №4	От ТК-37 до ТК-38 (д/с №91)	105	2025	2026			Надземная	ППУ	217,0	2015,2	868,1	3100,2	3720,3	241,8	2353,6	1013,9	3609,3	4331,2
Котельная №4	От ТК-44 до ТК-45 (ул. К. Маркса, 4)	45	2026	2027	200	200	Надземная	ППУ	121,8	1130,7	487,1	1739,6	2087,5	142,2	1381,7	595,2	2119,1	2542,9
Котельная №4	От ТК-6 до ТК-7 (бассейн)	60	2027	2028	200	200	Надземная	ППУ	162,4	1507,6	649,4	2319,4	2783,3	198,4	1918,3	826,3	2943,1	3531,7
Котельная №4	От ТК-43 до ТК-44 (ул. К. Маркса, 4a)	60	2028	2029	200	200	Надземная	ППУ	162,4	1507,6	649,4	2319,4	2783,3	206,6	1995,6	859,7	3061,9	3674,2
Котельная №4	От ТК-41 до ТК-42 (ул. Ковшова, 56)	70	2029	2030	200	200	Надземная	ППУ	189,4	1758,9	757,7	2706,0	3247,2	250,7	2422,1	1043,3	3716,1	4459,4
Котельная №4 Котельная №4	От ТК-19 до ПНС (ул В. Геппа) От ТК-29 до ТК-37 (цех 31)	130 158	2030 2031	2031 2032		200	Надземная Надземная	ППУ ППУ	351,8 427,5	3266,5 3970,1	1407,1 1710,2	5025,5 6107,9	6030,5 7329,4	484,4 612,5	4679,4 5916,4	2015,7 2548,6	7179,5 9077,5	8615,4 10893,0
Котельная №4	От ТК-30 до ТК-41 (Златоустовская, 46)	167	2032				Надземная	ППУ	451,9	4196,3	1807,6	6455,8	7746,9	673,4	6505,5	2802,3	9981,2	11977,5
Котельная №4	От ТК-13 до ТК-14 (д/с №8)	180	2023	2024	200	200	Канальная	ППУ	1070,1	9936,7	4280,4	15287,3	18344,7	1070,1	10513,5	4528,9	16112,5	19335,1
Котельная №4	От ТК-4 до ТК-5	31	2024	2025			Канальная	ППУ	220,7	2049,6	882,9	3153,3	3783,9	233,5	2283,5	983,6	3500,6	4200,8
Котельная №4	От ТК-29 до ТК-37 (цех 31)	40	2022				Надземная	ППУ	135,9	1261,8	543,5	1941,2	2329,4	135,9	1261,8	543,5	1941,2	2329,4
Котельная №4	От ТК-3 до ТК-4 (общежитие)	49	2023				Канальная	ППУ	348,9	3239,7	1395,6	4984,2	5981,1	348,9	3427,8	1476,6	5253,3	6303,9
Котельная №4	От ТК-31 до ТК-47 (УМАСТ)	60	2024				Надземная	ППУ	203,8	1892,7	815,3	2911,8	3494,1	215,7	2108,6	908,3	3232,5	3879,1
Котельная №4	От ТК-2 до ТК-15 (музей)	96	2025	2026	250	250	Надземная	ППУ	326,1	3028,3	1304,5	4658,9	5590,6	363,3	3536,9	1523,6	5423,8	6508,6
Котельная №4	От ТК-18 до ТК-19 (ул. Ленина, 15)	102		2027			Надземная	ППУ			1386,0	4950,0	5940,0	404,7	3931,6	1693,6	6029,9	7235,9
Котельная №4	От ТК-3 до ТК-4 (общежитие)	46	2027		300		Канальная	ППУ	356,2	3307,6	1424,8	5088,6	6106,3	435,3	4208,6	1812,9	6456,8	7748,1
Котельная №4	От ТК-15 до ТК-17 (за музеем)	24	2028	2029	350	350	Надземная	ППУ	103,7	962,5	414,6	1480,8	1777,0	131,9	1274,1	548,8	1954,8	2345,7
Котельная №4	От ТК-30 до ТК-31 (кон-тора цеха 28)	200	2029			400	Надземная	ППУ	968,7	8995,2	3874,9	13838,8	16606,6	1282,3	12386,6	5335,8	19004,6	22805,6
Котельная №4	От котел. №4 до ТК-1	8	2030	2031		500	Надземная	ППУ	47,4	440,0	189,6	677,0	812,4	65,3	630,4	271,5	967,1	1160,6
Котельная №4 Котельная №4	От ТК-1 до ТК-2 (за плотиной) От ТК-1 до ТК-2 (за плотиной)	30 210	2031		500		Канальная Надземная	ППУ ППУ	336,8 1243,9	3127,6 11550,9	1347,3 4975,8	4811,7 17770,6	5774,0 21324,7	482,5 1853,8	4660,9 17907,4	2007,8 7713,9	7151,2 27475,1	8581,4 32970,1
Котельная №4	От ТК-1 до ТК-2 (за плотинои)  От ТК-28 до ТК-29 (мал. проходная)	840	2022		600		Надземная	ППУ	5828,6	54122,9	23314,5	83266,1	99919,3	5828,6	54122,9	23314,5	83266,1	99919,3
Котельная №5	От ТК-64 до ТК Свердлова,81	28	2023	2024	40	40	Надземная	ППУ	33,6	311,7	134,3	479,6	575,5	33,6	329,8	142,1	505,5	606,6
Котельная №5	От ТК-38 до ТК 2-я Тесьминская,117	18	2024	2025		80	Надземная	ППУ	29,8	276,9	119,3	426,0	511,2	31,5	308,5	132,9	472,9	567,5
Котельная №5	От ТК-39 до ТК 2-я Те- сьминская,115	20	2022	2023	80	80	Надземная	ППУ	33,1	307,7	132,5	473,3	568,0	33,1	307,7	132,5	473,3	568,0
Котельная №5	От ТК Аносова,178 до ТК гараж	34	2023	2024	80	80	Надземная	ППУ	56,3	523,0	225,3	804,6	965,6	56,3	553,4	238,4	848,1	1017,7
Котельная №5	От ТК-32 до ТК 2-я Те- сьминская,111	38	2024	2025		80	Надземная	ППУ	63,0	584,5	251,8	899,3	1079,2	66,6	651,2	280,5	998,4	1198,0
Котельная №5	От ТК-32 до ТК 2-я Те- сьминская,111	38	2025	2026	80	80	Канальная	ППУ	147,9	1373,5	591,7	2113,1	2535,7	164,8	1604,2	691,1	2460,1	2952,1
Котельная №5	От ТК-5 до ТК Румянцева,20	26	2026	2027	100	100	Канальная	ППУ	114,6	1064,0	458,3	1636,9	1964,3	133,8	1300,1	560,1	1994,0	2392,8
	От ТК д.№3 до ТК д.№2 ул. 3-я											ĺ í	,				,	,
Котельная №5	Нижневокзальная	66	2027	2028	100	100	Канальная	ППУ	290,9	2700,9	1163,5	4155,2	4986,3	355,4	3436,6	1480,4	5272,4	6326,9
Котельная №5	От ТК-69 до ТК Свердлова,100	69	2028	2029	100	100	Надземная	ППУ	118,7	1101,8	474,6	1695,1	2034,1	151,0	1458,5	628,3	2237,7	2685,2

	стка	M	и ПСД	3a/	/словный	условный	вой сети	материал	Затр	аты в це	тыс.	<b>)23 года</b> , <u>(</u> руб.	без НДС,	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.	Затраты	<b>в прогноз</b> і тыс	<b>ных ценах</b> . руб.	<u>, без НДС</u> ,	Затраты в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.
Источник	Наименование уча	Длина участка,	Год реализации ПИР	Год строительства/ реконструкции	Существующий усла	Перспективный усло	Вид прокладки тепло	Теплоизоляционный м	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс.	руб. Стоимость	оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная №5	От ТК-45 до ТК (ВПЧ)	78	2029	2030	100	100	Надземная	ППУ	134,1	124	45,5	536,5	1916,2	2299,5	177,6	1715,1	738,8	2631,5	3157,8
Котельная №5	От ТК-25 до ТК-26 Коль-цова, 9	80	2030	2031	100		Канальная	ППУ	352,6		73,8	1410,3	5036,6	6044,0	485,5	4689,8	2020,2	7195,5	8634,6
Котельная №5	От ТК-23 до ТК кафе "Дорожное"	80	2031	2032		100	Надземная	ППУ	137,6	_	77,5	550,3	1965,4	2358,4	197,1	1903,8	820,1	2920,9	3505,1
Котельная №5	От ТК-37 до ТК 3-я Тесьм.,114	15	2032	2033		125	Канальная	ППУ	68,1		31,9	272,2	972,2	1166,6	101,4	979,7	422,0	1503,1	1803,7
Котельная №5	От ТК-9 до ТК-11 отд. дорог.	60	2023	2024		150	Надземная	ППУ	124,0		51,5	496,0	1771,6	2125,9	124,0	1218,4	524,8	1867,2	2240,6
Котельная №5 Котельная №5	От ТК-4 до ТК Аносова,271 От ТК-8 до ТК Аносова,261	66 72	2024	2025 2023		150 150	Надземная	ППУ ППУ	136,4 355,8		66,7 03,5	545,6 1423,0	1948,7 5082,3	2338,5 6098,8	144,3 355,8	1411,2 3303,5	607,9 1423,0	2163,4 5082,3	2596,1 6098,8
Котельная №5	От ТК-8 до ТК Аносова,261	80	2022	2023		150	Канальная Канальная	ППУ	395,3		70,6	1581,2	5082,3	6776,4	395,3	3883,6	1672,9	5082,3 5951,9	7142,2
Котельная №5	От ТК-8 до ТК Аносова,201 От ТК-5 до ТК Румянцева,18	80	2023	2024		150	Канальная	ППУ	395,3		70,6	1581,2	5647,0	6776,4	418,2	4089,3	1761,5	6269,1	7522,9
Котельная №5	От ТК-55 до ТК-56	82	2025	2026		150	Канальная	ППУ	405,2		62,3	1620,7	5788,2	6945,8	451,4	4394,3	1892,9	6738,6	8086,3
Котельная №5	От ТК-56 до ТК-57 Свердлова, 51а	82	2026	2027		150	Канальная	ППУ	405,2		62,3	1620,7	5788,2	6945,8	473,2	4597,3	1980,4	7050,9	8461,1
Котельная №5	От ТК-3 до ТК-5 (2-я Шоссейная,2)	160	2027	2028		150	Надземная	ППУ	330,7		70,7	1322,8	4724,2	5669,0	404,1	3907,2	1683,1	5994,4	7193,2
Котельная №5	От ТК д.№4 до ТК д.№3 ул. 4-я	164	2028	2029	150	150	Канальная	ППУ	810,3	752	24,6	3241,4	11576,4	13891,6	1031,1	9960,2	4290,5	15281,8	18338,2
Котельная №5	Нижневокзальная От ТК-80 до ТК МЖК	220	2029	2030		150	Надземная	ППУ	454,7		22,2	1818,8	6495,8	7794,9	601,9	5814,1	2504,5	8920,5	10704,6
Котельная №5	От ТК-81 до ТК Насосная, 28	274	2029	2030			Канальная	ППУ	1353,9		571,6	5415,5	19341,0	23209,2	1864,3	18009,1	7757,7	27631,1	33157,3
	От ТК-42 до ТК 3-я													ŕ				Í	,
Котельная №5	Тесьминская,127	25	2031	2032		200	Надземная	ППУ	67,7		28,2	270,6	966,4	1159,7	96,9	936,1	403,3	1436,3	1723,6
Котельная №5	От ТК-49 до ТК Румянцева,23	98	2032	2033		200	Канальная	ППУ	582,6		10,0	2330,5	8323,1	9987,7	868,2	8387,1	3612,9	12868,3	15441,9
Котельная №5	От ТК-15 до ТК-16	100	2022	2023			Канальная	ППУ	594,5		20,4	2378,0	8492,9	10191,5	594,5	5520,4	2378,0	8492,9	10191,5
Котельная №5	От ТК-55 до ТК-56	122	2023	2024		200	Канальная	ППУ	725,3		34,9	2901,2	10361,4	12433,7	725,3	7125,8	3069,6	10920,7	13104,9
Котельная №5	От ТК-77 до ТК-81 (АСУ)	126	2024	2025		200	Надземная	ППУ	341,0		66,0	1363,8	4870,8	5845,0	360,7	3527,2	1519,4	5407,4	6488,9
Котельная №5	От ТК-42 до ТК-46 д/с №137	160	2022	2023	_	200	Надземная	ППУ	433,0		20,4	1731,8	6185,2	7422,2	433,0	4020,4	1731,8	6185,2	7422,2
Котельная №5	От ТК-74 до ТК-75	164	2023	2024			Надземная	ППУ	443,8	_	20,9	1775,1	6339,8	7607,8	443,8	4360,1	1878,2	6682,0	8018,5
Котельная №5 Котельная №5	От ТК-18 до ТК-19 От ТК-50 до ТК-53	78	2024	2025 2026			Канальная	ППУ ППУ	555,4		57,1 50,8	2221,5 581,9	7934,1 2078,1	9520,9	587,6 162,1	5745,5 1577,7	2475,0 679,6	8808,1	10569,7 2903,2
Котельная №5	От ТК-50 до ТК-53 От ТК-50 до ТК-58	38 92	2023				Надземная Надземная	ППУ	145,5 352,2		70,3	1408,7	5031,2	2493,7 6037,5	411,3	3996,1	1721,4	2419,3 6128,8	7354,6
Котельная №5	От ТК-30 до ТК-38	120	2027	2027		300	Надземная	ППУ	459,4		65,6	1837,5	6562,5	7875,0	561,3	5427,6	2338,0	8326,9	9992,3
Котельная №5	От ТК-23 до ТК-24	136	2028	2029		300	Канальная	ППУ	1053,		79,0	4212,5	15044,6	18053,5	1340,0	12944,2	5576,0	19860,2	23832,2
Котельная №5	От ТК-22 до ТК-23	34	2029	2030			Канальная	ППУ	321,5		85,1	1285,9	4592,4	5510,9	425,5	4110,5	1770,7	6306,7	7568,1
Котельная №5	От ТП-1 до ТК-50	34	2030	2031		400	Надземная	ППУ	151,4		06,1	605,7	2163,3	2596,0	208,5	2014,3	867,7	3090,6	3708,7
Котельная №5	От ТК-9 до ТК-14	58	2031	2032		400	Надземная	ППУ	258,3		98,7	1033,3	3690,3	4428,4	370,1	3574,7	1539,9	5484,6	6581,5
Котельная №5	От ТК-61 до ТК-62	68	2032	2033	400	400	Надземная	ППУ	302,9	281	12,3	1211,5	4326,6	5191,9	451,3	4359,9	1878,1	6689,4	8027,2
Котельная №5	От ТК-7 до ТП-1	172	2023			400	Канальная	ППУ	1495,	4 138	886,0	5981,7	21363,1	25635,7	1495,4	14692,0	6328,9	22516,3	27019,6
Котельная №5	От ТК-1 до ТК-7	360	2024	2025	500	500	Канальная	ППУ	3716,	5 345	511,5	14866,5	53094,6	63713,6	3932,4	38448,6	16562,5	58943,5	70732,1
Котельная №6	От т.14 до ТК-24 (ул. 9-го Января, 8)	15	2022	2023		50	Канальная	ППУ	46,3		30,0	185,2	661,6	793,9	46,3	430,0	185,2	661,6	793,9
Котельная №6	От т.21 до ТК-32 (ул. Советская, 1)	15	2023	2024		50	Надземная	ППУ	14,9		38,8	59,8	213,5	256,2	14,9	146,9	63,3	225,1	270,1
Котельная №6	От т.21 до ТК-32 (ул. Советская, 1)	20	2024	2025	50	50	Канальная	ППУ	61,7	57	73,4	247,0	882,1	1058,6	65,3	638,8	275,2	979,3	1175,2
Котельная №6	От т.14 до ТК-24 (ул. 9-го Января, 8)	35	2025	2026		50	Надземная	ППУ	34,9		23,9	139,5	498,2	597,9	38,9	378,3	162,9	580,1	696,1
Котельная №6	От ТК-22 до т.13	50	2026			50	Канальная	ППУ	154,4		33,5	617,5	2205,3	2646,4	180,3	1751,6	754,5	2686,4	3223,7
Котельная №6	От т.6 до ул. Свободы, 24	60	2028			50	Канальная	ППУ	185,2	_	20,2	741,0	2646,4	3175,7	235,7	2276,9	980,8	3493,5	4192,2
Котельная №6	От ТК-22 до т.13	70	2029				Надземная	ППУ	69,8		17,7	279,0	996,5	1195,8	92,3	891,9	384,2	1368,5	1642,2
Котельная №6	От ТК-19 до ТК-21	100	2030			50	Надземная	ППУ	79,7		10,3	318,9	1138,9	1366,6	109,8	1060,4	456,8	1627,0	1952,4
Котельная №6 Котельная №6	От ТК-19 до ТК-21 От ТК-19 до ТК-20	100 130	2031	2032 2033			Канальная Канальная	ППУ ППУ	308,7 401,4		66,9 27,0	1235,0 1605,5	4410,7 5733,9	5292,8 6880,6	442,3 598,1	4272,4 5778,0	1840,4 2489,0	6555,2 8865,1	7866,2 10638,1

	стка	M	и ПСД	Ba/	условный	условный	вой сети	материал	Затрать	ы <b>в ценах 2</b> тыс.	<b>2023 года,</b> . руб.	без НДС,	Затраты в ценах 2023 года, с НДС, тыс. руб.		<b>в прогноз</b> і тыс	<b>ных ценах</b> . руб.	, без НДС,	Затраты в прогнозных ценах, <u>с НДС,</u> тыс. руб.
Источник	Наименование уча	Длина участка,	Год реализации ПИР	Год строительства/ реконструкции	зующий	Перспективный усло	01.0	Теплоизоляционный м	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная №6	От т.3 до т.4 (ул. Пар. Ком., 18)	90	2023	2024	80	80	Надземная	ППУ	137,1	1273,1	548,4	1958,6	2350,3	137,1	1347,0	580,2	2064,3	2477,1
Котельная №6	От т.16 до т.17 (ул. Чернышевского, 2)	130	2023	2024	80	80	Надземная	ППУ	198,0	1838,9	792,1	2829,0	3394,8	198,0	1945,6	838,1	2981,7	3578,1
Котельная №6	От т.5 до т.6 (ул. Свободы, 22)	150	2024	2025	80	80	Канальная	ППУ	536,9	4985,6	2147,6	7670,1	9204,2	568,1	5554,3	2392,6	8515,1	10218,1
Котельная №6	От т.12 до ТК-19 (ул. Металлистов	210	2022	2023	80	80	Надземная	ППУ	319,9	2970,5	1279,6	4570,0	5483,9	319,9	2970,5	1279,6	4570,0	5483,9
Котельная №6	От ТК-25 до т.15 (ул. Чернышевского, 21)	70	2023	2024	100	100	Канальная	ППУ	283,7	2634,1	1134,7	4052,5	4862,9	283,7	2787,0	1200,6	4271,2	5125,5
Котельная №6	От ТК-31 до т.20	70	2024	2025	100	100	Надземная	ППУ	110,7	1027,9	442,8	1581,3	1897,6	117,1	1145,1	493,3	1755,5	2106,6
Котельная №6	От ТК-31 до ул. Мельнова,	90	2025	2026	100	100	Надземная	ППУ	142,3	1321,5	569,3	2033,1	2439,7	158,6	1543,5	664,9	2367,0	2840,3
Котельная №6	От т.15 до т.16 (ул. Чернышевского, 8)	120	2026	2027	100	100	Надземная	ППУ	189,8	1762,0	759,0	2710,8	3253,0	221,6	2153,1	927,5	3302,2	3962,7
Котельная №6	От т.2 до т.3 (ул. Пар. Ком., 17)	140	2027	2028	100	100	Надземная	ППУ	221,4	2055,7	885,5	3162,6	3795,2	270,5	2615,7	1126,8	4013,0	4815,5
Котельная №6	От ТК-35 до т.5 (ул. Свободы, 16)	200	2028	2029	100	100	Канальная	ППУ	810,5	7526,0	3242,0	11578,5	13894,1	1031,3	9962,0	4291,3	15284,6	18341,5
Котельная №6	От ТК-25 до т.15 (ул. Чернышевского, 21)	200	2029	2030	100	100	Надземная	ППУ	316,3	2936,7	1265,1	4518,0	5421,7	418,6	4043,9	1742,0	6204,6	7445,5
Котельная №6	От т.18 до ТК-31	120	2030	2031	150	150	Канальная	ППУ	545,2	5062,8	2180,9	7789,0	9346,8	750,8	7252,6	3124,2	11127,6	13353,1
Котельная №6	От ТК-25 до т.15 (ул. Чернышевского, 21)	200	2031	2032		150	Надземная	ППУ	413,4	3838,4	1653,5	5905,2	7086,3	592,2	5720,2	2464,1	8776,4	10531,6
Котельная №6	От коллектора кот. до ТК-2	30	2032	2033	200	200	Канальная	ППУ	178,4	1656,1	713,4	2547,9	3057,5	265,8	2567,5	1106,0	3939,3	4727,1
Котельная №6	От ТК-2 до т.18 (МДОУ №4)	40	2023	2024		200	Канальная	ППУ	237,8	2208,2	951,2	3397,2	4076,6	237,8	2336,3	1006,4	3580,6	4296,7
Котельная №6	От ТК-2 до т.18 (МДОУ №4)	50	2024	2025		200	Надземная	ППУ	135,3	1256,4	541,2	1932,9	2319,4	143,2	1399,7	602,9	2145,8	2574,9
Котельная №6	От ТК-2 до ТК-3	50	2022	2023	300	300	Канальная	ППУ	387,2	3595,2	1548,7	5531,1	6637,3	387,2	3595,2	1548,7	5531,1	6637,3
Котельная №6	От ТК-45 до здания кот. (перемычка)	50	2023	2024	300	300	Надземная	ППУ	191,4	1777,3	765,6	2734,4	3281,2	191,4	1880,5	810,1	2882,0	3458,4
Котельная №6	От ТК-7 до ТК-11	80	2024	2025	300	300	Канальная	ППУ	619,5	5752,3	2477,9	8849,8	10619,7	655,4	6408,6	2760,6	9824,6	11789,6
Котельная №6	От ТК-45 до здания кот. (перемычка)	80	2025	2026	300	300	Канальная	ППУ	619,5	5752,3	2477,9	8849,8	10619,7	690,2	6718,6	2894,1	10302,9	12363,4
Котельная №6	От ТК-3 до ТК-5 (с/к ЗМС)	120	2026	2027	300	300	Канальная	ППУ	929,2	8628,5	3716,9	13274,6	15929,6	1085,3	10543,5	4541,8	16170,6	19404,7
Котельная №6	От ТК-11 до т.8 (ул. Строительная, 10a)	140	2027	2028	300	300	Канальная	ППУ	1084,1	10066,6	4336,4	15487,1	18584,5	1324,7	12808,7	5517,6	19651,0	23581,2
Котельная №6	От ТК-2 до ТК-3	50	2028	2029			Канальная	ППУ	561,4	5212,7	2245,5	8019,5	9623,4	714,3	6899,9	2972,3	10586,4	12703,7
Котельная №6	От ТК-3 до ТК-7	90	2029	2030			Канальная	ППУ	1010,5	9382,8	4041,8	14435,1	17322,1	1337,5	12920,3	5565,7	19823,5	23788,2
Котельная №8	От ТК-2 до ТК-2а (ул. Спорт., 101)	15	2030	2031	70	70	Надземная	ППУ	18,1	167,8	72,3	258,2	309,9	24,9	240,4	103,6	368,9	442,7
Котельная №8	От ТК-2 до ТК-2а (ул. Спорт., 101)	5	2031	2032	80	80	Надземная	ППУ	8,3	76,9	33,1	118,3	142,0	11,9	114,6	49,4	175,9	211,0
Котельная №8	От ТК-3 до ТК-4 (ул. Трудовая, 105)	55	2032	2033	125		Надземная	ППУ	100,8	936,1	403,2	1440,2	1728,2	150,2	1451,3	625,2	2226,6	2672,0
Котельная №8	От кот. №8 до ТК-1 (столовая)	50	2023	2024		150	Надземная	ППУ	103,3	959,6	413,4	1476,3	1771,6	103,3	1015,3	437,4	1556,0	1867,2
Котельная №8	От кот. №8 до ТК-1 (столовая)	110	2023	2024		200	Надземная	ППУ	297,7	2764,0	1190,6	4252,3	5102,8	297,7	2924,4	1259,8	4481,9	5378,2
Котельная пос. Дегтярка	От ТК-11а до ТК-15	20	2024	2025		50	Канальная	ППУ	67,2	623,6	268,6	959,3	1151,2	71,1	694,7	299,3	1065,0	1278,0
Котельная пос. Дегтярка Котельная пос. Дегтярка	От ТК-25 до ТК-26	30	2022	2023 2024		50	Канальная Канальная	ППУ ППУ	100,7 127,6	935,3 1184,8	402,9 510,4	1439,0 1822,7	1726,8	100,7	935,3 1253,5	402,9 540,0	1439,0	1726,8 2305,3
Котельная пос. Дегтярка Котельная пос. Дегтярка	От ТК-5 до ТК-6 От ТК-17 до ТК-18	75	2023	2024	50 50	50	Канальная Канальная	ППУ	251,8	2338,3	1007,3	3597,5	2187,3 4316,9	127,6 266,4	2605,1	1122,2	1921,1 3993,7	2305,3 4792,5
Котельная пос. Дегтярка Котельная пос. Дегтярка	От ТК-17 до ТК-18 От ТК-22а до ТК-23	75	2024	2025	70	70	Канальная	ППУ	276,7	2569,8	1107,3	3953,5	4316,9	308,3	3001,4	1292,9	3993,7 4602,7	5523,2
Котельная пос. Дегтярка	От ТК-12 до ТК-13	50	2025	2027	80	80	Канальная	ППУ	194,6	1807,3	778,5	2780,4	3336,5	227,3	2208,4	951,3	3387,0	4064,4
Котельная пос. Дегтярка	От ТК-3 до ТК-4	70	2027	2028	80	80	Канальная	ППУ	272,5	2530,2	1089,9	3892,6	4671,1	333,0	3219,4	1386,8	4939,2	5927,0
Котельная пос. Дегтярка	От ТК-4 до ТК-5	70	2028	2029	80	80	Канальная	ППУ	272,5	2530,2	1089,9	3892,6	4671,1	346,7	3349,1	1442,7	5138,6	6166,3
Котельная пос. Дегтярка	От ТК-22 до ТК шк.№28	350	2029	2030	80	80	Надземная	ППУ	579,8	5384,0	2319,3	8283,0	9939,7	767,5	7413,8	3193,7	11375,0	13650,0
Котельная пос. Дегтярка	От ТК-2 до ТК-3	50	2030	2031	100	100	Канальная	ППУ	220,4	2046,1	881,4	3147,9	3777,5	303,4	2931,1	1262,6	4497,2	5396,6

	стка	M	и ПСД	Ba/ 1	/словный	условный мм	овой сети	материал	Затра	аты в ц	<b>денах 20</b> тыс. г	<b>)23 года</b> , <u>(</u> руб.	без НДС,	Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.		-	<b>ных ценах</b> , . руб.	<u>, без НДС,</u>	Затраты в прогнозных ценах, <u>с НДС,</u> тыс. руб.
Источник	Наименование уча	Длина участка,	Год реализации ПИР	Год строительства/ реконструкции	Существующий усп	Перспективный усла	Вид прокладки тепло	Теплоизоляционный м	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс.	руб. Стоимость	оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная пос. Дегтярка	От ТК-9 до ТК-10	50		2032		100	Канальная	ППУ	220,4		46,1	881,4	3147,9	3777,5	315,7	3049,2	1313,5	4678,4	5614,1
Котельная пос. Дегтярка	От ТК-22 до ТК-22а	50	2032	2033	100		Канальная	ППУ	220,4		46,1	881,4	3147,9	3777,5	328,4	3172,1	1366,5	4866,9	5840,3
Котельная пос. Дегтярка	От ТК-21 до ТК-24	60		2024		100	Канальная	ППУ	264,4			1057,7	3777,5	4533,0	264,4	2597,9	1119,1	3981,4	4777,7
Котельная пос. Дегтярка	От ТК-7 до ТК-8	35	2024	2025		150	Канальная	ППУ	172,9		05,9	691,8	2470,6	2964,7	183,0	1789,1	770,7	2742,7	3291,3
Котельная пос. Дегтярка	Or TK-8 go TK-11	100	2022	2023		150	Канальная	ППУ	494,1			1976,5	7058,8	8470,5	494,1	4588,2	1976,5	7058,8	8470,5
Котельная пос. Дегтярка Котельная пос. Дегтярка	От ТК-11 до ТК-16 От кот. п. Дегтярка до ТК-1	150	2023	2024 2025		150 200	Канальная	ППУ ППУ	741,2 224,6		82,3 85,6	2964,7 898,4	10588,1 3208,6	12705,8 3850,3	741,2 237,6	7281,8 2323,5	3136,8 1000,9	11159,7 3562,0	13391,7 4274,4
Котельная пос. Дегтярка Котельная пос. Дегтярка	От кот. п. Дегтярка до ТК-1 От кот. п. Дегтярка до ТК-1	83 140	2024	2025		200	Надземная Канальная	ППУ	832,3			3329,2	3208,6 11890,1	3850,3 14268,1	927,3	9026,7	3888,4	3562,0 13842,4	4274,4 16610,9
Котельная пос. Дегтярка Котельная пос. Веселовка	От Кот. п. дегтярка до ТК-1 От ТК-1 до Водоканала	30	2025	2026		50	Канальная Канальная	ППУ	100,7		35,3	402,9	1439,0	1726,8	117,6	1142,9	492,3	13842,4	2103,5
Котельная пос. Веселовка Котельная пос. Веселовка	От ТК-1 до водоканала От ТК-6 до управления	210	2020	2027	50	50	Канальная	ППУ	705,1			2820,4	10072,9	12087,4	861,6	8330,9	3588,7	1752,9	15337,3
Котельная пос. Веселовка Котельная пос. Веселовка	От ТК-6 до управления От ТК-5 до ТК-7	42	2027	2028	80	80	Канальная	ППУ	163,5		18,1	654,0	2335,6	2802,7	208,0	2009,5	865,6	3083,1	3699,8
Котельная пос. Веселовка Котельная пос. Веселовка	От ТК-7 до ТК-8	300	2029	2030	80	80	Канальная	ППУ	1167,8			4671,1	16682,5	20019,0	1545,8	14931,9	6432,2	22909,9	27491,9
Котельная пос. Веселовка	От ТК-7 до ТК-6 От ТК-3 до ТК-4	40	2030	2031		125	Канальная	ППУ	181,5	_	85,1	725,9	2592,5	3111,0	249,9	2413,9	1039,9	3703,7	4444,4
Котельная пос. Веселовка Котельная пос. Веселовка	От ТК-2 до ТК-3 (школа)	70	2030	2031		125	Канальная	ППУ	317,6			1270,3	4536,8	5444,2	454,9	4394,6	1893,1	6742,7	8091,2
Котельная пос. Веселовка	От ТК-2 до ТК д. 106	156	2032	2033		125	Канальная	ППУ	707,7			2831,0	10110,7	12132,8	1054,7	10188,5	4388,9	15632,1	18758,5
Котельная пос. Веселовка	От кот. до ТК-1	10	2023	2024		150	Канальная	ППУ	49,4	_	58,8	197,6	705,9	847,1	49,4	485,5	209,1	744,0	892,8
Котельная пос. Веселовка	От Кот. до ТК-1 От ТК-1 до ТК-2	100	2023	2024	150		Канальная	ППУ	494,1			1976,5	7058,8	8470,5	494,1	4854,5	2091,2	7439,8	8927,8
	От ТК-30 до ТК-31 (ул. Береговая,						Капальная						ĺ	,					,
Котельная пос. Центральный	10)	42	2024	2025	50	50	Канальная	ППУ	141,0	130	09,5	564,1	2014,6	2417,5	149,2	1458,9	628,4	2236,5	2683,8
Котельная пос. Центральный	От ТК-51 до ТК-52 (ул. Труда, 6)	50	2022	2023	50	50	Канальная	ППУ	167,9	15:	58,9	671,5	2398,3	2878,0	167,9	1558,9	671,5	2398,3	2878,0
Котельная пос. Центральный	От ТК-64 до ТК-65 (ул. Труда, 8)	60	2023	2024	50	50	Канальная	ППУ	201,5		370,7	805,8	2878,0	3453,6	201,5	1979,3	852,6	3033,3	3640,0
Котельная пос. Центральный	От ТК-19 до ТК-20 (ул. Механизаторов, 6)	70	2024	2025	50	50	Канальная	ППУ	235,0	218	82,5	940,1	3357,6	4029,1	248,7	2431,4	1047,4	3727,5	4473,0
Котельная пос. Центральный	От ТК-28 до ТК-29 (ул. Береговая, 6/1)	15	2025	2026	80	80	Канальная	ППУ	58,4	54	42,2	233,6	834,1	1001,0	65,0	633,3	272,8	971,1	1165,3
Котельная пос. Центральный	От ТК-63 до ТК-64 (ул. Садовая, 25)	56	2026	2027	80	80	Канальная	ППУ	218,0	202	24,1	871,9	3114,1	3736,9	254,6	2473,4	1065,5	3793,4	4552,1
Котельная пос. Центральный	От ТК-50 до ТК-51 (ул. Труда, 4)	70	2027	2028	80	80	Канальная	ППУ	272,5			1089,9	3892,6	4671,1	333,0	3219,4	1386,8	4939,2	5927,0
Котельная пос. Центральный	От ТК-18 до ТК-50 (ул. Труда, 2)	100	2028	2029	80	80	Канальная	ППУ	389,3	36	514,5	1557,0	5560,8	6673,0	495,3	4784,5	2061,0	7340,8	8809,0
Котельная пос. Центральный	От кот. до ТК-49 (мастерские)	110	2029	2030	80	80	Канальная	ППУ	428,2	39	76,0	1712,7	6116,9	7340,3	566,8	5475,0	2358,5	8400,3	10080,4
Котельная пос. Центральный	От ТК-47 до ТК-48 (ул. Береговая, 20)	124	2030	2031	80	80	Канальная	ППУ	482,7			1930,7	6895,4	8274,5	664,7	6420,6	2765,8	9851,0	11821,2
Котельная пос. Центральный	От ТК-18 до ТК-53 (ул. Лесная, 3)	26	2031	2032	100	100	Канальная	ППУ	114,6	10	64,0	458,3	1636,9	1964,3	164,1	1585,6	683,0	2432,8	2919,3
Котельная пос. Центральный	От ТК-62 до ТК-63 (ул. Садовая, 23)	30	2032	2033	100		Канальная	ППУ	132,2		27,7	528,8	1888,7	2266,5	197,0	1903,3	819,9	2920,2	3504,2
Котельная пос. Центральный	От ТК-43 до ТК-44 (ул. Октябрьская, 5	32	2023	2024	100	100	Канальная	ППУ	141,0	130	09,5	564,1	2014,7	2417,6	141,0	1385,5	596,8	2123,4	2548,1
Котельная пос. Центральный	От ТК-53 до ТК-54 (ул. Лесная, 5)	38	2024	2025	100	100	Канальная	ППУ	167,5	15:	55,1	669,9	2392,4	2870,9	177,2	1732,5	746,3	2655,9	3187,1
Котельная пос. Центральный	От ТК-39 до ТК-40 (ул. Береговая, 8a)	42	2022	2023		100	Надземная	ППУ	72,2		70,7	288,9	1031,8	1238,2	72,2	670,7	288,9	1031,8	1238,2
Котельная пос. Центральный	От ТК-45 до ТК-46 (ул. Октябрьская, 1)	44	2023	2024	100	100	Канальная	ППУ	193,9	180	800,6	775,6	2770,1	3324,2	193,9	1905,1	820,7	2919,7	3503,6
Котельная пос. Центральный	От ТК-35 до ТК-36 (ул. Молодежная, 4)	50	2024	2025	100	100	Канальная	ППУ	220,4	204	146,1	881,4	3147,9	3777,5	233,1	2279,6	982,0	3494,7	4193,6
Котельная пос. Центральный	От ТК-36 до ТК-37 (ул. Молодежная,6	55	2025	2026	100	100	Канальная	ППУ	242,4	22:	50,7	969,6	3462,7	4155,2	270,0	2628,8	1132,4	4031,2	4837,5
Котельная пос. Центральный	От ТК-22 до ТК-23 (ул. Механизаторов, 9)	56	2026	2027	100	100	Канальная	ППУ	246,8	229	91,7	987,2	3525,6	4230,8	288,2	2800,3	1206,3	4294,8	5153,7

	частка	×	и ПСД	ства/	словный	условный мм	шовой сети	материал	Затраті	ы <b>в ценах 2</b> тыс	<b>2023 года</b> , . руб.	без НДС,	Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС</u> , тыс. руб.	_	-	<b>ных ценах</b> с. руб.	, без НДС,	Затраты <b>в</b> прогнозных ценах, <u>с НДС,</u> тыс. руб.
Источник	Наименование уча	Длина участка,	Год реализации ПИР	Год строительств	Существующий усле	Перспективный усл		Теплоизоляционный м	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная пос. Центральный	От ТК-5 до ТК-26 (ул. Береговая, 2)	90	2027	2028	100	100	Надземная	ППУ	154,8	1437,2	619,1	2211,0	2653,2	189,1	1828,6	787,7	2805,5	3366,6
Котельная пос. Центральный	От ТК-19 до ТК-21 (ул. Садовая, 1)	97	2028	2029	100	100	Канальная	ППУ	427,5	3969,5	1709,9	6106,9	7328,3	543,9	5254,3	2263,4	8061,6	9674,0
Котельная пос. Центральный	От ТК-4 до ТК-22 (ул. Механизаторов, 7)	109	2029	2030	100	100	Канальная	ППУ	480,4	4460,6	1921,5	6862,4	8234,9	635,9	6142,3	2645,9	9424,0	11308,8
Котельная пос. Центральный	От ТК-21 до ТК-25 (ул. Садовая, 8)	127	2030	2031	100	100	Канальная	ППУ	559,7	5197,2	2238,8	7995,6	9594,8	770,7	7445,0	3207,1	11422,8	13707,4
Котельная пос. Центральный	От ТК-32 до ТК-34 (ул. Механизаторов, 19)	130	2031	2032	100	100	Канальная	ППУ	572,9	5319,9	2291,7	8184,5	9821,4	820,7	7928,0	3415,1	12163,9	14596,6
Котельная пос. Центральный	От ТК-18 до ТК-59 (ул. Механизаторов, 23)	58	2032	2033	125	125	Канальная	ППУ	263,1	2443,4	1052,5	3759,1	4510,9	392,1	3788,0	1631,8	5811,9	6974,3
Котельная пос. Центральный	От ТК-61 до ТК-62 (ул. Садовая)	60	2023	2024	125		Канальная	ППУ	272,2	2527,7	1088,8	3888,7	4666,5	272,2	2674,4	1152,0	4098,6	4918,4
Котельная пос. Центральный	От ТК-9 до ТК-10 (ул. Ленина, 30)	42	2023	2024	200	200	Канальная	ППУ	249,7	2318,6	998,8	3567,0	4280,4	249,7	2453,2	1056,7	3759,6	4511,5
Котельная пос. Центральный	От ТК-15 до ТК-16 (ул. Ленина, 40)	45	2024	2025	200	200	Канальная	ППУ	267,5	2484,2	1070,1	3821,8	4586,2	283,1	2767,6	1192,2	4242,8	5091,4
Котельная пос. Центральный	От ТК-16 до ТК-17 (ул. Ленина, 42)	50	2022	2023	200	200	Канальная	ППУ	297,3	2760,2	1189,0	4246,5	5095,8	297,3	2760,2	1189,0	4246,5	5095,8
Котельная пос. Центральный	От ТК-13 до ТК-14 (ул. Ленина, 34)	56	2023	2024	200	200	Канальная	ППУ	332,9	3091,4	1331,7	4756,0	5707,3	332,9	3270,9	1409,0	5012,8	6015,4
Котельная пос. Центральный	От ТК-10 до ТК-12 (ул. Механизаторов, 17)	70	2024	2025	200	200	Канальная	ППУ	416,2	3864,3	1664,6	5945,1	7134,1	440,3	4305,1	1854,5	6600,0	7919,9
Котельная пос. Центральный	От ТК-12 до ТК-13 (ул. Ленина, 35)	72	2025	2026	200	200	Канальная	ППУ	428,0	3974,7	1712,2	6114,9	7337,9	476,9	4642,3	1999,8	7119,0	8542,8
Котельная пос. Центральный	От ТК-4 до ТК-5 (ул. Ленина, 22)	94		2027			Канальная	ППУ	558,8	5189,2	2235,3	7983,4	9580,0	652,7	6340,8	2731,4	9725,0	11670,0
Котельная пос. Центральный	От ТК-17 до ТК-18 (ул. Лесная)	102	2027	2028	200	200	Канальная	ППУ	606,4	5630,8	2425,6	8662,8	10395,4	741,0	7164,6	3086,3	10991,9	13190,3
Котельная пос. Центральный	От ТК-14 до ТК-15 (ул. Молодежная	135	2028	2029	200	200	Канальная	ППУ	802,6	7452,6	3210,3	11465,5	13758,6	1021,2	9864,8	4249,4	15135,4	18162,5
Котельная пос. Центральный	От ТК-0 до ТК-1	60	2029	2030		300	Канальная	ППУ	464,6	4314,3	1858,4	6637,3	7964,8	615,0	5940,8	2559,1	9114,9	10937,9
Котельная пос. Центральный	От ТК-2 до ТК-3	97	2030	2031	300	300	Канальная	ППУ	751,1	6974,7	3004,5	10730,3	12876,4	1034,3	9991,4	4304,0	15329,7	18395,6
Котельная №1	Установка приборов учета т/энергии от котельных № 1, № 2		2023	2023				ППУ	336,1	3120,6	1344,3	4800,9	5761,1	336,1	3120,6	1344,3	4800,9	5761,1
Котельная №3	Установка приборов учета т/энергии от котельной № 3		2023	2023				ППУ	160,4	1489,1	641,5	2290,9	2749,1	160,4	1489,1	641,5	2290,9	2749,1
Котельная №4	Установка приборов учета т/энергии от котельной № 4		2023	2023				ППУ	175,7	1631,5	702,8	2510,0	3012,0	175,7	1631,5	702,8	2510,0	3012,0
Котельная №5	Установка приборов учета т/энергии от котельной № 5		2023	2023				ППУ	195,4	1814,0	781,4	2790,8	3349,0	195,4	1814,0	781,4	2790,8	3349,0
Котельная №6	Установка приборов учета т/энергии от котельной № 6		2023	2023				ППУ	133,8	1242,2	535,1	1911,0	2293,2	133,8	1242,2	535,1	1911,0	2293,2
	Итого по ЕТО №3	29401							136831	1270574	547324	1954729	2345674	159469	1541728	664129	2365326	2838391
							ЕТО №8 (АО «Челябо		<u> </u>	»)								
	Реконструкция участка тепловой	70			200	200	ТСО - МУП «Комі	1										
Котельная 17 МВт	сети по ул. Шевченко Реконструкция участка тепловой	20	2024	2024	150	150	Надземная 125 м (надземная) 40 м	ППУ	168,5	1564,6	674,0	2407,0	2888,4	178,3	1655,4	713,1	2546,7	3056,1
Котельная 17 МВт	сети по ул. Дачная	165	2025			100	(подземная)	ППУ	164,6	1528,8	658,6	2352,0	2822,4	183,4	1703,2	733,7	2620,3	3144,4
Котельная 17 МВт	Реконструкция участка тепловой	129	2026	2026	100	100	Надземная	ППУ	185,9	1726,4	743,7	2656,0	3187,2	217,1	2016,4	868,6	3102,1	3722,6

	участка	M	и ПСД	Ba/	овный	овный	вой сети	материал	Затраті	ы <b>в ценах 2</b> тыс	. руб.	без НДС,	Затраты в ценах 2023 года, <u>с НДС,</u> тыс. руб.			с. руб.	, без НДС,	Затраты в прогнозных ценах, <u>с НДС,</u> тыс. руб.
Источник	Наименование уча	Длина участка,	Год реализации ШИР	Год строительств реконструкции	Существующий условный	Дерспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой	Теплоизоляционный м	Стоимость ПИР и ПСД в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость оборудования в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость СМР в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость в ценах 2023 года, тыс. руб.	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, тыс. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.	ВСЕГО Стоимость на дату реализации, тыс. руб.
Котельная 7 МВт	сети по ул. Герцена  Реконструкция участка тепловой сети по ул. Техническая	130 40 41	2024	2024	100 80 65	100 80 65	Надземная	ППУ	251,0	2330,9	1004,1	3586,0	4303,2	265,6	2466,2	1062,4	3794,2	4553,0
Котельная 7 МВт	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Механическая	180 80 88	2025	2025	150 100 50		180 м (надземная) 80 м (надземная) 88 м (подземная)	ППУ	489,7	4546,8	1958,6	6995,0	8394,0	545,5	5065,4	2182,0	7793,0	9351,6
Котельная 7 МВт	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Генераторная	80 70 75	2026	2026	100 80 50	100 80 50	Надземная	ППУ	278,1	2582,5	1112,4	3973,0	4767,6	324,8	3016,2	1299,3	4640,3	5568,4
Итого	о по ЕТО №8	1168							1538	14280	6151	21969	26363	1715	15923	6859	24497	29396
							ETO №XXX (ETC											
	Реконструкция участка тепловой	270	<u> </u>			300	TCO - TCO H									<u> </u>		
Котельная 70 МВт	сети по ул. Карла Маркса	60	2024	2024	0	150	подземная	ППУ	1365,4	12678,3	5461,4	19505,0	23406,0	1444,6	13414,2	5778,4	20637,2	24764,6
Котельная 70 МВт	Реконструкция участка тепловой сети 2 квартал Северо-западный район	99 130 75	2024	2024	0	250 200 150	подземная	ППУ	1005,0	9332,1	4020,0	14357,0	17228,4	1063,3	9873,7	4253,3	15190,4	18228,4
Котельная 70 МВт	Реконструкция участка тепловой сети 1 квартал Северо-западный район	209	2024	2024	0	400	надземная	ППУ	1157,8	10751,0	4631,2	16540,0	19848,0	1225,0	11375,1	4900,0	17500,1	21000,1
Котельная 70 МВт	Реконструкция участка тепловой сети по ул.1-я Нижне-Заводская	180	2025	2025	0	500	подземная	ППУ	1500,2	13930,8	6001,0	21432,0	25718,4	1671,4	15520,0	6685,6	23877,0	28652,4
Котельная 70 МВт	Реконструкция участка тепловой сети по ул.1-я Нижне-Заводская	150	2026	2026	0	500	подземная	ППУ	1307,7	12143,3	5231,0	18682,0	22418,4	1527,4	14183,0	6109,6	21820,0	26184,0
Котельная 70 МВт	Реконструкция участка тепловой сети по ул.1-я Нижне-Заводская	180 250 50 180	2026	2026	0	300 250 200 150	подземная/надземная	ППУ	1900,9	17651,4	7603,7	27156,0	32587,2	2220,2	20616,3	8880,9	31717,4	38060,9
Котельная 70 МВт	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Бориса Ручьева Реконструкция участка тепловой	150	2027	2027	0	200	подземная/надземная	ППУ	445,7	4138,6	1782,8	6367,0	7640,4	544,6	5057,0	2178,4	7780,0	9336,1
Котельная 70 МВт	сети 1 квартал Северо-западный район	180	2027	2027	0	200	подземная	ППУ	578,8	5374,2	2315,0	8268,0	9921,6	707,2	6566,9	2828,8	10102,9	12123,5
Котельная 70 МВт	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Макаренко	130	2028	2028	0	150	подземная	ППУ	386,9	3592,6	1547,6	5527,0	6632,4	492,3	4571,2	1969,1	7032,5	8439,1
	Итого по ЕТО №ХХХ								9648	89592	38594	137834	165401	10896	101177	43584	155658	186789
Ит	ого по муниципальному образованию	44817							193219	1794180	772877	2760276	3312332	241317	2310280	995198	3546794	4256153

## 10. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.06 «Строительство насосных станций». Мероприятия по реконструкции насосных станций включаются в подгруппу проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций». Мероприятия по строительству и реконструкции ЦТП, ИТП включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Мероприятий по строительству и (или) реконструкции насосный станций не предусмотрено.

#### 11. ГРУППЫ ПРОЕКТОВ

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей образуют восемь групп проектов, реализация которых направлена на обеспечение качественного теплоснабжения потребителей в Златоустовского ГО при сохранении необходимого уровня надёжности системы теплоснабжения.

Группы проектов и суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий всех Групп проектов без НДС в ценах на дату реализации представлены в таблице ниже.

Таблица 11.1 - Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ЕТО (в ценах на дату реализации), тыс. руб. (П43.5 МУ)

дату реализации), тыс. руо. (п	,	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Наименование показателя	2023	2024	2025						2051 ей для обеспе						2037	2038	2039	2040	2041	2042
				подгруп	на просктов	5 02-01 C1poi	исльство те	пловых сст	<u>ен для обсене</u> ЕТО №1	счения переі	искі ивпых і	приростов те	пловои нат	рузки						
Всего капитальные затраты, без НДС	2022,4	2507,5	5030,8	2348,0	5852,7	4168,7	2313,0	2555,9	3050,9	2794,0	1931,1	0,0	51,7	0,0	35,7	51,5	0,0	54,8	182,2	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	404,5	501,5	1006,2	469,6	1170,5	833,7	462,6	511,2	610,2	558,8	386,2	0,0	10,3	0,0	7,1	10,3	0,0	11,0	36,4	0,0
Всего стоимость группы проектов	2426,8	3009,0	6037,0	2817,6	7023,2	5002,5	2775,6	3067,1	3661,1	3352,8	2317,3	0,0	62,1	0,0	42,8	61,8	0,0	65,8	218,6	0,0
Всего стоимость группы проектов	2426,8	5435,9	11472,9	14290,5	21313,7	26316,2	29091,8	32158,8	35820,0	39172,8	41490,1	41490,1	41552,2	41552,2	41595,0	41656,7	41656,7	41722,5	41941,1	41941,1
накопленным итогом	2420,0			,	, i		ĺ		ĺ			1		, i	,	, i	41030,7	41722,3	41741,1	41)41,1
Всего капитальные затраты, без НДС	2022,4	2507,5	5030,8	2348,0	5852,7	4168,7	2313,0	2555,9	ия перспект 3050,9	<u>ивных прир</u> 2794,0	1931,1	овои нагрузк 0.0	и в зоне деис 51,7	0.0	35,7	аш» 51,5	0.0	54,8	182,2	0.0
Непредвиденные расходы	0.0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0.0	0,0	0.0	0,0	0,0	0,0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	0,0
НДС	404,5	501,5	1006,2	469,6	1170,5	833,7	462,6	511,2	610,2	558,8	386,2	0.0	10,3	0,0	7,1	10,3	0,0	11,0	36,4	0,0
Всего стоимость группы проектов	2426,8	3009,0	6037,0	2817,6	7023,2	5002,5	2775,6	3067,1	3661,1	3352,8	2317,3	0,0	62,1	0,0	42,8	61,8	0,0	65,8	218,6	0.0
Всего стоимость группы проектов		· ·	· ·						, in the second			· ·			,		,			- , -
накопленным итогом	2426,8	5435,9	11472,9	14290,5	21313,7	26316,2	29091,8	32158,8	35820,0	39172,8	41490,1	41490,1	41552,2	41552,2	41595,0	41656,7	41656,7	41722,5	41941,1	41941,1
									ETO №3											
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	33,4	0,0	76,7	4,4	234,5	345,5	114,2	17,8	9,1	43,1	0,0	0,0	45,0	0,0	0,0	10,3	0,0	0,0	49,2
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	6,7	0,0	15,3	0,9	46,9	69,1	22,8	3,6	1,8	8,6	0,0	0,0	9,0	0,0	0,0	2,1	0,0	0,0	9,8
Всего стоимость группы проектов	0,0	40,1	0,0	92,0	5,3	281,4	414,6	137,0	21,4	10,9	51,8	0,0	0,0	54,1	0,0	0,0	12,3	0,0	0,0	59,1
Всего стоимость группы проектов	0.0	40.1	40.1	132,1	137,4	418.8	833.4	970.4	991.8	1002.7	1054.5	1054.5	1054.5	1108,6	1108.6	1108.6	1120,9	1120,9	1120,9	1180,0
накопленным итогом	0,0	- ,	- ,	ĺ .		- , -	,	,	, , ,	, .	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	, ,	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	,	, .	,-	1120,7	1120,5	1120,7	1100,0
5 1110	0.0								чения перспе								10.2	0.0	0.0	15.0
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	33,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	0,0	17,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	0,0	0,0	15,9
Непредвиденные расходы НДС	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
· ·	0,0	6,7 40,1	0.0	0,0	0,0	0,0	3,2 19,4	0,0	3,6 21,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	2,1 12,3	0,0	0,0	3,2 19,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	,	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	0,0	21,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	0,0	0,0	19,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	59,5	59,5	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	93,2	93,2	93,2	112,2
HAROTEICHIBINI PITOTONI		Пол	⊥ Группа прое	⊥ •ктов 012-02	⊥ -01-1 Строит	⊥ гельство теп	⊥ повых сетей	⊥ і лля обеспе	⊥ чения перспе	⊥ •ктивных пр	 	⊥ тловой нагру	⊥ /3КИ В ЗОНЕ Л	⊥ ействия - Ка	⊥ отепьная №2	2				
Всего капитальные затраты, без НДС	0.0	0.0	0.0	25,2	0.0	234,5	0.0	0.0	0.0	0.0	14,2	0.0	0.0	45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Непредвиденные расходы	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0
НДС	0.0	0.0	0.0	5,0	0.0	46,9	0.0	0.0	0.0	0,0	2,8	0.0	0.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	30,3	0,0	281,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,0	0,0	0,0	54,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0.0	0.0	0.0	30.3	30.3	211.7	211.7	211.7	211.7	311.7	328.7	328.7	328.7	382.8	382.8	382.8	382.8	382.8	202.0	382.8
накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	30,3	30,3	311,7	311,7	311,7	311,7	311,/	328,7	328,7	328,7	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8
									чения перспе										I	
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
накопленным итогом		Пол	группа прод	L PRIOD 012-02	-01-2 CTDOM	TELLETRA TELL	порых сетей	і пла обеспе	 чения перспе	LTUDULIY FIN	HINGSTOR TER	 Пловой нагву	PEN D 20UA T	 ейстрия - Ка		1				
Всего капитальные затраты, без НДС	0.0	0,0	0.0	51,5	0,0	0.0	329,4	85,7	0,0	9,1	28,9	0,0	0.0	0.0	0,0	0.0	0,0	0.0	0,0	33,4
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0.0	0,0	0,0	10,3	0,0	0,0	65,9	17,1	0,0	1,8	5,8	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0.0	61,8	0,0	0,0	395,2	102,8	0,0	10,9	34,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,1
Всего стоимость группы проектов	,		- 7		,												-		Í	
накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	61,8	61,8	61,8	457,0	559,8	559,8	570,7	605,4	605,4	605,4	605,4	605,4	605,4	605,4	605,4	605,4	645,5
	-	Под	труппа про	ектов 012-02	-01-3Строит	гельство теп	ловых сетей	для обеспеч	нения перспе	ктивных пр	иростов теп	ловой нагру	зки в зоне д	ействия - Ко	тельная №6	5				1
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	ĺ í	, i	34,4	34,2	J-1,2	34,2	37,2	J <del>-1</del> ,2	J-1,2	37,2	34,2	J <del>-1</del> ,2	J+, 2
									ETO №8	0.7										
Всего капитальные затраты, без НДС	73,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	14,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	88,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

***	2022	2024	2025	2026	2025	2020	2020	2020	2021	2022	2022	2024	2025	2026	2025	2020	2020	2040	2041	2042
Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Всего стоимость группы проектов	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5
накопленным итогом		Подел	VIII III III OOM	Lon 012 02 0	l 1 Can ourse		DITE COTON T	1	 ния перспект		200700 7011	DON HOENIN	 	ozpug Voze		D <sub>m</sub>				
Всего капитальные затраты, без НДС	73,5	0.0	0.0	0,0	0,0	0.0	0,0	0.0	17,8	о,о	0,0	овои нагрузн 0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0.0	0,0	0.0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0	0.0	0,0	0.0	0.0	0,0	0.0	0.0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0
НДС	14,7	0,0	0.0	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0	3,6	0.0	0,0	0.0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	88,1	0.0	0.0	0,0	0.0	0,0	0,0	0.0	21,4	0.0	0,0	0.0	0,0	0.0	0.0	0,0	0.0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	· ·	-,-	-,-		- , -	,	,	-,-			r r	-,-		- , -	- , -	ĺ í	- , -	,	,	T '
накопленным итогом	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5
				1	l	l	•	E	TO №XXX		1	<u>'</u>	1		1	1				
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	24,6	0,0	44,0	0,0	0,0	12,8	26045,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	4,9	0,0	8,8	0,0	0,0	2,6	5209,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	29,5	0,0	52,8	0,0	0,0	15,4	31254,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0.0	0.0	29.5	29.5	82,2	82,2	82,2	97,6	31352,5	31352,5	31352,5	31352,5	31352,5	31352,5	31352,5	31352,5	31352.5	31352,5	31352,5	31352,5
накопленным итогом	-,-	-,-	- ,-	- ,-	, i	, i		ĺ .		,				,		,	,-	31332,3	31332,3	31332,3
	Подгруппа і			1												кения мкр. И		T		T
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17135,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Раста отклимает прини правитар	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3427,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20562,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20562,4	20562,4	20562,4	20562,4	20562,4	20562,4	20562,4	20562,4	20562,4	20562,4	20562,4	20562,4
Подгруппа проек	TOR 012-02-01	-1 CTDOUTE	пьство тепп	Овых сетей ≀	 гля обеспече	ния пепспек	ТИВНЫХ ППИ	 ІВОСТОВ ТЕПП	│ เกิดกับ Halinva	 Ки в зоне леј	⊥ йствия - Ног	 	 Од пла тепло	∟ снабжения м	ики севеине	e cvillectryio	ппето кв. Бег	 ทครกหลด ทกเม	9	
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	0.0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0	8901,5	0,0	0.0	0.0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0	резовая рош 0.0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1780,3	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10681,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10001.0	10001.0	10001.0	10/01 0	10601.0	10001.0	10001.0	10601.0	10001.0	10001.0	10601.0	10001.0
накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10681,8	10681,8	10681,8	10681,8	10681,8	10681,8	10681,8	10681,8	10681,8	10681,8	10681,8	10681,8
		Подгр	уппа проект	гов 012-02-0	1-1 Строител	ьство тепло	вых сетей д	ля обеспечен	ния перспект	гивных прир	остов тепло	вой нагрузь	и в зоне дей	ствия - Коте	льная 70 М	Вт				
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	24,6	0,0	44,0	0,0	0,0	12,8	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	4,9	0,0	8,8	0,0	0,0	2,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	29,5	0,0	52,8	0,0	0,0	15,4	10,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0.0	0.0	29.5	29.5	82.2	82,2	82,2	97.6	108.3	108.3	108.3	108.3	108.3	108.3	108.3	108.3	108.3	108.3	108,3	108,3
накопленным итогом		•	02	02.6	- ,	- ,		1	1 1	•		1								
	1	1одгруппа 1	гроектов 02-	-02 Строите	льства новь	іх тепловых	сетеи для по	овышения э	ффективност	ти функцион	нирования с	истемы теп.	<b>поснаожения</b>	за счет лик	видации ко	тельных				
Всего капитальные затраты, без НДС	9634.2	10713.3	11855.9	13063.3	14363,9	15719.9	17187,5	18792,0	ETO №3 3499.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0.0	0,0	0.0	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	1926,8	2142,7	2371,2	2612,7	2872,8	3144,0	3437,5	3758,4	700,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	11561,0	12855,9	14227,1	15676,0	17236,7	18863,9	20625,0	22550,4	4199,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов										,		,		, and the second				,	,	,
накопленным итогом	18534,7	31390,7	45617,8	61293,8	78530,5	97394,4	118019,4	140569,8	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5
	уппа проектог	в 001-02-02-		ьства новых	тепловых с	етей для пов	вышения эф	фективності		рования сис	стемы тепло	снабжения з	а счет ликв	идации коте	льных в зон	е действия -	Котельная.	N <u>o</u> 3		
Всего капитальные затраты, без НДС	9634,2	10713,3	11855,9	13063,3	14363,9	15719,9	17187,5	18792,0	3499,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	1926,8	2142,7	2371,2	2612,7	2872,8	3144,0	3437,5	3758,4	700,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	11561,0	12855,9	14227,1	15676,0	17236,7	18863,9	20625,0	22550,4	4199,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	11561,0	24416,9	38644,0	54320,0	71556,7	90420,6	111045,6	133596,0	137795,8	137795,8	137795,8	137795,8	137795,8	137795,8	137795,8	137795,8	137795,8	137795,8	137795,8	137795,8
накопленным итогом												, i					, i			1
	Поді	группа прос	ектов 02-03	Реконструк	ция тепловь	іх сетей для	обеспечения		и теплоснаба	кения потре	оителей, в т	ом числе в с	вязи с исчер	панием эксі	ілуатационі	ного ресурса				
Deepe wayying wayya sama any fan HIIC	0.0	0,0	22365,3	17582,0	49367,8	1860,4	42309,6	113553,6	ETO №1	72366,0	78488,7	83415,4	77265,7	82286,8	121998,8	120402,7	16506,0	0.0	0.0	0.0
Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	0,0	101545,2 0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0	0.0	0,0
ндС	0.0	0,0	4473,1	3516,4	9873,6	372,1	8461,9	22710,7	20309,0	14473,2	15697,7	16683,1	15453,1	16457,4	24399,8	24080,5	3301,2	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	26838,4	21098,5	59241,4	2232,4	50771,5	136264,3	121854,2	86839,2	94186,4	100098,5	92718,9	98744,2	146398,6	144483,3	19807,2	0,0	0,0	0.0
Всего стоимость группы проектов	,																	,	,	-,-
накопленным итогом	0,0	0,0	26838,4	47936,8	107178,2	109410,7	160182,2	296446,5	418300,7	505139,9	599326,3	699424,8	792143,7	890887,9	1037286,5	1181769,8	1201577,0	1201577,0	1201577,0	1201577,0
Подгруппа п	роектов 001-0	2-03-1 Реко	нструкция т	гепловых се	гей для обес	печения над	ежности теп	лоснабжени	я потребите.	лей, в том чі	исле в связи	с исчерпані	ем эксплуа	гационного	ресурса в зог	не действия	- ТЭЦ АО «З	Влатмаш»		
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	22365,3	17582,0	49367,8	1860,4	42309,6	113553,6	101545,2	72366,0	78488,7	83415,4	77265,7	82286,8	121998,8	120402,7	16506,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0
НДС	0,0	0,0	4473,1	3516,4	9873,6	372,1	8461,9	22710,7	20309,0	14473,2	15697,7	16683,1	15453,1	16457,4	24399,8	24080,5	3301,2	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	26838,4	21098,5	59241,4	2232,4	50771,5	136264,3	121854,2	86839,2	94186,4	100098,5	92718,9	98745,2	146400,6	144486,3	19811,2	5,0	6,0	7,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	26838,4	47936,8	107178,2	109410,7	160182,2	296446,5	418300,7	505139,9	599326,3	699424,8	792143,7	890888,9	1037289,5	1181775,8	1201587,0	1201592,0	1201598,0	1201605,0

Control   Cont	П	2022	2024	2025	2026	2027	2020	2020	2020	2021	2022	2022	2024	2025	2026	2027	2020	2020	2040	2041	2042
Content	Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Property	накопленным итогом						<u> </u>			ETO No3								<u> </u>			
Page 1985   Page 1985   Page 2015   Page	Всего капитальные затраты без НЛС	215075 1	477028 1	284856.9	131449 9	132246.5	178178 4	213839.2			153045.4	151771.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Property of the property of	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	,														-,-	- , -	- , -	- , -	- , -	
Part	1 11 11	- , -	- , -	- , -		- , -	/	- , -	- , -	/			- , -	,		0,0	,	- , -	- , -	- , -	
Marche   M	Всего стоимость группы проектов	258090,1									-		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Property state   Prop	Всего стоимость группы проектов	277227.2							22/2217.1		2050205.7		2020201.2	2020201.2	2020201.2	2020201.2	2020201.2	2020201.2	2020201.2	2020201.2	2020201.2
Continue c	накопленным итогом	211221,2	849001,0	1191489,3	1349229,2	150/925,0	1/21/39,0	19/8346,1	2203317,1	24/2011,2	2030203,7	2838391,2	2838391,2	2838391,2	2838391,2	2838391,2	2838391,2	2838391,2	2838391,2	2838391,2	2838391,2
Magnetic properties   19	Подгруппа г	проектов 00	02-02-03-1 P	еконструкци	ия тепловых	сетей для о	беспечения і	надежности	теплоснабж	ения потреби	телей, в том	и числе в св	язи с исчерп	анием экспл	уатационно	ого ресурса в	зоне действ	ия - Котелы	ная №1		
1	Всего капитальные затраты, без НДС	19667,3	20310,1	32612,1	9361,2	5509,1	17329,0	20387,8	3303,2	2826,5	11125,8	7357,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Mathematic content	* * * * * * * * * * * * * * * * * * * *		- /	/	/	- /		/	- , -		,		0,0		0,0	0,0	,	0,0	- , -	- , -	0,0
Description of the content of the property of the content of the c	НДС	,-		,			,						- , -		- , -	- , -	- , -	-,-	- , -		
Part		23600,7	24372,1	39134,6	11233,5	6610,9	20794,8	24465,3	3963,8	3391,8	13351,0	8828,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Part		24827,7	49199,8	88334,4	99567,9	106178,8	126973,6	151438,9	155402,7	158794,5	172145,6	180974,0	180974,0	180974,0	180974,0	180974,0	180974,0	180974,0	180974,0	180974,0	180974,0
Marie Maniere Marie Ma		, i	ĺ	ĺ	, i		,			,					,	, i		TC	,	,	,
Progression of the content of the															1					0.0	0.0
Heat	1 / /1						,	,		,			- , -	,		-,-	- , -	- , -	,	- , -	
Part	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	- , -	- /	- , -	- , -	- 7 -			- , -			- , -	- , -	- , -		- , -	- , -	- , -	- , -	- , -	
Section   Sec				,									- , -	,		-,-	,	- , -	,	,	
Part			, and the second													,-	- , -	- , -		- 7	-,-
Hermannengening field   18   18   18   18   18   18   18   1		36784,7	378273,3	469412,3	515200,6	567147,3	628045,4	683167,8	751396,6	784473,5	829866,8	875701,6	875701,6	875701,6	875701,6	875701,6	875701,6	875701,6	875701,6	875701,6	875701,6
Personal parameter param		INGERTOR OF	12-02-03-3 P	- ekohetnykiii	I VI TENNORLIY	⊥ : сетей ппа о	⊥ беспечения і	 	⊥ теппоснабж	⊥ ения потребі	∣ Ітепей в тол	⊥ И ЧИСЛЕ В СВ	 	⊥ янием экспп	⊥ І <b>у</b> ятяни∩нн <i>о</i>	TO DECVICE F	⊥ ≀ зоне лейств	⊥ ия - Котепы	19g No3		
Magnetinamen   Magnetin   Magne															ľ	1				0.0	0.0
High contension propersion   240.8   240.8   240.8   241.4   241.8   240.8	1 / / / /									,	-		- , -	,		0.0			,	- , -	
Marche   M	1 / / / /	2430,5	3203,7	3036,9	2144,4	2413,4	3472,6	4240,6	7340,2	4876,5	6603,9	1853,4	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Part		14582,9	19222,2	18221,1	12866,4			25443,7	44040,9	29259,2	39623,1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Mary Number   1985	Всего стоимость группы проектов	15277.2	24500.5	52920.6	65607.1	90167.2	101002.7	1264464	170497.2	100746.5	220260 6	250400.1	250400.1	250400 1	250400.1	250400.1	250400.1	250400.1	250400 1	250400 1	250400.1
Bernammana suparana (Ser High   1918,   1918		, .		_ ´	,			,			, .		,	,	,	,			,	230490,1	230490,1
Нереджавения ремовам         10         00 </td <td>Подгруппа і</td> <td>проектов 00</td> <td></td> <td>еконструкци</td> <td>ия тепловых</td> <td>сетей для о</td> <td>беспечения і</td> <td>надежности</td> <td>теплоснабж</td> <td>ения потреби</td> <td>телей, в том</td> <td>и числе в св</td> <td>язи с исчерп</td> <td>анием экспл</td> <td><b>уатационн</b>о</td> <td>ого ресурса в</td> <td>зоне действ</td> <td>ия - Котелы</td> <td>ная №4</td> <td><del>,</del></td> <td></td>	Подгруппа і	проектов 00		еконструкци	ия тепловых	сетей для о	беспечения і	надежности	теплоснабж	ения потреби	телей, в том	и числе в св	язи с исчерп	анием экспл	<b>уатационн</b> о	ого ресурса в	зоне действ	ия - Котелы	ная №4	<del>,</del>	
H.C. 1973.   6235.9   383.0   2025.6   193.6   2557.   291.0   191.0   291.0   291.0   191.0   291.0	Всего капитальные затраты, без НДС	94865,3											- , -	- , -	-,-	-,-	- , -	- , -	- , -	- , -	
Part			- /			- , -						- , -	- , -	,		- , -		- , -	- , -	,	
Part		,							,				- , -			-,-	- , -	- , -	- , -	- , -	
Part		113838,4	37415,4	23297,8	12171,3	11721,8	13534,4	12288,9	27780,4	11463,2	22516,9	43243,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Properties   Pro		126276,0	163691,5	186989,2	199160,6	210882,4	224416,8	236705,8	264486,1	275949,3	298466,2	341709,3	341709,3	341709,3	341709,3	341709,3	341709,3	341709,3	341709,3	341709,3	341709,3
Part			)2 02 02 5 D				<u> </u>											IC	No.5		
Herpolangaming paccoal   0,0		•										1			f i					0.0	0.0
H.C. 608.7   149.0   201.0   301.0													- , -	- , -	- , -	,-	- , -	- , -	- , -	- , -	
Beer coriomosectr. pymillar inposectron   349.60   38883,   30150,   22989,   18571,   24955,   35873,   30260,   32985,   32640,   34681,   34687,   34687,   3498	* * * * * * * * * * * * * * * * * * * *		- , -				,	- , -	- , -	,	- , -		- , -	- , -		-,-		- , -	- , -	- , -	-,-
Part		,.			, -	2070,2	,,,	,,.	,,		2117,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1	1,5 1													,	,			,	,	,	,
Веого кашитальные катраты, бет НДС   4408,   0491,   0258,   1849,   0258,   1849,   0258,   0269,   020	15 1	32195,6	101079,3	203150,2	226139,8	244711,2	269665,1	325543,5	362640,8	413601,2	426319,7	449887,4	449887,4	449887,4	449887,4	449887,4	449887,4	449887,4	449887,4	449887,4	449887,4
Веого кашитальные катраты, бет НДС   4408,   0491,   0258,   1849,   0258,   1849,   0258,   0269,   020	Подгруппа і	проектов 00	02-02-03-6 P	еконструкци	ия тепловых	сетей для о	беспечения і	надежности	теплоснабж	ения потреби	телей, в том	и числе в свя	язи с исчерп	анием экспл	уатационно	ого ресурса в	зоне действ	ия - Котелы	ная №6	1	
НДС         2881.7         3298.2         451.7         276.9         4483.4         4810.0         5846.3         5281.7         4745.2         3032.2         2388.1         0.0																				0,0	0,0
Весто стоимость групиви проектов потимость групив проектов потимост	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1						/				,	/	0,0					0,0		,	0,0
Весто стоимость группы проектов         18194,0         37983,2         65053,7         81673,2         108393,8         137253,8         1233,8         20402,2         232493,6         25066,8         265015,3         26501																-	,			,	
Накопленным итогом  Подтрупна проектов 002-02-03-7 Реконстуукция тепловых сетей для обеспечения надежности тепловых сетей для обеспечения для обеспечения надежности тепловых сетей для обеспечения	17 1	17289,9	19789,2	27070,5	16619,5	26720,6	28860,0	35078,0	31690,4	28471,3	18193,2	14328,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подрушна проектов 092-092-37- Реконстукция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потременным потременным потременным проектов виринальные заграты, без НДС 8530.4 21087.8 2237.8 1250.9 17880.7 1953.4,0 30295.0 27591.3 3511.8,7 1420.9 8142.9 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,		18194.0	37983.2	65053.7	81673.2	108393.8	137253.8	172331.8	20402.22	232493.6	250686.8	265015.3	265015.3	265015.3	265015.3	265015.3	265015.3	265015.3	265015.3	265015.3	265015.3
Всего капитальные затраты, без НДС         853,4         2108,8         22237,8         1250,9         17880,7         1953,0         205,0         2759,13         35118,7         14200,9         8142,9         0,0         0,				The state of the s							,				· ·				· ·	, i	
Непредвиденные расходы         0,0 <td>-</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>T</td> <td></td> <td>1</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>0.0</td>	-									T		1									0.0
НДС         1706,1         4217,6         4447,6         2501,0         3576,1         3906,8         6059,0         5518,3         7023,7         2840,2         1628,6         0,0	* ' '												,	- , -		- , -		- , -	- , -	,	,
Всего стоимостъ группы проектов повять, труппы проектов накопленным итогом         10236,5         25305,4         26685,3         15005,9         21456,8         23440,8         36354,1         33109,6         42142,4         17041,1         9771,5         0,0         261194,2					- 7 -							- , -				- , -		- , -		,	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом         10881,4         36186,7         62872,0         77877,9         99334,7         122775,5         159129,5         19239,1         234381,5         251422,7         261194,2 </td <td></td> <td>,</td> <td></td> <td></td> <td>- , -</td> <td>,</td> <td>,</td> <td></td> <td>,</td> <td></td>													,			- , -	,	,		,	
накопленным итотом         1081,4         36186,7         62872,0         7/87/9         99534,7         1227/3,5         139129,5         192239,1         254381,3         251422,7         261194,2		10230,3	23303,4	20083,3	13003,9	21430,8	23440,8	30334,1	33109,0	42142,4	1/041,1	9//1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Подгруппа проектов 002-02-03-8 Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплосия бжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия - Котельная пос. Дегтярка           Всего капитальные заграты, без НДС         9036,1         16687,1         11840,9         17436,9         3492,6         4952,9         5559,3         10910,9         4509,4         4691,1         4538,6         0,0 <td></td> <td>10881,4</td> <td>36186,7</td> <td>62872,0</td> <td>77877,9</td> <td>99334,7</td> <td>122775,5</td> <td>159129,5</td> <td>192239,1</td> <td>234381,5</td> <td>251422,7</td> <td>261194,2</td>		10881,4	36186,7	62872,0	77877,9	99334,7	122775,5	159129,5	192239,1	234381,5	251422,7	261194,2	261194,2	261194,2	261194,2	261194,2	261194,2	261194,2	261194,2	261194,2	261194,2
Всего капитальные затраты, без НДС         9036,1         16687,1         11840,9         17436,9         3492,6         4952,9         5559,3         10910,9         4509,4         4691,1         4538,6         0,0         0		TOR 002-02	13-8 Peroue	TNVKIINA TER	I TORLIY CATAŬ	і і ддя обеспе	⊥ чения напеч	НОСТИ ТЕППО		⊥ потребителеј	 Й. В ТОМ ЦИОТ	Te B cbash c	⊥ исчерпациел	   Эксппуатаг	ТИОННОГО ВО	CAUCS B SURV	⊥ лействиа - Ц	⊥ Сотепьная па	 ос. Легтания		
Непредвиденные расходы         0,0																				0.0	0.0
НДС       1807,2       3337,4       2368,2       3487,4       698,5       990,6       1111,9       2182,2       901,9       938,2       907,7       0,0	1 / / / /			,			/		,			/				- , -			- , -		
Всего стоимость группы проектов 10843,3 20024,6 14209,1 20924,3 4191,1 5943,5 6671,2 13093,1 5411,3 5629,4 5446,3 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0	* * * * * * * * * * * * * * * * * * *	,			/								,			,		- , -		,	,
Всего стоимость группы проектов 11557,1 31581,7 45790,8 66715,0 70906,2 76849,7 83520,9 96614,0 102025,3 107654,7 113100,9 11310													· '			0,0		0,0	0,0		
накопленным итогом Подгруппа проектов 002-02-03-9 Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия - Котельная пос. Веселовка	1,5 1											,		,		- , -		,	,	,	- , -
		1133/,1	31381,/	45/90,8	00/15,0	/0906,2	/0849,/	85520,9	90014,0	102025,3	10/654,/	113100,9	113100,9	113100,9	113100,9	113100,9	113100,9	113100,9	113100,9	113100,9	113100,9
Всего капитальные затраты, без НДС 543,5 7640,3 0,0 117,6 2496,8 12127,6 4420,9 21614,0 3908,7 7342,4 14577,3 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0	Подгруппа проек	гов 002-02-	03-9 Реконс	трукция теп.	ловых сетей	для обеспеч	чения надеж	ности тепло	снабжения г	<b>готребителе</b> й	, в том числ	е в связи с і	ісчерпанием	эксплуатац	ционного рес	сурса в зоне	действия - К	отельная по	с. Веселовка	1	
	Всего капитальные затраты, без НДС	543,5	7640,3	0,0	117,6	2496,8	12127,6	4420,9	21614,0	3908,7	7342,4	14577,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

<b>Попускование померетоля</b>	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Наименование показателя Непредвиденные расходы	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	0,0	0,0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
НДС	108.7	1528,1	0.0	23,5	499,4	2425,5	884,2	4322,8	781,7	1468,5	2915,5	0,0	0.0	0,0	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	652,2	9168,3	0.0	141,2	2996,2	14553,1	5305,0	25936,8	4690,5	8810,9	17492,8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Всего стоимость группы проектов															- , -					- , -
накопленным итогом	652,2	9820,6	9820,6	9961,7	12957,9	27511,0	32816,0	58752,9	63443,4	72254,3	89747,1	89747,1	89747,1	89747,1	89747,1	89747,1	89747,1	89747,1	89747,1	89747,
Подгруппа	проектов 00	2-02-03-8 P	еконструкці	ия тепловых	сетей для об	беспечения і	надежности	теплоснабж	ения потребі	телей, в том	ичисле в свя	язи с исчерп	анием экспл	іуатационно	го ресурса в	зоне действ	ия - Котельн	іая №8		
Всего капитальные затраты, без НДС	401,0	5636,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	355,9	314,2	2076,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	80,2	1127,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	71,2	62,8	415,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	481,2	6764,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	427,1	377,1	2491,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	481,2	7245,4	7245,4	7245,4	7245,4	7245,4	7245,4	7275.3	7702.4	8079.4	10571,1	10571,1	10571,1	10571,1	10571,1	10571,1	10571.1	10571.1	10571,1	10571,
накопленным итогом	, i		ŕ	,	ĺ.		,			•	,				,		TC	30.0	,	,
<b>Подгруппа г</b> Всего капитальные затраты, без НДС	проектов 002 0.0	0,0	<b>еконструкц</b> 0,0	ия тепловых 0.0	х сетеи для о 0.0	0,0	0,0	0.0	ения потрео 0.0	ителеи, в то 0,0	м числе в св 0,0	<b>язи с исчер</b> г 0,0	1 <b>анием эксп.</b> 0.0	луатационно 0,0	ого ресурса в 0.0	<b>3 30не деиств</b> 0.0	о.0	<b>ная №9</b> 0,0	0.0	0,0
Непредвиденные расходы	0.0	0,0	0,0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
НДС	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	0,0	0.0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	- , -	,	,	,	,				-,-	,	,		,		- , -			,	,	ĺ í
накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			<u>.                                      </u>						ETO №8											
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	6340,9	10413,3	7742,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС       0,0       1268,2       2082,7       1548,5       0,0															0,0	0,0				
Всего стоимость группы проектов 0,0 7609,0 12496,0 9291,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0															0,0	0,0				
сего стоимость группы проектов 0,0 7609,0 12496,0 9291,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0															0,0	0,0				
его стоимость группы проектов 0,0 7609,0 12496,0 9291,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0														29396,0						
	го стоимость группы проектов 0,0 7609,0 12496,0 9291,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0																			
Сего стоимость группы проектов 0,0 7609,0 12496,0 9291,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0														0.0	0.0					
сего стоимость группы проектов испленым итогом         0,0         7609,0         20105,0         29396,0															0.0	0,0				
акопленным итогом         0,0         7609,0         29396,0														0,0	0,0					
Всего стоимость группы проектов	0,0	4553,0	9351,6	5568,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0.0	4553.0	13904.6	19473,0	19473.0	19473.0	19473.0	19473.0	19473.0	19473.0	19473.0	19473.0	19473.0	19473.0	19473.0	19473.0	19473.0	19473.0	19473,0	19473,0
накопленным итогом	0,0			ĺ.		, .	, .	, .		, .	, .		, .	, .	, .	, .	, .	, .	19473,0	19475,0
Подгруппа пр				1					ия потребит						1	не действия	- Котельная		1	
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	2546,7	2620,3	3102,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	509,3 3056,1	524,1 3144,4	620,4 3722,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	0.0	5050,1	3144,4	3722,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0											0000	9923,0	0022.0						
Всего стоимость группы проектов	0,0	3056,1	6200,4	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0
7, 1	- , -	3056,1	6200,4	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	, .	, .	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0	9923,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	,	,		,			, .	TO №3XXX			, .			9923,0		9923,0			
Всего стоимость группы проектов	- , -	3056,1 53327,7 0,0	6200,4 23877,0 0,0	9923,0 53537,4 0,0	9923,0 17883,0 0,0	9923,0 7032,5 0,0	9923,0 0,0 0,0	E	, .	9923,0 0,0 0,0	9923,0 0,0 0,0	0,0	0,0	0,0		9923,0 0,0 0,0		9923,0 0,0 0,0	9923,0 0,0 0,0	9923,0 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	53327,7	23877,0	53537,4	17883,0	7032,5	0,0	<b>E</b> 7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы	0,0	53327,7	23877,0	53537,4	17883,0 0,0	7032,5 0,0	0,0	0,0 0,0	0,0 0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2	23877,0 0,0 4775,4 28652,4	53537,4 0,0 10707,5 64244,9	17883,0 0,0 3576,6 21459,6	7032,5 0,0 1406,5 8439,1	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 <b>02-03-1 Pe</b> k	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 дежности те	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 us потребит	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 pecypca B 30	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы  НДС  Всего стоимость группы проектов  Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 <b>02-03-1 Pek</b> 53327,7	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 онструкция 23877,0	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 тепловых со 53537,4	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 спечения на 7032,5	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 дежности те	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>ия потребит</b> 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2лей, в том ч	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>исле в связ</b> 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 и с исчерпан 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 шем эксплуг 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 атационного	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 pecypca B 30	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 оне действия 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 4 70 MBT 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы  НДС  Всего стоимость группы проектов  Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 <b>02-03-1 Pek</b> 53327,7 0,0	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 онструкция 23877,0 0,0	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 Тепловых со 53537,4 0,0	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 спечения на 7032,5 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 Дежности те 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>ия потребит</b> 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2лей, в том ч 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>INCLIE B CB93</b> 1 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 исисчерпан 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 100 3KCILIYS 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>атационного</b> 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ресурса в зо 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 оне действия 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>70 MBT</b> 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789.
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы  НДС  Всего стоимость группы проектов  Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы  НДС	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 <b>02-03-1 Pek</b> 53327,7 0,0 10665,5	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>ОНСТРУКЦИЯ</b> 23877,0 0,0 4775,4	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 тепловых со 53537,4 0,0 10707,5	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0 3576,6	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 спечения на 7032,5 0,0 1406,5	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>дежности те</b> 0,0 0,0	ВТ 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0 0,0	О№3XXX 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия потребите 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2.1eй, в том ч 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 исле в связі 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 исисчерпан 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 100 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 атационного 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>ресурса в зо</b> 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 Оне действия 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>70 MBT</b> 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы  НДС  Всего стоимость группы проектов  Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы  НДС  Всего стоимость группы проектов	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 <b>02-03-1 Pek</b> 53327,7 0,0	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 онструкция 23877,0 0,0	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 Тепловых со 53537,4 0,0	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 спечения на 7032,5 0,0 1406,5 8439,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 дежности те 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>ия потребит</b> 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2лей, в том ч 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>INCLIE B CB93</b> 1 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>и с исчерпан</b> 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 100 3KCILIYS 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 атационного 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>ресурса в 30</b> 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>эне действия</b> 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 4 70 MBT 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы  НДС  Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы  НДС  Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы  НДС  Всего стоимость группы проектов  Всего стоимость группы проектов	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 <b>02-03-1 Pek</b> 53327,7 0,0 10665,5	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>ОНСТРУКЦИЯ</b> 23877,0 0,0 4775,4	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 тепловых со 53537,4 0,0 10707,5	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0 3576,6	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 спечения на 7032,5 0,0 1406,5	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>дежности те</b> 0,0 0,0	ВТ 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0 0,0	О№3XXX 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия потребите 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2.1eй, в том ч 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 исле в связі 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 исисчерпан 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 100 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 атационного 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>ресурса в зо</b> 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 Оне действия 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>70 MBT</b> 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789 0,0 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы  НДС  Всего стоимость группы проектов  Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы  НДС  Всего стоимость группы проектов	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 02-03-1 Pek 53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>онструкция</b> 23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 Тепловых со 53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 спечения на 7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>дежности те</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>ия потребит</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2.1EŬ, B TOM V 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 шсле в связи 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 и с исчерпан 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 шем эксплуг 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>атационного</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>pecypca B 30</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>Оне действия</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 4 70 MBT 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789, 0,0 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 02-03-1 Pek 53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>онструкция</b> 23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 Тепловых сс 53537,4 0,0 10707,5 64244,9	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 спечения на 7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 дежности те 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 сетей с увел	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ичением диз	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия потребите 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2лей, в том ч 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 шсле в связи 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 и с исчерпан 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 шем эксплуг 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>атационного</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>pecypca B 30</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>Оне действия</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 4 70 MBT 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789, 0,0 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 <b>02-03-1 Рек</b> 53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>онструкция</b> 23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>руппа проек</b>	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 Тепловых со 53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 спечения на 7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 дежности те 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 сетей с увел	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ичением диз	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия потребит 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 метра теплия не предус	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2лей, в том ч 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 проводов длиотрены	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 шсле в связи 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 и с исчерпан 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 1нем эксплух 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 атационного 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ресурса в зо 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>Оне действия</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 4 70 MBT 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789, 0,0 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 <b>02-03-1 Рек</b> 53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>онструкция</b> 23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>руппа проек</b>	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 ТЕПЛОВЫХ СО 53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 СТОВ 02-04 РЕ	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 спечения на 7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 я тепловых	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 дежности те 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 сетей с увел	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ичением ди: Мероприяти увеличение Мероприяти	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия потребит 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 метра теплия не предустия не предусти по	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2лей, в том ч 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 проводов длиотрены	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 исле в связи 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия обеспечен	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 и с исчерпан 0,0 0,0 0,0 186789,1 иня перспект	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 1нем эксплух 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 атационного 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ресурса в зо 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>Оне действия</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 4 70 MBT 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789 0,0 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 <b>02-03-1 Рек</b> 53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>онструкция</b> 23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>руппа проек</b>	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 ТЕПЛОВЫХ СО 53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 СТОВ 02-04 РЕ	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 спечения на 7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 я тепловых	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 дежности те 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 сетей с увел	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ичением ди: Мероприя то увеличение Мероприя то ов 02-06 Ст	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия потребит 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 метра теплия не предустия не предустия не предустивнетра	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2.лей, в том ч 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 проводов длиотрены пеплопровод иотрены оновых насс	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 исле в связи 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия обеспечен	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 и с исчерпан 0,0 0,0 0,0 186789,1 иня перспект	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 1нем эксплух 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 атационного 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ресурса в зо 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>Оне действия</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 4 70 MBT 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789 0,0 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 <b>02-03-1 Рек</b> 53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>онструкция</b> 23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>руппа проек</b>	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 ТЕПЛОВЫХ СО 53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 СТОВ 02-04 РЕ	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 2печения на 7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 9 тепловых	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 дежности те 0,0 0,0 0,0 186789,1 сетей с увел	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0 0,0 0,0 186789,1 ичением ди: Мероприят увеличение Мероприят гов 02-06 Ст	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия потребит 0,0 0,0 0,0 186789,1 метра тепли ия не предустия не предусти н	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2лей, в том ч 0,0 0,0 0,0 186789,1 проводов длиотрены теплопровод иотрены о новых нассиотрены	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 исле в связа 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия обеспечен	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 и с исчерпан 0,0 0,0 0,0 186789,1 иня перспект	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 1нем эксплух 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 атационного 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ресурса в зо 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>Оне действия</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 4 70 MBT 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789 0,0 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 <b>02-03-1 Рек</b> 53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>онструкция</b> 23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 <b>руппа проек</b>	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 ТЕПЛОВЫХ СО 53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 СТОВ 02-04 РЕ	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 2печения на 7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 9 тепловых	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 дежности те 0,0 0,0 0,0 186789,1 сетей с увел	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0 0,0 0,0 186789,1 ичением ди: Мероприят увеличение Мероприят гов 02-06 Ст	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия потребит 0,0 0,0 0,0 186789,1 метра тепло ия не предустия не предусти не предустия не предусти	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2лей, в том ч 0,0 0,0 0,0 186789,1 проводов длиотрены теплопровод иотрены о новых нассиина насосни	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 исле в связа 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия обеспечен	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 и с исчерпан 0,0 0,0 0,0 186789,1 иня перспект	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 1нем эксплух 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 атационного 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ресурса в зо 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>Оне действия</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 4 70 MBT 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789 0,0 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы  НДС  Всего стоимость группы проектов  Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС  Непредвиденные расходы  НДС  Всего стоимость группы проектов  Всего стоимость группы проектов	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 02-03-1 Рек 53327,7 0,0 10665,5 63993,2 110дгр	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 онструкция 23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 руппа проек	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 ТЕПЛОВЫХ СО 53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 СТОВ 02-04 РЕ	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 еконструкци	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 2печения на 7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 9 тепловых	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 дежности те 0,0 0,0 0,0 186789,1 сетей с увел	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0 0,0 0,0 186789,1 ичением диз Мероприят увеличение Мероприят гов 02-06 Ст Мероприят ректов 02-07 Мероприят ТП, в том чи	О№3XXX  0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1  ия потребит 0,0 0,0 0,0 186789,1  вметра тепло ия не предуст м диаметра ия не предуст проительства ия не предуст роительства ия не предуст проительства ил не предуст ил не предуст проительства ил не пр	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 слей, в том ч 0,0 0,0 0,0 186789,1 спроводов дл иотрены потрены потрены потрены потрены потрены потрены потрены потрены	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 исле в связи 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия обеспечен	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 и с исчерпан 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия перспект	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 пием эксплуз 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 атационного 0,0 0,0 0,0 186789,1 ростов тепло	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ресурса в зо 0,0 0,0 0,0 186789,1 вой нагрузк	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>Оне действия</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 4 70 MBT 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789, 0,0 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 02-03-1 Рек 53327,7 0,0 10665,5 63993,2 110дгр	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 онструкция 23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 руппа проек	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 Тепловых со 53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 стов 02-04 Рес	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 еконструкци	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 2печения на 7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 9 тепловых Укция тепло	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 Дежности те 0,0 0,0 0,0 186789,1 Сетей с увел	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0 0,0 0,0 186789,1 ичением диз Мероприят гов 02-06 Ст Мероприят ректов 02-07 Мероприят ТП, в том чи	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия потребит 0,0 0,0 0,0 186789,1 аметра тепло ия не предуст м диаметра ия не предуст проительство ия не предуст проительство ия не предуст проительство ия не предуст проительство ия не предуст проительство из не предуст из не предуст из не предуст из не предуст из не предуст из не предуст из не предуст	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2лей, в том ч 0,0 0,0 0,0 186789,1 2 проводов дл иотрены 2 новых нассии иотрены щия насоснии иотрены иотрены иотрены иотрены	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 исле в связи 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия обеспечен	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 и с исчерпан 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия перспект	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 пем эксплуз 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 атационного 0,0 0,0 0,0 186789,1 осстов тепло	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ресурса в зо 0,0 0,0 0,0 186789,1 вой нагрузк	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>Оне действия</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 4 70 MBT 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 186789, 0,0 0,0 0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов накопленным итогом  Подгруппа пр Всего капитальные затраты, без НДС Непредвиденные расходы НДС Всего стоимость группы проектов Всего стоимость группы проектов	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0	53327,7 0,0 10665,5 63993,2 63993,2 02-03-1 Рек 53327,7 0,0 10665,5 63993,2 110дгр	23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 онструкция 23877,0 0,0 4775,4 28652,4 92645,6 руппа проек	53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 ТЕПЛОВЫХ СС 53537,4 0,0 10707,5 64244,9 156890,4 СТОВ 02-04 Ре	17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 етей для обес 17883,0 0,0 3576,6 21459,6 178350,0 еконструкци	7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 2печения на 7032,5 0,0 1406,5 8439,1 186789,1 9 тепловых Укция тепло	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 Дежности те 0,0 0,0 0,0 186789,1 Сетей с увел	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 плоснабжен 0,0 0,0 0,0 186789,1 ичением диз Мероприят гов 02-06 Ст Мероприят ректов 02-07 Мероприят ТП, в том чи	0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия потребит 0,0 0,0 0,0 186789,1 аметра тепло ия не предуст м диаметра ия не предуст проительство ия не предуст проительство ия не предуст проительство ия не предуст проительство ия не предуст проительство из не предуст из не предуст из не предуст из не предуст из не предуст из не предуст из не предуст	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 2лей, в том ч 0,0 0,0 0,0 186789,1 2 проводов дл иотрены 2 новых нассии иотрены щия насоснии иотрены иотрены иотрены иотрены	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 исле в связи 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия обеспечен	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 и с исчерпан 0,0 0,0 0,0 186789,1 ия перспект	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 пем эксплуз 0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 атационного 0,0 0,0 0,0 186789,1 осстов тепло	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 ресурса в зо 0,0 0,0 0,0 186789,1 вой нагрузк	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 <b>Оне действия</b> 0,0 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 - Котельная 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 4 70 MBT 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789,1 0,0 0,0 0,0	0,0 0,0 0,0 0,0 186789, 0,0 0,0

	2022	2024	2025	2026	2025	2020	2020	2020	2024	2022	2022	2024	2025	2026	2025	2020	2020	2040	2044	2010
Наименование показателя Непредвиденные расходы	0.0	0,0	2025 0.0	2026 0.0	0.0	2028 0.0	<b>2029</b> 0,0	2030 0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2035 0.0	2036 0.0	0.0	2038 0.0	0.0	0.0	<b>2041</b> 0.0	0.0
НДС	419,2	508,2	1011,1	484,9	1180,2	880,6	531,7	536,6	5826,5	560,6	394,8	0,0	10,3	9,0	7,1	10,3	2,1	11,0	36,4	9,8
Всего стоимость группы проектов	2515,0	3049,1	6066,5	2909,6	7081,2	5283,9	3190,2	3219,5	34958,8	3363,8	2369.0	0,0	62,1	54,1	42,8	61,8	12,3	65,8	218,6	59,1
Всего стоимость группы проектов	,		, i		,						, .								,	
накопленным итогом	2515,0	5564,1	11630,6	14540,2	21621,4	26905,3	30095,6	33315,0	68273,8	71637,6	74006,6	74006,6	74068,7	74122,8	74165,5	74227,3	74239,6	74305,4	74524,0	74583,1
	Итог	о по подгру	иппе проекто	ов 02-02 Стр	оительства і	новых тепло	вых сетей д.	ля повышен	ия эффектиі	вности функ	ционирован	ия системы	теплоснабж	ения за счет	г ликвидациі	<b>и котельных</b>	[			
Всего капитальные затраты, без НДС	9634,2	10713,3	11855,9	13063,3	14363,9	15719,9	17187,5	18792,0	3499,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	1926,8	2142,7	2371,2	2612,7	2872,8	3144,0	3437,5	3758,4	700,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	11561,0	12855,9	14227,1	15676,0	17236,7	18863,9	20625,0	22550,4	4199,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	18534,7	31390,7	45617,8	61293,8	78530,5	97394,4	118019,4	140569,8	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5	144769,5
накопленным итогом	ĺ	ĺ	, i	ĺ.	, i			, i				Ĺ	, i				ĺ	144705,5	144700,5	144700,5
, HIIC																ионного ресу			0.0	0.0
Всего капитальные затраты, без НДС	215075,1	536696,7	341512,5	210311,8	199497,3	187071,3	256148,8	351029,5	275956,9	225411,4	230259,9	83415,4	77265,7	82286,8	121998,8	120402,7	16506,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	43015,0	107339,3	68302,5	42062,4	39899,5	37414,3	51229,8	70205,9	55191,4	45082,3	46052,0	16683,1	15453,1	16457,4	24399,8	24080,5	3301,2	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	258090,1	644036,0	409815,0	252374,2	239396,8	224485,6	307378,6	421235,3	331148,3	270493,7	276311,9	100098,5	92718,9	98744,2	146398,6	144483,3	19807,2	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	277227,2	921263,2	1331078,2	1583452,4	1822849,2	2047334,7	2354713,3	2775948,7	3107096,9	3377590,6	3653902,5	3754001,0	3846719,9	3945464,1	4091862,7	4236346,0	4256153,2	4256153,2	4256153,2	4256153,2
накопленным итогом		Итого по	полгруппа п	 роектов 02-(	М Роконств	укина тапла	рыу сатай с	\ УБАЛИНАНИА	и пиомотро з	гон понновол	ов пла обост	ынания пара	поктивниту	приростор	гандарай на	EDV216H				
Всего капитальные затраты, без НДС	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Непредвиденные расходы	0,0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0
НДС	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Всего стоимость группы проектов	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	<u> </u>	Итог	о по подгруг	ппе проектог	в 02-05 Реко	нструкция т	епловых сет	ей с увеличе	ением диаме	тра теплопр	оводов для с	беспечения	расчетных і	гидравличес	ских режимо	В				
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0,0
накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	- 7 -	-,-	-,-	-,-	-,-	- 7	-,,,	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
										ство новых					1					
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопленным итогом						Итого г	 	HDOOKTOD (	2 07 Porcour	 трукция нас	OCHLIV CTOIL									
Всего капитальные затраты, без НДС	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0	0.0	0,0	0.0	0,0	0,0	0.0	0.0	0.0	0.0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов		ĺ í			,	,	,			,			,			ĺ í	·	,	,	,
накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Итого 1	по подгрупп	е проектов 0	2-08 Строит	гельство и р	еконструкці	ия ЦТП, в то	м числе с уг	величением т	гепловой мо	щности, в ц	елях подклю	чения новь	іх потребите	лей				
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0.0	0,0	0.0	0,0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопленным итогом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	- , -		- , -		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
								гого по всем												
Всего капитальные затраты, без НДС	226805,0		358423,8	225799,9	219762,2	207194,5	275994,8	372504,4	308589,0	228214,6	232234,1	83415,4	77317,5	82331,9	122034,5	120454,2	16516,3	54,8	182,2	49,2
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	45361,0	109990,2	71684,8	45160,0	43952,4	41438,9	55199,0	74500,9	61717,8	45642,9	46446,8	16683,1	15463,5	16466,4	24406,9	24090,8	3303,3	11,0	36,4	9,8
Всего стоимость группы проектов	272166,1	659941,0	430108,6	270959,8	263714,7	248633,4	331193,8	447005,2	370306,8	273857,5	278681,0	100098,5	92781,0	98798,2	146441,4	144545,0	19819,6	65,8	218,6	59,1
Всего стоимость группы проектов	298276,9	958217,9	1388326,6	1659286,4	1923001,1	2171634,5	2502828,2	2949833,5	3320140,2	3593997,7	3872678,7	3972777,2	4065558,2	4164356,4	4310797,8	4455342,8	4475162,4	4475228,1	4475446,7	4475505,8
накопленным итогом		1.02.1,5	22,500,50	200,1	1,10001,1					,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	20.20,0,7			113.000,1	10.77,0	12,0	1.02.02, 1		1	