

Закрытое Акционерное Общество
«И В Э Н Е Р Г О С Е Р В И С»

Юр. адрес: 153002, г. Иваново, ул.Шестернина, д. 3, Тел/факс: (4932) 37-22-02
ИНН 3731028511, КПП 370201001, ОГРН 1033700079951
ОКПО 44753410, ОКОНХ 71100
e-mail: office@ivenser.com

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МО ГОРОД БАЛАКОВО
БАЛАКОВСКОГО РАЙОНА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2028 г.**



**Утверждаемая
часть**

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД БАЛАКОВО БАЛАКОВСКОГО РАЙОНА САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2028 г.

Утверждаемая часть

Генеральный директор
ЗАО «Ивэнергосервис»

Е.В. Барочкин
2022 г.



Балаково, 2022 г.

Оглавление

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города.....	8
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы).....	8
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	11
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	19
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу.....	20
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	21
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	21
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	23
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	23
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения	25
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	25
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	34
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	34
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	36
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города.....	37
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города	37
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города.....	37
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	40
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города.....	40
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	40

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	40
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	41
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	41
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	41
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	41
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	42
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	43
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	43
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	49
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	49
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города под жилищную, комплексную или производственную застройку	49
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	50
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	50
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	50
6.6. Предложения по реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей	66
6.7. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	85
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	85
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	85

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	85
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	86
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	86
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	88
8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	88
8.4. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городе	89
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса города	89
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	90
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	90
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	94
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	130
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	130
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	130
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации	130
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	131
10.1. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	131
10.2. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	131
10.3. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	133
10.4. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города	135
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	136
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	137
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города	139

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	139
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	139
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	139
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	139
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	141
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	141
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения города для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	142
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города	143
14.1. Общие положения	143
14.2. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	143
14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	145
14.4. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных.....	148
14.5. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей...	148
14.6. Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	151
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	153
15.1. Тарифно-балансовая модель ЕТО	153
15.2. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели	160
Раздел 16. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	161
16.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории г. Балаково	161
16.2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения г. Балаково	162

16.3. Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории г. Балаково	163
16.4. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой и электрической энергии.....	163
16.5. Прогноз образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения	164
Список использованных источников.....	165

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

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

1.1.1. Существующая застройка г. Балаково

Балаково – это город, находящийся в юго-восточной европейской части России, административный центр Балаковского муниципального района Саратовской области. Образует одноимённое муниципальное образование город Балаково со статусом городского поселения как единственный населённый пункт в его составе. Располагается на левом берегу реки Волга и острове (Жилгородок). В качестве единицы территориального деления принимаются кадастровые кварталы.

Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых площадей и общей площади жилого, общественно-делового и производственного фонда, обеспеченности жилой площадью населения представлены в табл. 1.1.1.

Таблица 1.1.1

№ п/п	Показатель	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м ²	4057,8	4090,5	4103,5	4122,0	4158,0
2	Прирост жилого многоквартирного фонда, тыс. м ²	32,7	13	18,5	36	32,5
3	Убыль жилого фонда вследствие расселения и сноса, тыс. м ²	–	–	–	–	2,3
4	Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м ²	4090,5	4103,5	4122,0	4158,0	4188,2
5	Общая площадь многоквартирного жилого фонда на конец года, тыс. м ²	3850,5	3863,5	3882,0	3918,0	3948,2
6	Население города, тыс. чел. (указано состояние на 1 января следующего года)	189,8	188,5	187,5	186	185
7	Обеспеченность населения города жильём, м ² /чел.	21,6	21,8	22,0	22,4	22,6
8	Прирост общественно-деловых площадей, тыс. м ²	1,5	5,0	2,0	3,0	0,0
9	Общая площадь общественно-делового фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ²	693,0	698,0	700,0	703,0	703
10	Прирост производственных площадей, тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Общая площадь производственного фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ²	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
12	Прирост всех видов застройки, тыс. м ²	34,2	18,0	20,5	39,0	30,2
13	Общая площадь всех видов застройки, тыс. м ²	5383,5	5401,5	5422,0	5461,0	5491,2

Ретроспективные данные динамики численности населения города Балаково представлен на рис. 1.1.1.

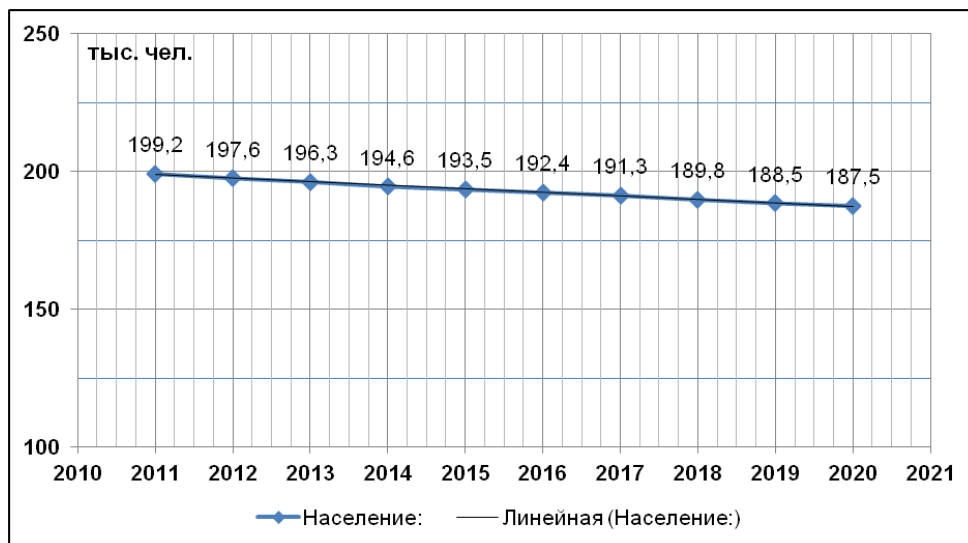


Рис. 1.1.1. Ретроспектива динамики численности населения г. Балаково

1.1.2. Прогнозы прироста строительных фондов на каждом этапе

Прогноз общего прироста отопляемых площадей по годам первой пятилетки и по расчетным периодам в целом представлен на рис. 1.1.2 и должен составить:

- в 2022 г. 38,7 тыс. м²;
- в 2023 г. 35,0 тыс. м²;
- в 2024 г. 42,0 тыс. м²;
- в 2025 г. 33,0 тыс. м²;
- в 2026 г. 33,0 тыс. м²;
- в 2027 гг. 33,0 тыс. м²;
- в 2028 гг. 33,0 тыс. м²;
- всего в период с 2022 по 2028 гг. 247,7 тыс. м².

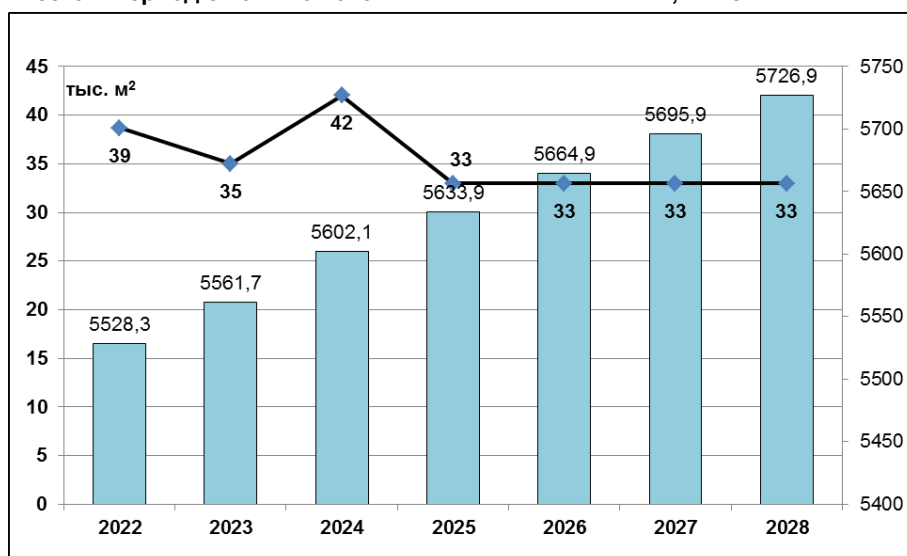


Рис. 1.1.2. Прогнозируемый общий прирост строительных площадей всех видов в г. Балаково за весь расчетный период

Общий прирост отапливаемых площадей в г. Балаково за счет нового строительства прогнозируется на уровне 248 тыс. м², что составит около 4 % к существующему общему фонду. Из них прирост жилых площадей составит 220 тыс. м². По отношению к величине существующего жилого фонда его прирост за счет строительства в период до 2028 г. составит около 5 %.

Обобщённые данные по перспективной жилой, общественно-деловой и производственной застройке с разделением по административным районам приведены в табл. 1.1.2.

Таблица 1.1.2

№ п/п	Назначение зданий	Перспективный прирост отапливаемых строительных площадей, м ²				
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	Многоквартирные жилые здания	38166	33000	37000	28000	28000
2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0
3	Общественно-деловые здания	500	2000	5000	5000	5000
4	Производственные здания	0	0	0	0	0
5	Всего по городу	38666	35000	42000	33000	33000

1.1.3. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

Итоговые показатели перспективного строительства в г. Балаково с учетом сноса и с указанием процентного прироста различных видов застройки относительно уровня базового года представлены в таблице 1.1.3.

Таблица 1.1.3

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Всего на 2028 г./ Прирост к уровню 2021 г.
1	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м ²	4158,0	4188,2	4224,8	4256,2	4291,6	4318,4	4344,4	4370,4	
2	Прирост жилого фонда, тыс. м ²	30,2	36,6	31,4	35,4	26,8	26,0	26,0	26,0	208,2
2.1	Прирост многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	32,5	38,2	33,0	37,0	28,0	28,0	28,0	28,0	220,2
2.2	Убыль жилого фонда вследствие расселения и сноса, тыс. м ²	2,3	1,6	1,6	1,6	1,2	2,0	2,0	2,0	12,0
3	Общая площадь жилого фонда по годам, тыс. м ²	4188,2	4224,8	4256,2	4291,6	4318,4	4344,4	4370,4	4396,4	+5,0%
4	Общая площадь многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	3948,2	3984,8	4016,2	4051,6	4078,4	4104,4	4130,4	4156,4	+5,3%
5	Прирост общественно-делового фонда, тыс. м ²	0,0	0,5	2,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	27,5
6	Общая площадь общественно-делового фонда, тыс. м ²	703	703,5	705,5	710,5	715,5	720,5	725,5	730,5	+3,9%
7	Прирост производственного фонда, тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Общая площадь производственного фонда, тыс. м ²	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	0,0%
9	Общий прирост строительных фондов с учетом сноса, тыс. м ²	30,2	37,1	33,4	40,4	31,8	31,0	31,0	31,0	235,7
10	Общая площадь строительных фондов, тыс. м ²	5491,2	5528,3	5561,7	5602,1	5633,9	5664,9	5695,9	5726,9	+4,3%

Обобщенные сведения о приростах строительных фондов на каждом этапе, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий, приведены в Приложении 2 Главе 2.

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

1.2.1. Существующие тепловые нагрузки потребителей

Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности) за последние пять лет в г. Балаково представлены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

№ п/п	Наименование показателя	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
1	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	1,50	0,62	0,94	1,54	1,53
2	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом фонде, Гкал/ч	0,07	0,39	0,17	0,26	0
3	Снижение тепловой нагрузки за счет расселения и сноса зданий, Гкал/ч	–	–	–	–	0,21
4	Общая тепловая нагрузка потребителей (со средненед. ГВС), Гкал/ч	515,31	509,41	509,04	510,53	511,85
4.1	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	361,13	362,00	362,88	364,37	365,46
4.2	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средн.), Гкал/ч	61,32	61,46	61,69	62,00	62,23
4.3	Тепловая нагрузка производственных потребителей в сетевой воде, Гкал/ч	91,86	84,95	83,47	83,16	83,16
4.4	Тепловая нагрузка производственных потребителей в паре, Гкал/ч	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25
5	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	330,87	331,49	332,43	333,97	335,5
5.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	284,23	284,75	285,49	286,8	288,1
5.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС (средн.), Гкал/ч	46,64	46,74	46,94	47,17	47,4
6	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде, Гкал/ч	91,58	91,97	92,14	92,4	92,4
6.1	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	76,9	77,25	77,39	77,57	77,57
6.2	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на ГВС (средненед.), Гкал/ч	14,68	14,72	14,75	14,83	14,83
7	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс. Гкал	667,44	807,39	774,04	750,69	753,7
7.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	485,47	669,27	626,64	604,54	607,1
7.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс. Гкал	181,97	138,12	147,4	146,15	146,6
8	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде, тыс. Гкал	167,04	179,25	166,85	152,05	152,05
8.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	130,84	150,2	129,42	117,73	117,73
8.2	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на ГВС, тыс. Гкал	36,2	29,05	37,43	34,32	34,32
9	Потребление тепловой энергии в производственном фонде, тыс. Гкал	87,95	92,08	91,48	89,36	89,36
10	Общее потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	1069,94	1243,13	1180,91	1122,64	1125,65
10.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс. Гкал	677,27	870,43	815,64	797,06	814,19
10.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал	245,73	208,3	216,73	195,04	180,92
10.3	Общее потребление тепловой энергии на технологию, тыс. Гкал	146,94	164,4	148,54	130,54	130,54

Данные о существующих тепловых нагрузках с разделением по единицам территориального деления – кадастровым кварталам – представлены в Приложении 1 Главы 2.

1.2.2. Прогнозы изменения тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки

Суммарный перспективный прирост тепловых нагрузок за счёт нового строительства без учета сноса аварийных и ветхих зданий должен составить:

- в 2022 г.	2,3943 Гкал/ч;
- в 2023 г.	1,6176 Гкал/ч;
- в 2024 г.	1,6357 Гкал/ч;
- в 2025 г.	1,1417 Гкал/ч;
- в 2026 г.	1,0554 Гкал/ч;
- в 2027 гг.	1,0539 Гкал/ч;
- в 2028 гг.	0,9004 Гкал/ч;
- всего в период с 2022 по 2028 гг.	9,799 Гкал/ч;

Приросты тепловых нагрузок нарастающим итогом за весь расчетный период без учета сноса представлены в диаграмме на рис. 1.2.1.

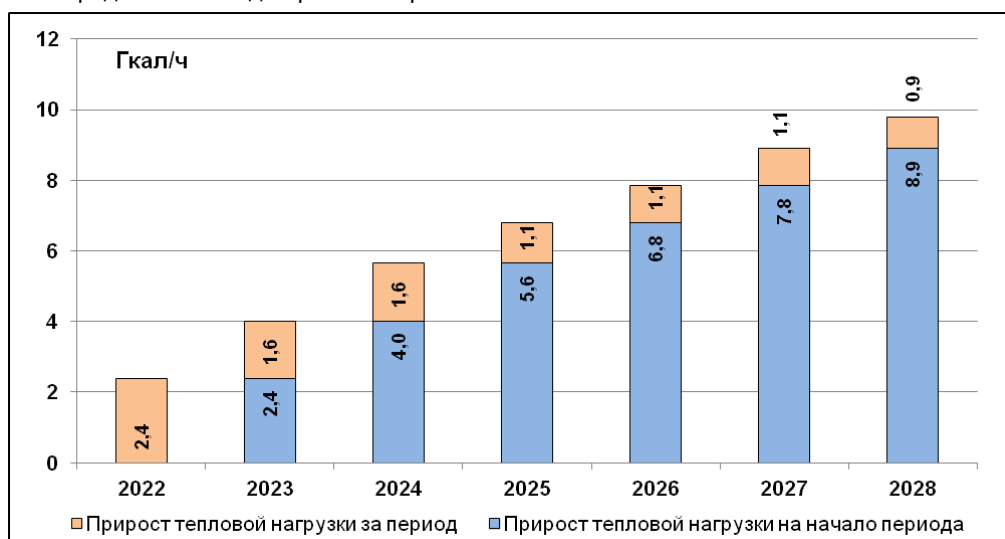


Рис. 1.2.1. Приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства нарастающим итогом

Прогнозы прироста тепловых нагрузок в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе за счет нового строительства приведены в Приложении 3 к Главе 2. Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки приведены в табл. 1.2.2.

Таблица 1.2.2

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2022 г.			2023 г.			2024 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
1.1	Многоквартирные жилые здания	1,8267	0,2672	2,0939	1,457	0,231	1,688	1,302	0,259	1,561
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	0,425	0,0206	0,4456	0,084	0,005	0,089	0,21	0,0125	0,2225
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0,1452	0	0,1452	0,1594	0	0,1594	0,1478	0	0,1478
1.6	Всего по городу	2,1065	0,2878	2,3943	1,3816	0,236	1,6176	1,3642	0,2715	1,6357

Продолжение таблицы 1.2.2

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2025 г.			2026 г.			2027 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
1.1	Многоквартирные жилые здания	0,84	0,196	1,036	0,84	0,196	1,036	0,84	0,196	1,036
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	0,21	0,0125	0,2225	0,21	0,0125	0,2225	0,21	0,0125	0,2225
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0,1168	0	0,1168	0,2031	0	0,2031	0,2046	0	0,2046
1.6	Всего по городу	0,9332	0,2085	1,1417	0,8469	0,2085	1,0554	0,8454	0,2085	1,0539

Продолжение таблицы 1.2.2

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч					
		2028 г.			2022 - 2028 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего	Отоп. и вент.	ГВС (средн.)	Всего
1.1	Многоквартирные жилые здания	0,7	0,196	0,896	7,8057	1,5412	9,3469
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	0,175	0,0125	0,1875	1,524	0,0881	1,6121
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0,1831	0	0,1831	1,16	0	1,16
1.6	Всего по городу	0,6919	0,2085	0,9004	8,1697	1,6293	9,799

1.2.3. Прогнозы приростов тепловых нагрузок с распределением по зонам теплоснабжения

Сведения о приросте тепловых нагрузок с разделением по перспективным зонам теплоснабжения на весь расчетный период за счет нового строительства без сноса аварийных и ветхих зданий приведены в табл. 1.2.3.

Границы перспективных зон теплоснабжения приняты соответствующими границам перспективных площадок строительства.

Таблица 1.2.3

Номер перспек. зоны теплоснаб.	Прирост общей тепловой нагрузки, Гкал/ч							Итого за 2022-2028 гг., Гкал/ч
	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	
1	0,3739	0,459	0,9625	0,5925	0,5925	0,5925	0,32	3,8929
2	0	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,256	1,736
3	0	0	0	0,37	0,37	0,37	0,5075	1,6175
4	1,005	1,022	0,525	0	0	0	0	2,552
5	0,1007	0	0	0	0	0	0	0,1007
6	0,0256	0	0	0	0	0	0	0,0256
7	0,42	0	0	0	0	0	0	0,42
8	0,6143	0	0	0	0	0	0	0,6143
снос	-0,1452	-0,1594	-0,1478	-0,1168	-0,2031	-0,2046	-0,1831	-1,16
Общий итог	2,3943	1,6176	1,6357	1,1417	1,0554	1,0539	0,9004	9,799

1.2.4. Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства и сноса зданий, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки

Прогнозы прироста объема потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства, прогноз уменьшения потребления тепловой энергии за счет сноса аварийных и ветхих зданий и общий прогноз перспективного изменения потребления тепловой энергии, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки приведены в табл. 1.2.4.

Суммарный перспективный прирост объема потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса должен составить:

- в 2022 г.	7,346 тыс.Гкал;
- в 2023 г.	5,235 тыс.Гкал;
- в 2024 г.	5,481 тыс.Гкал;
- в 2025 г.	3,934 тыс.Гкал;
- в 2026 г.	3,731 тыс.Гкал;
- в 2027 гг.	3,727 тыс.Гкал;
- в 2028 гг.	3,369 тыс.Гкал;
- всего в период с 2022 по 2028 гг.	32,8 тыс.Гкал.

Прирост теплопотребления нарастающим итогом за счет нового строительства с учетом сноса представлен в графике на рис. 1.2.2.

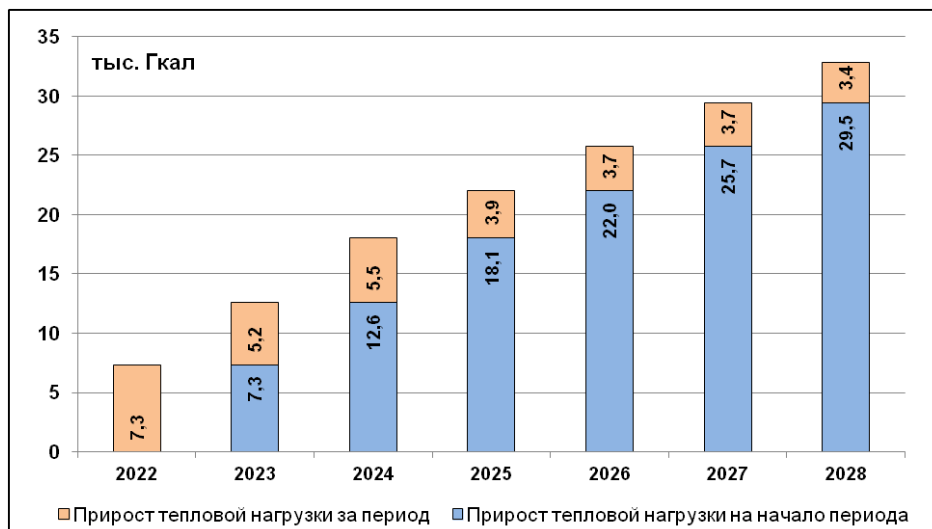


Рис. 1.2.2. Прирост потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий нарастающим итогом

Прогнозы прироста потребления тепловой энергии в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе приведены в Приложении 3 к Главе 2.

Таблица 1.2.4

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2022 г.			2023 г.			2024 г.		
		Отопление и вентил.	ГВС	Всего	Отопление и вентил.	ГВС	Всего	Отопление и вентил.	ГВС	Всего
1.1	Многоквартирные жилые здания	4,305	2,251	6,556	3,434	1,947	5,381	3,069	2,182	5,251
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	0,958	0,173	1,131	0,19	0,042	0,232	0,474	0,105	0,579
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,344	0	-0,344	-0,376	0	-0,376	-0,349	0	-0,349
1.6	Всего по городу	4,919	2,424	7,343	3,248	1,989	5,237	3,194	2,288	5,482

Продолжение таблицы 1.2.4

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2025 г.			2026 г.			2027 г.		
		Отопление и вентил.	ГВС	Всего	Отопление и вентил.	ГВС	Всего	Отопление и вентил.	ГВС	Всего
1.1	Многоквартирные жилые здания	1,98	1,652	3,632	1,98	1,652	3,632	1,98	1,652	3,632
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	0,474	0,105	0,579	0,474	0,105	0,579	0,474	0,105	0,579
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,275	0	-0,275	-0,478	0	-0,478	-0,482	0	-0,482
1.6	Всего по городу	2,179	1,757	3,936	1,976	1,757	3,733	1,972	1,757	3,729

Продолжение таблицы 1.2.4

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал					
		2028 г.			2022 - 2028 г.		
		Отопл. и вентил.	ГВС	Всего	Отопл. и вентил.	ГВС	Всего
1.1	Многоквартирные жилые здания	1,649	1,652	3,301	18,397	12,988	31,385
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	0,395	0,105	0,5	3,439	0,74	4,179
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,432	0	-0,432	-2,736	0	-2,736
1.6	Всего по городу	1,612	1,757	3,369	19,1	13,729	32,8

1.2.5. Прогнозы приростов объемов потребления теплоносителя на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) на источниках тепловой энергии на циркуляцию в тепловых сетях за счет нового строительства с учетом сноса в существующих изолированных зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в табл. 1.2.5.

Таблица 1.2.5

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО, Гкал/ч											
		2022 г.			2023 г.			2024 г.			2025 г.		
		Отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	Отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	Отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	Отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
–	ТЭЦ-4	1,498	0,1813	1,6793	1,3816	0,236	1,6176	1,3642	0,2715	1,6357	0,9332	0,2085	1,1417
–	Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	1,498	0,1813	1,6793	1,3816	0,236	1,6176	1,3642	0,2715	1,6357	0,9332	0,2085	1,1417
–	Индивидуальные газовые источники	0,6085	0,1065	0,715	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по перспективным, индивидуальным и прочим источникам тепловой эн.	0,6085	0,1065	0,715	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по всем источникам:		2,1065	0,2878	2,3943	1,3816	0,236	1,6176	1,3642	0,2715	1,6357	0,9332	0,2085	1,1417

Продолжение табл. 1.2.5

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО, Гкал/ч											
		2026 г.			2027 г.			2028 г.			2022 - 2028 гг.		
		Отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	Отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	Отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	Отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
–	ТЭЦ-4	0,8469	0,2085	1,0554	0,8454	0,2085	1,0539	0,6919	0,2085	0,9004	7,5612	1,5228	9,084
–	Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	0,8469	0,2085	1,0554	0,8454	0,2085	1,0539	0,6919	0,2085	0,9004	7,5612	1,5228	9,084
–	Индивидуальные газовые источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6085	0,1065	0,715
–	Итого по перспективным, индивидуальным и прочим источникам тепловой эн.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6085	0,1065	0,715
Итого по всем источникам:		0,8469	0,2085	1,0554	0,8454	0,2085	1,0539	0,6919	0,2085	0,9004	8,1697	1,6293	9,799

1.2.6. Итоговые актуализированные показатели спроса на тепловую энергию

Итоговые показатели фактического перспективного спроса на тепловую энергию в г. Балаково с указанием процентного прироста относительно уровня базового года представлены в таблице 1.2.6.

Таблица 1.2.6

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Всего на 2028 г./ Прирост к уровню 2021 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	1,32	2,39	1,62	1,64	1,14	1,06	1,05	0,90	9,80
1.1	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	1,53	1,95	1,53	1,41	0,92	0,83	0,83	0,71	8,19
1.2	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом фонде, Гкал/ч	0	0,45	0,09	0,22	0,22	0,22	0,22	0,19	1,61
2	Общая тепловая нагрузка потребителей (со средн. ГВС), Гкал/ч	511,85	514,45	516,07	517,71	518,85	519,90	520,96	521,86	+2,0%
2.1	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	365,46	367,78	369,16	370,52	371,46	372,30	373,15	373,84	+2,3%
2.2	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (средн.), Гкал/ч	62,23	62,52	62,75	63,03	63,23	63,44	63,65	63,86	+2,6%
2.3	Тепловая нагрузка потребителей в производственном фонде в сетевой воде, Гкал/ч	83,16	83,16	83,16	83,16	83,16	83,16	83,16	83,16	0,0%
2.4	Тепловая нагрузка потребителей в производственном фонде в паре, Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0%
3	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	335,5	337,45	338,98	340,39	341,31	342,14	342,97	343,69	+2,4%
3.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	288,1	289,78	291,08	292,23	292,96	293,59	294,23	294,75	+2,3%
3.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС (средн.), Гкал/ч	47,4	47,67	47,90	48,16	48,35	48,55	48,75	48,94	+3,3%
4	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде, Гкал/ч	92,4	92,85	92,93	93,16	93,38	93,60	93,82	94,01	+1,7%
4.1	Тепловая нагрузка потребителей в ОДФ на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	77,57	78,00	78,08	78,29	78,50	78,71	78,92	79,09	+2,0%
4.2	Тепловая нагрузка потребителей в ОДФ на ГВС (средн.), Гкал/ч	14,83	14,85	14,86	14,87	14,88	14,89	14,91	14,92	+0,6%
5	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс. Гкал	753,70	759,91	764,92	769,82	773,17	776,32	779,47	782,34	+3,8%
5.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	607,10	611,06	614,12	616,84	618,54	620,04	621,54	622,76	+2,6%
5.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс. Гкал	146,60	148,85	150,80	152,98	154,63	156,28	157,93	159,58	+8,9%
6	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде, тыс. Гкал	152,05	153,18	153,41	153,99	154,57	155,15	155,73	156,23	+2,7%

№ п/п	Наименование показателя	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Всего на 2028 г./ Прирост к уровню 2021 г.
6.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	117,73	118,69	118,88	119,35	119,83	120,30	120,77	121,17	+2,9%
6.2	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на ГВС, тыс. Гкал	34,32	34,49	34,54	34,64	34,75	34,85	34,96	35,06	+2,2%
7	Потребление тепловой энергии в производственном фонде, тыс. Гкал	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	89,36	0,0%
7	Общее потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	1125,65	1133,00	1138,23	1143,71	1147,65	1151,38	1155,10	1158,47	+2,9%
7.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	814,19	819,11	822,36	825,55	827,73	829,70	831,67	833,29	+2,3%
7.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал	180,92	183,34	185,33	187,62	189,38	191,13	192,89	194,65	+7,6%
7.3	Общее потребление тепловой энергии на технологию, тыс. Гкал	130,54	130,54	130,54	130,54	130,54	130,54	130,54	130,54	0,0%

Сравнение актуализированного прогноза перспективных тепловых нагрузок относительно прогноза в утвержденной Схеме теплоснабжения представлено в таблице 1.2.7.

Таблица 1.2.7

№ п/п	Схема теплоснабжения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Жилые многоквартирные площади, тыс. м²								
1.1	Базовый вариант	4187,4	4210,4	4237,4	4255,4	4283,4	4283,4	4377,4	4377,4
1.2	Актуализация	4188,2	4224,8	4256,2	4291,6	4318,4	4344,4	4370,4	4396,4
1.3	От базового уровня, %	100,0%	100,3%	100,4%	100,9%	100,8%	101,4%	99,8%	100,4%
2	Общественно-деловые площади, тыс. м²								
2.1	Базовый вариант	703,0	703,0	705,0	710,0	715,0	715,0	730,0	730,0
2.2	Актуализация	703,0	703,5	705,5	710,5	715,5	720,5	725,5	730,5
2.3	От базового уровня, %	100,0%	100,1%	100,1%	100,1%	100,1%	100,8%	99,4%	100,1%

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

Схемой теплоснабжения г. Балаково не предусматривается строительство и присоединение к тепловой сети Балаковской ТЭЦ-4 новых крупных производственных объектов.

Увеличение потребления тепловой энергии, передаваемой с горячей водой и паром, существующим промышленными потребителями не планируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с горячей водой и паром, при увеличении объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

Таким образом, значения существующего потребления тепловой энергии, передаваемой с паром, для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2028 г.

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

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс» приведены в табл. 1.4.1

Таблица 1.4.1

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч									
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
ЕТО Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"											
Балаковская ТЭЦ-4											
1	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,139	0,139	0,139	0,140	0,140	0,141	0,141	0,141	

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

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

На основании данных Главы 2 были определены величины прироста тепловой нагрузки за расчётный период (2021 – 2028 гг.) в каждом из элементов территориального деления. При определении источников централизованного теплоснабжения для перспективных площадок строительства учитывались следующие данные:

- выданные технические условия на подключения строящихся зданий к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения;
- планы застройщиков по установке индивидуальных источников теплоснабжения;
- близость перспективных площадок строительства к зонам действия существующих источников теплоснабжения.
- возможность подключения перспективных площадок строительства к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения исходя из гидравлического расчёта тепловых сетей;
- экономическая целесообразность подключения удалённых перспективных площадок строительства к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения;

По результатам проведённого анализа для осуществления централизованного теплоснабжения перспективных площадок строительства предполагается использовать тепловые мощности только ТЭЦ-4 без строительства новых котельных.

Сведения о приросте тепловых нагрузок с разделением по перспективным зонам теплоснабжения на весь расчётный период за счет нового строительства с учётом снижения тепловой нагрузки вследствие сноса аварийных и ветхих зданий приведены в табл. 2.1.1.

Таблица 2.1.1

Номер перспек. зоны теплоснаб.	Прирост общей тепловой нагрузки, Гкал/ч						Итого за 2021-2028 гг., Гкал/ч
	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 – 2028 гг.	
1	0,1579	0,3739	0,459	0,9625	0,5925	1,505	4,0508
2	0,4183	0	0,296	0,296	0,296	0,848	2,1543
3	0	0	0	0	0,37	1,2475	1,6175
4	0	1,005	1,022	0,525	0	0	2,552
5	0,1513	0,1007	0	0	0	0	0,252
6	0	0,0256	0	0	0	0	0,0256
7	0	0,42	0	0	0	0	0,42
8	0	0,6143	0	0	0	0	0,6143
Общий итог	0,7275	2,5395	1,777	1,7835	1,2585	3,6005	11,6865

Существующая зона деятельности ТЭЦ-4 показана на рис. 2.1.1 синим цветом. Перспективное увеличение зоны деятельности ТЭЦ-4 за счет подключения новых площадок застройки (выделены желтым) обозначено красным цветом на рис. 2.1.1. На рис. 2.1.1 перспективные зоны теплоснабжения период 2021 – 2028 гг. обозначены буквами А, Б, В, Г, Д и Е.

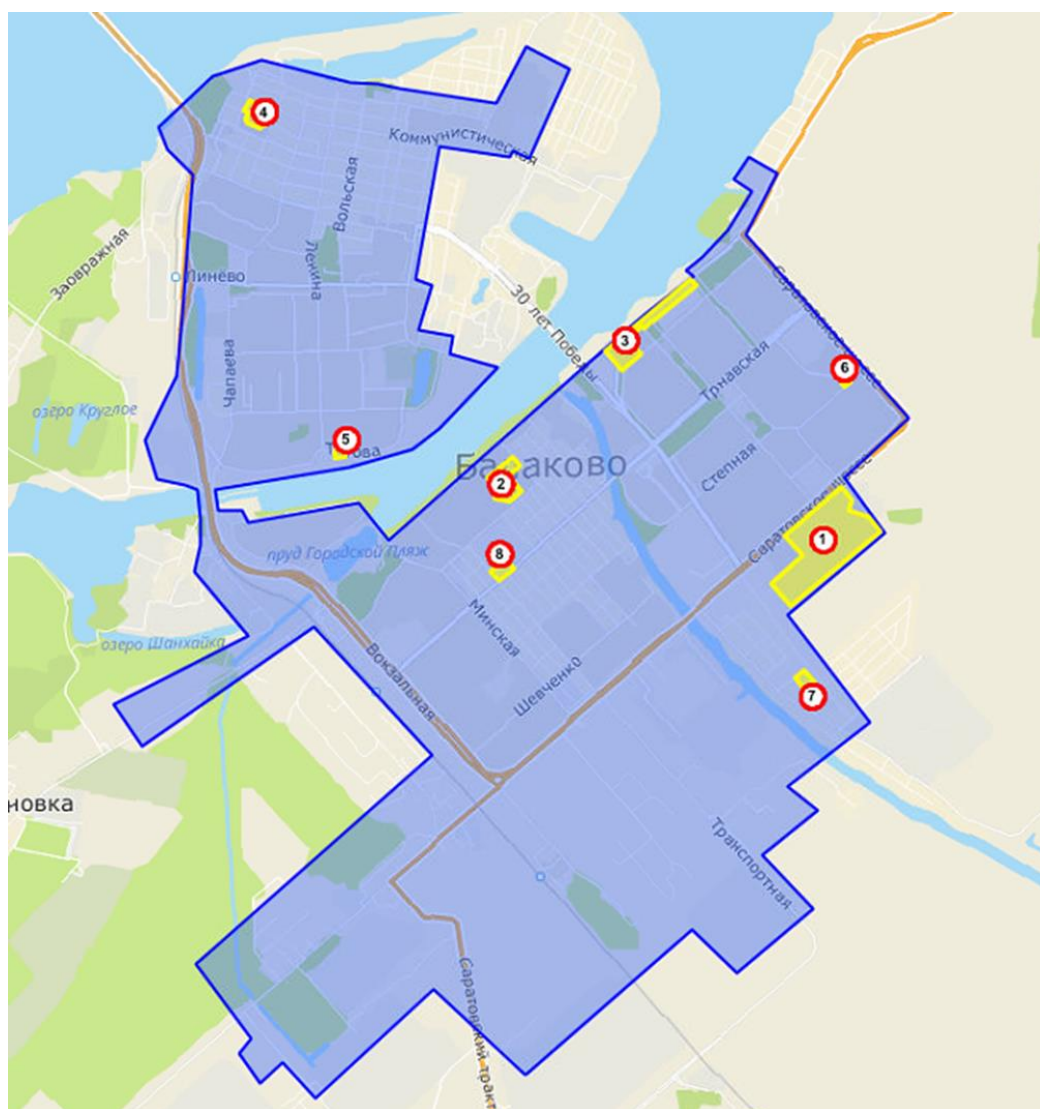


Рис. 2.1.1. Перспективная (выделена красным) зона действия ТЭЦ-4 после подключения новых площадок застройки (выделены желтым)

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Теплоснабжение малоэтажной застройки децентрализованное, от автономных (индивидуальных, квартирных) теплогенераторов, работающих в подавляющем большинстве на газообразном топливе.

Основная часть многоквартирных жилых зданий расположены в исторической островной части города и представлены жилыми домами, построенными в дореволюционный период.

Несколько среднеэтажных многоквартирных жилых домов на территории города имеют собственные автономные котельные (в том числе крышные).

Многоэтажные жилые дома с автономными котельными или поквартирным отоплением не получили широкого распространения на территории г. Балаково по причине имеющихся ограничений (дефицита мощности) в системе газоснабжения города.

Схемой теплоснабжения г. Балаково не предусматривается строительство новых объектов с индивидуальным источником энергии.

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

Перспективные балансы тепловой мощности Балаковской ТЭЦ-4 приведены в табл. 2.3.1. По результатам составленных балансов перспективной тепловой мощности можно сделать вывод о наличии резервов тепловой мощности на всех источниках централизованного теплоснабжения в г. Балаково.

Таблица 2.3.1

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, Гкал/ч							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ЕТО Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"									
Балаковская ТЭЦ-4									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1052,00	1052,00	1052,00	1052,00	1052,00	1052,00	1052,00	1052,00
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00
1.1.1	производственных показателей (с учетом противоаварийного)	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	482,00	482,00	482,00	482,00	482,00	482,00	482,00	482,00
1.2	РОУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	ПВК	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
1.4	прочее	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	962,00	962,00	962,00	962,00	962,00	962,00	962,00	962,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	51,60	51,45	51,30	51,15	51,03	50,83	50,62	50,44
5.1	ТМ-1000 мм	25,03	24,96	24,88	24,81	24,75	24,65	24,55	24,46
5.2	ТМ-900 мм	10,35	10,32	10,29	10,26	10,23	10,19	10,15	10,12
5.3	ТМ-800 мм	16,23	16,18	16,13	16,08	16,05	15,98	15,92	15,86
6	Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя, Гкал/ч							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Прирост тепловой нагрузки по периодам в горячей воде по договорной нагрузке	1,66	1,68	1,62	1,64	1,14	1,06	1,05	0,90
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	496,03	497,71	499,33	500,97	502,11	503,16	504,22	505,12
8.1.1	отопление и вентиляция	434,84	436,34	437,72	439,09	440,02	440,87	441,71	442,41
8.1.2	горячее водоснабжение	61,19	61,37	61,61	61,88	62,09	62,30	62,50	62,71
	TM-1000 мм	234,68	235,05	235,81	237,06	238,32	239,58	240,84	241,92
	отопление и вентиляция	205,73	206,05	206,67	207,72	208,77	209,82	210,87	211,74
	горячее водоснабжение	28,95	29,01	29,14	29,34	29,55	29,76	29,97	30,18
	TM-900 мм	178,82	180,24	181,27	181,79	181,79	181,79	181,79	181,79
	отопление и вентиляция	156,76	158,06	158,98	159,44	159,44	159,44	159,44	159,44
	горячее водоснабжение	22,06	22,18	22,29	22,35	22,35	22,35	22,35	22,35
	TM-800 мм	82,54	82,42	82,26	82,11	81,99	81,79	81,59	81,40
	отопление и вентиляция	72,36	72,24	72,08	71,93	71,81	71,61	71,40	71,22
	горячее водоснабжение	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	413,86	415,54	417,16	418,79	419,94	420,99	422,05	422,95
9.1.1	отопление и вентиляция	362,81	364,31	365,69	367,05	367,99	368,83	369,68	370,37
9.1.2	горячее водоснабжение	51,05	51,23	51,47	51,74	51,95	52,16	52,37	52,58
	TM-1000 мм	195,80	196,17	196,93	198,19	199,45	200,71	201,96	203,05
	отопление и вентиляция	171,65	171,97	172,59	173,64	174,69	175,74	176,79	177,66
	горячее водоснабжение	24,15	24,21	24,34	24,55	24,76	24,97	25,17	25,38
	TM-900 мм	149,20	150,62	151,64	152,17	152,17	152,17	152,17	152,17
	отопление и вентиляция	130,79	132,09	133,01	133,47	133,47	133,47	133,47	133,47
	горячее водоснабжение	18,40	18,53	18,63	18,70	18,70	18,70	18,70	18,70
	TM-800 мм	68,86	68,75	68,59	68,44	68,32	68,12	67,91	67,73
	отопление и вентиляция	60,37	60,25	60,09	59,94	59,83	59,62	59,42	59,23
	горячее водоснабжение	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25
	РТИ 8 ата	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21
	РТИ 30 ата	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25
11.1	РТИ 8 ата	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21	28,21
11.2	РТИ 30 ата	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04	22,04
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	409,37	407,83	406,37	404,89	403,86	403,01	402,16	401,44
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	491,54	490,00	488,55	487,06	486,03	485,18	484,33	483,61
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	782,00	782,00	782,00	782,00	782,00	782,00	782,00	782,00
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	310,20	311,48	312,66	313,83	314,63	315,35	316,07	316,67
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	2795,12	2795,12	2795,12	2795,12	2795,12	2795,12	2795,12	2795,12
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,148	0,149	0,149	0,150	0,150	0,151	0,151	0,151

Анализ табл. 2.3.1 показывает, что:

1. В течение прогнозируемого периода располагаемая тепловая мощность Балаковской ТЭЦ-4 не изменится и составит в конце прогнозируемого периода в 2028 г. 962 Гкал/ч.

2. Присоединенная тепловая нагрузка потребителей в горячей воде к 2028 г. возрастет на 9,08 Гкал/ч, что обусловлено приростом перспективной застройки в г. Балаково.

3. Резерв тепловой мощности на 2028 г. по договорной нагрузке составит 401,44 Гкал/ч, по расчетной нагрузке 483,61 Гкал/ч.

4. Балаковской ТЭЦ-4 во всем прогнозируемом периоде обладает значительным резервом тепловой мощности и возможностью подключения к ней значительных дополнительных тепловых нагрузок.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения

В г. Балаково отсутствуют источники тепловой энергии, зона действия которых расположена в границах двух или более поселений.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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

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

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

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

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

$$T_i^{oms} = \frac{HBB_i^{oms}}{Q_i},$$

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кл, нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснаб-

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

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{сум} < 0,1$ Гкал/ч, то дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой, лет:

$$\sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{mc}$$

где $ПДС_t$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

$НД$ - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

K_{mc} - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

По результатам расчета сделан вывод, что все перспективные площадки попадают в радиус эффективного теплоснабжения ТЭЦ.

Результаты расчетов эффективных радиусов теплоснабжения для источника тепловой мощности филиала «Саратовский» ПАО «Т Плюс» - Балаковской ТЭЦ-4 приведены в табл. 2.5.1. Тарифы в табл. 2.5.1 приведены с НДС.

Таблица 2.5.1

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ТЭЦ-4 –площадка 1											
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, постав- ляемой потребителям	руб./ Гкал	1 413,5	1 479,1	1 567,9	1 662,0	1 761,7	1 867,4	1 979,4	2 098,2	2 205,6
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, от- пущенной от источника	руб./ Гкал	698,6	724,3	753,3	783,4	814,7	847,3	881,2	916,5	953,1
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче еди- ницы тепловой энергии	руб./ Гкал	714,9	754,8	814,6	878,6	946,9	1 020,1	1 098,2	1 181,7	1 252,4
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, постав- ляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	1 413,5	1 478,5	1 567,7	1 661,8	1 761,2	1 866,5	1 978,1	2 096,4	2 151,9
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горя- чей воды с коллекторов источника теп. энергии на i -й рас- четный период регулирования	тыс. руб.	0,0	1 339,7	6 042,6	1 047,0	205,9	232,0	0,0	0,0	221,9
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснаб- жения нового объекта заявителя, присоединяемого к теп- ловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	1,3	3,1	0,5	0,1	0,1	0,0	0,0	29,6
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по пере- даче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	80,8	203,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 494,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяе- мого к тепловой сети системы теплоснабжения исполните- ля, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	1,3	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,6
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	0,0	745,8	-1 149,0	-1 362,3	-1 914,1	-2 339,2	-432,8	8 302,0	-4 245,8
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепло- вой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполните- ля до объекта заявителя	тыс. руб./ год	0,0	1 339,7	8 594,4	10 208,4	11 480,5	12 699,2	11 414,4	3 241,6	4 245,8
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	27 461,6	4 385,7	5 056,6	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-4 –площадка 2											
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, постав- ляемой потребителям	руб./ Гкал	1 413,5	1 479,1	1 567,9	1 662,0	1 761,7	1 867,4	1 979,4	2 098,2	2 205,6
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, от- пущенной от источника	руб./ Гкал	698,6	724,3	753,3	783,4	814,7	847,3	881,2	916,5	953,1
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче еди-	руб./ Гкал	714,9	754,8	814,6	878,6	946,9	1 020,1	1 098,2	1 181,7	1 252,4

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
	ницы тепловой энергии										
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, постав- ляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	1 413,5	1 477,5	1 566,2	1 659,9	1 759,3	1 864,8	1 976,5	2 094,9	2 176,2
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горя- чей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	3 549,2	0,0	229,8	0,0	212,3	0,0	0,0	109,5
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснаб- жения нового объекта заявителя, присоединяемого к теп- ловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	3,5	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	14,6
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по пере- даче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	214,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 230,3
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяе- мого к тепловой сети системы теплоснабжения исполните- ля, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	3,4	-	-	-	5,0	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	0,0	1 975,7	-903,8	-705,3	-747,8	-747,9	977,1	7 587,0	-978,7
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепло- вой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполните- ля до объекта заявителя	тыс. руб./ год	0,0	3 549,2	6 760,1	7 122,5	7 550,0	8 159,2	6 878,8	671,0	978,7
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	5 009,0	0,0	4 561,1	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-4 – площадка 3											
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, постав- ляемой потребителям	руб./ Гкал	1 413,5	1 479,1	1 567,9	1 662,0	1 761,7	1 867,4	1 979,4	2 098,2	2 205,6
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, от- пущенной от источника	руб./ Гкал	698,6	724,3	753,3	783,4	814,7	847,3	881,2	916,5	953,1
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче еди- ницы тепловой энергии	руб./ Гкал	714,9	754,8	814,6	878,6	946,9	1 020,1	1 098,2	1 181,7	1 252,4
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, постав- ляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	1 413,5	1 479,1	1 567,9	1 662,0	1 761,7	1 867,6	1 979,7	2 098,4	2 181,7
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горя- чей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	604,1	0,0	0,0	102,0

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	13,6
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 146,3
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-302,8	-427,2	-174,6	-1 186,7
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	874,8	1 033,4	811,9	1 186,7
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 524,1	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-4 – площадка 4											
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	1 413,5	1 479,1	1 567,9	1 662,0	1 761,7	1 867,4	1 979,4	2 098,2	2 205,6
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	698,6	724,3	753,3	783,4	814,7	847,3	881,2	916,5	953,1
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	714,9	754,8	814,6	878,6	946,9	1 020,1	1 098,2	1 181,7	1 252,4
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	1 413,5	1 479,1	1 567,9	1 662,1	1 761,8	1 867,5	1 979,6	2 098,3	2 167,9
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	141,6	157,0	88,9	0,0	0,0	0,0	160,9
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 808,6

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	-83,1	-221,6	-392,7	-548,4	-613,3	-418,8	-1 185,3
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	205,8	494,8	764,0	942,0	1 030,5	857,3	1 185,3
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	3 501,9	3 373,6	1 938,5	0,0	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-4 – площадка 6											
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	1 413,5	1 479,1	1 567,9	1 662,0	1 761,7	1 867,4	1 979,4	2 098,2	2 205,6
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	698,6	724,3	753,3	783,4	814,7	847,3	881,2	916,5	953,1
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	714,9	754,8	814,6	878,6	946,9	1 020,1	1 098,2	1 181,7	1 252,4
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	1 413,5	1 479,1	1 567,9	1 662,0	1 761,7	1 867,3	1 979,4	2 098,1	2 205,5
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	413,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	13,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности,	тыс. руб./	0,0	0,0	-55,3	-37,0	-34,8	-24,0	85,1	475,6	-1,6

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
	полученный исполнителем в период времени t	год									
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	413,7	416,9	437,5	450,9	367,4	0,0	1,6
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-4 – площадка 7											
1	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям	руб./ Гкал	1 413,5	1 479,1	1 567,9	1 662,0	1 761,7	1 867,4	1 979,4	2 098,2	2 205,6
1.1	Стоимость единицы тепловой энергии в горячей воде, отпущенной от источника	руб./ Гкал	698,6	724,3	753,3	783,4	814,7	847,3	881,2	916,5	953,1
1.2	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии	руб./ Гкал	714,9	754,8	814,6	878,6	946,9	1 020,1	1 098,2	1 181,7	1 252,4
2	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, при подключении нового объекта к тепловой сети	руб./ Гкал	1 413,5	1 479,1	1 568,4	1 662,1	1 761,5	1 866,9	1 978,6	2 097,0	2 204,0
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	6 787,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	Дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	228,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	Объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования	тыс. Гкал	0,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	0,0	0,0	-907,4	-607,3	-570,8	-394,5	1 396,5	7 803,4	-26,5
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	0,0	0,0	6 787,6	6 840,2	7 177,7	7 397,8	6 027,0	0,0	26,5
3.3	Норма доходности инвестированного капитала	%	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
3.4	Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Часть 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии приведен в табл. 3.1.1 и на рис. 3.1.1.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в табл. 3.1.2.

Анализ данных табл. 3.1.2 показывает, что производительность ВПУ источников теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной подпитки тепловых сетей.

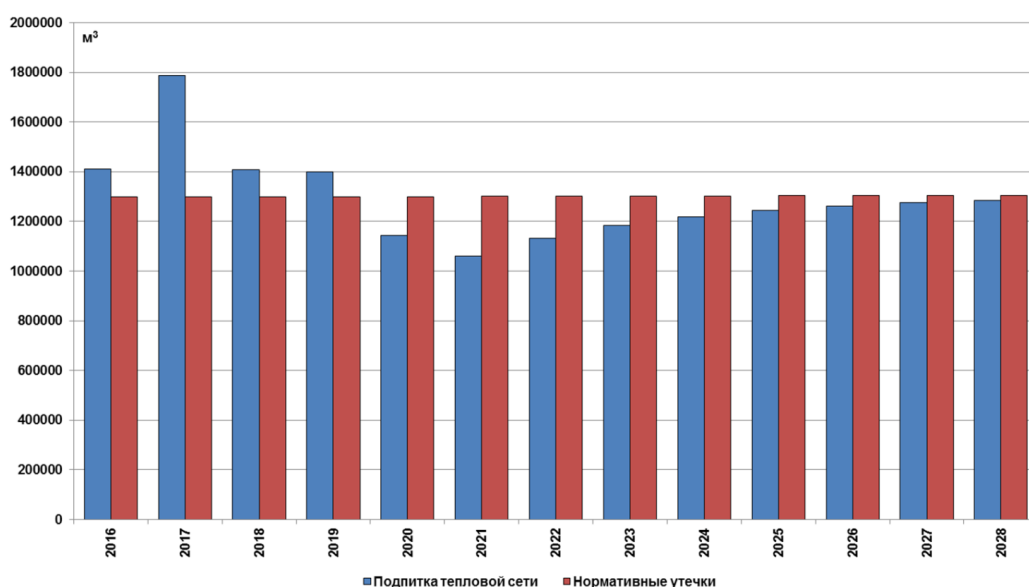


Рис. 3.1.1. Соотношение подпитки тепловой сети и величины нормативных утечек по зоне ЕТО

Таблица 3.1.1

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Балаковская ТЭЦ-4													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1410048	1785887	1406919	1400452	1144691	1265888,9	1276329,9	1283792,6	1289372,7	1293422,9	1296381,9	1298749,8	1300407,3
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1300232	1300232	1300232	1300232	1300232	1300692,2	1301205,8	1302392,7	1302873,6	1303286,1	1304274,9	1304274,9	1304274,9
сверхнормативный расход воды	109816,0	485655,0	106687,0	100220,0	-155541,0	-34803,4	-24876,0	-18600,0	-13500,9	-9863,1	-7893,1	-5525,2	-3867,6
Расход воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 3.1.2

№ п/п	Показатель	Величина показателя												
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Балаковская ТЭЦ-4														
1	Производительность ВПУ, т/ч	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Срок службы, лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Емкость баков аккумуляторов, м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	165,38	209,46	165,01	164,25	134,25	122,47	131,48	137,80	142,24	145,39	147,62	149,19	150,32
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,55	152,61	152,75	152,81	152,85	152,97	152,97	152,97
7.2	- сверхнормативные утечки	12,88	56,96	12,51	11,75	-18,24	-30,08	-21,13	-14,95	-10,56	-7,46	-5,35	-3,78	-2,65
8	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1298,61	1298,61	1298,61	1298,60	1298,60	1298,60	1299,01	1299,47	1300,53	1300,96	1302,21	0,00	0,00
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	384,62	340,54	384,99	385,75	415,75	427,53	418,52	412,20	407,76	404,61	402,38	400,81	399,68
11	Доля резерва/дефицита, %	69,93	61,92	70,00	70,14	75,59	77,73	76,09	74,95	74,14	73,56	73,16	72,87	72,67

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

В табл. 3.2.1. приведены существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

Таблица 3.2.1

№ п/п	Показатель	Величина показателя					
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Источники комбинированной выработки энергии							
1	Балаковская ТЭЦ-4						
1	Производительность ВПУ, т/ч	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1285,13	1298,61	1298,61	1298,61	1298,60	1298,60
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-735,13	-748,61	-748,61	-748,61	-748,60	-748,60
6	Доля резерва/дефицита, %	-133,66	-136,11	-136,11	-136,11	-136,11	-136,11

Продолжение таблицы 3.2.1

№ п/п	Показатель	Величина показателя						
		2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Источники комбинированной выработки энергии								
1	Балаковская ТЭЦ-4							
1	Производительность ВПУ, т/ч	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
2	Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
3	Потери располагаемой производительности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1299,01	1299,47	1300,53	1300,96	1302,21	1302,21	1302,21
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-749,01	-749,47	-750,53	-750,96	-752,21	-752,21	-752,21
6	Доля резерва/дефицита, %	-136,18	-136,27	-136,46	-136,54	-136,76	-136,76	-136,76

Часть 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города

Вариант № 1 «Оптимистический» предполагает качественное повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения Балаковской ТЭЦ-4 за счет реализации комплекса мероприятий по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей и объектов теплоснабжения на магистральных тепловых сетях. В состав варианта входят следующие мероприятия

- техническое перевооружение и реконструкция оборудования Балаковской ТЭЦ-4 с сохранением текущего состава основного оборудования;
- реконструкции и модернизации магистральных тепловых сетей;
- подключение к тепловым сетям ТЭЦ новых объектов перспективной застройки.
- автоматизация центральных тепловых пунктов (ЦТП) и групповых бойлерных (ГБ);
- реконструкция объектов ЦТП и ГБ с модернизацией теплообменного оборудования;
- реконструкция теплотрасс внутриквартальных тепловых сетей и строительство трубопроводов циркуляции ГВС (Т4) в случае их отсутствия.

Реализация мероприятий по реконструкции объектов внутриквартальных сетей планируется в рамках заключения концессионного соглашения.

Вариант № 2 «Умеренный» предполагает частичное повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения Балаковской ТЭЦ-4 за счет реализации ограниченного комплекса мероприятий по реконструкции магистральных и внутриквартальных тепловых сетей. В состав варианта входят следующие мероприятия

- техническое перевооружение и реконструкция оборудования Балаковской ТЭЦ-4 с сохранением текущего состава основного оборудования;
- реконструкции и модернизации магистральных тепловых сетей;
- подключение к тепловым сетям ТЭЦ новых объектов перспективной застройки.
- реконструкция теплотрасс внутриквартальных тепловых сетей и строительство трубопроводов циркуляции ГВС (Т4) в случае их отсутствия в рамках концессионного соглашения.

Примечание [ПАВ1]: +магистралка

Примечание [ПАВ2]: В рамках кс

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города

В Варианте № 1 развития системы теплоснабжения г. Балаково предложено реализовать мероприятия в случае дополнительного привлечения заемных средств, привлечения средств инвестора и использования средств тарифных источников. В Варианте № 2 развития системы теплоснабжения г. Балаково предложено реализовать мероприятия только за счет дополнительного использования средств тарифных источников.

Сравнение ТЭП предлагаемых Вариантов развития системы теплоснабжения г. Балаково приведено в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1

Наименование показателя	Ед. изм.	Вариант 1	Вариант 2
Перекладка тепловых сетей МТС. Снижение потерь тепловой энергии	тыс. Гкал/год	16	16
Перекладка тепловых сетей МТС. Снижение повреждаемости	шт./год	5	5

Наименование показателя	Ед. изм.	Вариант 1	Вариант 2
Автоматизация ЦТП. Экономия э/э на покупную энергию для производства. В среднем за год за период 2021 - 2028 гг.	млн. руб. без НДС/год	3,5	0
Автоматизация ЦТП. Рост затрат на обслуживание оборудования ИТ при автоматизации ЦТП, ГБ. В среднем за год за период 2021 - 2028 гг.	млн. руб. без НДС/год	2,4	0
Автоматизация ЦТП. Рост затрат на эксплуатацию оборудования ЦТП (дежурная машина, химпромывка). В среднем за год за период 2021 - 2028 гг.	млн. руб. без НДС/год	6,7	0
Перекладка тепловых сетей ВКС. Снижение потерь тепловой энергии. В среднем за год за период 2021 - 2028 гг.	тыс. Гкал/год	6,18	4
Перекладка тепловых сетей ВКС. Снижение затрат на ремонт с индексацией. В среднем за год за период 2021 - 2028 гг.	млн. руб. без НДС/год	10,6	8,9
Перекладка тепловых сетей ВКС. Снижение повреждаемости за период 2021-2028 гг.	шт./год	36	10

Таким образом, из представленной таблицы можно констатировать, что комплекс мероприятий по модернизации и техническому перевооружению источников теплоснабжения и тепловых сетей в г. Балаково в результате реализации мероприятий по Варианту № 1 существенно улучшит технико-экономические показатели работы системы теплоснабжения г. Балаково. По этой причине в актуализированной схеме теплоснабжения г. Балаково предлагается рассматривать Вариант № 1 в качестве приоритетного.

Сравнение тарифов на тепловую энергию с учетом реализации мероприятий, предлагаемых в Вариантах №1, №2 (руб./Гкал без НДС), представлено в табл. 4.2.2.

Среднегодовой рост тарифа на тепловую энергию с коллекторов (на генерацию) Балаковской ТЭЦ-4 (тариф текущего года к тарифу предыдущего года) составляет 104% (за период 2022 – 2028 гг.) **вне зависимости от вариантов развития системы теплоснабжения.**

Данное обстоятельство объясняется одинаковым перечнем мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции оборудования Балаковской ТЭЦ-4 **вне зависимости от вариантов развития системы теплоснабжения.**

Среднегодовой рост тарифа на тепловую энергию из магистральных тепловых сетей (тариф текущего года к тарифу предыдущего года) составляет 104% (за период 2021 – 2028 гг.) **вне зависимости от вариантов развития системы теплоснабжения.** Данное обстоятельство объясняется одинаковым перечнем мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции магистральных тепловых сетей **вне зависимости от вариантов развития системы теплоснабжения.**

Среднегодовой рост тарифа на тепловую энергию из сетей ВКС при реализации Варианта № 1 составляет 6 % (за период 2022 – 2028 гг.), при реализации Варианта № 2 - 5 %.

Таким образом, при реализации Варианта № 1 потребуются рост тарифа для конечного потребителя, подключенного к внутриквартальным тепловым сетям, в среднем на 6 % в год, что на 2% превышает индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России.

Таблица 4.2.2

Показатели	Ед. Изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8
Среднегодовой тариф на генерацию (В1)	Руб/Гкал	631,45	648,54	672,61	698,58	714,36	743,50	773,25	804,18	836,34	869,80	904,59	940,77
<i>Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году</i>	%	104%	103%	104%	104%	102%	104%	104%	104%	104%	104%	104%	104%
Среднегодовой тариф на генерацию (В2)	Руб/Гкал	631,45	648,54	672,61	698,58	714,36	743,50	773,25	804,18	836,34	869,80	904,59	940,77
<i>Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году</i>	%	104%	103%	104%	104%	102%	104%	104%	104%	104%	104%	104%	104%
Среднегодовой тариф для потребителей в зоне магистральных тепловых сетей (В1)	Руб/Гкал	1 014,30	1 046,96	1 076,63	1 105,60	1 146,41	1 197,74	1 252,23	1 302,32	1 354,41	1 408,59	1 464,94	1 523,53
<i>Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году</i>	%	104%	103%	103%	103%	104%	104%	105%	104%	104%	104%	104%	104%
Среднегодовой тариф для потребителей в зоне магистральных тепловых сетей (В2)	Руб/Гкал	1 014,30	1 046,96	1 076,63	1 105,60	1 146,41	1 197,74	1 252,23	1 302,32	1 354,41	1 408,59	1 464,94	1 523,53
<i>Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году</i>	%	104%	103%	103%	103%	104%	104%	105%	104%	104%	104%	104%	104%
Среднегодовой тариф для потребителей в зоне внутриквартальных тепловых сетей (В1)	Руб/Гкал	1 296,740	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,20	1 531,29	1 628,55	1 758,83	1 883,45	1 996,45	2 116,23	2 243,21
<i>Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году</i>	%	104%	103%	103%	103%	104%	104%	106%	108%	107%	106%	106%	106%
Среднегодовой тариф для потребителей в зоне внутриквартальных тепловых сетей (В2)	Руб/Гкал	1 296,74	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,20	1 531,29	1 600,95	1 664,99	1 731,59	1 800,85	1 872,88	1 947,80
<i>Среднегодовой рост тарифа текущего года к предыдущему году</i>	%	104%	103%	103%	103%	104%	104%	105%	104%	104%	104%	104%	104%

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

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

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково отсутствуют мероприятия по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную нагрузку на осваиваемых территориях города.

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

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково отсутствуют мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково запланированы мероприятия технического перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения. Перечень мероприятий технического перевооружению и (или) модернизации оборудования Балаковской ТЭЦ-4 со стоимостями в период 2022 - 2024 гг. приведен в табл. 5.3.1.

Таблица 5.3.1

№ п/п	Наименование источника	Год начала/год окончания	Затраты с НДС, тыс. руб.
1	Техническое перевооружение устройства противоаварийной автоматики Балаковской ТЭЦ-4 (частотная делительная автоматика) , в т.ч.	2021-2023	1 078,43
2	Техническое перевооружение вращающихся сеток БНС	2023	44 400,00
3	Модернизация подсистем электропитания АСУТП. Система электропитания САУГ котлоагрегата ст. №5 Балаковской ТЭЦ-4	2022	11 400,00
4	ТЭЦ-4 ОНМ	2022	1 200,00
5	ТЭЦ-4 ОНМ	2023	1 200,00
6	ОНМ	2024	1 200,00
7	Техническое перевооружение котлоагрегатов с заменой набивки «холодного», «горячего» слоев РВП-7А,Б на интенсифицированную, замена газозовоздуховодов, замена водяного экономайзера.	2024	27 600,00
8	ТЭЦ-4 Техническое перевооружение системы видеонаблюдения с оборудованием на железнодорожных площадках для досмотра ж/д транспорта дополнительного видеонаблюдения со сценой просмотра ж/д транспорта со всех сторон(п.159) - 2 ж/д площадка (проектно-изыскательские работы)	2021-2022	4 420,42
9	Установка СКУД на КПП объекта	2023-2024	1 320,00
10	Установка системы охранной телевизионной (п.227-240 Правил)	2023-2024	10 800,00
11	Строительно-монтажные работы. Комплексная реконструкция СОТИАС-СО ТЭЦ-4	2023	13 410,59
12	Проектно-изыскательские работы, строительно-монтажные работы. Модернизация системы пожаротушения и оповещения кабельных полуэтажей и тоннелей Балаковской ТЭЦ-4	2023-2024	7 140,00

№ п/п	Наименование источника	Год начала/год окончания	Затраты с НДС, тыс. руб.
13	Оборудование, не требующее монтажа.	2021-2024	4 555,33
14	Проектно-изыскательские работы, строительно-монтажные работы. Модернизация системы пожарной сигнализации зданий Балаковских тепловых сетей Ф-ла «Саратовский» ПАО «Т ПЛЮС»	2023-2024	1 788,00
15	Техническое перевооружение схемы выдачи тепловой мощности Балаковской ТЭЦ-4	2022	51 840,00
16	Замена насоса известково-коагулированной ХВО-2 Балаковской ТЭЦ-4	2022	990,00
Итого:		-	184 342,77

Общая стоимость мероприятий техническому перевооружению и (или) модернизации оборудования Балаковской ТЭЦ-4 в период 2021- 2024 гг. составит 261 млн. 428 тыс. руб.

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

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных в г. Балаково не осуществляется ввиду наличия единственно источника тепловой энергии – Балаковская ТЭЦ-4.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково не запланированы мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.

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

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково отсутствуют мероприятия по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

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

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково не запланированы мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам

тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Отпуск тепла по сетям, находящимся в эксплуатационной ответственности Балаковской ТЭЦ-4 производится по графику качественного регулирования 115/70 °С, со спрямлением на 70 °С для нужд ГВС. Температурный график качественного регулирования отпуска тепла представлен в табл. 5.8.1. и на рис. 5.8.1. В утвержденном графике указано, что отпуск тепловой энергии производится со срезкой на 95 °С.

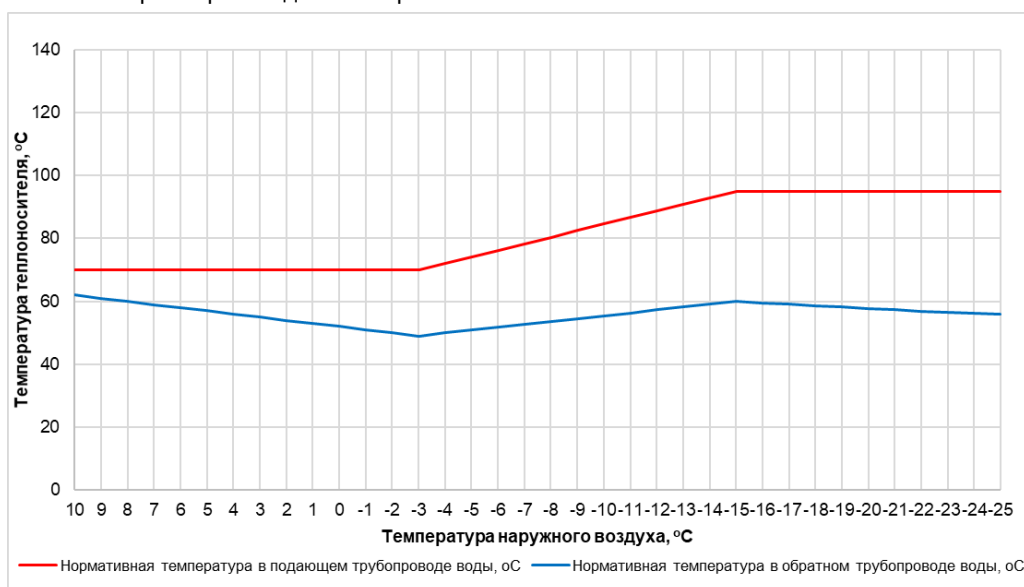


Рис. 5.8.1. Температурный график 115/70 °С от Балаковской ТЭЦ-4

Температурный график разработан на температуру начала отопительного периода +8 °С, согласно СНиП, отопительный сезон для города Балаково должен начинаться при +8 °С.

Таблица 5.8.1

№ п/п	Наименование котельной	Температурный график, °С	Описание температурного графика	График
1	Балаковская ТЭЦ-4	115/70	Со срезкой на 95 °С при температуре наружного воздуха -15 °С и спрямлением на ГВС при 70 °С при температуре наружного воздуха до -3 °С	Рис. 5.8.1

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково отсутствуют предложения по изменению температурного графика отпуска тепла.

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

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково не запланированы мероприятия по реконструкции основного оборудования Балаковской ТЭЦ-4, поскольку станция имеет существенный резерв тепловой мощности, достаточный для обеспечения перспективных тепловых нагрузок новых потребителей.

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

5.10.1. Развитие возобновляемых энергетических ресурсов в Саратовской области

По состоянию на 1 января 2021 года суммарная установленная мощность электростанций энергосистемы Саратовской области, использующих возобновляемые энергетические ресурсы, составляет 70,0 МВт (таблица 5.10.1). Отпуск тепла от данных станций не производится.

Таблица 5.10.1

Наименование	Установленная мощность на 1 января 2021 года, МВт	Место расположения
Фотоэлектрические солнечные электростанции СЭС (ООО "Авелар Солар Технолоджи" и ООО "Грин Энерджи Рус") в том числе:	70,00	
Пугачевская СЭС	15,00	г. Пугачев, Пугачевский район
Орловская СЭС	15,00	с. Орлов Гай, Ершовский район
Новокузнецкая СЭС	15,00	г. Новокузнецк, Новокузнецкий район
Дергачевская СЭС 60 МВт(1 этап 25 МВт)	25,00	р.п. Дергачи, Дергачевский район

Информация по региональной структуре перспективных балансов мощности с учетом вводов и мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации, реконструкции и перемаркировке с высокой вероятностью реализации, приведенная в соответствии с проектом Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021-2027 годы, представлена в табл. 5.10.2.

Таблица 5.10.2

ЭС Саратовской области	2020 год (факт)	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Потребность (собственный максимум)	1977,0	2065,0	2111,0	2171,0	2187,0	2200,0	2211,0	2222,0
Покрытие (установленная мощность)	6573,0	6573,0	6608,0	6799,7	6859,7	6871,7	6877,7	6877,7
в том числе:								
АЭС	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0
ГЭС	1427,0	1427,0	1427,0	1427,0	1487,0	1499,0	1505,0	1505,0
ТЭС	1076,0	1076,0	1076,0	1076,0	1076,0	1076,0	1076,0	1076,0
ВЭС, СЭС	70,0	70,0	105,0	296,7	296,7	296,7	296,7	296,7

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 года № 1-р утверждены Основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2035 года, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года №449 «О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности», Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172, проведены конкурсные отборы инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (отбор проектов ВИЭ).

По итогам отбора проектов ВИЭ на территории Саратовской области реализуются инвестиционные проекты ООО «Грин Энерджи Рус» по строительству солнечной электростанции Дергачевская СЭС (2-я очередь 20 МВт, 3-я очередь 15 МВт), а также инвестиционные проекты ООО «Ветропарки ФРВ» по строительству ветроэлектростанций Красноармейская ВЭС (191,7 МВт), объем установленной мощности, которых к 2026 году составит 296,7 МВт. Перечень реализованных и планируемых к реализации инвестиционных проектов ООО «Авелар Солар Технолоджи» и ООО «Грин Энерджи Рус» по строительству солнечных электростанций на территории Саратовской области в 2017-2022 годы приведен справочно (по данным ООО «Авелар Солар Технолоджи») в таблице 5.10.3

Таблица 5.10.3

Наименование объекта	Установленная мощность, МВт	Место расположения	Начало поставки мощности	Собственник объекта генерации
Фотоэлектрические солнечные электростанции СЭС, солнечные агрегаты				
Пугачевская СЭС Код ГТП GVIE0235	15	г. Пугачев, Пугачевский район	2017	ООО "Авелар Солар Технолоджи"
Орловская СЭС мощностью 15 МВт I очередь 5 МВт Код ГТП GVIE0013	5	с. Орлов Гай, Ершовский район	2017	ООО "Авелар Сол ар Технолоджи"
Орловская СЭС мощностью 15 МВт II очередь 10 МВт Код ГТП GVIE0247	10	с. Орлов Гай, Ершовский район	2018	ООО "Авелар Сол ар Технолоджи"
Новокузнецкая СЭС мощностью 15 МВт Код ГТП GVIE0119	15	г. Новокузнецк, Новоузенский район	2018	ООО "Грин Энерджи Рус"
Дергачевская СЭС 60 МВт (1-я очередь 25 МВт) Код ГТП GVIE0695	25	р.п. Дергачи, Дергачевский район	2020	ООО "Грин Энерджи Рус"
Дергачевская СЭС 60 МВт (2-я очередь этап 20 МВт) Код ГТП GVIE0691	20	р.п. Дергачи, Дергачевский район	2022	ООО "Грин Энерджи Рус"
Дергачевская СЭС 60 МВт (3-я очередь этап 15 МВт) Код ГТП GVIE0689	15	р.п. Дергачи, Дергачевский район	2022	ООО "Грин Энерджи Рус"
Итого	105			

В соответствии со схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Саратовской области на 2022-2026 годы (утверждена постановлением губернатора Саратовской обл. № 220 от 30 апреля 2021 г.) сформирован прогноз выработки электрической энергии по электростанциям (базовый вариант проекта Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2026 годы), приведенный в табл. 5.10.4.

Таблица 5.10.4

Наименование	Показатель	Размерность	2020 г.(факт)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Балаковская АЭС	выработка	млн кВт*час	30627,4	31490,00	28000,00	28000,00	28000,00	28000,00	28000,00
	годовой темп	процентов	102,1	102,8	88,9	100,0	100,0	100,0	100,0
Саратовская ГЭС	выработка	млн кВт*час	6743,34	5709,36	5400,00	5400,00	5400,00	5400,00	5400,00
	годовой темп	процентов	114,6	84,7	94,6	100,0	100,0	100,0	100,0
Тепловые электрические станции	выработка	млн кВт*час	3411,16	3180,00	3502,00	3569,00	3606,00	3725,00	3522,00
	годовой темп	процентов	100,1	93,2	110,1	101,9	101,0	103,3	94,6
ВЭС, СЭС	выработка	млн кВт*час	59,26	79,82	91,22	162,95	514,40	514,40	514,40
	годовой темп	процентов	110,9	134,7	114,3	178,6	315,7	100,0	100,0
Всего:	выработка	млн кВт*час	40841,16	40459,18	36993,22	37131,95	37520,40	37639,40	37436,40
	годовой темп	процентов	103,8	99,1	91,4	100,4	101,0	100,3	99,5

По состоянию на начало 2022 года в Саратовской области в целом и в Балаковском муниципальном районе в частности не эксплуатируются источники централизованного теплоснабжения, использующие возобновляемые источники энергии. Анализ схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Саратовской области на 2022-2026 годы, утвержденной постановлением губернатора Саратовской обл. № 220 от 30 апреля 2020 г., показывает, что в области запланирован ввод электростанций, использующих возобновляемые источники энергии. В результате электрическая мощность таких станций увеличится с 70 до 296,7 МВт. Использование возобновляемых источников энергии для производства тепловой энергии не планируется.

Полный перечень и технические характеристики солнечных и ветровых электростанций, запланированных к строительству, приведен в табл. 5.10.5.

Таблица 5.10.5

№ п/п	Электростанция (станционный номер, тип турбины)	Генерирующая компания	По состоянию на 1 января 2021 года		Новое строительство						2021-2026 годы	
			Кол-во турбоагрегатов, шт.	Установленная мощность, МВт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	Кол-во турбоагрегатов, шт.	Установленная мощность, МВт
1	Фотоэлектрические солнечные электростанции СЭС, солнечные агрегаты, в том числе:	ООО "Грин Энерджи Рус", ООО "Авелар Солар Технолоджи"	5	70	-	35	-	-	-	-	6	105
1.1	Дергачевская СЭС 60 МВт (2-я очередь этап 20 МВт) Код ГПП GVIE0691		-	-	-	20	-	-	-	-	-	-
1.2	Дергачевская СЭС 60 МВт (3-я очередь этап 15 МВт) Код ГПП GVIE0689		-	-	-	15	-	-	-	-	-	-
1.3	Ветроэлектростанции ВЭС, ветровые агрегаты		-	-	-	-	191,7	-	-	-	6	191,7
2	Красноармейская ВЭС, ветровые агрегаты, в том числе:	ООО "Ветропарки ФРВ"	-	-	-	-	191,7	-	-	-	-	-
Итого:			5	70	-	-	-	-	-	-	12	296,7

5.10.2. Местные виды топлива

Саратовская область – одна из старейших нефтегазодобывающих областей России. Нефтедобывающая отрасль здесь существует уже более 55 лет. В настоящее время объём добываемого в области углеводородного сырья составляет лишь около 10 % от суммарной областной потребности.

Нефтедобывающая отрасль в Саратовской области существует уже более 55 лет. За это время в области добыто более 68 млн. т. нефти, 2 млн. т. газового конденсата и около 110 млрд. м3. газа.

Объём и структура ресурсов углеводородного сырья свидетельствует о том, что Саратовская область сохраняет потенциал для наращивания добычи нефти и газа, при условии повышения интенсивности поисково-разведочных работ и ввода вновь открываемых месторождений в эксплуатацию.

Геологические ресурсы Саратовской области приведены в табл. 5.10.6.

Таблица 5.10.6

Ресурс	Всего	В т.ч. извлекаемые ресурсы	% извлекаемых ресурсов в общих
Нефть (млн. т.)	1500	647	43,1
Конденсат	292	164	56,2
Газ (млрд. куб.м.):	-	-	-
- растворенный	381	192	50,4
- свободный	974	974	100
Всего (млн. тонн нефтяного эквивалента НЭ)	3147	1977	62,8

Основными районами нефтегазодобычи области являются:

1. Правобережье и Ближнее Заволжье (Нижневолжская нефтегазоносная область). Расположена в пределах Саратовского, Лысогорского, Новобурасского, Энгельсского, Марковского, Советского, Федоровского, Краснопартизанского и Ровенского районов.

2. Дальнее Саратовское Заволжье (Средневолжская нефтегазоносная область) - Духовницкий, Ивантеевский, Пугачевский, Перелюбский и Озинский районы.

3. Прикаспийская нефтегазоносная провинция - Озинский, Дергачевский, Новоузенский, Ершовский. Питерский, Краснокутский, Федоровский и Ровенский районы.

На развитые районы Правобережья и Ближнего Заволжья приходится только 25,6% запасов нефти и газа, на Дальнее Заволжье – 14,2%.

Наибольшие запасы нефти и газа сосредоточены в Прикаспийской нефтяной провинции – 60,2%. Промышленные запасы составляют 9,2%, в том числе по Правобережью и Ближнему Заволжью - 22,2, Дальнему Заволжью - 24,2%, Прикаспийской нефтяной провинции – 0,1%.

Наиболее быстрое и наименее капиталоемкое увеличение добычи возможно в районах Правобережья, Ближнего Заволжья, Дальнего Саратовского Заволжья.

В настоящее время основное производство нефти и газа в области сосредоточено в Правобережье и Ближнем Заволжье, на долю которого приходится 44% добычи нефти и 99,5% добычи газа. Кроме того, 44,7% добывается ОАО "Саратовнефтегаз" на сопредельных территориях Волгоградской области.

Практически вся промышленная добыча нефти и газа сосредоточена в Ближнем Заволжье. Эти районы до настоящего времени характеризуются достаточно высоким ресурсным потенциалом, относительно неглубоким залеганием основных нефтегазоносных пластов и довольно высокой степенью изученности. Вследствие хорошо развитой инфраструктуры, вновь открываемые здесь месторождения могут быстро, в течение 1-2 лет, вводиться в промышленную эксплуатацию.

С районами Дальнего Саратовского Заволжья, расположенными в западной части Бузулукской впадины (Перелюбским, Духовницким и Ивантеевским), связаны основные перспективы наращивания добычи углеводородного сырья в Саратовской области. Рассматриваемая территория характеризуется низкой степенью геологической изученности, сложными горно-геологическими условиями проводки скважин, большими глубинами залегания продуктивных горизонтов, отсутствием инфраструктуры сбора, подготовки и транспортировки нефти, газа и конденсата.

В Дальнем Заволжье открыты девять месторождений: Западно-Вишневское, Перелюбское, Южно-Первомайское, Тепловское, Придорожное, Южно-Тепловское, Даниловское, Разумовское и Западно-Степное.

Саратовская часть Прикаспийской НГП характеризуется большими (5,5 – 7 км.) глубинами залегания основного нефтегазоносного – подсолевого мегакомплекса, весьма слабой изученностью глубоким бурением и низкой достоверностью имеющейся геофизической информации; возможны аномально высокие давления, течения солей, рапопроявления, наличие сероводорода и другие обстоятельства, усложняющие и удорожающие поиск, разведку и разработку месторождений: практически полным отсутствием инфраструктуры.

Выгодное географическое расположение, значительный объем ресурсов углеводородного сырья, наличие нефтегазовой и промышленной инфраструктуры, высокий научный и производственный потенциал Саратовской области, позволяют рассматривать ее в качестве одного из наиболее перспективных нефтяных регионов Российской Федерации.

Кроме нефти и газа имеются также запасы горючих сланцев. На учете Государственного баланса запасов состоят запасы трёх месторождений: Озинского (Озинский район), Савельевского (Краснопартизанский район) и Коцебинского (Перелюбский район). Суммарные запасы горючих сланцев по месторождениям кат. А+В+С1 составляют 143,796 млн. т.

На Савельевском и Озинском месторождениях производилась добыча горючих сланцев для местных нужд, а с 1957 г. шахты закрыты. На Коцебинском месторождении добыча сланцев до 1957 г. производилась открытым способом.

Ни одно месторождение горючих сланцев Саратовской области в настоящее время не лицензировано и не разрабатывается.

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

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

В г. Балаково не запланировано строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергии в зоне действия филиала «Саратовский» ПАО «Т Плюс» приведен в табл. 6.2.1.

Таблица 6.2.1

№ п/п	Источ- точ- ник	Наимено- вание начала участка	Наимено- вание конца участка	Перспек- тивный потреби- тель	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год стро- ительства / рекон- струкции	Усл. диа- метр, мм	Вид про- кладки тепловой сети	Тепло- изоляци- онный материал	Затраты с НДС, тыс. руб
1	ТЭЦ-4	проекти- руемая ТК	потреби- тель	МЖД в мкр. ЗГ	150	2023	80	Подзем- ная беска- нальная	ППУ	5343,59
2	ТЭЦ-4	проекти- руемая ТК	потреби- тель	МЖД в мкр. ЗГ	100	2025	125	Подзем- ная беска- нальная	ППУ	4498,65
3	ТЭЦ-4	ТК-1/52-1	потреби- тель	Много- квартир- ная жилая застройка в составе центральной части	250	2025	150	Подзем- ная беска- нальная	ППУ	13338,96
4	ТЭЦ-4	ТК-1/7	проекти- руемая ТК	Много- квартир- ная жилая застройка мкр. 21/22	300	2023	250	Подзем- ная беска- нальная	ППУ	29295,95
5	ТЭЦ-4	проекти- руемая ТК	потреби- тель	Много- квартир- ная жилая застройка мкр. 21/22	100	2024	125	Подзем- ная беска- нальная	ППУ	4498,65
6	ТЭЦ-4	проекти- руемая ТК	потреби- тель	Много- квартир- ная жилая застройка мкр. 21/22	140	2025	80	Подзем- ная беска- нальная	ППУ	4987,35
7	ТЭЦ-4	проекти- руемая ТК	потреби- тель	Много- квартир- ная жилая застройка мкр. 21/22	50	2026	200	Подзем- ная беска- нальная	ППУ	3885,29
8	ТЭЦ-4	ТК-6/32	потреби- тель	Перспек- тивная жилая	50	2022	200	Подзем- ная беска- нальная	ППУ	3885,29

№ п/п	Источ- точ- ник	Наимено- вание начала участка	Наимено- вание конца участка	Перспек- тивный потреби- тель	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год стро- ительства / рекон- струкции	Усл. диа- метр, мм	Вид про- кладки тепловой сети	Тепло- изоляци- онный материал	Затраты с НДС, тыс. руб
				застройка в ЖК "Со- звездия"						
9	ТЭЦ-4	ТК-6/32	потреби- тель	Перспек- тивная жилая застройка в ЖК "Со- звездия"	80	2023	125	Подзем- ная беска- нальная	ППУ	3598,92
10	ТЭЦ-4	ТК-6/32	потреби- тель	Перспек- тивная жилая застройка в ЖК "Со- звездия"	50	2024	100	Подзем- ная беска- нальная	ППУ	1988,42
Итого					1 270					

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В г. Балаково не запланировано строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии.

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

В актуализированной схеме теплоснабжения не запланированы мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Сводные данные по объему перекладки магистральных сетей за каждый год рассматриваемого периода 2022 – 2028 гг. приведены в табл. 6.5.1.

Таблица 6.5.1

№ п/п	Наименование	Материальная характеристика, м ²				
		2022	2023	2024	2025	2026-2028
1	Магистральные сети	412,7	337,4	483,7	667,9	76,4

Полный перечень мероприятий по реконструкции магистральных тепловых сетей, запланированных к реализации мероприятий в период 2022 – 2028 гг., приведен в табл. 6.5.2.

Таблица 6.5.2

№ п/п	Источник	Год начала/ год окончания	Затраты с НДС, тыс. руб
1	Техническое перевооружение участка ТМ-4 от ТЭЦ 4 от П-2,2" до ТК-4/3, 2Ду600мм, L=856 м по ул. Вокзальная (1 -2 этап).	2021-2025	145 817,28
2	Техническое перевооружение участка ТМ-1 от ТЭЦ-4 от ТК-1/27 по ул. Проспект Героев до ТК-1/45 2Ду250 L= 466,2 п.м.	2023-2026	58 600,80
3	Балаковские тепловые сети Техническое перевооружение участка ТМ-6 от ТЭЦ-4 от ТК-6/40 доТК-6/44 по ул. Красная звезда 2Ду300 L=548м	2022	36 888,10
4	Балаковские тепловые сети Техническое перевооружение участка ТМ-1 от ТЭЦ-4 от ТК-1/7 доТК-1/62 2Ду325 L= 411м по ул.Проспект Героев (проектно-изыскательские работы)	2017-2023	65 275,20
5	Техническое перевооружение объектов Балаковских тепловых сетей с установкой систем охранно-пожарных сигнализаций	2021-2022	8 806,80
6	Реконструкция участка ТМ-3 от ТЭЦ-4 от ТК-3/62 до «ГБ» Менделеева №12 2Ду400мм, L=127 м и 2Ду200мм, L=117 м по ул. Менделеева	2022-2023	17 207,00
Итого		-	332 595,18

Подробный перечень мероприятий по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей, рассматриваемых в рамках схемы теплоснабжения до 2028 г., приведен в табл. 6.5.3.

Полная программа реконструкции внутриквартальных тепловых сетей и объектов централизованного теплоснабжения разработана до 2047 года.

Реализация мероприятий по реконструкции объектов внутриквартальных сетей планируется в рамках заключения концессионного соглашения.

Финансирование проекта планируется через механизмы государственной поддержки в рамках реализации Постановления Правительства РФ от 02.02.2022 №87 «О предоставлении государственной корпорацией - Фондом содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства за счет привлеченных средств Фонда национального благосостояния займов юридическим лицам, в том числе путем приобретения облигаций юридических лиц при их первичном размещении, в целях реализации проектов по строительству, реконструкции, модернизации объектов инфраструктуры, и о внесении изменения в Положение о Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации».

Таблица 6.5.3

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	ИТОГО
1	ЦТП-31 Реконструкция трубопровода от ТК3/30 до ЦТП №31 с ответвлениями от ТК2-6/4 до ж/д №144 по ул. Комарова от ТК2-6/4 до ж/д №8 по ул. Вокзальная от ТК2-6/4 до ж/д №146 по ул. Комарова от ТК2-6/5 до ж/д №148 по ул. Комарова от ТК2-6/6 до ж/д №5 по ул. Вокзальная от ТК2-6/7 до ж/д №7 по ул. Вокзальная от бескамерной врезки до ж/д №6 по ул. Вокзальная от ТК2-6/8 до ж/д №9 по ул. Вокзальная L= 593м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 324,01	0,00	2 324,01
2	ЦТП-50 Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрассы от наружной стены жилого дома №33 по ул.Трнавская до наружной стены жилого дома №27 по ул.Трнавская L= 43м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	296,95	3 873,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 170,88
3	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №18 по Проспекту Героев до ж/д №20 по Проспекту Героев L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	152,82	2 010,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 163,72
4	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №7 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 39м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	338,72	0,00	4 610,60	0,00	0,00	0,00	0,00	4 949,32
5	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №21 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 53м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	454,12	0,00	6 094,16	0,00	0,00	0,00	0,00	6 548,28
6	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №3 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №4 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	171,37	0,00	2 299,68	0,00	0,00	0,00	0,00	2 471,05
7	ГБ 50 лет ВЛКСМ 17 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №17 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д 18 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 15м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	55,47	0,00	2 082,45	2 137,93
8	ЦТП-24 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, включающая в себя теплотрассы от наружной стены ж/д №7 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №1 ул.Красноармейская L= 40м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	305,65	0,00	4 184,88	0,00	0,00	0,00	0,00	4 490,53
9	ЦТП-36 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №17 по ул.Шевченко с ответвлениями: от ТК 2-8/2 до ж/д №21 по ул.Шевченко, от ТК Б/Н до ж/д №19 по ул.Шевченко, от ТК 2-8/3 до ж/д №25 по ул.Шевченко L= 379м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 473,26	1 473,26
10	ГБ Леонова 34 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №34 по ул.Набережная Леонова до ж/д №32 по ул.Набережная Леонова L= 26м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	68,72	0,00	2 607,99	0,00	0,00	0,00	2 676,71
11	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №5 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д	147,10	0,00	2 022,95	0,00	0,00	0,00	0,00	2 170,05

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							ИТОГО
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
	№6 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 21м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
12	ГБ Менделеева 12; ГБ Менделеева 15 / ГБ Менделеева 15 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №15 по ул.Менделеева до ж/д №13 по ул.Менделеева L= 45м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	144,23	0,00	5 443,68	0,00	5 587,91
13	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №1 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	294,88	0,00	3 975,38	0,00	0,00	0,00	0,00	4 270,26
14	ГБ Менделеева 12; ГБ Менделеева 15 Реконструкция трубопровода от ж/д №12 по ул.Менделеева до ж/д №15 по ул.Менделеева L= 93м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	329,97	0,00	12 396,86	0,00	12 726,83
15	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №3 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 40м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	347,41	0,00	4 728,82	0,00	0,00	0,00	0,00	5 076,23
16	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №20 по Проспекту Героев до ж/д №15 по ул.Трнавская L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	152,82	2 010,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 163,72
17	ЦТП-24 Реконструкция Сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от ЦТП №24 до наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская с ответвлениями от ТК 1-7/20 до наружной стены ж/д №21 ул.Красноармейская, от ТК 1-7/19 до наружной стены ж/д №15 ул.Красноармейская, от ТК 1-7/20 до наружной стены ж/д №19 ул.Красноармейская L= 324м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	3 251,45	0,00	44 001,90	0,00	0,00	0,00	0,00	47 253,36
18	ЦТП-36 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №44 по ул.Шевченко L= 135м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524,78	524,78
19	ГБ Комарова 152 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №152 по ул.Комарова до ж/д №150 по ул.Комарова с ответвлением от бескамерной врезки до ж/д №151 L= 148м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	575,31	575,31
20	ЦТП-45 Реконструкция трубопровода от ж/д №13 по ул.Трнавская до ж/д №8А с ответвлениями: от ТК 3-1/18 до д/с №42, от ТК 3-1/19 до школы №16, от ТК 3-1/20 до ж/д №8А по ул.Трнавская L= 352м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	2 465,66	32 587,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 052,66
21	ЦТП-45 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №45 до ж/д №11 по ул.Трнавская с ответвлением от ТК 3-1/14 до ж/д №7 по ул.Трнавская. L= 83м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	564,41	7 471,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 035,76
22	ГБ 50 лет ВЛКСМ 14 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №15 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №16 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 20м, 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,41	5,41

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	ИТОГО
23	ГБ 50 лет ВЛКСМ 14 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №14 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №15 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 25м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,18	97,18
24	ГБ Минская 5 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №5 по ул.Минская до ж/д №7 по ул.Минская L= 10м, 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	4,63	0,00	225,90	230,52
25	ЦТП-38 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до ж/д №3А по ул.Шевченко с ответвлением от ТК 2-9/12 до ж/д №5А по ул.Шевченко L= 173м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	0,00	0,00	461,52	0,00	17 587,28	0,00	0,00	18 048,80
26	ГБ Волжская 61 Реконструкция трубопровода от ж/д №61 по ул.Волжская до ж/д №63 по ул.Волжская L= 67м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	199,84	0,00	7 579,35	7 779,19
27	ЦТП-22 Реконструкция теплотрассы от ЦТП-22 до наружной стены ж.д. № 133 по ул. Чапаева с ответвлением от ТК 1-1/5 до наружной стены ж.д. № 131 по ул. Чапаева; от ТК 1-1/6 до наружной стены нежилого здания по ул. Комсомольской № 29/1 L= 93м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	343,94	0,00	12 911,22	13 255,16
28	ЦТП-20 Реконструкция теплотрассы от ЦТП 20 до наружной стены ж.д. № 90 по ул.Ленина с ответвлениями от ТК 1-4/6 до ж.д. №82 по ул. Ленина; от ТК 1-4/6 до ж.д. № 84 по ул. Ленина; от ТК 1-4/5 до ж.д. № 78 по ул.Ленина L= 324м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	2 542,02	0,00	34 760,78	0,00	0,00	0,00	0,00	37 302,81
29	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ж/д №4 по ул.Шевченко L= 8м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	21,17	265,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,20
30	ЦТП-05 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №148 ул.Братьев Захаровых до наружной стены ж/д №150 ул.Братьев Захаровых L= 12м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	13,19	0,00	474,25	0,00	0,00	0,00	487,45
31	ЦТП-38 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №38 до ж/д №9 по ул.Каховская с ответвлениями: от ТК 2-9/15 до ж/д №3 по ул.Каховская, от ТК 2-9/14 до ж/д №5 по ул.Каховская L= 159м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	489,39	0,00	18 514,40	0,00	0,00	19 003,79
32	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция теплотрассы от наружной стены ж.д. № 1А по ул. Факел Социализма до наружной стены ж.д. № 1 по ул. Факел Социализма L= 31м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	284,51	3 661,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 946,18
33	ЦТП-19 Реконструкция сооружения (сети горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены жилого дома №103А по ул.Ленина до наружной стены жилого дома №105А по ул.Ленина L= 72м, 2Ду125мм (Отопление)	512,37	6 673,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 185,89
34	ЦТП-20 Реконструкция теплотрассы от наружной стены ж.д. №86 по ул.Ленина до наружной стены ж.д. №88 по ул.Ленина L= 45м, 2Ду80мм (ГВС)	48,88	0,00	865,64	0,00	0,00	0,00	0,00	914,52
35	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения)	154,79	2 007,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 162,36

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							ИТОГО
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
	- теплотрассы от наружной стены ж.д. №3А по ул.Факел Социализма до наружной стены ж.д. №1А по ул.Факел Социализма L= 20м, 2Ду150мм (Отопление)								
36	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от ТК 8-31 до наружной стены ж.д. №3А по ул.Факел Социализма с ответвлениями от ТК 1-1/11 до наружной ж.д. №3 по ул.Факел Социализма L= 142м, 2Ду200мм (Отопление)	1 252,63	16 148,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 401,36
37	ЦТП-38 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до С/Ш №26 L= 38м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	104,42	0,00	3 972,99	0,00	0,00	4 077,41
38	ЦТП-45 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) трубопровод от ЦТП №45 до ж/д №13 по ул.Трнавская с ответвлениями от ТК 3-1/15 до ж/д №15 по ул.Трнавская L= 64м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	486,16	6 398,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 884,98
39	ЦТП-36 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №120 по ул.Лобачевского с ответвлением от ТК 2-8/1 до ж/д №116 по ул. Лобачевского. L= 178м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	691,93	691,93
40	ГБ Вокзальная 6а Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №6А по ул.Вокзальная до ж/д №5А по ул.Вокзальная L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	37,01	0,00	1 404,30	0,00	0,00	0,00	1 441,31
41	ЦТП-39 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) -трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ТК 2-9/10 с ответвлениями: от ТК 2-9/6 до д/с №44,от ТК 2-9/6 до ж/д №15 по ул.Каховская, от ТК 2-9/8 до ж/д №5 по ул.Дружбы, от ТК 2-9/7 до ж/д №9 по ул.Шевченко L= 758м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	7 606,80	98 930,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106 537,63
42	ЦТП-39 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) -трубопровод от ЦТП № 39 до ж/д №6 по ул.Шевченко с ответвлениями от ТК 2-9/1 до д/с №39, от ТК2-9/1 до ж/д №16 по ул.Шевченко L= 148м, 2Ду250мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	1 904,65	24 566,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 471,38
43	ЦТП-39 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) -трубопровод от ЦТП №39 до ж/д № 37А по ул.Саратовское шоссе с ответвлением от ТК 2-9/2 до ж/д №35 по ул.Саратовское шоссе L= 104,1м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	1 004,67	13 085,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 090,47
44	ЦТП-38 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до ЦТП №38 с ответвлением от ТК 2-9/9 до ж/д №1 по ул.Шевченко L= 192м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	635,51	0,00	23 962,67	0,00	0,00	24 598,18
45	ГБ Шевченко 75 Реконструкция сооружения - (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №75 по ул.Шевченко до ж/д №73 по ул.Минская L= 15м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	39,65	0,00	1 504,61	0,00	0,00	0,00	1 544,26
46	ГБ Вокзальная 6а Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №6А по ул.Вокзальная до ж/д №7А по ул.Вокзальная L= 12м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	31,72	0,00	1 203,69	0,00	0,00	0,00	1 235,41
47	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №1А по ул.Факел Социализма до наружной стены нежилого здания д/с №41 L=	313,00	4 076,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 389,78

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							ИТОГО
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
	44м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
48	ЦТП-22 Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрассы от наружной стены ж.д. № 129 по ул. Чапаева до наружной стены ж.д. № 127 по ул. Чапаева L= 44м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	127,41	0,00	4 839,81	4 967,22
49	ЦТП-24 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №11 ул. Красноармейская до наружной стены ж/д №5 ул. Красноармейская L= 28м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	280,99	0,00	3 802,63	0,00	0,00	0,00	0,00	4 083,62
50	ЦТП-20 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от ТК 8/16 до ЦТП 20 L= 40м, 2Ду200мм (Отопление)	347,45	0,00	4 729,45	0,00	0,00	0,00	0,00	5 076,91
51	ЦТП-22 Реконструкция теплотрассы от наружной стены ж.д. №131 по ул. Чапаева до наружной стены ж.д. №129 по ул. Чапаева L= 44м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	127,41	0,00	4 839,81	4 967,22
52	ГБ Комарова 152 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ТК 3/8 до ж/д №152 по ул. Комарова L= 37м, 2Ду100мм (Отопление)	253,99	0,00	3 445,84	0,00	0,00	0,00	0,00	3 699,83
53	ЦТП-31 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №31 до ж/д №130 по ул. Комарова L= 99м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	306,77	0,00	306,77
54	ГБ Леонова 34 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №34 по ул. Набережная Леонова до ж/д №35 по ул. Набережная Леонова L= 25м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	0,00	69,93	0,00	2 646,14	0,00	0,00	0,00	2 716,08
55	ГБ Леонова 37 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением (сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением, вкл. в себя трубопровод от ж/д №37 по ул. Набережная Леонова до ж/д №34"А" по ул. Набережная Леонова) L= 20м, 2Ду80мм (ГВС)	22,06	0,00	384,70	0,00	0,00	0,00	0,00	406,77
56	ЦТП-22 Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрассы от ЦТП-22 до наружной стены нежилого здания по ул. Пионерская 1 L= 100м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	359,27	0,00	13 503,83	13 863,10
57	ГБ Менделеева 12 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №24 по ул. Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №25 по ул. Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 14м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	49,67	0,00	1 866,19	0,00	1 915,87
58	ГБ Менделеева 12 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №23 по ул. Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №24 по ул. Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 21м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	79,78	0,00	2 988,62	0,00	3 068,40
59	ЦТП-26 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №8 по ул. Менделеева до ж/д №1 по ул. Менделеева L= 17м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	166,62	0,00	2 223,49	0,00	0,00	0,00	0,00	2 390,10
60	ГБ Минская 12 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №12 по ул. Минская до ж/д №14 по ул. Минская L= 81м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302,32	0,00	302,32
61	ЦТП-20 Реконструкция теплотрассы от ТК 1-4/1 до наружной стены ж.д. №33 по ул. Комсомольская L= 43м, 2Ду125мм (Отопление)	306,00	0,00	4 143,47	0,00	0,00	0,00	0,00	4 449,47

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							ИТОГО
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
62	ЦТП-24 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №9 ул.Красноармейская L= 35м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	291,87	0,00	3 979,94	0,00	0,00	0,00	0,00	4 271,80
63	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №13 по ул.Трнавская до ж/д №18 по Проспекту Героев L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	168,75	2 210,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 378,95
64	ГБ 50 лет ВЛКСМ 26 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №26 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №27 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 48м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	0,00	123,17	0,00	4 681,58	0,00	0,00	0,00	4 804,75
65	ЦТП-19 Реконструкция теплотрассы от места врезки в ТК-1-6/3 до ж/д №105А по ул.Ленина L= 26м, 2Ду80мм (Отопление)	156,27	2 055,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 211,43
66	ГБ Минская 27 Реконструкция трубопровода от ж/д №25 по ул Минская до ж/д №21 по ул Минская с ответвлением от бескамерной врезки до ж/д №23 по ул Минская L= 100м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	271,11	0,00	10 320,70	0,00	10 591,80
67	ГБ Минская 12 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №14 по ул.Минская до ж/д №16 по ул.Минская L= 71м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	275,99	275,99
68	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ТК 1/25 до ЦТП №45 L= 55м, 2Ду250мм (Отопление)	575,03	7 467,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 042,40
69	ГБ Минская 27 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №27 по ул.Минская до ж/д №25 по ул.Минская L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	130,98	0,00	4 927,03	0,00	5 058,01
70	ЦТП-25 Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрассы от наружной стены ж/д № 112 ул. Ленина до наружной стены ж/д № 112"А" ул. Ленина L= 9м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	64,02	0,00	866,92	0,00	0,00	0,00	0,00	930,94
71	ЦТП-24 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №5 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №3 ул.Красноармейская L= 18м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	141,22	0,00	1 931,15	0,00	0,00	0,00	0,00	2 072,38
72	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №4 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №5 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 30м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	257,05	0,00	3 449,53	0,00	0,00	0,00	0,00	3 706,58
73	ЦТП-19 + ГБ Ленина 107 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от ЦТП 19 (ул.Ленина, 97/1) до наружной стены жилого дома №107 по ул.Ленина с ответвлениями от ТК 1-6/7 до наружной стены жилого дома №95 по ул.Ленина, от ТК 1-6/6 до наружной стены ж/д № 101 по ул.Ленина, от ТК 1-6/6 до наружной стены жилого дома № 103А по ул.Ленина, от ТК 1-6/5 до наружной стены ж/д № 103А по ул.Ленина, от ТК 1-6/4 до наружной стены ж/д №103 по ул.Ленина, от ТК 1-6/3 до наружной стены жилого дома №105 по ул.Ленина, от ТК 1-6/3 до наружной стены жилого дома №105А по ул.Ленина, от ТК 1-6/22 до наружной стены жилого дома №97 по	5 213,96	67 368,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72 582,92

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							ИТОГО
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
	ул.Ленина L= 622м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
74	ЦТП-25 + трасса к ИБ Ленина 100 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от ТК 1-7/1 до ТК 1-7/5 с ответвлениями от ТК 1-7/2 до наружной стены ж/д №100 ул.Ленина, от ТК 1-7/2 до наружной стены ж/д № 102 ул.Ленина с ответвлением от ТК 1-7/3 до наружной стены ж/д №98 ул.Ленина, с ответвлениями от ТК1-7/4 до наружной стены ж/д №110 ул.Ленина с ответвлением от ТК1-7/5 до наружной стены ж/д №112 и ж/д №106 ул.Ленина L= 474м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	1 298,33	0,00	49 178,66	0,00	0,00	0,00	50 476,99
75	ЦТП-38 Реконструкция Сооружение (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №1 по ул.Шевченко до д/с №56 L= 78м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	0,00	0,00	208,08	0,00	7 929,52	0,00	0,00	8 137,61
76	ЦТП-39 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) – трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ж/д №14 по ул.Шевченко L= 20м, 2Ду50мм (ГВС)	14,36	277,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	291,86
77	ЦТП-25 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от ЦТП 25 до наружной стены ж/д № 108 ул.Ленина L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	137,09	0,00	1 839,75	0,00	0,00	0,00	0,00	1 976,84
78	ЦТП-19 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от ЦТП 19 (ул.Ленина д. №97/1) до наружной стены жилого дома № 99А по ул.Ленина L= 35м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	235,88	3 081,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 317,23
79	ЦТП-20 Реконструкция теплотрассы от наружной стены ж.д. №84 по ул.Ленина до наружной стены ж.д. №86 по ул.Ленина L= 49м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	333,21	0,00	4 589,66	0,00	0,00	0,00	0,00	4 922,87
80	ЦТП-24 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №19 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №17 ул.Красноармейская L= 15м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	102,00	0,00	1 405,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 507,00
81	ЦТП-05 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Братьев Захаровых д.№150 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/д №38 по ул.Гагарина L= 58м, 2Ду70мм (ГВС)	18,18	224,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	242,43
82	ЦТП-05 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №40А по ул.Гагарина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №40А по ул.Гагарина L= 77м, 2Ду100мм (ГВС)	45,92	0,00	588,95	0,00	0,00	0,00	0,00	634,87
83	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сетей теплоснабжения транзит ул. Факел Социализма, дом № 1 L= 36м, 2Ду125мм (Отопление)	92,62	1 142,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 235,35
84	ЦТП-20 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина L= 12м, 2Ду80мм (ГВС)	4,56	0,00	59,43	0,00	0,00	0,00	0,00	63,99
85	ЦТП-20 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина L= 12м, 2Ду80мм (Отопление)	26,64	0,00	346,99	0,00	0,00	0,00	0,00	373,63
86	ЦТП-20 Реконструкция Сооружение –сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома № 90 по ул.Ленина (транзит по подвалу	89,47	0,00	1 165,44	0,00	0,00	0,00	0,00	1 254,91

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							ИТОГО
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
	ж/д), до наружной стены жилого дома № 90 по ул.Ленина L= 30м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
87	ЦТП-22 Реконструкция сетей горячего водоснабжения транзит ул.Чапаева, д129 L= 13м, 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	2,02	0,00	72,59	0,00	74,61
88	ЦТП-22 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №129 по ул.Чапаева (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №129 по ул.Чапаева L= 13м, 2Ду125мм (Отопление)	0,00	0,00	0,00	13,46	0,00	483,75	0,00	497,20
89	ЦТП-22 Реконструкция сетей горячего водоснабжения (транзит) ул.Чапаева, д 131,, L= 12м, 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	1,86	0,00	67,01	0,00	68,87
90	ЦТП-22 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Чапаева д.№131 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала L= 12м, 2Ду125мм (Отопление)	0,00	0,00	0,00	12,42	0,00	446,54	0,00	458,96
91	ЦТП-20 Реконструкция сооружения - центральное отопление, горячего водоснабжения (теплотрассы от наружной стены ж/д №90 до наружной стены ж/д №92 по ул.Ленина) L= 30м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	204,01	0,00	2 810,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 014,00
92	ЦТП-22 Реконструкция сооружения - центральное отопление, горячего водоснабжения (теплотрассы от ТК-1-17 до наружной стены ж/д №1А по ул.Пионерская) L= 155м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	438,00	0,00	16 660,82	17 098,82
93	ЦТП-22 Реконструкция Сооружение теплотрассы протяженностью 2 м от ТК-1-1/6 до наружной стены нежилого здания(женская консультация в поликлинике №6) по ул.Чапаева L= 2м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	5,42	0,00	206,41	0,00	211,84
94	ЦТП-22 Реконструкция сооружения - теплотрассы, протяженностью 12 м от ТК-1-1/5 до наружной стены жилого дома №131 по ул.Чапаева L= 12м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	42,58	0,00	1 599,59	0,00	1 642,17
95	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит на д/с) ул.Факел Социализма, д.3а L= 70м, 2Ду150мм (Отопление)	190,92	2 355,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 546,40
96	ГБ Ф.Социализма 7 Реконструкция трубопровода горячего водоснабжения(транзит), проходящий в подвальном помещении жилых домов №5,7 по ул.Факел Социализма L= 79м, 2Ду100мм (ГВС)	47,11	0,00	604,24	0,00	0,00	0,00	0,00	651,36
97	ЦТП-19 Реконструкция сооружения - горячее водоснабжение (теплотрассы от наружной стены ж/д №101 до наружной стены ж/д №105А по ул.Ленина) L= 112м, 2Ду70мм (ГВС)	100,29	1 785,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 885,51
98	ЦТП-24 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Красноармейская д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№5 по ул.Красноармейская и до выхода из подвала на д.№9 по ул.Красноармейская L= 91м, 2Ду150мм (ГВС)	76,89	0,00	1 001,58	0,00	0,00	0,00	0,00	1 078,47
99	ЦТП-24 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Красноармейская д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№5 по ул.Красноармейская и до выхода из подвала на д.№9 по ул.Красноармейская L= 91м, 2Ду150мм (Отопление)	244,40	0,00	3 183,64	0,00	0,00	0,00	0,00	3 428,04
100	ЦТП-24 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Красноармейская ул, дом № 9., сети горячего водоснабжения. L= 72м, 2Ду100мм (ГВС)	42,28	0,00	550,74	0,00	0,00	0,00	0,00	593,02
101	ЦТП-24 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Красноармейская	185,25	0,00	2 376,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 561,25

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							ИТОГО
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
	ул. дом № 9., сетей теплоснабжения. L= 72м, 2Ду125мм (Отопление)								
102	ЦТП-20 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина №84 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №86 ул.Ленина L= 29м, 2Ду80мм (ГВС)	11,03	0,00	143,62	0,00	0,00	0,00	0,00	154,64
103	ЦТП-20 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 84., сетей теплоснабжения (транзит). L= 29м, 2Ду80мм (Отопление)	64,38	0,00	838,56	0,00	0,00	0,00	0,00	902,94
104	ЦТП-20 Реконструкция сооружения - сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина №86 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №88 L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	44,40	0,00	578,42	0,00	0,00	0,00	0,00	622,82
105	ЦТП-19 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина д.№103А (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала на д.№105А по ул.Ленина L= 30м, 2Ду80мм (ГВС)	11,58	142,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,48
106	ЦТП-25 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 112., сети горячего водоснабжения(транзит) L= 12м, 2Ду100мм (ГВС)	7,16	0,00	91,78	0,00	0,00	0,00	0,00	98,94
107	ЦТП-25 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №108 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №108 по ул.Ленина L= 111м, 2Ду150мм (Отопление)	302,75	0,00	3 883,09	0,00	0,00	0,00	0,00	4 185,84
108	ЦТП-25 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина д.№112 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№112А по ул.Ленина L= 12м, 2Ду100мм (Отопление)	29,19	0,00	374,36	0,00	0,00	0,00	0,00	403,55
109	ЦТП-24 Реконструкция теплотрассы протяженностью 74 м, от ТК 1-7/19 до наружной стены жилого дома №21 ул Красноармейская L= 74м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	565,45	0,00	7 742,03	0,00	0,00	0,00	0,00	8 307,48
110	ЦТП-24 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) от наружной стены жилого дома №9 до наружной стены жилого дома №7 ул.Красноармейская L= 45м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	375,26	0,00	5 117,06	0,00	0,00	0,00	0,00	5 492,32
111	ЦТП-24 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) д.5 по ул.Красноармейская L= 72м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	214,73	0,00	2 797,05	0,00	0,00	0,00	0,00	3 011,78
112	ЦТП-24 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) д.7 по ул.Красноармейская L= 73м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	189,80	0,00	2 472,38	0,00	0,00	0,00	0,00	2 662,19
113	ЦТП-25 Реконструкция сооружения - теплотрассы от ЦТП №25 до наружной стены д.106 по ул.Ленина L= 50м, 2Ду100мм (ГВС)	85,19	0,00	1 346,99	0,00	0,00	0,00	0,00	1 432,18
114	ЦТП-25 Реконструкция сетей ГВС (транзит), проходящая по подвальному помещению ж/д №106 по ул.Ленина L= 30м, 2Ду100мм (ГВС)	17,89	0,00	229,46	0,00	0,00	0,00	0,00	247,35
115	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы до наружной стены жилого дома №13 ул.Трнавская L= 10м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	92,99	1 212,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 305,96
116	ЦТП-45 Реконструкция сооружения - теплотрассы от наружной стены жилого дома №11 ул.Трнавская до наружной стены здания №9 по ул.Трнавская L= 20м, 2Ду50мм (Отопление)	118,37	1 579,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 697,94
117	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 13 ул.Трнавская L= 81м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	262,76	3 289,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 552,11
118	ЦТП-45 Реконструкция Сооружения- теплотрассы (транзит) дом №18	218,40	2 734,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 952,46

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							ИТОГО
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
	ул.Пр.Героев L= 84м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
119	ЦТП-50 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Бульвар Роз №12 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала на ж/дом №43 по ул.Трнавская и с ответвлением до выхода из подвала на д/сад №57 по ул.Трнавская д.№31А L= 78м, 2Ду100мм (ГВС)	46,51	0,00	596,60	0,00	0,00	0,00	0,00	643,11
120	ЦТП-50 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 33 ул.Трнавская L= 62м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	174,74	2 155,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 330,56
121	ЦТП-61 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №44А по ул.Проспект Героев (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №44А по ул.Проспект Героев L= 75м, 2Ду125мм (ГВС)	0,00	0,00	20,90	0,00	753,29	0,00	0,00	774,19
122	ГБ Минская 12 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №14 по ул.Минская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №14 по ул.Минская L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,46	20,46
123	ГБ Минская 12 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №14 по ул.Минская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №14 по ул.Минская L= 15м, 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	0,00	3,90
124	ГБ Волжская 61 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от наружной стены ж/д №61 по ул.Волжская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены ж/д №61 по ул.Волжская L= 45м, 2Ду80мм (Отопление)	0,00	0,00	0,00	0,00	42,54	0,00	1 528,06	1 570,60
125	ГБ Минская 12 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №12 ул.Минская L= 14м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,24	19,24
126	ГБ Леонова 37 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №34а ул.Наб.Леонова,, L= 15м, 2Ду80мм (ГВС)	5,79	0,00	74,28	0,00	0,00	0,00	0,00	80,07
127	ГБ Волжская 57 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Волжская ул, дом № 57, теплотрассы (транзит). L= 50м, 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	8,09	0,00	290,79	298,88
128	ЦТП-39 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на СМУ 1 L= 117м, 2Ду80мм (Отопление)	259,72	3 251,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 511,03
129	ЦТП-39 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской д.№13 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№11 по ул.Каховской L= 79м, 2Ду150мм (Отопление)	212,18	2 656,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 868,28
130	ЦТП-39 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской №13 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/д №11 по ул.Каховской L= 79м, 2Ду150мм (ГВС)	66,75	835,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	902,36
131	ЦТП-39 Реконструкция Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрассы от ТК-б/н до наружной стены жилого дома №7 ул.Шевченко L= 20м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	140,09	1 851,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 991,63
132	ЦТП-38 Реконструкция сетей теплоснабжения - теплотрассы от ЦТП-38 до наружной стены жилого дома №7 ул.Каховская L= 33м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	90,68	0,00	3 450,23	0,00	0,00	3 540,91
133	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №15 ул.Дружбы L=	824,68	10 174,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 998,95

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							ИТОГО
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
	230м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
134	ЦТП-38 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №3 ул.Каховская L= 80м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	81,60	0,00	2 940,70	0,00	0,00	3 022,30
135	ЦТП-38 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 1 ул.Шевченко L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	44,46	0,00	1 602,21	0,00	0,00	1 646,67
136	ЦТП-36 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 25 ул.Шевченко L= 90м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,81	107,81
137	ЦТП-39 Реконструкция сооружения - теплотрассы от ТК-6/н до наружной стены жилого дома №2 ул.Шевченко L= 18м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	165,20	2 126,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 291,33
138	ЦТП-39 Реконструкция Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрассы от ЦТП-39 до ТК-6/н ул.Шевченко L= 79м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	890,57	11 373,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 264,18
139	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 6 ул.Шевченко. L= 20м, 2Ду250мм (Отопление)	86,32	1 080,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 166,98
140	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 4 ул.Шевченко. L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	363,44	4 483,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 847,26
141	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы от наружной стены жилого дома № 37 ул.Саратовское шоссе до ТК-6/н (транзит) L= 18м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	165,20	2 126,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 291,33
142	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 37 ул.Саратовское шоссе L= 80м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	331,16	4 145,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 476,83
143	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 42м, 2Ду50мм (Отопление)	94,68	0,00	1 214,39	0,00	0,00	0,00	0,00	1 309,07
144	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 42м, 2Ду50мм (ГВС)	10,72	0,00	137,45	0,00	0,00	0,00	0,00	148,16
145	ЦТП-26 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева L= 16м, 2Ду125мм (Отопление)	41,17	0,00	528,00	0,00	0,00	0,00	0,00	569,17
146	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от бойлера расположенного в подвале ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 13м, 2Ду100мм (Отопление)	31,62	0,00	405,56	0,00	0,00	0,00	0,00	437,18
147	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от бойлера расположенного в подвале жилого дома №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 13м, 2Ду100мм (ГВС)	7,75	0,00	99,43	0,00	0,00	0,00	0,00	107,19
148	ЦТП-26 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева L= 16м, 2Ду125мм (ГВС)	11,54	0,00	148,06	0,00	0,00	0,00	0,00	159,60

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	ИТОГО
149	ГБ Менделеева 12 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №23 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №23 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 75м, 2Ду125мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	21,77	0,00	782,58	0,00	804,34
150	ГБ Менделеева 15 Реконструкция теплотрассы протяженностью 11,3 от наружной стены жилого дома №28 ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до наружной стены жилого дома №16 ул.Менделеева диаметр трубы центрального отопления 89 мм (протяженность в одну нитку 22,5 м), диаметр трубы горячего водоснабжения 89 мм (протяженность в одну нитку 11,3 м) L= 11м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	31,48	0,00	1 194,80	0,00	1 226,27
151	ГБ Менделеева 15 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №28 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 50м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	53,11	0,00	1 909,41	0,00	1 962,52
152	ГБ 50 лет ВЛКСМ 26 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №26 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 5м, 2Ду125мм (Отопление)	0,00	4,78	0,00	171,82	0,00	0,00	0,00	176,60
153	ГБ 50 лет ВЛКСМ 17 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №17 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду150мм (Отопление)	0,00	0,00	0,00	0,00	80,05	0,00	2 875,88	2 955,94
154	ЦТП-26 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом № 8, 9 ул.Менделеева L= 14м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	46,12	0,00	591,55	0,00	0,00	0,00	0,00	637,67
155	ЦТП-26 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом № 8 ул.Менделеева L= 100м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	344,90	0,00	4 423,62	0,00	0,00	0,00	0,00	4 768,52
156	ГБ Менделеева 12 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №24 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 80м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	106,97	0,00	3 845,77	0,00	3 952,74
157	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №2, 3 ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	221,85	0,00	2 845,40	0,00	0,00	0,00	0,00	3 067,25
158	ГБ 50 лет ВЛКСМ 17 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №17, 18 ул.Наб.50 лет ВЛКСМ L= 80м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	106,31	0,00	3 819,05	3 925,35
159	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №2 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 70м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	294,27	0,00	3 774,32	0,00	0,00	0,00	0,00	4 068,59
160	ГБ Менделеева 12 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №23 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 80м, 2Ду125мм (Отопление)	0,00	0,00	0,00	82,80	0,00	2 976,92	0,00	3 059,72
161	ЦТП-26 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №1 ул.Менделеева L= 57м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	172,63	0,00	2 214,19	0,00	0,00	0,00	0,00	2 386,82
162	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №3, 4 Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 70м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	212,01	0,00	2 719,18	0,00	0,00	0,00	0,00	2 931,19
163	ГБ 50 лет ВЛКСМ 14 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №15, 16 ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 15м, 2Ду100мм (Отопление)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,55	16,55
164	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №2,7 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	221,85	0,00	2 845,40	0,00	0,00	0,00	0,00	3 067,25
165	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теп-	243,23	0,00	3 119,68	0,00	0,00	0,00	0,00	3 362,91

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							ИТОГО
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
	лотрассы (транзит) дом №7, 8 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 100м, 2Ду100мм (Отопление)								
166	ГБ 50 лет ВЛКСМ 14 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №14, 15 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 100м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,40	137,40
167	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №3, 5 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	363,44	0,00	4 661,45	0,00	0,00	0,00	0,00	5 024,89
168	ГБ Менделеева 12 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №24, 25 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 70м, 2Ду125мм (Отопление)	0,00	0,00	0,00	72,45	0,00	2 604,80	0,00	2 677,25
169	ГБ Менделеева 15 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом № 15 ул.Менделеева L= 134м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	163,26	0,00	5 869,59	0,00	6 032,85
170	ГБ Менделеева 12 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Менделеева ул, дом № 12,, теплотрассы (транзит). L= 85м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	103,56	0,00	3 723,25	0,00	3 826,81
171	ГБ Менделеева 12 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Менделеева ул, дом № 12,, теплотрассы (транзит). L= 19м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	23,15	0,00	832,26	0,00	855,40
172	ГБ Минская 5 Реконструкция сооружения - теплотрассы от наружной стены жилого дома №7 ул.Минская до наружной стены здания клиники "Панацея" по ул.Минская 7а диаметр трубы центрального отопления 57 мм (протяж-ть в одну нитку 47 м) L= 47м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	132,81	0,00	5 051,99	5 184,80
173	ГБ Комарова 113 Реконструкция Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрассы от наружной жилого дома №113 ул.Комарова до наружной стены жилого дома №111 ул.Комарова L= 56м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,45	175,45
174	ГБ Минская 27 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №27 ул.Минская L= 7м, 2Ду125мм (Отопление)	0,00	0,00	0,00	7,25	0,00	260,48	0,00	267,73
175	ГБ Минская 27 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №25 ул.Минская,, L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	14,46	0,00	519,91	0,00	534,37
176	ГБ Минская 27 Реконструкция Сооружение-теплотрассы (транзит) дом № 23 ул.Минская L= 7м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	7,07	0,00	254,06	0,00	261,13
177	ГБ Минская 5 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №7 ул.Минская L= 7м, 2Ду70мм (Отопление)	0,00	0,00	0,00	0,00	6,62	0,00	237,70	244,31
178	ГБ Минская 5 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №5 ул.Минская,, L= 7м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	7,75	0,00	278,41	286,16
179	ГБ Комарова 113 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №111, 113 ул.Комарова,, L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,31	16,31
180	ГБ Леонова 15 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №14 ул.Наб.Леонова L= 7м, 2Ду80мм (Отопление)	0,00	5,86	0,00	210,77	0,00	0,00	0,00	216,63
181	ГБ Комарова 152 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от бой-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,27	3,27

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							ИТОГО
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
	лера жилого дома с магазином по ул.Комарова д.№152 (транзит по подвалу ж/д с магазином) до выхода из подвала на жилые дома по ул.Комарова д.№151, д.№150 L= 10м, 2Ду125мм (ГВС)								
182	ГБ Комарова 152 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома с магазином по ул.Комарова д.152 (транзит по подвалу ж/д с магазином) до выхода из подвала на жилые дома по ул.Комарова д.№151, д.№150 L= 20м, 2Ду100мм (Отопление)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,07	22,07
183	ЦТП-31 Реконструкция теплотрассы протяженностью 26,5 от ЦТП-31 до ТК-2-6/4 по ул.Вокзальная: 1 от ЦТП-31 до ТК-2-6/3 по ул. Вокзальная до ТК-2-6/3 по ул. Вокзальная диаметр трубы центрального отопления 159 мм (протяженность в одну нитку 5 м), диаметр трубы горячего водоснабжения 159 мм (протяженность в одну нитку 3 м); 2. от ТК-2-6/3 до ТК-2-6/4 по ул. Вокзальная диаметр трубы центрального отопления 159 мм (протяженность в одну нитку 48 м), диаметр трубы горячего водоснабжения 159 мм (протяженность в одну нитку 27 м) L= 27м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,86	0,00	119,86
184	ГБ Вокзальная 6а Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом. №6а ул.Вокзальная,, L= 120м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	117,74	0,00	4 231,95	0,00	0,00	0,00	4 349,69
185	ГБ Вокзальная 6а Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №7а ул.Вокзальная L= 120м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	117,74	0,00	4 231,95	0,00	0,00	0,00	4 349,69
186	ГБ Шевченко 75 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 75 ул.Шевченко L= 30м, 2Ду125мм (Отопление)	0,00	28,68	0,00	1 030,93	0,00	0,00	0,00	1 059,61
187	ГБ Шевченко 75 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 75 ул.Шевченко L= 20м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	0,00	19,62	0,00	705,33	0,00	0,00	0,00	724,95
188	ГБ Шевченко 104 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 104,104а ул.Шевченко L= 110м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	123,79	0,00	4 449,66	0,00	0,00	0,00	4 573,46
189	ГБ Волжская 57 Реконструкция сооружения - ТТ с горячего водоснабжения, включающая в себя: трубопровод ж/д №57 по ул.Волжская до ж/д №53 по ул.Волжская с ответвлением от бескамерной врезки до ж/д №55 L= 195м, 2Ду80мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	0,00	46,59	0,00	1 912,51	1 959,09
190	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №7 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 36м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	373,46	0,00	5 166,42	0,00	0,00	0,00	0,00	5 539,88
191	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2: ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Реконструкция сооружения - трубопровод от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №10 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 45м, 2Ду70мм (Отопление)	270,47	0,00	3 697,92	0,00	0,00	0,00	0,00	3 968,39
192	ЦТП-26 Реконструкция трубопровода от ж/д №1 до ж/д №2 по ул.Менделеева с ответвлениями: от ТК 2-5/4 до ж/д №3 по ул.Менделеева; от ТК 2-5/3 до ж/д №4 по ул.Менделеева L= 160м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	1 274,83	0,00	17 164,72	0,00	0,00	0,00	0,00	18 439,55
193	ЦТП-26 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №26 до ж/д №8 по ул.Менделеева с ответвлением от ТК-3/61 до ж/д №14 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 117м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	1 195,74	0,00	15 931,69	0,00	0,00	0,00	0,00	17 127,44

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							ИТОГО
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
194	ЦТП-26 Реконструкция трубопровода от ж/д №10 по ул Менделеева до ж/д %5 по ул Менделеева с отведениями: от ТК 2-5/2 до ж/д №6 по ул Менделеева, от ТК 2-5/1 до ж/д №7 по ул Менделеева, от ТК 2-5/1 до спортклуба по ул Менделеева L= 217м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	1 728,98	0,00	23 279,65	0,00	0,00	0,00	0,00	25 008,64
195	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2; ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Реконструкция трубопровода от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №9 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 52,5м, 2Ду80мм (Отопление)	513,89	0,00	7 026,06	0,00	0,00	0,00	0,00	7 539,95
196	ГБ Менделеева 15 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №15 по ул.Менделеева до ж/д №28 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 55м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	189,57	0,00	7 131,22	0,00	7 320,80
197	ЦТП-26 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №9 по ул.Менделеева до ж/д №10 по ул.Менделеева L= 6м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	19,77	0,00	253,52	0,00	0,00	0,00	0,00	273,29
198	ГБ Менделеева 12 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №25 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №26 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 38м, 2Ду125мм (Отопление)	0,00	0,00	0,00	108,78	0,00	4 128,98	0,00	4 237,76
199	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 38м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	262,42	0,00	3 559,10	0,00	0,00	0,00	0,00	3 821,52
200	ГБ Менделеева 12 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №12 по ул.Менделеева до ж/д №23 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 20м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	73,84	0,00	2 769,40	0,00	2 843,23
201	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Факел Социализма д. №1А (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала наружной стены. L= 56м, 2Ду70мм (ГВС)	17,55	216,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	234,07
202	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Факел Социализма д. №1А (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала наружной стены L= 56м, 2Ду70мм (Отопление)	126,24	1 557,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 683,73
203	ГБ Минская 27 Реконструкция сетей теплоснабжения - теплотрассы (транзит) дом №25 ул.Минская L= 14м, 2Ду100мм (ГВС)	0,00	0,00	0,00	3,36	0,00	120,75	0,00	124,11
Всего		49 956,20	370 831,27	291 252,34	80 880,00	82 800,00	82 800,00	82 800,00	1 041 319,80

6.6. Предложения по реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей

Перечень мероприятий по автоматизации и реконструкции центральных тепловых пунктов и групповых бойлерных приведен в табл. 6.6.1.

Реализация мероприятий по реконструкции центральных тепловых пунктов, планируется в рамках заключения концессионного соглашения.

Финансирование проекта планируется через механизмы государственной поддержки в рамках реализации Постановления Правительства РФ от 02.02.2022 №87 «О предоставлении государственной корпорацией - Фондом содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства за счет привлеченных средств Фонда национального благосостояния займов юридическим лицам, в том числе путем приобретения облигаций юридических лиц при их первичном размещении, в целях реализации проектов по строительству, реконструкции, модернизации объектов инфраструктуры, и о внесении изменения в Положение о Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации».

Таблица 6.6.1

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	ИТОГО
1	Реконструкция ЦТП №1 ул.Рабочая 41/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	7 301,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 542,31
2	Реконструкция ЦТП №2 ул.Рабочая 57/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	7 681,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 922,12
3	Реконструкция ЦТП №3 ул.Харьковская 34/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	5 958,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 199,04
4	Реконструкция ЦТП №4 ул.Бр. Захаровых 6/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	9 018,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 258,65
5	Реконструкция ЦТП №5 ул.Бр. Захаровых 144 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	7 709,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 950,00
6	Реконструкция ЦТП №6 ул.Свердлова 17/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	7 976,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 217,31
7	Реконструкция ЦТП №7 ул.Свердлова 31/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	10 178,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 419,23
8	Реконструкция ЦТП №8 ул.Свердлова 1/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	9 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 040,38
9	Реконструкция ЦТП №9 ул.Свердлова 56/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	12 654,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 895,19
10	Реконструкция ЦТП №10 ул.20 лет ВЛКСМ 55/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	6 071,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 311,54
11	Реконструкция ЦТП №11 ул.Ленина 60/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	5 968,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 208,65
12	Реконструкция ЦТП №12 ул.Ф.Социализма 16/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	8 872,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 112,50
13	Реконструкция ЦТП №13 ул.Чапаева 107/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,20	0,00	3 245,98	0,00	0,00	0,00	0,00	3 485,18
14	Реконструкция ЦТП №14 ул.Ф. Социализма 2/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	7 480,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 721,15
15	Реконструкция ЦТП №15 ул.Ленина 91/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	6 689,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 929,81
16	Реконструкция ЦТП №16 ул.Ф. Социализма 29/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	7 052,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 293,27
17	Реконструкция ЦТП №17 ул.Ф. Социализма 33/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	8 179,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 420,19
18	Реконструкция ЦТП №18 ул.Гагарина 75/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	5 398,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 638,46
19	Реконструкция ЦТП №19 ул.Ленина 97/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,00	5 710,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 950,64
20	Реконструкция ЦТП №20 ул.Ленина 84/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,79	6 126,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 366,41
21	Реконструкция ЦТП №21 ул.Чапаева 115/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	7 002,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 243,27
22	Реконструкция ЦТП №22 ул.Чапаева 131/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	6 710,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 950,96

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	ИТОГО
23	Реконструкция ЦТП №23 ул.Комсомольская 37/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	7 455,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 696,15
24	Реконструкция ЦТП №24 ул.Красноармейская 15/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,00	9 584,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 824,00
25	Реконструкция ЦТП №25 ул.Ленина 108/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,00	5 809,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 049,00
26	Реконструкция ЦТП №26 ул.Менделеева 1/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,00	6 159,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 399,92
27	Реконструкция ЦТП №27 ул.Минская 2/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,20	0,00	6 027,51	0,00	0,00	0,00	0,00	6 266,71
28	Реконструкция ЦТП №28 ул.Заречная 6а/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,20	0,00	7 786,70	0,00	0,00	0,00	0,00	8 025,90
29	Реконструкция ЦТП №29 ул.Минская 41/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	8 094,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 334,62
30	Реконструкция ЦТП №31 ул.Комарова 146/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	8 121,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 361,54
31	Реконструкция ЦТП №32 ул.Вокзальная 7/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	7 464,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 704,81
32	Реконструкция ЦТП №33 ул.Минская 57/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,79	6 565,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 804,83
33	Реконструкция ЦТП №34 ул.Вокзальная 16а/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,79	6 554,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 794,25
34	Реконструкция ЦТП №35 ул.Саратовское шоссе 15/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	7 190,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 431,21
35	Реконструкция ЦТП №36 ул.Шевченко 21/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,79	10 149,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 389,41
36	Реконструкция ЦТП №37 ул.Шевченко 46/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,79	0,00	11 229,64	0,00	0,00	0,00	0,00	11 469,43
37	Реконструкция ЦТП №38 ул.Каховская 7/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,79	0,00	10 503,64	0,00	0,00	0,00	0,00	10 743,43
38	Реконструкция ЦТП №39 ул.Саратовское шоссе 35/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,00	10 906,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 146,48
39	Реконструкция ЦТП №40 ул. 30 лет Победы 9/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,79	11 687,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 927,41
40	Реконструкция ЦТП №41 ул. 30 лет Победы 15/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	11 051,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 291,38
41	Реконструкция ЦТП №42 ул.30 лет Победы 43а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	9 779,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 020,19
42	Реконструкция ЦТП №43 ул.30 лет Победы 10/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,00	9 213,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 453,00
43	Реконструкция ЦТП №44 ул.Трнавская 5/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	7 602,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 842,38
44	Реконструкция ЦТП №45 ул.Трнавская 15/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,00	7 054,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 294,32
45	Реконструкция ЦТП №46 ул.пр-кт Героев 2а/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	8 988,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 228,38

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	ИТОГО
46	Реконструкция ЦТП №47 ул.пр-кт Героев 13/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	8 886,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 126,38
47	Реконструкция ЦТП №48 ул.пр-кт Героев 5/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	9 806,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 046,38
48	Реконструкция ЦТП №49 ул.Наб.Леорова 64/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	8 121,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 361,38
49	Реконструкция ЦТП №50 ул.Трнавская 35/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	8 175,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 415,38
50	Реконструкция ЦТП №51 ул.30 лет Победы 28/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	10 232,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 473,08
51	Реконструкция ЦТП №52 ул.Степная 11/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	9 157,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 398,08
52	Реконструкция ЦТП №53 ул.Степная 17/4 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	9 389,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 629,81
53	Реконструкция ЦТП №55 ул.30 лет Победы 32/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,79	0,00	7 148,64	0,00	0,00	0,00	0,00	7 388,43
54	Реконструкция ЦТП №56 ул.30 лет Победы 34а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	8 234,23	0,00	0,00	0,00	0,00	8 474,62
55	Реконструкция ЦТП №57 ул.Саратовское шоссе 49/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	7 908,27	0,00	0,00	0,00	0,00	8 148,65
56	Реконструкция ЦТП №58 ул.Степная 14/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	11 430,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 671,15
57	Реконструкция ЦТП №59 ул.Саратовское шоссе 51/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	7 822,69	0,00	0,00	0,00	0,00	8 063,08
58	Реконструкция ЦТП №60 ул. пр-кт Героев 58/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,20	0,00	3 772,54	0,00	0,00	0,00	0,00	4 011,74
59	Реконструкция ЦТП №61 ул. пр-кт Героев 40/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	7 428,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 669,23
60	Реконструкция ЦТП №62 ул. пр-кт Героев 31/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,79	10 041,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 281,41
61	Реконструкция ЦТП №63 ул.Трнавская 26/8 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	7 201,35	0,00	0,00	0,00	0,00	7 441,73
62	Реконструкция ЦТП №64 ул.пр-кт Героев 26/9 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	7 096,44	0,00	0,00	0,00	0,00	7 336,83
63	Реконструкция ЦТП №65 ул.Трнавская 36/7 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	6 070,54	0,00	0,00	0,00	0,00	6 310,93
64	Реконструкция ЦТП №66 ул.Степная 27/8 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	10 904,02	0,00	0,00	0,00	0,00	11 144,40
65	Реконструкция ЦТП №67 ул.Степная 49/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,00	8 965,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 205,84
66	Реконструкция ЦТП №68 ул.Саратовское шоссе 69/11 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	11 192,94	0,00	0,00	0,00	0,00	11 433,32
67	Реконструкция ЦТП №69 ул.Степная 96/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,20	0,00	9 016,76	0,00	0,00	0,00	0,00	9 255,96
68	Реконструкция ЦТП №70 ул.Трнавская 61/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	9 320,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 560,38

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	ИТОГО
69	Реконструкция ЦТП №71 ул.наб. Леонова 63/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	9 385,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 625,38
70	Реконструкция ЦТП №72 ул.наб. Леонова 72/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	10 495,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 735,38
71	Реконструкция ЦТП №73 ул.Трнавская 67/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	9 848,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 088,38
72	Реконструкция ЦТП №74 ул.Саратовское шоссе 83/6 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	11 172,49	0,00	0,00	0,00	0,00	11 412,88
73	Реконструкция ГБ №1 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,00	3 997,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 237,76
74	Реконструкция ГБ №2 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 7 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 525,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 765,38
75	Реконструкция ГБ №3 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 11 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 568,27	0,00	0,00	0,00	0,00	3 808,65
76	Реконструкция ГБ №4 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 13 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 505,77	0,00	0,00	0,00	0,00	3 746,15
77	Реконструкция ГБ №5 Групповой бойлер, ул.Чапаева116 а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	4 624,04	0,00	0,00	0,00	0,00	4 864,42
78	Реконструкция ГБ №6 Групповой бойлер, ул.Пролетарская 2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,79	6 052,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 292,41
79	Реконструкция ГБ №7 Групповой бойлер, ул.Ленина 102 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	4 298,08	0,00	0,00	0,00	0,00	4 538,46
80	Реконструкция ГБ №8 Групповой бойлер, ул.Ленина 107 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	6 161,54	0,00	0,00	0,00	0,00	6 401,92
81	Реконструкция ГБ №9 Групповой бойлер, ул.Ленина 111 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	5 371,15	0,00	0,00	0,00	0,00	5 611,54
82	Реконструкция ГБ №10 Групповой бойлер, ул.Ленина 117 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	6 051,92	0,00	0,00	0,00	0,00	6 292,31
83	Реконструкция ГБ №11 Групповой бойлер, ул.Харьковская 30 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	4 633,65	0,00	0,00	0,00	0,00	4 874,04
84	Реконструкция ГБ №12 Групповой бойлер, ул.Коммунистическая 137а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 876,92	0,00	0,00	0,00	0,00	4 117,31
85	Реконструкция ГБ №13 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,00	6 034,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 274,08
86	Реконструкция ГБ №14 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 9 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,00	3 137,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 377,68
87	Реконструкция ГБ №15 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ	240,38	0,00	3 985,58	0,00	0,00	0,00	0,00	4 225,96

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	ИТОГО
	14 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией								
88	Реконструкция ГБ №16 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 17 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 847,12	0,00	0,00	0,00	0,00	4 087,50
89	Реконструкция ГБ №17 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 19 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,00	3 319,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 559,68
90	Реконструкция ГБ №18 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 26 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,79	3 206,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 446,18
91	Реконструкция ГБ №19 Групповой бойлер, ул.Менделеева 12 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	5 462,12	0,00	0,00	0,00	0,00	5 702,50
92	Реконструкция ГБ №20 Групповой бойлер, ул.Менделеева 15 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 651,54	0,00	0,00	0,00	0,00	3 891,92
93	Реконструкция ГБ №21 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	5 330,77	0,00	0,00	0,00	0,00	5 571,15
94	Реконструкция ГБ №22 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 15 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 447,12	0,00	0,00	0,00	0,00	3 687,50
95	Реконструкция ГБ №23 Групповой бойлер, ул.Вокзальная 6А с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	4 446,15	0,00	0,00	0,00	0,00	4 686,54
96	Реконструкция ГБ №24 Групповой бойлер, ул.Комарова 152 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 968,27	0,00	0,00	0,00	0,00	4 208,65
97	Реконструкция ГБ №25 Групповой бойлер, ул.Комарова 109 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,79	0,00	3 723,64	0,00	0,00	0,00	0,00	3 963,43
98	Реконструкция ГБ №26 Групповой бойлер, ул.Комарова 113 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 719,23	0,00	0,00	0,00	0,00	3 959,62
99	Реконструкция ГБ №27 Групповой бойлер, ул.Минская 31 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 672,12	0,00	0,00	0,00	0,00	3 912,50
100	Реконструкция ГБ №28 Групповой бойлер, ул.Минская 27 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	4 382,40	0,00	0,00	0,00	0,00	4 622,78
101	Реконструкция ГБ №29 Групповой бойлер, ул.Минская 19 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	4 268,68	0,00	0,00	0,00	0,00	4 509,06
102	Реконструкция ГБ №30 Групповой бойлер, ул.Минская 5 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 517,94	0,00	0,00	0,00	0,00	3 758,32
103	Реконструкция ГБ №31 Групповой бойлер, ул.Минская 67 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	4 022,74	0,00	0,00	0,00	0,00	4 263,13
104	Реконструкция ГБ №32 Групповой бойлер, ул.Шевченко 75 с	240,38	0,00	3 711,17	0,00	0,00	0,00	0,00	3 951,55

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	ИТОГО
	модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией								
105	Реконструкция ГБ №33 Групповой бойлер, ул.Шевченко 79 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 860,02	0,00	0,00	0,00	0,00	4 100,41
106	Реконструкция ГБ №34 Групповой бойлер, ул.Шевченко 99 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 641,83	0,00	0,00	0,00	0,00	3 882,21
107	Реконструкция ГБ №35 Групповой бойлер, ул.Шевченко 83 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 909,95	0,00	0,00	0,00	0,00	4 150,33
108	Реконструкция ГБ №36 Групповой бойлер, ул.Шевченко 93 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	4 092,94	0,00	0,00	0,00	0,00	4 333,32
109	Реконструкция ГБ №37 Групповой бойлер, ул.Шевченко 87 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 555,99	0,00	0,00	0,00	0,00	3 796,37
110	Реконструкция ГБ №38 Групповой бойлер, ул.Шевченко 98 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	4 750,58	0,00	0,00	0,00	0,00	4 990,96
111	Реконструкция ГБ №39 Групповой бойлер, ул.Шевченко 108 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	4 227,50	0,00	0,00	0,00	0,00	4 467,88
112	Реконструкция ГБ №40 Групповой бойлер, ул.Шевченко 112 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 727,56	0,00	0,00	0,00	0,00	3 967,95
113	Реконструкция ГБ №41 Групповой бойлер, ул.Комарова 103 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 375,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 615,38
114	Реконструкция ГБ №42 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 37 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 579,10	0,00	0,00	0,00	0,00	3 819,48
115	Реконструкция ГБ №43 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 34 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 907,14	0,00	0,00	0,00	0,00	4 147,52
116	Реконструкция ГБ №44 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 43 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	4 055,19	0,00	0,00	0,00	0,00	4 295,57
117	Реконструкция ГБ №45 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 24 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 584,43	0,00	0,00	0,00	0,00	3 824,82
118	Реконструкция ГБ №46 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 27 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 686,67	0,00	0,00	0,00	0,00	3 927,05
119	Реконструкция ГБ №47 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28 с модернизацией теплообменного оборудования и ав-	240,38	0,00	3 592,43	0,00	0,00	0,00	0,00	3 832,82

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	ИТОГО
	томатизацией								
120	Реконструкция ГБ №48 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28А с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 956,03	0,00	0,00	0,00	0,00	4 196,42
121	Реконструкция ГБ №49 Групповой бойлер, ул.Волжская 57 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	4 190,73	0,00	0,00	0,00	0,00	4 431,11
122	Реконструкция ГБ №50 Групповой бойлер, ул.Волжская 61 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	4 247,62	0,00	0,00	0,00	0,00	4 488,01
123	Реконструкция ГБ №51 Групповой бойлер, ул.Волжская 71 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,03	0,00	3 759,57	0,00	0,00	0,00	0,00	3 999,59
124	Реконструкция ГБ №52 Групповой бойлер, ул.Минская 10 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,03	0,00	3 842,24	0,00	0,00	0,00	0,00	4 082,27
125	Реконструкция ГБ №53 Групповой бойлер, ул.Минская 12 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,03	0,00	4 420,09	0,00	0,00	0,00	0,00	4 660,12
126	Реконструкция ГБ Групповой бойлер, ул. Шевченко, 104 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,03	0,00	5 785,40	0,00	0,00	0,00	0,00	6 025,43
ИТОГО с НДС		30 269,39	383 728,73	436 532,30	0,00	0,00	0,00	0,00	850 530,43

6.7. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Реализация мероприятий по реконструкции насосных станций планируется в рамках заключения концессионного соглашения.

Перечень мероприятий по реконструкции и автоматизации насосных станций приведен в табл. 6.7.1.

Таблица 6.7.1

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. с НДС					
		2022	2023	2024	2025	2026 - 2028	ИТОГО
1	Реконструкция НС ул. Ленина 122а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	239,20	0,00	2 637,36	0,00	0,00	2 876,56
2	Реконструкция НС ул. Саратовское Шоссе, 39 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией	240,38	0,00	3 738,00	0,00	0,00	3 978,38
ИТОГО с НДС		479,58	0,00	6 375,36	0,00	0,00	6 854,94

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

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В г. Балаково отсутствуют потребители, подключенные по открытой схеме горячего водоснабжения.

Строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения не требуется.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В г. Балаково отсутствуют потребители, подключенные по открытой схеме горячего водоснабжения.

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не разрабатывались.

Часть 8. Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Поставка тепловой энергии потребителям, расположенным на территории города г. Балаково, осуществляется одной единой теплоснабжающей организацией:

- филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс» (ЕТО).

8.1.1. Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, находящиеся в зоне действия ЕТО

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации находится единственный источник тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Балаковская ТЭЦ-4 филиала «Саратовский» ПАО «Т Плюс».

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии Балаковской ТЭЦ-4 приведены в таблице 8.1.1.

Таблица 8.1.1

Показатель, единицы измерения	Источник теплоснабжения – Балаковская ТЭЦ-4							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1. Максимальные расходы условного топлива, т у.т./ч:								
- в зимний период	97,4	100,9	97,9	97,9	97,7	97,6	97,5	97,3
- в переходный период	59,0	61,1	59,3	59,3	59,2	59,1	59,0	58,9
- в летний период	34,1	35,4	34,3	34,3	34,2	34,2	34,2	34,1
2. Структура сжигаемого топлива:								
- природный газ (основное топливо), %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
- мазут (резервное топливо), %	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Максимальные расходы основного топлива, тыс. м ³ /ч								
- в зимний период	115,4	119,5	116,0	115,9	115,7	115,6	115,4	115,3
- в переходный период	69,9	72,4	70,2	70,2	70,1	70,0	69,9	69,8
- в летний период	40,4	41,9	40,6	40,6	40,6	40,5	40,4	40,4
4. Максимальные расходы резервного и вспомогательного топлива (мазута), т н.т./ч:								
- в зимний период	0	0	0	0	0	0	0	0
- в переходный период	0	0	0	0	0	0	0	0
- в летний период	0	0	0	0	0	0	0	0

Топливо-энергетические балансы Балаковской ТЭЦ-4 приведены в таблице 8.1.2.

Таблица 8.1.2

Показатель, един. изм.	Источник теплоснабжения - Балаковская ТЭЦ-4							
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Выработка ЭЭ, тыс. кВт ч	773 406	812 439	779 071	778 237	776 813	775 363	773 973	772 488
- по теплофикационному циклу	670 619	709 652	676 284	675 450	674 026	672 576	671 186	669 701
- по конденсационному циклу	102 787	102 787	102 787	102 787	102 787	102 787	102 787	102 787
Отпуск ЭЭ, тыс. кВт ч	640 080	672 384	644 768	644 078	642 899	641 699	640 549	639 320
Отпуск ТЭ с коллекторов, Гкал	1 530 854	1 620 750	1 543 900	1 541 980	1 538 700	1 535 360	1 532 160	1 528 740
Расход теплоты на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции), Гкал	10 656	12 770	11 889	11 889	11 889	11 889	11 889	11 889
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1 520 198	1 607 980	1 532 011	1 530 091	1 526 811	1 523 471	1 520 271	1 516 851
- с паром	150 258	147 830	143 110	143 110	143 110	143 110	143 110	143 110
- с коллекторов с горячей водой	1 344 197	1 421 816	1 354 643	1 352 945	1 350 045	1 347 092	1 344 262	1 341 238
Выработка тепловой энергии регулируемыми и нерегулируемыми (сверх нужд регенерации) отборами турбоагрегатов, тыс. Гкал	1 078 540	1 150 665	1 094 316	1 092 816	1 090 254	1 087 644	1 085 144	1 082 473
Затрачено условного топлива всего, т у.т. в том числе	504 857	522 920	507 539	507 146	506 472	505 786	505 126	504 420
на выработку электроэнергии, т у.т.	239 995	246 663	240 995	240 849	240 598	240 342	240 096	239 832
на выработку тепловой энергии, т у.т.	264 862	276 257	266 544	266 297	265 875	265 444	265 030	264 588
УРУТ на отпуск электрической энергии, г/кВт*ч	374,9	366,8	373,8	373,9	374,2	374,5	374,8	375,1
- по теплофикационному циклу	357,0	346,8	355,5	355,8	356,1	356,5	356,9	357,3
- по конденсационному циклу	542,4	535,7	541,4	541,6	541,8	542,1	542,3	542,6
УРУТ на выработку электрической энергии, г/кВт*ч	310,3	303,6	309,3	309,5	309,7	310,0	310,2	310,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал	173,0	170,5	172,6	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1
Затрачено природного газа:								
- в условном исчислении, тут	504 856	522 919	507 538	507 145	506 471	505 785	505 125	504 419
- в натуральном исчислении, тыс. м3	412 031	426 773	414 220	413 899	413 350	412 789	412 251	411 675
Затрачено мазута:								
- в условном исчислении, тут	1	1	1	1	1	1	1	1
- в натуральном исчислении, тнт	1	1	1	1	1	1	1	1
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,6	17,6	16,8	16,7	16,7	16,7	16,6	16,6
Коэффициент использования установленной электрической мощности, %	23,9	25,1	24,0	24,0	24,0	23,9	23,9	23,8

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным видом топлива для Балаковской ТЭЦ-4 является природный газ (поступает по газопроводу от транзитного газопровода высокого давления через ГРС, далее через ГРП).

Резервный вид топлива – топочный мазут марки М100 (поставляется железнодорожным и автомобильным транспортом).

Для Балаковской ТЭЦ-4 использования местных видов топлива не осуществляется. Использование возобновляемых источников тепловой энергии также не планируется.

8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Физико-химические свойства топочного малосернистого мазута марки М-100 представлены в табл. 8.3.1.

Таблица 8.3.1

Наименование показателя	Значение показателя
Вязкость условная, град, ВУ, при температуре не более 80°C	16,0
Вязкость кинематическая, сСт, при температуре не более 80°C	118,0
Содержание механических примесей, %, не более	1,5
Содержание воды, %, не более	1,5
Содержание серы, %, не более	2,8
Температура вспышки, °С, не ниже в открытом тигле	110
Температура застывания, °С, не ниже	25
Теплота сгорания низшая в пересчете на сухое топливо (ккал/кг), не менее	9650
Плотность при 20°C, г/см ³ , не более	1,015

Показатели качества природного газа приведено в табл. 8.3.2

Таблица 8.3.2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:				
	метан	%	ГОСТ 31371.7-2008	не норм.	95,42
	этан			не норм.	2,58
	пропан			не норм.	0,83
	изобутан			не норм.	0,132
	н-бутан			не норм.	0,126
	неопентан			не норм.	0,0021
	изо-пентан			не норм.	0,0227
	н-пентан			не норм.	0,0161
	гексаны + высш. углеводороды			не норм.	0,0142
	диоксид углерода			не более 2,5	0,199
	азот			не норм.	0,649
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0014
	гелий			не норм.	0,0112
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31.80	34,51
				не менее 7600	(8242)
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м)	ГОСТ	41.20 - 54.50	50,00
				9840- 13020	(11943)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ	не норм.	0,7045

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
			31369-2008		
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0030
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ Р 53763-2009, ГОСТ 20060-83	ниже температуры газа	минус 11,9
9	Температура газа в точке отбора пробы при опред. температуры точки росы	°C	-	не нормируется	33,0
10	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	не опр.

На природный газ будет приходиться до 100 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды к 2028 г.

8.4. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городе

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в г. Балаково на перспективный период 2022 – 2028 гг. будет оставаться природный газ.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса города

Исходя из структуры топливного баланса г. Балаково, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа в перспективном периоде 2022 – 2028 гг.

Часть 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В таблице 9.1.1 приведен Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника тепловой энергии филиала «Саратовского» ПАО «Т Плюс». Стоимость реализации мероприятий приведена в прогнозируемых ценах с НДС.

Таблица 9.1.1

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
ЕТО филиал Саратовский в г. Балаково									
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	220 024,75	944 045,78	867 337,50	206 876,57	109 871,89	82 800,00	83 491,93
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	220 024,75	1 164 070,53	2 031 408,03	2 238 284,60	2 348 156,48	2 430 956,48	2 514 448,41
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	220 024,75	944 045,78	867 337,50	206 876,57	109 871,89	82 800,00	83 491,93
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	183 353,96	285 064,78	234 765,62	172 397,14	91 559,91	69 000,00	69 576,61
Амортизация		тыс. руб.	107 195,39	105 576,83	128 587,14	153 376,33	85 011,33	69 000,00	69 000,00
Средства из прибыли		тыс. руб.	5 666,51	35 490,01	31 067,66	0,00	3 310,83	0,00	576,61
Средства за присоединение потребителей		тыс. руб.	3 237,75	31 865,39	5 405,90	19 020,81	3 237,75	0,00	0,00
прочие собственные средства		тыс. руб.	67 254,31	112 132,54	69 704,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства фонда ЖКХ		тыс. руб.	0,00	501 640,04	488 015,63	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	36 670,79	157 340,96	144 556,25	34 479,43	18 311,98	13 800,00	13 915,32
Прочие		тыс. руб.	36 670,79	157 340,96	144 556,25	34 479,43	18 311,98	13 800,00	13 915,32
Источники инвестиций нарастающим итогом		тыс. руб.	220 024,75	1 164 070,53	2 031 408,03	2 238 284,60	2 348 156,48	2 430 956,48	2 514 448,41
Группа проектов		001-01.00.000.000.	"Источники теплоснабжения"						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	69 630,00	62 071,79	49 560,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	69 630,00	131 701,79	181 261,79	181 261,79	181 261,79	181 261,79	181 261,79
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	69 630,00	62 071,79	49 560,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	58 025,00	51 726,49	41 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация		тыс. руб.	58 025,00	51 726,49	41 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие собственные средства - средства ПАО "Т Плюс"		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Средства фонда ЖКХ		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	11 605,00	10 345,30	8 260,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие		тыс. руб.	11 605,00	10 345,30	8 260,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов		001-01.01.000.000.	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов		001-01.01.000.000.	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов		001-01.02.000.000.	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов		001-01.03.000.000.	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	69 630,00	62 071,79	49 560,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	69 630,00	131 701,79	181 261,79	181 261,79	181 261,79	181 261,79	181 261,79
Подгруппа проектов		001-.01.03.001.001.	Техническое перевооружение устройства противоаварийной автоматики Балаковской ТЭЦ-4 (частотная делительная автоматика-ЧДА) , в т.ч.						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	373,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	373,20	373,20	373,20	373,20	373,20	373,20
Подгруппа проектов	001-.01.03.002.002.	БалТЭЦ-4 Техническое перевооружение вращающихся сеток БНС							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	44 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	44 400,00	44 400,00	44 400,00	44 400,00	44 400,00	44 400,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.003.003.	Модернизация подсистем электропитания АСУТПСистема электропитания САУГ котлоагрегата ст. №5 Балаковской ТЭЦ-4							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	11 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	11 400,00	11 400,00	11 400,00	11 400,00	11 400,00	11 400,00	11 400,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.004.004.	ТЭЦ-4 ОНМ							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.005.005.	ТЭЦ-4 ОНМ							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.006.006.	ОНМ							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.007.007.	БалТЭЦ-4 Техническое перевооружение котлоагрегатов с заменой набивки«холодного», «горячего» слоев РВП-7А,Б на интенсифицированную, заменагазовоздуховодов, замена водяного экономайзера.							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	27 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00	27 600,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.008.008.	ТЭЦ-4 Техническое перевооружение системы видеонаблюдения с оборудованием железнодорожных площадках для досмотра ж/д транспорта дополнительного видеонаблюдения со сценой просмотра ж/д транспорта со всех сторон(п.159) - 2 ж/д площадка (ПИР)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4 200,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.009.009.	Установка СКУД на КПП объекта							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	120,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	120,00	1 320,00	1 320,00	1 320,00	1 320,00	1 320,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.010.010.	Установка системы охранной телевизионной (п.227-240 Правил)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	480,00	10 320,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	480,00	10 800,00	10 800,00	10 800,00	10 800,00	10 800,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.011.011.	СМР. Комплексная реконструкция СОТИАССО БАЛАКОВСКОЙ ТЭЦ-4							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	13 410,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	13 410,59	13 410,59	13 410,59	13 410,59	13 410,59	13 410,59
Подгруппа проектов	001-.01.03.012.012.	ПИР, СМР. Модернизация системы пожаротушения и оповещения кабельных полуэтажей и тоннелей Балаковокой ТЭЦ-4							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	540,00	6 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	540,00	7 140,00	7 140,00	7 140,00	7 140,00	7 140,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.013.013.	Оборудование, не требующее монтажа.							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 200,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 200,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.014.014.	ПИР, СМР. Модернизация системы пожарной сигнализации зданий Балаковские тепловые сети ф-ла «Саратовский» ПАО «Т ПЛЮС»							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	348,00	1 440,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	348,00	1 788,00	1 788,00	1 788,00	1 788,00	1 788,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Подгруппа проектов	001-.01.03.015.015.	Модернизация сборки АВР системы АМАКС КА-5 – ХС							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.016.016.	Техническое перевооружение комплекса очистных сооружений. Установка расходомеров на трубопроводе сброса воды очистных сооружений (3 шт.)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.017.017.	Техническое перевооружение основного освещения периметра ограждения с установкой дополнительного охранного освещения, интегрированного с системами охранной сигнализации периметра и видеонаблюдения (ПИР) (п.251, 255, 112, 274, 229, 230)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.018.018.	Аттестация лаборатории Балаковской ТЭЦ-4							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.019.019.	Техническое перевооружение зданий главных корпусов, производственных и административных помещений с модернизацией системы освещения Балаковской ТЭЦ-4 в 2020 году							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.020.020.	Техническое перевооружение ТГ-7 Балаковской ТЭЦ-4 с установкой запорно-регулирующего клапана (БЗРК)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.021.021.	Техническое перевооружение топливного участка с установкой на мазутных резервуарах дыхательных, предохранительных клапанов и площадок обслуживания							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.022.022.	Техническое перевооружение ПУВ-6 Балаковской ТЭЦ-4							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.023.023.	ТПиР ТЭЦ-4 ТП пер.огражд.							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.024.024.	Техническое перевооружение схемы выдачи тепловой мощности Балаковской ТЭЦ-4							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	51 840,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	51 840,00	51 840,00	51 840,00	51 840,00	51 840,00	51 840,00	51 840,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.025.025.	Замена насоса известково-коагулированной ХВО-2 Балаковской ТЭЦ-4							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	990,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	990,00	990,00	990,00	990,00	990,00	990,00	990,00
Подгруппа проектов	001-01.04.000.000.	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО с предложениями по величине необходимых инвестиций приведен в табл. 9.2.1. Стоимость реализации мероприятий приведена в прогнозируемых ценах с НДС.

Таблица 9.2.1

Стоимость проектов	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
ЕТО филиал Саратовский в г. Балаково								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	220 024,75	944 045,78	867 337,50	206 876,57	109 871,89	82 800,00	83 491,93
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	220 024,75	1 164 070,53	2 031 408,03	2 238 284,60	2 348 156,48	2 430 956,48	2 514 448,41
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	220 024,75	944 045,78	867 337,50	206 876,57	109 871,89	82 800,00	83 491,93
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	183 353,96	285 064,78	234 765,62	172 397,14	91 559,91	69 000,00	69 576,61
Амортизация	тыс. руб.	107 195,39	105 576,83	128 587,14	153 376,33	85 011,33	69 000,00	69 000,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	5 666,51	35 490,01	31 067,66	0,00	3 310,83	0,00	576,61
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	3 237,75	31 865,39	5 405,90	19 020,81	3 237,75	0,00	0,00
прочие собственные средства	тыс. руб.	67 254,31	112 132,54	69 704,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства фонда ЖКХ	тыс. руб.	0,00	501 640,04	488 015,63	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	36 670,79	157 340,96	144 556,25	34 479,43	18 311,98	13 800,00	13 915,32
Прочие	тыс. руб.	36 670,79	157 340,96	144 556,25	34 479,43	18 311,98	13 800,00	13 915,32
Источники инвестиций нарастающим итогом	тыс. руб.	220 024,75	1 164 070,53	2 031 408,03	2 238 284,60	2 348 156,48	2 430 956,48	2 514 448,41
Группа проектов	001-02.00.000.000.	Тепловые сети и сооружения на них						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	150 394,75	881 973,99	817 777,50	206 876,57	109 871,89	82 800,00	83 491,93
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	150 394,75	1 032 368,74	1 850 146,24	2 057 022,81	2 166 894,69	2 249 694,69	2 333 186,62
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	150 394,75	881 973,99	817 777,50	206 876,57	109 871,89	82 800,00	83 491,93
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	125 328,96	233 338,29	193 465,62	172 397,14	91 559,91	69 000,00	69 576,61
Амортизация	тыс. руб.	49 170,39	53 850,34	87 287,14	153 376,33	85 011,33	69 000,00	69 000,00
амортизация текущая	тыс. руб.	49 170,39	53 850,34	87 287,14	153 376,33	85 011,33	69 000,00	69 000,00
амортизация ИП	тыс. руб.							
Средства из прибыли	тыс. руб.	5 666,51	35 490,01	31 067,66	0,00	3 310,83	0,00	576,61
	тыс. руб.							
капитальные вложения за счет прибыли	тыс. руб.	5 666,51	35 490,01	31 067,66	0,00	3 310,83	0,00	576,61
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	3 237,75	31 865,39	5 405,90	19 020,81	3 237,75	0,00	0,00
	тыс. руб.	67	112	69				
прочие собственные средства - средства ПАО "Т Плюс"	тыс. руб.	254,31	132,54	704,92				
Средства фонда ЖКХ	тыс. руб.	0,00	501 640,04	488 015,63	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	25 065,79	146 995,67	136 296,25	34 479,43	18 311,98	13 800,00	13 915,32
Прочие	тыс. руб.	25 065,79	146 995,67	136 296,25	34 479,43	18 311,98	13 800,00	13 915,32
Подгруппа проектов	001-02.01.000.000.	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	3 885,30	38 238,47	6 487,08	22 824,97	3 885,30	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3 885,30	42 123,77	48 610,85	71 435,82	75 321,11	75 321,11	75 321,11
Подгруппа проектов	001-.02.01.001.026.	Строительство тепловых сетей для подключения МЖД в мкр. ЗГ						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	5 343,60	0,00	4 498,65	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	5 343,60	5 343,60	9 842,25	9 842,25	9 842,25	9 842,25
Подгруппа проектов	001-.02.01.002.027.	Строительство тепловых сетей для подключения многоквартирной жилой застройки в составе центральной части						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13 338,96	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13 338,96	13 338,96	13 338,96	13 338,96
Подгруппа проектов	001-.02.01.003.028.	Строительство тепловых сетей для подключения многоквартирной жилой застройки мкр. 21/22						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	29 295,95	4 498,65	4 987,36	3 885,30	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	29 295,95	33 794,60	38 781,96	42 667,26	42 667,26	42 667,26
Подгруппа проектов	001-.02.01.004.029.	Строительство тепловых сетей для подключения перспективной жилой застройки в ЖК "Созвездия"						

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 885,30	3 598,92	1 988,43	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 885,30	7 484,22	9 472,64	9 472,64	9 472,64	9 472,64	9 472,64
Подгруппа проектов	001-02.02.000.000.	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-02.03.000.000.	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	115 760,47	460 006,79	368 382,76	184 051,60	105 986,59	82 800,00	83 491,93
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	115 760,47	575 767,26	944 150,02	1 128 201,62	1 234 188,21	1 316 988,21	1 400 480,14
Подгруппа проектов	001-.02.03.005.030.	ЦТП-31 Реконструкция трубопровода от ТК3/30 до ЦТП №31 с ответвлениями от ТК2-6/4 до ж/д №144 по ул. Комарова от ТК2-6/4 до ж/д №8 по ул. Вокзальная от ТК2-6/4 до ж/д №146 по ул. Комарова от ТК2-6/5 до ж/д №148 по ул. Комарова от ТК2-6/6 до ж/д №5 по ул. Вокзальная от ТК2-6/7 до ж/д №7 по ул. Вокзальная от бескамерной врезки до ж/д №6 по ул. Вокзальная от ТК2-6/8 до ж/д №9 по ул. Вокзальная L= 593м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 324,01	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 324,01	2 324,01
Подгруппа проектов	001-.02.03.006.031.	ЦТП-50 Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрассы от наружной стены жилого дома №33 по ул.Трнавская до наружной стены жилого дома №27 по ул.Трнавская L= 43м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	296,95	3 873,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	296,95	4 170,88	4 170,88	4 170,88	4 170,88	4 170,88	4 170,88
Подгруппа проектов	001-.02.03.007.032.	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №18 по Проспекту Героев до ж/д №20 по Проспекту Героев L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	152,82	2 010,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	152,82	2 163,72	2 163,72	2 163,72	2 163,72	2 163,72	2 163,72
Подгруппа проектов	001-.02.03.008.033.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №7 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 39м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	338,72	0,00	4 610,60	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	338,72	338,72	4 949,32	4 949,32	4 949,32	4 949,32	4 949,32
Подгруппа проектов	001-.02.03.009.034.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №21 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 53м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	454,12	0,00	6 094,16	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	454,12	454,12	6 548,28	6 548,28	6 548,28	6 548,28	6 548,28
Подгруппа проектов	001-.02.03.010.035.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №3 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №4 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	171,37	0,00	2 299,68	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	171,37	171,37	2 471,05	2 471,05	2 471,05	2 471,05	2 471,05
Подгруппа проектов	001-.02.03.011.036.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 17 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №17 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д 18 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 15м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	55,47	0,00	2 082,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	55,47	55,47	2 137,93

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Подгруппа проектов	001-.02.03.012.037.	ЦТП-24 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, включающая в себя теплотрассы от наружной стены ж/д №7 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №1 ул.Красноармейская L= 40м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	305,65	0,00	4 184,88	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	305,65	305,65	4 490,53	4 490,53	4 490,53	4 490,53	4 490,53
Подгруппа проектов	001-.02.03.013.038.	ЦТП-36 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №17 по ул.Шевченко с ответвлениями: от ТК 2-8/2 до ж/д №21 по ул.Шевченко, от ТК Б/Н до ж/д №19 по ул.Шевченко, от ТК 2-8/3 до ж/д №25 по ул.Шевченко L= 379м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 473,26
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 473,26
Подгруппа проектов	001-.02.03.014.039.	ГБ Леонова 34 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №34 по ул.Набережная Леонова до ж/д №32 по ул.Набережная Леонова L= 26м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	68,72	0,00	2 607,99	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	68,72	68,72	2 676,71	2 676,71	2 676,71	2 676,71
Подгруппа проектов	001-.02.03.015.040.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №5 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №6 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 21м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	147,10	0,00	2 022,95	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	147,10	147,10	2 170,05	2 170,05	2 170,05	2 170,05	2 170,05
Подгруппа проектов	001-.02.03.016.041.	ГБ Менделеева 12; ГБ Менделеева 15 / ГБ Менделеева 15 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №15 по ул.Менделеева до ж/д №13 по ул.Менделеева L= 45м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	144,23	0,00	5 443,68	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	144,23	144,23	5 587,91	5 587,91
Подгруппа проектов	001-.02.03.017.042.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №1 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	294,88	0,00	3 975,38	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	294,88	294,88	4 270,26	4 270,26	4 270,26	4 270,26	4 270,26
Подгруппа проектов	001-.02.03.018.043.	ГБ Менделеева 12; ГБ Менделеева 15 Реконструкция трубопровода от ж/д №12 по ул.Менделеева до ж/д №15 по ул.Менделеева L= 93м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	329,97	0,00	12 396,86	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	329,97	329,97	12 726,83	12 726,83
Подгруппа проектов	001-.02.03.019.044.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №2 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №3 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 40м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	347,41	0,00	4 728,82	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	347,41	347,41	5 076,23	5 076,23	5 076,23	5 076,23	5 076,23
Подгруппа проектов	001-.02.03.020.045.	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №20 по Проспекту Героев до ж/д №15 по ул.Трнавская L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	152,82	2 010,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	152,82	2 163,72	2 163,72	2 163,72	2 163,72	2 163,72	2 163,72
Подгруппа проектов	001-.02.03.021.046.	ЦТП-24 Реконструкция Сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от ЦТП №24 до наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская с ответвлениями от ТК 1-							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
		7/20 до наружной стены ж/д №21 ул.Красноармейская, от ТК 1-7/19 до наружной стены ж/д №15 ул.Красноармейская, от ТК 1-7/20 до наружной стены ж/д №19 ул.Красноармейская L= 324м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 251,45	0,00	44 001,90	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 251,45	3 251,45	47 253,36	47 253,36	47 253,36	47 253,36	47 253,36
Подгруппа проектов	001-.02.03.022.047.	ЦТП-36 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №44 по ул.Шевченко L= 135м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524,78
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524,78
Подгруппа проектов	001-.02.03.023.048.	ГБ Комарова 152 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №152 по ул.Комарова до ж/д №150 по ул.Комарова с ответвлением от бескамерной врезки до ж/д №151 L= 148м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	575,31
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	575,31
Подгруппа проектов	001-.02.03.024.049.	ЦТП-45 Реконструкция трубопровода от ж/д №13 по ул.Трнавская до ж/д №8А с ответвлениями: от ТК 3-1/18 до д/с №42, от ТК 3-1/19 до школы №16, от ТК 3-1/20 до ж/д №8А по ул.Трнавская L= 352м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 465,66	32 587,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 465,66	35 052,66	35 052,66	35 052,66	35 052,66	35 052,66	35 052,66
Подгруппа проектов	001-.02.03.025.050.	ЦТП-45 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №45 до ж/д №11 по ул.Трнавская с ответвлением от ТК 3-1/14 до ж/д №7 по ул.Трнавская. L= 83м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	564,41	7 471,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	564,41	8 035,76	8 035,76	8 035,76	8 035,76	8 035,76	8 035,76
Подгруппа проектов	001-.02.03.026.051.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 14 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №15 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №16 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 20м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,41
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,41
Подгруппа проектов	001-.02.03.027.052.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 14 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №14 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №15 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 25м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,18
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,18
Подгруппа проектов	001-.02.03.028.053.	ГБ Минская 5 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №5 по ул.Минская до ж/д №7 по ул.Минская L= 10м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,63	0,00	225,90
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4,63	4,63	230,52
Подгруппа проектов	001-.02.03.029.054.	ЦТП-38 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до ж/д №3А по ул.Шевченко с ответвлением от ТК 2-9/12 до ж/д №5А по ул.Шевченко L= 173м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	461,52	0,00	17 587,28	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	461,52	461,52	18 048,80	18 048,80	18 048,80
Подгруппа проектов	001-.02.03.030.055.	ГБ Волжская 61 Реконструкция трубопровода от ж/д №61 по ул.Волжская до ж/д №63 по ул.Волжская L= 67м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	199,84	0,00	7 579,35
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	199,84	199,84	7 779,19
Подгруппа проектов	001-.02.03.031.056.	ЦТП-22 Реконструкция теплотрассы от ЦТП-22 до наружной стены ж.д. № 133 по ул. Чапаева соответствием от ТК 1-1/5 до наружной стены ж.д. № 131 по ул. Чапаева; от ТК 1-1/6 до наружной стены нежилого здания по ул. Комсомольской № 29/1 L= 93м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	343,94	0,00	12 911,22
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	343,94	343,94	13 255,16
Подгруппа проектов	001-.02.03.032.057.	ЦТП-20 Реконструкция теплотрассы от ЦТП 20 до наружной стены ж.д. № 90 по ул.Ленина с ответвлениями от ТК 1-4/6 до ж.д. №82 по ул. Ленина; от ТК 1-4/6 до ж.д. № 84 по ул. Ленина; от ТК 1-4/5 до ж.д. № 78 по ул.Ленина L= 324м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 542,02	0,00	34 760,78	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 542,02	2 542,02	37 302,81	37 302,81	37 302,81	37 302,81	37 302,81
Подгруппа проектов	001-.02.03.033.058.	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ж/д №4 по ул.Шевченко L= 8м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	21,17	265,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	21,17	286,20	286,20	286,20	286,20	286,20	286,20
Подгруппа проектов	001-.02.03.034.059.	ЦТП-05 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №148 ул.Братьев Захаровых до наружной стены ж/д №150 ул.Братьев Захаровых L= 12м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	13,19	0,00	474,25	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	13,19	13,19	487,45	487,45	487,45	487,45
Подгруппа проектов	001-.02.03.035.060.	ЦТП-38 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №38 до ж/д №9 по ул.Каховская с ответвлениями: от ТК 2-9/15 до ж/д №3 по ул.Каховская, от ТК 2-9/14 до ж/д №5 по ул.Каховская L= 159м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	489,39	0,00	18 514,40	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	489,39	489,39	19 003,79	19 003,79	19 003,79
Подгруппа проектов	001-.02.03.036.061.	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция теплотрассы от наружной стены ж.д. № 1А по ул. Факел Социализма до наружной стены ж.д. № 1 по ул. Факел Социализма L= 31м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	284,51	3 661,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	284,51	3 946,18	3 946,18	3 946,18	3 946,18	3 946,18	3 946,18
Подгруппа проектов	001-.02.03.037.062.	ЦТП-19 Реконструкция сооружения (сети горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены жилого дома №103А по ул.Ленина до наружной стены жилого дома №105А по ул.Ленина L= 72м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	512,37	6 673,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	512,37	7 185,89	7 185,89	7 185,89	7 185,89	7 185,89	7 185,89
Подгруппа проектов	001-.02.03.038.063.	ЦТП-20 Реконструкция теплотрассы от наружной стены ж.д. №86 по ул.Ленина до наружной стены ж.д. №88 по ул.Ленина L= 45м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	48,88	0,00	865,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	48,88	48,88	914,52	914,52	914,52	914,52	914,52
Подгруппа проектов	001-.02.03.039.064.	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж.д. №3А по ул.Факел Социализма до наружной стены ж.д. №1А по ул.Факел Социализма L= 20м, 2Ду150мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	154,79	2 007,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	154,79	2 162,36	2 162,36	2 162,36	2 162,36	2 162,36	2 162,36

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Подгруппа проектов	001-.02.03.040.065.	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от ТК 8-31 до наружной стены ж.д. №3А по ул.Факел Социализма с ответвлениями от ТК 1-1/11 до наружной ж.д. №3 по ул.Факел Социализма L= 142м, 2Ду200мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 252,63	16 148,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 252,63	17 401,36	17 401,36	17 401,36	17 401,36	17 401,36	17 401,36
Подгруппа проектов	001-.02.03.041.066.	ЦТП-38 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до С/Ш №26 L= 38м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	104,42	0,00	3 972,99	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	104,42	104,42	4 077,41	4 077,41	4 077,41
Подгруппа проектов	001-.02.03.042.067.	ЦТП-45 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) трубопровод от ЦТП №45 до ж/д №13 по ул.Трнавская с ответвлениями от ТК 3-1/15 до ж/д №15 по ул.Трнавская L= 64м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	486,16	6 398,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	486,16	6 884,98	6 884,98	6 884,98	6 884,98	6 884,98	6 884,98
Подгруппа проектов	001-.02.03.043.068.	ЦТП-36 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №120 по ул.Лобачевского с ответвлением от ТК 2-8/1 до ж/д №116 по ул. Лобачевского. L= 178м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	691,93
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	691,93
Подгруппа проектов	001-.02.03.044.069.	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж.д. №3А по ул.Факел Социализма до наружной стены ж.д. №1А по ул.Факел Социализма L= 20м, 2Ду150мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	154,79	2 007,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	154,79	2 162,36	2 162,36	2 162,36	2 162,36	2 162,36	2 162,36
Подгруппа проектов	001-.02.03.045.070.	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от ТК 8-31 до наружной стены ж.д. №3А по ул.Факел Социализма с ответвлениями от ТК 1-1/11 до наружной ж.д. №3 по ул.Факел Социализма L= 142м, 2Ду200мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 252,63	16 148,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 252,63	17 401,36	17 401,36	17 401,36	17 401,36	17 401,36	17 401,36
Подгруппа проектов	001-.02.03.046.071.	ЦТП-38 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до С/Ш №26 L= 38м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	104,42	0,00	3 972,99	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	104,42	104,42	4 077,41	4 077,41	4 077,41
Подгруппа проектов	001-.02.03.047.072.	ЦТП-45 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) трубопровод от ЦТП №45 до ж/д №13 по ул.Трнавская с ответвлениями от ТК 3-1/15 до ж/д №15 по ул.Трнавская L= 64м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	486,16	6 398,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	486,16	6 884,98	6 884,98	6 884,98	6 884,98	6 884,98	6 884,98
Подгруппа проектов	001-.02.03.048.073.	ЦТП-36 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №36 до ж/д №120 по ул.Лобачевского с ответвлением от ТК 2-8/1 до ж/д №116 по ул. Лобачевского. L= 178м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	691,93
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	691,93
Подгруппа проектов	001-.02.03.049.074.	ГБ Вокзальная 6а Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №6А по ул.Вокзальная до ж/д № 5А по ул.Вокзальная L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	37,01	0,00	1 404,30	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	37,01	37,01	1 441,31	1 441,31	1 441,31	1 441,31
Подгруппа проектов	001-.02.03.050.075.	ЦТП-39 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) -трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ТК 2-9/10 с ответвлениями: от ТК 2-9/6 до д/с №44,от ТК 2-9/6 до ж/д №15 по ул.Каховская, от ТК 2-9/8 до ж/д №5 по ул.Дружбы, от ТК 2-9/7 до ж/д №9 по ул.Шевченко L= 758м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 606,80	98 930,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 606,80	106 537,63	106 537,63	106 537,63	106 537,63	106 537,63	106 537,63
Подгруппа проектов	001-.02.03.051.076.	ЦТП-39 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) -трубопровод от ЦТП № 39 до ж/д №6 по ул.Шевченко с ответвлениями от ТК 2-9/1 до д/с №39, от ТК2-9/1 до ж/д №16 по ул.Шевченко L= 148м, 2Ду250мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 904,65	24 566,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 904,65	26 471,38	26 471,38	26 471,38	26 471,38	26 471,38	26 471,38
Подгруппа проектов	001-.02.03.052.077.	ЦТП-39 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) -трубопровод от ЦТП №39 до ж/д № 37А по ул.Саратовское шоссе с ответвлением от ТК 2-9/2 до ж/д №35 по ул.Саратовское шоссе L= 104,1м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 004,67	13 085,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 004,67	14 090,47	14 090,47	14 090,47	14 090,47	14 090,47	14 090,47
Подгруппа проектов	001-.02.03.053.078.	ЦТП-38 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до ЦТП №38 с ответвлением от ТК 2-9/9 до ж/д №1 по ул.Шевченко L= 192м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	635,51	0,00	23 962,67	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	635,51	635,51	24 598,18	24 598,18	24 598,18
Подгруппа проектов	001-.02.03.054.079.	ГБ Шевченко 75 Реконструкция сооружения - (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №75 по ул.Шевченко до ж/д №73 по ул.Минская L= 15м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	39,65	0,00	1 504,61	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	39,65	39,65	1 544,26	1 544,26	1 544,26	1 544,26
Подгруппа проектов	001-.02.03.055.080.	ГБ Вокзальная 6а Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №6А по ул.Вокзальная до ж/д №7А по ул.Вокзальная L= 12м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	31,72	0,00	1 203,69	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	31,72	31,72	1 235,41	1 235,41	1 235,41	1 235,41
Подгруппа проектов	001-.02.03.056.081.	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №1А по ул.Факел Социализма до наружной стены нежилого здания д/с №41 L= 44м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	313,00	4 076,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	313,00	4 389,78	4 389,78	4 389,78	4 389,78	4 389,78	4 389,78
Подгруппа проектов	001-.02.03.057.082.	ЦТП-22 Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрассы от наружной стены ж.д. № 129 по ул.Чапаева до наружной стены ж.д. № 127 по ул.Чапаева L= 44м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	127,41	0,00	4 839,81
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	127,41	127,41	4 967,22
Подгруппа проектов	001-.02.03.058.083.	ЦТП-24 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №5 ул.Красноармейская L= 28м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	280,99	0,00	3 802,63	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	280,99	280,99	4 083,62	4 083,62	4 083,62	4 083,62	4 083,62
Подгруппа проектов	001-.02.03.059.084.	ЦТП-20 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от ТК 8/16 до ЦТП 20 L= 40м, 2Ду200мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	347,45	0,00	4 729,45	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	347,45	347,45	5 076,91	5 076,91	5 076,91	5 076,91	5 076,91
Подгруппа проектов	001-.02.03.060.085.	ЦТП-22 Реконструкция теплотрассы от наружной стены ж.д. №131 по ул. Чапаева до наружной стены ж.д. №129 по ул. Чапаева L= 44м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	127,41	0,00	4 839,81
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	127,41	127,41	4 967,22
Подгруппа проектов	001-.02.03.061.086.	ГБ Комарова 152 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ТК 3/8 до ж/д №152 по ул. Комарова L= 37м, 2Ду100мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	253,99	0,00	3 445,84	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	253,99	253,99	3 699,83	3 699,83	3 699,83	3 699,83	3 699,83
Подгруппа проектов	001-.02.03.062.087.	ЦТП-31 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №31 до ж/д №130 по ул. Комарова L= 99м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	306,77	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	306,77	306,77
Подгруппа проектов	001-.02.03.063.088.	ГБ Леонова 34 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №34 по ул. Набережная Леонова до ж/д №35 по ул. Набережная Леонова L= 25м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	69,93	0,00	2 646,14	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	69,93	69,93	2 716,08	2 716,08	2 716,08	2 716,08
Подгруппа проектов	001-.02.03.064.089.	ГБ Леонова 37 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением (сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением, вкл. в себя трубопровод от ж/д №37 по ул. Набережная Леонова до ж/д №34"А" по ул. Набережная Леонова) L= 20м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	22,06	0,00	384,70	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	22,06	22,06	406,77	406,77	406,77	406,77	406,77
Подгруппа проектов	001-.02.03.065.090.	ЦТП-22 Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения- теплотрассы от ЦТП-22 до наружной стены нежилого здания по ул. Пионерская 1 L= 100м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	359,27	0,00	13 503,83
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	359,27	359,27	13 863,10
Подгруппа проектов	001-.02.03.066.091.	ГБ Менделеева 12 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №24 по ул. Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №25 по ул. Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 14м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	49,67	0,00	1 866,19	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	49,67	49,67	1 915,87	1 915,87
Подгруппа проектов	001-.02.03.067.092.	ГБ Менделеева 12 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №23 по ул. Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №24 по ул. Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 21м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	79,78	0,00	2 988,62	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	79,78	79,78	3 068,40	3 068,40
Подгруппа проектов	001-.02.03.068.093.	ЦТП-26 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №8 по ул. Менделеева до ж/д №1 по ул. Менделеева L= 17м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	166,62	0,00	2 223,49	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	166,62	166,62	2 390,10	2 390,10	2 390,10	2 390,10	2 390,10
Подгруппа проектов	001-.02.03.069.094.	ГБ Минская 12 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №12 по ул.Минская до ж/д №14 по ул.Минская L= 81м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302,32	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302,32	302,32
Подгруппа проектов	001-.02.03.070.095.	ЦТП-20 Реконструкция теплотрассы от ТК 1-4/1 до наружной стены ж.д. №33 по ул.Комсомольская L= 43м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	306,00	0,00	4 143,47	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	306,00	306,00	4 449,47	4 449,47	4 449,47	4 449,47	4 449,47
Подгруппа проектов	001-.02.03.071.096.	ЦТП-24 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №9 ул.Красноармейская L= 35м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	291,87	0,00	3 979,94	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	291,87	291,87	4 271,80	4 271,80	4 271,80	4 271,80	4 271,80
Подгруппа проектов	001-.02.03.072.097.	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №13 по ул.Трнавская до ж/д №18 по Проспекту Героев L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	168,75	2 210,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	168,75	2 378,95	2 378,95	2 378,95	2 378,95	2 378,95	2 378,95
Подгруппа проектов	001-.02.03.073.098.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 26 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №26 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №27 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 48м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	123,17	0,00	4 681,58	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	123,17	123,17	4 804,75	4 804,75	4 804,75	4 804,75
Подгруппа проектов	001-.02.03.074.099.	ЦТП-19 Реконструкция теплотрассы от места врезки в ТК-1-6/3 до ж/д №105А по ул.Ленина L= 26м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	156,27	2 055,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	156,27	2 211,43	2 211,43	2 211,43	2 211,43	2 211,43	2 211,43
Подгруппа проектов	001-.02.03.075.100.	ГБ Минская 27 Реконструкция трубопровода от ж/д №25 по ул Минская до ж/д №21 по ул Минская с от-ветвлением от бескамерной врезки до ж/д №23 по ул Минская L= 100м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	271,11	0,00	10 320,70	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	271,11	271,11	10 591,80	10 591,80
Подгруппа проектов	001-.02.03.076.101.	ГБ Минская 12 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №14 по ул.Минская до ж/д №16 по ул.Минская L= 71м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	275,99
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	275,99
Подгруппа проектов	001-.02.03.077.102.	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 1/25 до ЦТП №45 L= 55м, 2Ду250мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	575,03	7 467,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	575,03	8 042,40	8 042,40	8 042,40	8 042,40	8 042,40	8 042,40
Подгруппа проектов	001-.02.03.078.103.	ГБ Минская 27 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №27 по ул.Минская до ж/д №25 по ул.Минская L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	130,98	0,00	4 927,03	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	130,98	130,98	5 058,01	5 058,01
Подгруппа проектов	001-.02.03.079.104.	ЦТП-25 Реконструкция сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрассы от наружной стены ж/д № 112 ул. Ленина до наружной стены ж/д № 112"А" ул. Ленина L= 9м, 2Ду80мм (Отопление)							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
		/ 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	64,02	0,00	866,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	64,02	64,02	930,94	930,94	930,94	930,94	930,94
Подгруппа проектов	001-.02.03.080.105.	ЦТП-24 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №5 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №3 ул.Красноармейская L= 18м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	141,22	0,00	1 931,15	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	141,22	141,22	2 072,38	2 072,38	2 072,38	2 072,38	2 072,38
Подгруппа проектов	001-.02.03.081.106.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №4 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №5 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 30м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	257,05	0,00	3 449,53	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	257,05	257,05	3 706,58	3 706,58	3 706,58	3 706,58	3 706,58
Подгруппа проектов	001-.02.03.082.107.	ЦТП-19 + ГБ Ленина 107 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от ЦТП 19 (ул.Ленина, 97/1) до наружной стены жилого дома №107 по ул.Ленина с ответвлениями от ТК 1-6/7 до наружной стены жилого дома №95 по ул.Ленина, от ТК 1-6/6 до наружной стены ж/д до № 101 по ул.Ленина, от ТК 1-6/6 до наружной стены жилого дома № 103А по ул.Ленина, от ТК 1-6/5 до наружной стены ж/д №103 по ул.Ленина, от ТК 1-6/5 до наружной стены ж/д № 103А по ул.Ленина, от ТК 1-6/4 до наружной стены ж/д №103 по ул.Ленина, от ТК 1-6/3 до наружной стены жилого дома №105 по ул.Ленина, от ТК 1-6/3 до наружной стены жилого дома №105А по ул.Ленина, от ТК 1-6/22 до наружной стены жилого дома №97 по ул.Ленина L= 622м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 213,96	67 368,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 213,96	72 582,92	72 582,92	72 582,92	72 582,92	72 582,92	72 582,92
Подгруппа проектов	001-.02.03.083.108.	ЦТП-25 + трасса к ИБ Ленина 100 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от ТК 1-7/1 до ТК 1-7/5 с ответвлениями от ТК 1-7/2 до наружной стены ж/д №100 ул.Ленина, от ТК 1-7/2 до наружной стены ж/д № 102 ул.Ленина с ответвлением от ТК 1-7/3 до наружной стены ж/д №98 ул.Ленина, с ответвлениями от ТК1-7/4 до наружной стены ж/д №110 ул.Ленина с ответвлением от ТК1-7/5 до наружной стены ж/д №112 и ж/д №106 ул.Ленина L= 474м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 298,33	0,00	49 178,66	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 298,33	1 298,33	50 476,99	50 476,99	50 476,99	50 476,99
Подгруппа проектов	001-.02.03.084.109.	ЦТП-38 Реконструкция Сооружение (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №1 по ул.Шевченко до д/с №56 L= 78м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	208,08	0,00	7 929,52	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	208,08	208,08	8 137,61	8 137,61	8 137,61
Подгруппа проектов	001-.02.03.085.110.	ЦТП-39 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) – трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ж/д №14 по ул.Шевченко L= 20м, 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	14,36	277,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	14,36	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86	291,86
Подгруппа проектов	001-.02.03.086.111.	ЦТП-25 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения) - теплотрассы от ЦТП 25 до наружной стены ж/д № 108 ул.Ленина L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	137,09	0,00	1 839,75	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	137,09	137,09	1 976,84	1 976,84	1 976,84	1 976,84	1 976,84
Подгруппа проектов	001-.02.03.087.112.	ЦТП-19 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от ЦТП 19 (ул.Ленина д. №97/1) до наружной стены жилого дома № 99А по ул.Ленина L= 35м, 2Ду50мм							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
		(Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	235,88	3 081,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	235,88	3 317,23	3 317,23	3 317,23	3 317,23	3 317,23	3 317,23
Подгруппа проектов	001-.02.03.088.113.	ЦТП-20 Реконструкция теплотрассы от наружной стены ж.д. №84 по ул.Ленина до наружной стены ж.д. №86 по ул.Ленина L= 49м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	333,21	0,00	4 589,66	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	333,21	333,21	4 922,87	4 922,87	4 922,87	4 922,87	4 922,87
Подгруппа проектов	001-.02.03.089.114.	ЦТП-24 Реконструкция сооружения (сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрассы от наружной стены ж/д №19 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №17 ул.Красноармейская L= 15м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	102,00	0,00	1 405,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	102,00	102,00	1 507,00	1 507,00	1 507,00	1 507,00	1 507,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.090.115.	ЦТП-05 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Братьев Захаровых д.№150 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/д №38 по ул.Гагарина L= 58м, 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	18,18	224,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	18,18	242,43	242,43	242,43	242,43	242,43	242,43
Подгруппа проектов	001-.02.03.091.116.	ЦТП-05 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №40А по ул.Гагарина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №40А по ул.Гагарина L= 77м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	45,92	0,00	588,95	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	45,92	45,92	634,87	634,87	634,87	634,87	634,87
Подгруппа проектов	001-.02.03.092.117.	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сетей теплоснабжения транзит ул. Факел Социализма, дом № 1 L= 36м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	92,62	1 142,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	92,62	1 235,35	1 235,35	1 235,35	1 235,35	1 235,35	1 235,35
Подгруппа проектов	001-.02.03.093.118.	ЦТП-20 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина L= 12м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4,56	0,00	59,43	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4,56	4,56	63,99	63,99	63,99	63,99	63,99
Подгруппа проектов	001-.02.03.094.119.	ЦТП-20 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина L= 12м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	26,64	0,00	346,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	26,64	26,64	373,63	373,63	373,63	373,63	373,63
Подгруппа проектов	001-.02.03.095.120.	ЦТП-20 Реконструкция Сооружение –сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома № 90 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома № 90 по ул.Ленина L= 30м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	89,47	0,00	1 165,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	89,47	89,47	1 254,91	1 254,91	1 254,91	1 254,91	1 254,91
Подгруппа проектов	001-.02.03.096.121.	ЦТП-22 Реконструкция сетей горячего водоснабжения транзит ул.Чапаева , д129 L= 13м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2,02	0,00	72,59	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2,02	2,02	74,61	74,61
Подгруппа проектов	001-.02.03.097.122.	ЦТП-22 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №129 по ул.Чапаева (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №129 по ул.Чапаева L= 13м, 2Ду125мм							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
		(Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13,46	0,00	483,75	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	13,46	13,46	497,20	497,20
Подгруппа проектов	001-.02.03.098.123.	ЦТП-22 Реконструкция сетей горячего водоснабжения (транзит) ул.Чапаева , д 131,, L= 12м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1,86	0,00	67,01	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1,86	1,86	68,87	68,87
Подгруппа проектов	001-.02.03.099.124.	ЦТП-22 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Чапаева д.№131 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала L= 12м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12,42	0,00	446,54	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12,42	12,42	458,96	458,96
Подгруппа проектов	001-.02.03.100.125.	ЦТП-20 Реконструкция сооружения - центральное отопление, горячего водоснабжения (теплотрассы от наружной стены ж/д №90 до наружной стены ж/д №92 по ул.Ленина L= 30м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	204,01	0,00	2 810,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	204,01	204,01	3 014,00	3 014,00	3 014,00	3 014,00	3 014,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.101.126.	ЦТП-22 Реконструкция сооружения - центральное отопление, горячего водоснабжения (теплотрассы от ТК-1-17 до наружной стены ж/д №1А по ул.Пионерская) L= 155м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	438,00	0,00	16 660,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	438,00	438,00	17 098,82
Подгруппа проектов	001-.02.03.102.127.	ЦТП-22 Реконструкция Сооружение теплотрассы протяженностью 2 м от ТК-1-1/6 до наружной стены нежилого здания(женская консультация в поликлинике №6) по ул.Чапаева L= 2м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5,42	0,00	206,41	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5,42	5,42	211,84	211,84
Подгруппа проектов	001-.02.03.103.128.	ЦТП-22 Реконструкция сооружения - теплотрассы, протяженностью 12 м от ТК-1-1/5 до наружной стены жилого дома №131 по ул.Чапаева L= 12м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	42,58	0,00	1 599,59	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	42,58	42,58	1 642,17	1 642,17
Подгруппа проектов	001-.02.03.104.129.	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит на д/с) ул.Факел Социализма, д.3а L= 70м, 2Ду150мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	190,92	2 355,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	190,92	2 546,40	2 546,40	2 546,40	2 546,40	2 546,40	2 546,40
Подгруппа проектов	001-.02.03.105.130.	ГБ Ф.Социализма 7 Реконструкция трубопровода горячего водоснабжения(транзит), проходящий в подвальном помещении жилых домов №5,7 по ул.Факел Социализма L= 79м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	47,11	0,00	604,24	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	47,11	47,11	651,36	651,36	651,36	651,36	651,36
Подгруппа проектов	001-.02.03.106.131.	ЦТП-19 Реконструкция сооружения - горячее водоснабжение (теплотрассы от наружной стены ж/д №101 до наружной стены ж/д №105А по ул.Ленина) L= 112м, 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	100,29	1 785,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	100,29	1 885,51	1 885,51	1 885,51	1 885,51	1 885,51	1 885,51
Подгруппа проектов	001-.02.03.107.132.	ЦТП-24 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Красноармейская д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№5 по ул.Красноармейская и до выхода из подвала на д.№9 по ул.Красноармейская							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
		L= 91м, 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	76,89	0,00	1 001,58	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	76,89	76,89	1 078,47	1 078,47	1 078,47	1 078,47	1 078,47
Подгруппа проектов	001-.02.03.108.133.	ЦТП-24 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Красноармейская д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№5 по ул.Красноармейская и до выхода из подвала на д.№9 по ул.Красноармейская L= 91м, 2Ду150мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	244,40	0,00	3 183,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	244,40	244,40	3 428,04	3 428,04	3 428,04	3 428,04	3 428,04
Подгруппа проектов	001-.02.03.109.134.	ЦТП-24 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Красноармейская ул, дом № 9., сети горячего водоснабжения. L= 72м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	42,28	0,00	550,74	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	42,28	42,28	593,02	593,02	593,02	593,02	593,02
Подгруппа проектов	001-.02.03.110.135.	ЦТП-24 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Красноармейская ул, дом № 9., сетей теплоснабжения. L= 72м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	185,25	0,00	2 376,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	185,25	185,25	2 561,25	2 561,25	2 561,25	2 561,25	2 561,25
Подгруппа проектов	001-.02.03.111.136.	ЦТП-20 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина №84 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №86 ул.Ленина L= 29м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	11,03	0,00	143,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	11,03	11,03	154,64	154,64	154,64	154,64	154,64
Подгруппа проектов	001-.02.03.112.137.	ЦТП-20 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 84., сетей теплоснабжения (транзит). L= 29м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	64,38	0,00	838,56	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	64,38	64,38	902,94	902,94	902,94	902,94	902,94
Подгруппа проектов	001-.02.03.113.138.	ЦТП-20 Реконструкция сооружения - сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина №86 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №88 L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	44,40	0,00	578,42	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	44,40	44,40	622,82	622,82	622,82	622,82	622,82
Подгруппа проектов	001-.02.03.114.139.	ЦТП-19 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина д.№103А (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала на д.№105А по ул.Ленина L= 30м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	11,58	142,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	11,58	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48	154,48
Подгруппа проектов	001-.02.03.115.140.	ЦТП-25 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 112., сети горячего водоснабжения(транзит) L= 12м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7,16	0,00	91,78	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7,16	7,16	98,94	98,94	98,94	98,94	98,94
Подгруппа проектов	001-.02.03.116.141.	ЦТП-25 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №108 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №108 по ул.Ленина L= 111м, 2Ду150мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	302,75	0,00	3 883,09	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	302,75	302,75	4 185,84	4 185,84	4 185,84	4 185,84	4 185,84
Подгруппа проектов	001-.02.03.117.142.	ЦТП-25 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
		ул.Ленина д.№112 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№112А по ул.Ленина L= 12м, 2Ду100мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	29,19	0,00	374,36	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	29,19	29,19	403,55	403,55	403,55	403,55	403,55
Подгруппа проектов	001-.02.03.118.143.	ЦТП-24 Реконструкция теплотрассы протяженностью 74 м, от ТК 1-7/19 до наружной стены жилого дома №21 ул Красноармейская L= 74м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	565,45	0,00	7 742,03	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	565,45	565,45	8 307,48	8 307,48	8 307,48	8 307,48	8 307,48
Подгруппа проектов	001-.02.03.119.144.	ЦТП-24 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) от наружной стены жилого дома №9 до наружной стены жилого дома №7 ул.Красноармейская L= 45м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	375,26	0,00	5 117,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	375,26	375,26	5 492,32	5 492,32	5 492,32	5 492,32	5 492,32
Подгруппа проектов	001-.02.03.120.145.	ЦТП-24 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) д.5 по ул.Красноармейская L= 72м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	214,73	0,00	2 797,05	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	214,73	214,73	3 011,78	3 011,78	3 011,78	3 011,78	3 011,78
Подгруппа проектов	001-.02.03.121.146.	ЦТП-24 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) д.7 по ул.Красноармейская L= 73м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	189,80	0,00	2 472,38	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	189,80	189,80	2 662,19	2 662,19	2 662,19	2 662,19	2 662,19
Подгруппа проектов	001-.02.03.122.147.	ЦТП-25 Реконструкция сооружения - теплотрассы от ЦТП №25 до наружной стены д.106 по ул.Ленина L= 50м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	85,19	0,00	1 346,99	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	85,19	85,19	1 432,18	1 432,18	1 432,18	1 432,18	1 432,18
Подгруппа проектов	001-.02.03.123.148.	ЦТП-25 Реконструкция сетей ГВС (транзит), проходящая по подвальному помещению ж/д №106 по ул.Ленина L= 30м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	17,89	0,00	229,46	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	17,89	17,89	247,35	247,35	247,35	247,35	247,35
Подгруппа проектов	001-.02.03.124.149.	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы до наружной стены жилого дома №13 ул.Трнавская L= 10м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	92,99	1 212,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	92,99	1 305,96	1 305,96	1 305,96	1 305,96	1 305,96	1 305,96
Подгруппа проектов	001-.02.03.125.150.	ЦТП-45 Реконструкция сооружения - теплотрассы от наружной стены жилого дома №11 ул.Трнавская до наружной стены здания №9 по ул.Трнавская L= 20м, 2Ду50мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	118,37	1 579,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	118,37	1 697,94	1 697,94	1 697,94	1 697,94	1 697,94	1 697,94
Подгруппа проектов	001-.02.03.126.151.	ЦТП-45 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 13 ул.Трнавская L= 81м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	262,76	3 289,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	262,76	3 552,11	3 552,11	3 552,11	3 552,11	3 552,11	3 552,11
Подгруппа проектов	001-.02.03.127.152.	ЦТП-45 Реконструкция Сооружения- теплотрассы (транзит) дом №18 ул.Пр.Героев L= 84м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	218,40	2 734,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	218,40	2 952,46	2 952,46	2 952,46	2 952,46	2 952,46	2 952,46
Подгруппа проектов	001-.02.03.128.153.	ЦТП-50 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
		ул.Бульвар Роз №12 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала на ж/дом №43 по ул.Трнавская и с ответвлением до выхода из подвала на д/сад №57 по ул.Трнавская д.№31А L= 78м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	46,51	0,00	596,60	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	46,51	46,51	643,11	643,11	643,11	643,11	643,11
Подгруппа проектов	001-.02.03.129.154.	ЦТП-50 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 33 ул.Трнавская L= 62м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	174,74	2 155,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	174,74	2 330,56	2 330,56	2 330,56	2 330,56	2 330,56	2 330,56
Подгруппа проектов	001-.02.03.130.155.	ЦТП-61 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №44А по ул.Проспект Героев (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №44А по ул.Проспект Героев L= 75м, 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	20,90	0,00	753,29	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	20,90	20,90	774,19	774,19	774,19
Подгруппа проектов	001-.02.03.131.156.	ГБ Минская 12 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №14 по ул.Минская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №14 по ул.Минская L= 16м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,46
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,46
Подгруппа проектов	001-.02.03.132.157.	ГБ Минская 12 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №14 по ул.Минская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №14 по ул.Минская L= 15м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	3,90
Подгруппа проектов	001-.02.03.133.158.	ГБ Волжская 61 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от наружной стены ж/д №61 по ул.Волжская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены ж/д №61 по ул.Волжская L= 45м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	42,54	0,00	1 528,06
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	42,54	42,54	1 570,60
Подгруппа проектов	001-.02.03.134.159.	ГБ Минская 12 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №12 ул.Минская L= 14м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,24
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,24
Подгруппа проектов	001-.02.03.135.160.	ГБ Леонова 37 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №34а ул.Наб.Леонова,, L= 15м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5,79	0,00	74,28	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5,79	5,79	80,07	80,07	80,07	80,07	80,07
Подгруппа проектов	001-.02.03.136.161.	ГБ Волжская 57 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Волжская ул, дом № 57, теплотрассы (транзит). L= 50м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8,09	0,00	290,79
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8,09	8,09	298,88
Подгруппа проектов	001-.02.03.137.162.	ЦТП-39 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на СМУ 1 L= 117м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	259,72	3 251,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	259,72	3 511,03	3 511,03	3 511,03	3 511,03	3 511,03	3 511,03

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Подгруппа проектов	001-.02.03.138.163.	ЦТП-39 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской д.№13 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на д.№11 по ул.Каховской L= 79м, 2Ду150мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	212,18	2 656,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	212,18	2 868,28	2 868,28	2 868,28	2 868,28	2 868,28	2 868,28
Подгруппа проектов	001-.02.03.139.164.	ЦТП-39 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской №13 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/д №11 по ул.Каховской L= 79м, 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	66,75	835,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	66,75	902,36	902,36	902,36	902,36	902,36	902,36
Подгруппа проектов	001-.02.03.140.165.	ЦТП-39 Реконструкция Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрассы от ТК-б/н до наружной стены жилого дома №7 ул.Шевченко L= 20м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	140,09	1 851,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	140,09	1 991,63	1 991,63	1 991,63	1 991,63	1 991,63	1 991,63
Подгруппа проектов	001-.02.03.141.166.	ЦТП-38 Реконструкция сетей теплоснабжения - теплотрассы от ЦТП-38 до наружной стены жилого дома №7 ул.Каховская L= 33м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	90,68	0,00	3 450,23	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	90,68	90,68	3 540,91	3 540,91	3 540,91
Подгруппа проектов	001-.02.03.142.167.	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №15 ул.Дружбы L= 230м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	824,68	10 174,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	824,68	10 998,95	10 998,95	10 998,95	10 998,95	10 998,95	10 998,95
Подгруппа проектов	001-.02.03.143.168.	ЦТП-38 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №3 ул.Каховская L= 80м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	81,60	0,00	2 940,70	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	81,60	81,60	3 022,30	3 022,30	3 022,30
Подгруппа проектов	001-.02.03.144.169.	ЦТП-38 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 1 ул.Шевченко L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	44,46	0,00	1 602,21	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	44,46	44,46	1 646,67	1 646,67	1 646,67
Подгруппа проектов	001-.02.03.145.170.	ЦТП-36 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 25 ул.Шевченко L= 90м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,81
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,81
Подгруппа проектов	001-.02.03.146.171.	ЦТП-39 Реконструкция сооружения - теплотрассы от ТК-б/н до наружной стены жилого дома №2 ул.Шевченко L= 18м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	165,20	2 126,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	165,20	2 291,33	2 291,33	2 291,33	2 291,33	2 291,33	2 291,33
Подгруппа проектов	001-.02.03.147.172.	ЦТП-39 Реконструкция Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрассы от ЦТП-39 до ТК-б/н ул.Шевченко L= 79м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	890,57	11 373,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	890,57	12 264,18	12 264,18	12 264,18	12 264,18	12 264,18	12 264,18
Подгруппа проектов	001-.02.03.148.173.	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 6 ул.Шевченко L= 20м, 2Ду250мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	86,32	1 080,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	86,32	1 166,98	1 166,98	1 166,98	1 166,98	1 166,98	1 166,98
Подгруппа проектов	001-.02.03.149.174.	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 4 ул.Шевченко L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) /							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
		2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	363,44	4 483,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	363,44	4 847,26	4 847,26	4 847,26	4 847,26	4 847,26	4 847,26
Подгруппа проектов	001-.02.03.150.175.	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы от наружной стены жилого дома № 37 ул.Саратовское шоссе до ТК-б/н (транзит) L= 18м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	165,20	2 126,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	165,20	2 291,33	2 291,33	2 291,33	2 291,33	2 291,33	2 291,33
Подгруппа проектов	001-.02.03.151.176.	ЦТП-39 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 37 ул.Саратовское шоссе L= 80м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	331,16	4 145,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	331,16	4 476,83	4 476,83	4 476,83	4 476,83	4 476,83	4 476,83
Подгруппа проектов	001-.02.03.152.177.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 42м, 2Ду50мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	94,68	0,00	1 214,39	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	94,68	94,68	1 309,07	1 309,07	1 309,07	1 309,07	1 309,07
Подгруппа проектов	001-.02.03.153.178.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сооружения - сетей горячего водоснабжения от наружной стены ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 42м, 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	10,72	0,00	137,45	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	10,72	10,72	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16
Подгруппа проектов	001-.02.03.154.179.	ЦТП-26 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева L= 16м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	41,17	0,00	528,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	41,17	41,17	569,17	569,17	569,17	569,17	569,17
Подгруппа проектов	001-.02.03.155.180.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сооружения - сетей теплоснабжения от бойлера расположенного в подвале ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 13м, 2Ду100мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	31,62	0,00	405,56	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	31,62	31,62	437,18	437,18	437,18	437,18	437,18
Подгруппа проектов	001-.02.03.156.181.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от бойлера расположенного в подвале жилого дома №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 13м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7,75	0,00	99,43	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7,75	7,75	107,19	107,19	107,19	107,19	107,19
Подгруппа проектов	001-.02.03.157.182.	ЦТП-26 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева L= 16м, 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	11,54	0,00	148,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	11,54	11,54	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60
Подгруппа проектов	001-.02.03.158.183.	ГБ Менделеева 12 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №23 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №23 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 75м, 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	21,77	0,00	782,58	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	21,77	21,77	804,34	804,34

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Подгруппа проектов	001-.02.03.159.184.	ГБ Менделеева 15 Реконструкция теплотрассы протяженностью 11,3 от наружной стены жилого дома №28 ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до наружной стены жилого дома №16 ул.Менделеева диаметр трубы центрального отопления 89 мм (протяженность в одну нитку 22,5 м), диаметр трубы горячего водоснабжения 89 мм (протяженность в одну нитку 11,3 м) L= 11м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	31,48	0,00	1 194,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	31,48	31,48	1 226,27	1 226,27
Подгруппа проектов	001-.02.03.160.185.	ГБ Менделеева 15 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №28 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 50м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	53,11	0,00	1 909,41	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	53,11	53,11	1 962,52	1 962,52
Подгруппа проектов	001-.02.03.161.186.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 26 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №26 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 5м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4,78	0,00	171,82	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4,78	4,78	176,60	176,60	176,60	176,60
Подгруппа проектов	001-.02.03.162.187.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 17 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №17 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду150мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	80,05	0,00	2 875,88
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	80,05	80,05	2 955,94
Подгруппа проектов	001-.02.03.163.188.	ЦТП-26 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом № 8, 9 ул.Менделеева L= 14м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	46,12	0,00	591,55	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	46,12	46,12	637,67	637,67	637,67	637,67	637,67
Подгруппа проектов	001-.02.03.164.189.	ЦТП-26 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом № 8 ул.Менделеева L= 100м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	344,90	0,00	4 423,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	344,90	344,90	4 768,52	4 768,52	4 768,52	4 768,52	4 768,52
Подгруппа проектов	001-.02.03.165.190.	ГБ Менделеева 12 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №24 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 80м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	106,97	0,00	3 845,77	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	106,97	106,97	3 952,74	3 952,74
Подгруппа проектов	001-.02.03.166.191.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №2, 3 ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	221,85	0,00	2 845,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	221,85	221,85	3 067,25	3 067,25	3 067,25	3 067,25	3 067,25
Подгруппа проектов	001-.02.03.167.192.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 17 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №17, 18 ул.Наб.50 лет ВЛКСМ L= 80м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	106,31	0,00	3 819,05
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	106,31	106,31	3 925,35
Подгруппа проектов	001-.02.03.168.193.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №2 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 70м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	294,27	0,00	3 774,32	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	294,27	294,27	4 068,59	4 068,59	4 068,59	4 068,59	4 068,59
Подгруппа проектов	001-.02.03.169.194.	ГБ Менделеева 12 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №23 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 80м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	82,80	0,00	2 976,92	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	82,80	82,80	3 059,72	3 059,72

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Подгруппа проектов	001-.02.03.170.195.	ЦТП-26 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №1 ул.Менделеева L= 57м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	172,63	0,00	2 214,19	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	172,63	172,63	2 386,82	2 386,82	2 386,82	2 386,82	2 386,82
Подгруппа проектов	001-.02.03.171.196.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №3, 4 Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 70м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	212,01	0,00	2 719,18	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	212,01	212,01	2 931,19	2 931,19	2 931,19	2 931,19	2 931,19
Подгруппа проектов	001-.02.03.172.197.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 14 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №15, 16 ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 15м, 2Ду100мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,55
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,55
Подгруппа проектов	001-.02.03.173.198.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №2,7 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	221,85	0,00	2 845,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	221,85	221,85	3 067,25	3 067,25	3 067,25	3 067,25	3 067,25
Подгруппа проектов	001-.02.03.174.199.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №7, 8 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 100м, 2Ду100мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	243,23	0,00	3 119,68	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	243,23	243,23	3 362,91	3 362,91	3 362,91	3 362,91	3 362,91
Подгруппа проектов	001-.02.03.175.200.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 14 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №14, 15 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 100м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,40
Подгруппа проектов	001-.02.03.176.201.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №3, 5 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	363,44	0,00	4 661,45	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	363,44	363,44	5 024,89	5 024,89	5 024,89	5 024,89	5 024,89
Подгруппа проектов	001-.02.03.177.202.	ГБ Менделеева 12 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №24, 25 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 70м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	72,45	0,00	2 604,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	72,45	72,45	2 677,25	2 677,25
Подгруппа проектов	001-.02.03.178.203.	ГБ Менделеева 15 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом № 15 ул.Менделеева L= 134м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	163,26	0,00	5 869,59	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	163,26	163,26	6 032,85	6 032,85
Подгруппа проектов	001-.02.03.179.204.	ГБ Менделеева 12 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Менделеева ул, дом № 12,, тепло-трассы (транзит). L= 85м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	103,56	0,00	3 723,25	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	103,56	103,56	3 826,81	3 826,81
Подгруппа проектов	001-.02.03.180.205.	ГБ Менделеева 12 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., Менделеева ул, дом № 12,, тепло-трассы (транзит). L= 19м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23,15	0,00	832,26	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23,15	23,15	855,40	855,40
Подгруппа проектов	001-.02.03.181.206.	ГБ Минская 5 Реконструкция сооружения - теплотрассы от наружной стены жилого дома №7 ул.Минская до наружной стены здания клиники "Панацея" по ул.Минская 7а диаметр трубы центрального отопления							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
		57 мм (протяж-ть в одну нитку 47 м) L= 47м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	132,81	0,00	5 051,99
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	132,81	132,81	5 184,80
Подгруппа проектов	001-.02.03.182.207.	ГБ Комарова 113 Реконструкция Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрассы от наружной жилого дома №113 ул.Комарова до нарудной стены жилого дома №111 ул.Комарова L= 56м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,45
Подгруппа проектов	001-.02.03.183.208.	ГБ Минская 27 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом №27 ул.Минская L= 7м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7,25	0,00	260,48	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7,25	7,25	267,73	267,73
Подгруппа проектов	001-.02.03.184.209.	ГБ Минская 27 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №25 ул.Минская,, L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14,46	0,00	519,91	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14,46	14,46	534,37	534,37
Подгруппа проектов	001-.02.03.185.210.	ГБ Минская 27 Реконструкция Сооружение-теплотрассы (транзит) дом № 23 ул.Минская L= 7м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7,07	0,00	254,06	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7,07	7,07	261,13	261,13
Подгруппа проектов	001-.02.03.186.211.	ГБ Минская 5 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №7 ул.Минская L= 7м, 2Ду70мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6,62	0,00	237,70
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6,62	6,62	244,31
Подгруппа проектов	001-.02.03.187.212.	ГБ Минская 5 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №5 ул.Минская,, L= 7м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7,75	0,00	278,41
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7,75	7,75	286,16
Подгруппа проектов	001-.02.03.188.213.	ГБ Комарова 113 Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом №111, 113 ул.Комарова,, L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,31
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,31
Подгруппа проектов	001-.02.03.189.214.	ГБ Леонова 15 Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №14 ул.Наб.Леонова L= 7м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5,86	0,00	210,77	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5,86	5,86	216,63	216,63	216,63	216,63
Подгруппа проектов	001-.02.03.190.215.	ГБ Комарова 152 Реконструкция сетей горячего водоснабжения от бойлера жилого дома с магазином по ул.Комарова д.№152 (транзит по подвалу ж/д с магазином) до выхода из подвала на жилые дома по ул.Комарова д.№151, д.№150 L= 10м, 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,27
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,27
Подгруппа проектов	001-.02.03.191.216.	ГБ Комарова 152 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома с магазином по ул.Комарова д.152 (транзит по подвалу ж/д с магазином) до выхода из подвала на жилые дома по ул.Комарова д.№151, д.№150 L= 20м, 2Ду100мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,07
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,07

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Подгруппа проектов	001-.02.03.192.217.	ЦТП-31 Реконструкция теплотрассы протяженностью 26,5 от ЦТП-31 до ТК-2-6/4 по ул.Вокзальная: 1 от ЦТП-31 до ТК-2-6/3 по ул. Вокзальная до ТК-2-6/3 по ул. Вокзальная диаметр трубы центрального отопления 159 мм (протяженность в одну нитку 5 м), диаметр трубы горячего водоснабжения 159 мм (протяженность в одну нитку 3 м); 2. от ТК-2-6/3 до ТК-2-6/4 по ул. Вокзальная диаметр трубы центрального отопления 159 мм (протяженность в одну нитку 48 м), диаметр трубы горячего водоснабжения 159 мм (протяженность в одну нитку 27 м) L= 27м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,86	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,86	119,86
Подгруппа проектов	001-.02.03.193.218.	ГБ Вокзальная 6а Реконструкция Саратовская обл., Балаково г., теплотрассы (транзит) дом. №6а ул.Вокзальная,, L= 120м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	117,74	0,00	4 231,95	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	117,74	117,74	4 349,69	4 349,69	4 349,69	4 349,69
Подгруппа проектов	001-.02.03.194.219.	ГБ Вокзальная 6а Реконструкция сооружения - теплотрассы (транзит) дом №7а ул.Вокзальная L= 120м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	117,74	0,00	4 231,95	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	117,74	117,74	4 349,69	4 349,69	4 349,69	4 349,69
Подгруппа проектов	001-.02.03.195.220.	ГБ Шевченко 75 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 75 ул.Шевченко L= 30м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	28,68	0,00	1 030,93	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	28,68	28,68	1 059,61	1 059,61	1 059,61	1 059,61
Подгруппа проектов	001-.02.03.196.221.	ГБ Шевченко 75 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 75 ул.Шевченко L= 20м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	19,62	0,00	705,33	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	19,62	19,62	724,95	724,95	724,95	724,95
Подгруппа проектов	001-.02.03.197.222.	ГБ Шевченко 104 Реконструкция теплотрассы (транзит) дом № 104,104а ул.Шевченко L= 110м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	123,79	0,00	4 449,66	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	123,79	123,79	4 573,46	4 573,46	4 573,46	4 573,46
Подгруппа проектов	001-.02.03.198.223.	ГБ Волжская 57 Реконструкция сооружения - ТТ с горячего водоснабжения, включающая в себя: трубопровод ж/д №57 по ул.Волжская до ж/д №53 по ул.Волжская с ответвлением от бескамерной врезки до ж/д №55 L= 195м, 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	46,59	0,00	1 912,51
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	46,59	46,59	1 959,09
Подгруппа проектов	001-.02.03.199.224.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №7 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 36м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	373,46	0,00	5 166,42	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	373,46	373,46	5 539,88	5 539,88	5 539,88	5 539,88	5 539,88
Подгруппа проектов	001-.02.03.200.225.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2; ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Реконструкция сооружения - трубопровод от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №10 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 45м, 2Ду70мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	270,47	0,00	3 697,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	270,47	270,47	3 968,39	3 968,39	3 968,39	3 968,39	3 968,39
Подгруппа проектов	001-.02.03.201.226.	ЦТП-26 Реконструкция трубопровода от ж/д №1 до ж/д №2 по ул.Менделеева с ответвлениями: от ТК 2-5/4 до ж/д №3 по ул.Менделеева; от ТК 2-5/3 до ж/д №4 по ул.Менделеева L= 160м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 274,83	0,00	17 164,72	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 274,83	1 274,83	18 439,55	18 439,55	18 439,55	18 439,55	18 439,55
Подгруппа проектов	001-.02.03.202.227.	ЦТП-26 Реконструкция сооружения (теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №26 до ж/д №8 по ул.Менделеева с ответвлением от ТК-3/61 до ж/д №14 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 117м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 195,74	0,00	15 931,69	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 195,74	1 195,74	17 127,44	17 127,44	17 127,44	17 127,44	17 127,44
Подгруппа проектов	001-.02.03.203.228.	ЦТП-26 Реконструкция трубопровода от ж/д №10 по ул Менделеева до ж/д %5 по ул Менделеева с отведениями: от ТК 2-5/2 до ж/д №6 по ул Менделеева, от ТК 2-5/1 до ж/д №7 по ул Менделеева, от ТК 2-5/1 до спортклуба по ул Менделеева L= 217м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 728,98	0,00	23 279,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 728,98	1 728,98	25 008,64	25 008,64	25 008,64	25 008,64	25 008,64
Подгруппа проектов	001-.02.03.204.229.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2; ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Реконструкция трубопровода от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №9 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 52,5м, 2Ду80мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	513,89	0,00	7 026,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	513,89	513,89	7 539,95	7 539,95	7 539,95	7 539,95	7 539,95
Подгруппа проектов	001-.02.03.205.230.	ГБ Менделеева 15 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №15 по ул.Менделеева до ж/д №28 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 55м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	189,57	0,00	7 131,22	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	189,57	189,57	7 320,80	7 320,80
Подгруппа проектов	001-.02.03.206.231.	ЦТП-26 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №9 по ул.Менделеева до ж/д №10 по ул.Менделеева L= 6м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	19,77	0,00	253,52	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	19,77	19,77	273,29	273,29	273,29	273,29	273,29
Подгруппа проектов	001-.02.03.207.232.	ГБ Менделеева 12 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №25 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №26 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 38м, 2Ду125мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	108,78	0,00	4 128,98	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	108,78	108,78	4 237,76	4 237,76
Подгруппа проектов	001-.02.03.208.233.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №20 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 38м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	262,42	0,00	3 559,10	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	262,42	262,42	3 821,52	3 821,52	3 821,52	3 821,52	3 821,52
Подгруппа проектов	001-.02.03.209.234.	ГБ Менделеева 12 Реконструкция сооружения - теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №12 по ул.Менделеева до ж/д №23 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 20м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	73,84	0,00	2 769,40	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	73,84	73,84	2 843,23	2 843,23
Подгруппа проектов	001-.02.03.210.235.	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Факел Социализма д. №1А (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала наружной стены. L= 56м, 2Ду70мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	17,55	216,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	17,55	234,07	234,07	234,07	234,07	234,07	234,07
Подгруппа проектов	001-.02.03.211.236.	ГБ Ф.Социализма 1 Реконструкция сетей теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Факел							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
		Социализма д. №1А (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала наружной стены L= 56м, 2Ду70мм (Отопление)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	126,24	1 557,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	126,24	1 683,73	1 683,73	1 683,73	1 683,73	1 683,73	1 683,73
Подгруппа проектов		ГБ Минская 27 Реконструкция сетей теплоснабжения - теплотрассы (транзит) дом №25 ул.Минская L= 14м, 2Ду100мм (ГВС)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3,36	0,00	120,75	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3,36	3,36	124,11	124,11
Подгруппа проектов		001-.02.03.213.238. Техническое перевооружение участка ТМ-4 от ТЭЦ 4 от П-2,2" до ТК-4/3,2Ду600мм, L=856 м по ул.Вокзальная (1 -2 этап).							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	480,00	57 812,40	83 958,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	480,00	58 292,40	142 250,40	142 250,40	142 250,40	142 250,40
Подгруппа проектов		001-.02.03.214.239. Техническое перевооружение участка ТМ-1 от ТЭЦ-4 от ТК-1/27 по ул.Проспект Героев до ТК-1/45 2Ду250 L= 466,2 п.м.							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	960,00	19 213,60	19 213,60	19 213,60	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	960,00	20 173,60	39 387,20	58 600,80	58 600,80	58 600,80
Подгруппа проектов		001-.02.03.215.240. Балаковские тепловые сети Техническое перевооружение участка ТМ-6 от ТЭЦ-4 от ТК-6/40 доТК-6/44 по ул. Красная звезда 2Ду300 L=548м							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	36 888,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	36 888,10	36 888,10	36 888,10	36 888,10	36 888,10	36 888,10	36 888,10
Подгруппа проектов		001-.02.03.216.241. Балаковские тепловые сети Техническое перевооружение участка ТМ-1 от ТЭЦ-4 от ТК-1/7 доТК-1/62 2Ду325 L= 411м по ул.Проспект Героев (ПИР)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	17 536,80	47 378,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	17 536,80	64 915,20	64 915,20	64 915,20	64 915,20	64 915,20	64 915,20
Подгруппа проектов		001-.02.03.217.242. Техническое перевооружение объектов Балаковских тепловых сетей с установкой систем охранно-пожарных сигнализаций							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	8 080,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	8 080,80	8 080,80	8 080,80	8 080,80	8 080,80	8 080,80	8 080,80
Подгруппа проектов		001-.02.03.218.243. Техническое перевооружение участка ТМ-1 от ТЭЦ 4 от ТК-1/31 до ТК-1/35 ул. Трнавская 2Ду400мм, L=450м (2 этап)							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов		001-.02.03.219.244. ТПИР Балаковские тепловые сети замена изоляц							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов		001-.02.03.220.245. Оборудование, не требующее монтажа							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов		001-.02.03.221.246. ТПИР Красная Звезда Балаковские тепловые сети							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов		001-.02.03.222.247. Организации технологического учета на групповых бойлерах в г.Балаково							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов		001-.02.03.223.248. Техническое перевооружение административного здания с установкой дизель-генератора							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.224.249.	Замена сетевых насосов на подкачивающей насосной станции № 3 в г. Балаково							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.225.250.	Реконструкция участка ТМ-3 от ТЭЦ-4 от ТК-3/62 до «ГБ» Менделеева №12 2Ду400мм, L=127 м и 2Ду200мм, L=117 м по ул. Менделеева							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 405,00	15 802,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 405,00	17 207,00	17 207,00	17 207,00	17 207,00	17 207,00	17 207,00
Подгруппа проектов	001-02.04.000.000.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-02.05.000.000.	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-02.06.000.000.	Строительство новых насосных станций							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001-02.07.000.000.	Реконструкция насосных станций							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	479,58	0,00	6 375,36	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	479,58	479,58	6 854,94	6 854,94	6 854,94	6 854,94	6 854,94
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	001-.02.07.093.251.	Реконструкция НС ул. Ленина 122а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,20	0,00	2 637,36	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,20	239,20	2 876,56	2 876,56	2 876,56	2 876,56	2 876,56
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	001-.02.07.094.252.	Реконструкция НС ул. Саратовское Шоссе, 39 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 738,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 978,38	3 978,38	3 978,38	3 978,38	
Подгруппа проектов	001-02.08.000.000.	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	30 269,39	383 728,73	436 532,30	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	30 269,39	413 998,13	850 530,43	850 530,43	850 530,43	850 530,43	850 530,43
Подгруппа проектов	001-.02.08.095.253.	Реконструкция ЦТП №1 ул.Рабочая 41/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 301,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 542,31	7 542,31	7 542,31	7 542,31	7 542,31	7 542,31
Подгруппа проектов	001-.02.08.096.254.	Реконструкция ЦТП №2 ул.Рабочая 57/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 681,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 922,12	7 922,12	7 922,12	7 922,12	7 922,12	7 922,12
Подгруппа проектов	001-.02.08.097.255.	Реконструкция ЦТП №3 ул.Харьковская 34/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	5 958,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	6 199,04	6 199,04	6 199,04	6 199,04	6 199,04	6 199,04

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Подгруппа проектов	001-.02.08.098.256.	Реконструкция ЦТП №4 ул.Бр. Захаровых 6/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	9 018,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	9 258,65	9 258,65	9 258,65	9 258,65	9 258,65	9 258,65
Подгруппа проектов	001-.02.08.099.257.	Реконструкция ЦТП №5 ул.Бр. Захаровых 144 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 709,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 950,00	7 950,00	7 950,00	7 950,00	7 950,00	7 950,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.100.258.	Реконструкция ЦТП №6 ул.Свердлова 17/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 976,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	8 217,31	8 217,31	8 217,31	8 217,31	8 217,31	8 217,31
Подгруппа проектов	001-.02.08.101.259.	Реконструкция ЦТП №7 ул.Свердлова 31/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	10 178,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	10 419,23	10 419,23	10 419,23	10 419,23	10 419,23	10 419,23
Подгруппа проектов	001-.02.08.102.260.	Реконструкция ЦТП №8 ул.Свердлова 1/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	9 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	10 040,38	10 040,38	10 040,38	10 040,38	10 040,38	10 040,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.103.261.	Реконструкция ЦТП №9 ул.Свердлова 56/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	12 654,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	12 895,19	12 895,19	12 895,19	12 895,19	12 895,19	12 895,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.104.262.	Реконструкция ЦТП №10 ул.20 лет ВЛКСМ 55/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	6 071,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	6 311,54	6 311,54	6 311,54	6 311,54	6 311,54	6 311,54
Подгруппа проектов	001-.02.08.105.263.	Реконструкция ЦТП №11 ул.Ленина 60/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	5 968,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	6 208,65	6 208,65	6 208,65	6 208,65	6 208,65	6 208,65
Подгруппа проектов	001-.02.08.106.264.	Реконструкция ЦТП №12 ул.Ф.Социализма 16/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	8 872,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	9 112,50	9 112,50	9 112,50	9 112,50	9 112,50	9 112,50
Подгруппа проектов	001-.02.08.107.265.	Реконструкция ЦТП №13 ул.Чапаева 107/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,20	0,00	3 245,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,20	239,20	3 485,18	3 485,18	3 485,18	3 485,18	3 485,18
Подгруппа проектов	001-.02.08.108.266.	Реконструкция ЦТП №14 ул.Ф. Социализма 2/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 480,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 721,15	7 721,15	7 721,15	7 721,15	7 721,15	7 721,15
Подгруппа проектов	001-.02.08.109.267.	Реконструкция ЦТП №15 ул.Ленина 91/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	6 689,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	6 929,81	6 929,81	6 929,81	6 929,81	6 929,81	6 929,81
Подгруппа проектов	001-.02.08.110.268.	Реконструкция ЦТП №16 ул.Ф. Социализма 29/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 052,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 293,27	7 293,27	7 293,27	7 293,27	7 293,27	7 293,27
Подгруппа проектов	001-.02.08.111.269.	Реконструкция ЦТП №17 ул.Ф. Социализма 33/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	8 179,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	8 420,19	8 420,19	8 420,19	8 420,19	8 420,19	8 420,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.112.270.	Реконструкция ЦТП №18 ул.Гагарина 75/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	5 398,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	5 638,46	5 638,46	5 638,46	5 638,46	5 638,46	5 638,46
Подгруппа проектов	001-.02.08.113.271.	Реконструкция ЦТП №19 ул.Ленина 97/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	5 710,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	5 950,64	5 950,64	5 950,64	5 950,64	5 950,64	5 950,64
Подгруппа проектов	001-.02.08.114.272.	Реконструкция ЦТП №20 ул.Ленина 84/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	6 126,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	6 366,41	6 366,41	6 366,41	6 366,41	6 366,41	6 366,41
Подгруппа проектов	001-.02.08.115.273.	Реконструкция ЦТП №21 ул.Чапаева 115/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 002,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 243,27	7 243,27	7 243,27	7 243,27	7 243,27	7 243,27
Подгруппа проектов	001-.02.08.116.274.	Реконструкция ЦТП №22 ул.Чапаева 131/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	6 710,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	6 950,96	6 950,96	6 950,96	6 950,96	6 950,96	6 950,96
Подгруппа проектов	001-.02.08.117.275.	Реконструкция ЦТП №23 ул.Комсомольская 37/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 455,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 696,15	7 696,15	7 696,15	7 696,15	7 696,15	7 696,15
Подгруппа проектов	001-.02.08.118.276.	Реконструкция ЦТП №24 ул.Красноармейская 15/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	9 584,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	9 824,00	9 824,00	9 824,00	9 824,00	9 824,00	9 824,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.119.277.	Реконструкция ЦТП №25 ул.Ленина 108/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	5 809,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	6 049,00	6 049,00	6 049,00	6 049,00	6 049,00	6 049,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.120.278.	Реконструкция ЦТП №26 ул.Менделеева 1/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	6 159,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	6 399,92	6 399,92	6 399,92	6 399,92	6 399,92	6 399,92

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Подгруппа проектов	001-.02.08.121.279.	Реконструкция ЦТП №27 ул.Минская 2/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,20	0,00	6 027,51	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,20	239,20	6 266,71	6 266,71	6 266,71	6 266,71	6 266,71
Подгруппа проектов	001-.02.08.122.280.	Реконструкция ЦТП №28 ул.Заречная 6а/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,20	0,00	7 786,70	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,20	239,20	8 025,90	8 025,90	8 025,90	8 025,90	8 025,90
Подгруппа проектов	001-.02.08.123.281.	Реконструкция ЦТП №29 ул.Минская 41/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	8 094,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	8 334,62	8 334,62	8 334,62	8 334,62	8 334,62	8 334,62
Подгруппа проектов	001-.02.08.124.282.	Реконструкция ЦТП №31 ул.Комарова 146/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	8 121,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	8 361,54	8 361,54	8 361,54	8 361,54	8 361,54	8 361,54
Подгруппа проектов	001-.02.08.125.283.	Реконструкция ЦТП №32 ул.Вокзальная 7/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 464,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 704,81	7 704,81	7 704,81	7 704,81	7 704,81	7 704,81
Подгруппа проектов	001-.02.08.126.284.	Реконструкция ЦТП №33 ул.Минская 57/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	6 565,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	6 804,83	6 804,83	6 804,83	6 804,83	6 804,83	6 804,83
Подгруппа проектов	001-.02.08.127.285.	Реконструкция ЦТП №34 ул.Вокзальная 16а/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	6 554,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	6 794,25	6 794,25	6 794,25	6 794,25	6 794,25	6 794,25
Подгруппа проектов	001-.02.08.128.286.	Реконструкция ЦТП №35 ул.Саратовское шоссе 15/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 190,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 431,21	7 431,21	7 431,21	7 431,21	7 431,21	7 431,21
Подгруппа проектов	001-.02.08.129.287.	Реконструкция ЦТП №36 ул.Шевченко 21/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	10 149,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	10 389,41	10 389,41	10 389,41	10 389,41	10 389,41	10 389,41
Подгруппа проектов	001-.02.08.130.288.	Реконструкция ЦТП №37 ул.Шевченко 46/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	0,00	11 229,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	239,79	11 469,43	11 469,43	11 469,43	11 469,43	11 469,43
Подгруппа проектов	001-.02.08.131.289.	Реконструкция ЦТП №38 ул.Каховская 7/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	0,00	10 503,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	239,79	10 743,43	10 743,43	10 743,43	10 743,43	10 743,43
Подгруппа проектов	001-.02.08.132.290.	Реконструкция ЦТП №39 ул.Саратовское шоссе 35/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	10 906,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	11 146,48	11 146,48	11 146,48	11 146,48	11 146,48	11 146,48
Подгруппа проектов	001-.02.08.133.291.	Реконструкция ЦТП №40 ул. 30 лет Победы 9/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	11 687,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	11 927,41	11 927,41	11 927,41	11 927,41	11 927,41	11 927,41
Подгруппа проектов	001-.02.08.134.292.	Реконструкция ЦТП №41 ул. 30 лет Победы 15/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	11 051,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	11 291,38	11 291,38	11 291,38	11 291,38	11 291,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.135.293.	Реконструкция ЦТП №42 ул.30 лет Победы 43а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	9 779,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	10 020,19	10 020,19	10 020,19	10 020,19	10 020,19	10 020,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.136.294.	Реконструкция ЦТП №43 ул.30 лет Победы 10/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	9 213,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	9 453,00	9 453,00	9 453,00	9 453,00	9 453,00	9 453,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.137.295.	Реконструкция ЦТП №44 ул.Трнавская 5/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	7 602,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	7 842,38	7 842,38	7 842,38	7 842,38	7 842,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.138.296.	Реконструкция ЦТП №45 ул.Трнавская 15/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	7 054,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	7 294,32	7 294,32	7 294,32	7 294,32	7 294,32	7 294,32
Подгруппа проектов	001-.02.08.139.297.	Реконструкция ЦТП №46 ул.пр-кт Героев 2а/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	8 988,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	9 228,38	9 228,38	9 228,38	9 228,38	9 228,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.140.298.	Реконструкция ЦТП №47 ул.пр-кт Героев 13/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	8 886,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	9 126,38	9 126,38	9 126,38	9 126,38	9 126,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.141.299.	Реконструкция ЦТП №48 ул.пр-кт Героев 5/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	9 806,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	10 046,38	10 046,38	10 046,38	10 046,38	10 046,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.142.300.	Реконструкция ЦТП №49 ул.Наб.Леорова 64/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	8 121,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	8 361,38	8 361,38	8 361,38	8 361,38	8 361,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.143.301.	Реконструкция ЦТП №50 ул.Трнавская 35/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	8 175,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	8 415,38	8 415,38	8 415,38	8 415,38	8 415,38

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Подгруппа проектов	001-.02.08.144.302.	Реконструкция ЦТП №51 ул.30 лет Победы 28/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	10 232,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	10 473,08	10 473,08	10 473,08	10 473,08	10 473,08	10 473,08
Подгруппа проектов	001-.02.08.145.303.	Реконструкция ЦТП №52 ул.Степная 11/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	9 157,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	9 398,08	9 398,08	9 398,08	9 398,08	9 398,08	9 398,08
Подгруппа проектов	001-.02.08.146.304.	Реконструкция ЦТП №53 ул.Степная 17/4 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	9 389,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	9 629,81	9 629,81	9 629,81	9 629,81	9 629,81	9 629,81
Подгруппа проектов	001-.02.08.147.305.	Реконструкция ЦТП №55 ул.30 лет Победы 32/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	0,00	7 148,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	239,79	7 388,43	7 388,43	7 388,43	7 388,43	7 388,43
Подгруппа проектов	001-.02.08.148.306.	Реконструкция ЦТП №56 ул.30 лет Победы 34а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	8 234,23	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	8 474,62	8 474,62	8 474,62	8 474,62	8 474,62
Подгруппа проектов	001-.02.08.149.307.	Реконструкция ЦТП №57 ул.Саратовское шоссе 49/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	7 908,27	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	8 148,65	8 148,65	8 148,65	8 148,65	8 148,65
Подгруппа проектов	001-.02.08.150.308.	Реконструкция ЦТП №58 ул.Степная 14/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	11 430,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	11 671,15	11 671,15	11 671,15	11 671,15	11 671,15	11 671,15
Подгруппа проектов	001-.02.08.151.309.	Реконструкция ЦТП №59 ул.Саратовское шоссе 51/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	7 822,69	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	8 063,08	8 063,08	8 063,08	8 063,08	8 063,08
Подгруппа проектов	001-.02.08.152.310.	Реконструкция ЦТП №60 ул. пр-кт Героев 58/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,20	0,00	3 772,54	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,20	239,20	4 011,74	4 011,74	4 011,74	4 011,74	4 011,74
Подгруппа проектов	001-.02.08.153.311.	Реконструкция ЦТП №61 ул. пр-кт Героев 40/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	7 428,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	7 669,23	7 669,23	7 669,23	7 669,23	7 669,23	7 669,23
Подгруппа проектов	001-.02.08.154.312.	Реконструкция ЦТП №62 ул. пр-кт Героев 31/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	10 041,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	10 281,41	10 281,41	10 281,41	10 281,41	10 281,41	10 281,41
Подгруппа проектов	001-.02.08.155.313.	Реконструкция ЦТП №63 ул.Трнавская 26/8 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	7 201,35	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	7 441,73	7 441,73	7 441,73	7 441,73	7 441,73
Подгруппа проектов	001-.02.08.156.314.	Реконструкция ЦТП №64 ул.пр-кт Героев 26/9 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	7 096,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	7 336,83	7 336,83	7 336,83	7 336,83	7 336,83
Подгруппа проектов	001-.02.08.157.315.	Реконструкция ЦТП №65 ул.Трнавская 36/7 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	6 070,54	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	6 310,93	6 310,93	6 310,93	6 310,93	6 310,93
Подгруппа проектов	001-.02.08.158.316.	Реконструкция ЦТП №66 ул.Степная 27/8 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	10 904,02	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	11 144,40	11 144,40	11 144,40	11 144,40	11 144,40
Подгруппа проектов	001-.02.08.159.317.	Реконструкция ЦТП №67 ул.Степная 49/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	8 965,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	9 205,84	9 205,84	9 205,84	9 205,84	9 205,84	9 205,84
Подгруппа проектов	001-.02.08.160.318.	Реконструкция ЦТП №68 ул.Саратовское шоссе 69/11 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	11 192,94	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	11 433,32	11 433,32	11 433,32	11 433,32	11 433,32
Подгруппа проектов	001-.02.08.161.319.	Реконструкция ЦТП №69 ул.Степная 96/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,20	0,00	9 016,76	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,20	239,20	9 255,96	9 255,96	9 255,96	9 255,96	9 255,96
Подгруппа проектов	001-.02.08.162.320.	Реконструкция ЦТП №70 ул.Трнавская 61/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	9 320,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	9 560,38	9 560,38	9 560,38	9 560,38	9 560,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.163.321.	Реконструкция ЦТП №71 ул.наб. Леонова 63/2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	9 385,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	9 625,38	9 625,38	9 625,38	9 625,38	9 625,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.164.322.	Реконструкция ЦТП №72 ул.наб. Леонова 72/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	10 495,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	10 735,38	10 735,38	10 735,38	10 735,38	10 735,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.165.323.	Реконструкция ЦТП №73 ул.Трнавская 67/1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	9 848,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	10 088,38	10 088,38	10 088,38	10 088,38	10 088,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.166.324.	Реконструкция ЦТП №74 ул.Саратовское шоссе 83/6 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	11 172,49	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	11 412,88	11 412,88	11 412,88	11 412,88	11 412,88

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Подгруппа проектов	001-.02.08.167.325.	Реконструкция ГБ №1 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	3 997,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	4 237,76	4 237,76	4 237,76	4 237,76	4 237,76	4 237,76
Подгруппа проектов	001-.02.08.168.326.	Реконструкция ГБ №2 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 7 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 525,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 765,38	3 765,38	3 765,38	3 765,38	3 765,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.169.327.	Реконструкция ГБ №3 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 11 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 568,27	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 808,65	3 808,65	3 808,65	3 808,65	3 808,65
Подгруппа проектов	001-.02.08.170.328.	Реконструкция ГБ №4 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 13 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 505,77	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 746,15	3 746,15	3 746,15	3 746,15	3 746,15
Подгруппа проектов	001-.02.08.171.329.	Реконструкция ГБ №5 Групповой бойлер, ул.Чапаева116 а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 624,04	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 864,42	4 864,42	4 864,42	4 864,42	4 864,42
Подгруппа проектов	001-.02.08.172.330.	Реконструкция ГБ №6 Групповой бойлер, ул.Пролетарская 2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	6 052,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	6 292,41	6 292,41	6 292,41	6 292,41	6 292,41	6 292,41
Подгруппа проектов	001-.02.08.173.331.	Реконструкция ГБ №7 Групповой бойлер, ул.Ленина 102 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 298,08	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 538,46	4 538,46	4 538,46	4 538,46	4 538,46
Подгруппа проектов	001-.02.08.174.332.	Реконструкция ГБ №8 Групповой бойлер, ул.Ленина 107 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	6 161,54	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	6 401,92	6 401,92	6 401,92	6 401,92	6 401,92
Подгруппа проектов	001-.02.08.175.333.	Реконструкция ГБ №9 Групповой бойлер, ул.Ленина 111 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	5 371,15	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	5 611,54	5 611,54	5 611,54	5 611,54	5 611,54
Подгруппа проектов	001-.02.08.176.334.	Реконструкция ГБ №10 Групповой бойлер, ул.Ленина 117 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	6 051,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	6 292,31	6 292,31	6 292,31	6 292,31	6 292,31
Подгруппа проектов	001-.02.08.177.335.	Реконструкция ГБ №11 Групповой бойлер, ул.Харьковская 30 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 633,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 874,04	4 874,04	4 874,04	4 874,04	4 874,04
Подгруппа проектов	001-.02.08.178.336.	Реконструкция ГБ №12 Групповой бойлер, ул.Коммунистическая 137а с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 876,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 117,31	4 117,31	4 117,31	4 117,31	4 117,31
Подгруппа проектов	001-.02.08.179.337.	Реконструкция ГБ №13 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 2 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	6 034,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	6 274,08	6 274,08	6 274,08	6 274,08	6 274,08	6 274,08
Подгруппа проектов	001-.02.08.180.338.	Реконструкция ГБ №14 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 9 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	3 137,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	3 377,68	3 377,68	3 377,68	3 377,68	3 377,68	3 377,68
Подгруппа проектов	001-.02.08.181.339.	Реконструкция ГБ №15 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 14 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 985,58	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 225,96	4 225,96	4 225,96	4 225,96	4 225,96
Подгруппа проектов	001-.02.08.182.340.	Реконструкция ГБ №16 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 17 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 847,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 087,50	4 087,50	4 087,50	4 087,50	4 087,50
Подгруппа проектов	001-.02.08.183.341.	Реконструкция ГБ №17 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 19 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,00	3 319,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,00	3 559,68	3 559,68	3 559,68	3 559,68	3 559,68	3 559,68
Подгруппа проектов	001-.02.08.184.342.	Реконструкция ГБ №18 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 26 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	3 206,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	3 446,18	3 446,18	3 446,18	3 446,18	3 446,18	3 446,18
Подгруппа проектов	001-.02.08.185.343.	Реконструкция ГБ №19 Групповой бойлер, ул.Менделеева 12 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	5 462,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	5 702,50	5 702,50	5 702,50	5 702,50	5 702,50
Подгруппа проектов	001-.02.08.186.344.	Реконструкция ГБ №20 Групповой бойлер, ул.Менделеева 15 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 651,54	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 891,92	3 891,92	3 891,92	3 891,92	3 891,92
Подгруппа проектов	001-.02.08.187.345.	Реконструкция ГБ №21 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 1 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	5 330,77	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	5 571,15	5 571,15	5 571,15	5 571,15	5 571,15
Подгруппа проектов	001-.02.08.188.346.	Реконструкция ГБ №22 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 15 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 447,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 687,50	3 687,50	3 687,50	3 687,50	3 687,50
Подгруппа проектов	001-.02.08.189.347.	Реконструкция ГБ №23 Групповой бойлер, ул.Вокзальная 6А с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 446,15	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 686,54	4 686,54	4 686,54	4 686,54	4 686,54

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Подгруппа проектов	001-.02.08.190.348.	Реконструкция ГБ №24 Групповой бойлер, ул.Комарова 152 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 968,27	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 208,65	4 208,65	4 208,65	4 208,65	4 208,65
Подгруппа проектов	001-.02.08.191.349.	Реконструкция ГБ №25 Групповой бойлер, ул.Комарова 109 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	239,79	0,00	3 723,64	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	239,79	239,79	3 963,43	3 963,43	3 963,43	3 963,43	3 963,43
Подгруппа проектов	001-.02.08.192.350.	Реконструкция ГБ №26 Групповой бойлер, ул.Комарова 113 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 719,23	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 959,62	3 959,62	3 959,62	3 959,62	3 959,62
Подгруппа проектов	001-.02.08.193.351.	Реконструкция ГБ №27 Групповой бойлер, ул.Минская 31 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 672,12	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 912,50	3 912,50	3 912,50	3 912,50	3 912,50
Подгруппа проектов	001-.02.08.194.352.	Реконструкция ГБ №28 Групповой бойлер, ул.Минская 27 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 382,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 622,78	4 622,78	4 622,78	4 622,78	4 622,78
Подгруппа проектов	001-.02.08.195.353.	Реконструкция ГБ №29 Групповой бойлер, ул.Минская 19 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 268,68	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 509,06	4 509,06	4 509,06	4 509,06	4 509,06
Подгруппа проектов	001-.02.08.196.354.	Реконструкция ГБ №30 Групповой бойлер, ул.Минская 5 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 517,94	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 758,32	3 758,32	3 758,32	3 758,32	3 758,32
Подгруппа проектов	001-.02.08.197.355.	Реконструкция ГБ №31 Групповой бойлер, ул.Минская 67 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 022,74	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 263,13	4 263,13	4 263,13	4 263,13	4 263,13
Подгруппа проектов	001-.02.08.198.356.	Реконструкция ГБ №32 Групповой бойлер, ул.Шевченко 75 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 711,17	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 951,55	3 951,55	3 951,55	3 951,55	3 951,55
Подгруппа проектов	001-.02.08.199.357.	Реконструкция ГБ №33 Групповой бойлер, ул.Шевченко 79 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 860,02	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 100,41	4 100,41	4 100,41	4 100,41	4 100,41
Подгруппа проектов	001-.02.08.200.358.	Реконструкция ГБ №34 Групповой бойлер, ул.Шевченко 99 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 641,83	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 882,21	3 882,21	3 882,21	3 882,21	3 882,21
Подгруппа проектов	001-.02.08.201.359.	Реконструкция ГБ №35 Групповой бойлер, ул.Шевченко 83 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							

[illegible]

Стоимость проектов		Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Подгруппа проектов	001-.02.08.213.371.	Реконструкция ГБ №47 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 592,43	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	3 832,82	3 832,82	3 832,82	3 832,82	3 832,82
Подгруппа проектов	001-.02.08.214.372.	Реконструкция ГБ №48 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28А с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	3 956,03	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 196,42	4 196,42	4 196,42	4 196,42	4 196,42
Подгруппа проектов	001-.02.08.215.373.	Реконструкция ГБ №49 Групповой бойлер, ул.Волжская 57 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 190,73	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 431,11	4 431,11	4 431,11	4 431,11	4 431,11
Подгруппа проектов	001-.02.08.216.374.	Реконструкция ГБ №50 Групповой бойлер, ул.Волжская 61 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,38	0,00	4 247,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,38	240,38	4 488,01	4 488,01	4 488,01	4 488,01	4 488,01
Подгруппа проектов	001-.02.08.217.375.	Реконструкция ГБ №51 Групповой бойлер, ул.Волжская 71 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,03	0,00	3 759,57	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,03	240,03	3 999,59	3 999,59	3 999,59	3 999,59	3 999,59
Подгруппа проектов	001-.02.08.218.376.	Реконструкция ГБ №52 Групповой бойлер, ул.Минская 10 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,03	0,00	3 842,24	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,03	240,03	4 082,27	4 082,27	4 082,27	4 082,27	4 082,27
Подгруппа проектов	001-.02.08.219.377.	Реконструкция ГБ №53 Групповой бойлер, ул.Минская 12 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,03	0,00	4 420,09	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,03	240,03	4 660,12	4 660,12	4 660,12	4 660,12	4 660,12
Подгруппа проектов	001-.02.08.220.378.	Реконструкция ГБ Групповой бойлер, ул. Шевченко, 104 с модернизацией теплообменного оборудования и автоматизацией							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	240,03	0,00	5 785,40	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	240,03	240,03	6 025,43	6 025,43	6 025,43	6 025,43	6 025,43

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Мероприятия по строительству, реконструкции, техническое перевооружение и (или) модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения в г. Балаково не планируются.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В г. Балаково отсутствуют открытые системы горячего водоснабжения. Предложение по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не разрабатывались.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В соответствии пунктом 162 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 Оценка эффективности инвестиций должна осуществляться:

- для отдельных проектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью до 5 МВт;
- для отдельных проектов строительства, технического перевооружения и (или) модернизации котельных, в том числе связанных с переводом на местные виды топлива и использование возобновляемых ресурсов;
- для отдельных проектов технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью более 5 МВт, если проекты не отобраны в рамках реализации программы модернизации тепловых электростанций;
- для отдельных проектов строительства и реконструкции транзитных и магистральных теплопроводов при реализации проектов дальнего теплоснабжения;
- в остальных случаях для ЕТО в составе структуры проектов мастер-плана для источников тепловой энергии и тепловых сетей отдельно.

Поскольку в актуализированной схеме теплоснабжения г. Балаково не предусмотрены мероприятия по новому строительству, реконструкции или модернизации источников централизованного теплоснабжения, то оценка эффективности осуществляется только для принятого в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения МО «Город Балаково», которая приведена в Разделе 4 Утверждаемой Части.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации, т.е. за 2021 г. приведена в подразделе 9.1 в табл. 9.1.1 в первом столбце (2021 г.) – сведения об инвестициях в источники тепловой мощности; подразделе 9.2 в табл. 9.2.1 в первом столбце (2021 г.) – сведения об инвестициях в тепловые сети и сооружения на них.

Часть 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

На основании критериев, установленных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, при утверждении схемы теплоснабжения (актуализированная версия до 2028 г.) были утверждены зоны деятельности с назначением в каждой зоне единой теплоснабжающей организации (табл. 10.1.1).

Таблица 10.1.1 отражает состав ЕТО в г. Балаково на начало 2022 г. без учета произошедших с момента предыдущей актуализации изменений.

Таблица 10.1.1

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Балаковская ТЭЦ-4	Филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс»	Балаковская ТЭЦ-4, магистральные и квартальные сети	1	филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012 г. № 808

10.2. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии выбора ЕТО сформированы в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно Постановлению, критериями выбора являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присваивается статус единой теплоснабжающей организации, приведен в табл. 10.2.1.

В табл. 10.2.1 отражен состав и зоны действия теплоснабжающих организаций по состоянию на начало 2022 г. с учетом изменений, приведенных в Части 2.

Таблица 10.2.1

№ системы тепло-снабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе тепло-снабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы тепло-снабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем тепло-снабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Балаковская ТЭЦ-4	962,00	Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"	135 006 285*	ТЭЦ-4 и магистральные сети	Владеет на правах собственности	43 295,78	Имеется заявка	1	Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
					Квартальные сети	Владеет на правах безвозмездного пользования	4 234,03				

10.3. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

С 2015 года «КЭС Холдинг» переименован в Группу «Т Плюс», а Саратовский филиал ОАО «Волжская ТГК» переименован в филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс».

			Саратовский филиал
---	---	---	--------------------

ул. Чернышевского, 124, г. Саратов, 410028
Саратовский филиал ОАО «Волжская ТГК»
Тел. (845-2) 98-63-59, 98-62-59, 98-66-62
Факс. (845-2) 98-66-06, 28-09-00
E-mail: sarinfo@ies-holding.com

Главе администрации Балаковского
муниципального района
И.В. Чепрасову

на № _____ от _____

О присвоении статуса
ЕТО Саратовскому
филиалу ОАО «Волжская
ТГК»

Уважаемый Иван Васильевич!

Согласно размещенному на сайте администрации Балаковского Муниципального района объявлению о Схеме теплоснабжения г. Балаково, направляем заявку на присвоение Саратовскому филиалу ОАО «Волжская ТГК» статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зон деятельности.

Приложения:

1. Заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на 1л., в 1 экз
2. Бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на 4 л., в 1 экз.
3. Копия доверенности от 14.04.2014г. на 12 л. в 1 экз.

Директор  С.Л. Попов

Любимов А.Г.
98-63-24 



КЭС
холдинг

ВОЛЖСКАЯ
ТТК

Саратовский филиал

ул. Чернышевского, 124, г. Саратов, 410028
Саратовский филиал ОАО «Волжская ТТК»
Тел. (845-2) 98-63-59, 98-62-59, 98-66-52
Факс. (845-2) 98-66-06, 28-09-00
E-mail: sarinfo@ies-holding.com

В администрацию
Балаковского муниципального района.

№ _____

на № _____ от _____

**Заявка на присвоение статуса
единой теплоснабжающей организации**

Прошу присвоить Открытому акционерному обществу «Волжская территориальная генерирующая компания» (ОГРН 1056315070350, ИНН 6315376946, место нахождения: г. Самара, ул. Маяковского, 15, Свидетельство о государственной регистрации серии 63 № 001658830, выдано Инспекцией ФНС по Ленинскому району г. Самары 01.08.05) статус единой теплоснабжающей организации в г. Балаково в границах зон деятельности теплоснабжающей организации определенных Схемой теплоснабжения г. Балаково.

Размер собственного капитала в соответствии с прилагаемой бухгалтерской отчетностью составляет 50816514 тыс. рублей.

С порядком и условиями присвоения статуса единой теплоснабжающей организации ознакомлены.

Приложения:

1. Бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на 4 л. в 1 экз.
2. Копия доверенности от 14.04.2014г. на 12 л. в 1 экз.

Директор

С.Л. Попов

10.4. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города

Перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения по состоянию на начало 2022 г., приведен в табл. 10.4.1.

Таблица 10.4.1

№ зоны деятельности	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
1	Балаковская ТЭЦ-4	Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"

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

В актуализированной схеме теплоснабжением МО г. Балаково не предусмотрены мероприятия по распределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Часть 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

Согласно п. 6 ст. 15 «Закона о теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую тепло-снабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных тепловых сетей.

Бесхозные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся, в порядке, определенном «Положением о принятии на учет бесхозных недвижимых вещей», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 сентября 2003 г. № 580.

К заявлению должны быть приложены документы, подтверждающие, что объект не имеет собственника, а также документы, содержащие описание объекта недвижимого имущества. Также в заявлении указывается кадастровый (условный) номер объекта. Постановка на государственный кадастровый учет объекта недвижимости осуществляется на основании заявления о постановке на государственный кадастровый учет объекта недвижимости. Документами, подтверждающими, что объект недвижимого имущества не имеет собственника или его собственник не известен, в том числе являются выданные органами учета государственного и муниципального имущества документы о том, что данный объект недвижимого имущества не учтен в реестрах Федерального имущества.

Перечень выявленных бесхозных квартальных тепловых сетей от Балаковской ТЭЦ-4 представлен в табл. 12.1.1.

Тепловые сети подлежат передачи для эксплуатации ЕТО филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс».

Таблица 12.1.1

№ п/п	Наименование	Местонахождение	Диаметр, мм	Длина в 1-тр. исчислении, м	Наименование документа передачи эксплуатации	Документ передачи эксплуатации выдан	Номер документа передачи эксплуатации	Дата выдачи документа передачи эксплуатации	Организация, осуществляющая эксплуатацию
1	Теплотрасса от ЦТП - 74 до ТК-б/н с ответвлениями до стен жилого дома №81 по Саратовское шоссе	11 микрорайон	-	470	Распорядительный акт	Администрация БМР Саратовской области	3109	23.08.2018	Балаковские тепловые сети филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс»
2	Теплотрасса от ТК1-2/2 до нежилого здания по ул. Ленина, 48- д/с № 70 "Теремок"	жилгородок	-	120	Распорядительный акт	Администрация БМР Саратовской области	3384	12.09.2018	
3	Транзитный трубопровод отопления и горячего водоснабжения, расположенный в подвальном помещении МКД №63А по ул. Трнавская	подвальное помещение МКД	-	286	Распорядительный акт	Администрация БМР Саратовской области	3891	09.11.2020	
4	Теплотрасса Ду80/70/50 от ответных фланцев задвижек на ЦО и ГВС (Ду 80/50мм, Ду 70/50мм) от ТК-3-3/9 до неж.здания (д/с №17) по ул.Н.Леонова, 53	жилгородок	-	320	Распорядительный акт	Администрация БМР Саратовской области	2234	02.07.2021	
Сумма по г. Балаково			-	1196					-

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

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

В утвержденной региональной программе газификация Саратовской области отсутствуют решения о развитии соответствующих систем газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии в г. Балаково отсутствуют.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не разрабатывались в актуализированной схеме теплоснабжения ввиду отсутствия проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии в г. Балаково.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

13.4.1. Основные направления развития электроэнергетики Саратовской области

Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Саратовской области пре направлены на:

- обеспечение надежного функционирования энергетической системы области;

- обеспечение баланса между производством и потреблением в энергетической системе области, в том числе предотвращение возникновения дефицитов производства электрической энергии и мощности и ограничения пропускной способности электрических сетей;
- скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию, а также вывода из эксплуатации объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей;
- обеспечение координации планов развития топливно-энергетического комплекса области, транспортной инфраструктуры, программы (схемы) территориального планирования области и схемы и программы перспективного развития электроэнергетики области;

13.4.2. Прогноз производства и спроса электрической энергии и мощности до 2024 года

Прогноз производства электроэнергии до 2024 года принят в соответствии с проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на 2020-2024 годы (табл. 13.4.1).

Таблица 13.4.1

Наименование	2020	2021	2022	2023	2024
Спрос на электроэнергию (потребление электроэнергии), млн кВт*ч	13493	13592	13680	13672	13728
Выработка электроэнергии, млн. кВт*ч	37247	37256	37469	37459	37449
Сравнение спроса электроэнергии и выработки электроэнергии, %	36,2	36,5	36,5	36,5	36,7

Среднегодовой ежегодным прирост максимума электрической мощности с 2020 по 2024 годы составит 29,2 МВт или 1,4 процента.

В целом энергосистема Саратовской области характеризуется избытком электрической энергии (13.4.1). В 2024 году по прогнозу спрос на электроэнергию регионом составит 36,7 процента от величины выработки электрической энергии.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Таким образом, в актуализированной схеме теплоснабжения г. Балаково не запланированы мероприятия по строительству новых источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для нужд теплоснабжения потребителей г. Балаково.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Организация, эксплуатирующая объекты водоснабжения на праве хозяйственного ведения в МО г. Балаково – МУП «Балаково-Водоканал». Собственником сетей водоснабжения, водоотведения очистных сооружений является Администрация Балаковского муниципального района

МУП «Балаково-Водоканал» обслуживает водопроводные, канализационные сети, очистные сооружения г. Балаково. Основная производственная деятельность – водоснабжение населения и предприятий на территории города.

Водоснабжение в городе Балаково осуществляется посредством забора воды из Саратовского водохранилища, ее очистки и транспортировки до конечных потребителей.

Уровень загрузки работающих насосных станций (№ 1,2) составляет 30 %. Таким образом, мощность насосных станций имеет резервы для обеспечения населения водой. Резервным источником является река Балаковка, где расположена насосная станция №3 (законсервирована). Повысительная насосная станция (5 микрорайон города Балаково) автоматически регулирует давление воды в новых микрорайонах города.

Очистка воды для потребителей города Балаково осуществляется в 3 очереди путем смешивания исходной воды с реагентами (хлором и коагулянтами), отстаивания и фильтрации.

Забор, очистка и подача готовой воды в разводящую сеть осуществляется комплексом очистных сооружений водопровода, который включает в себя:

- три насосных станции первого подъема;
- две очереди фильтровальной станции;
- контактные осветлители (третья очередь);
- насосную станцию второго подъема;
- повысительную насосную станцию.

Установленная мощность очистных сооружений водопровода составляет 122,5 тыс. м³/сут. В целом, уровень загрузки основного оборудования очистки систем водоснабжения составляет 50 %. Уровень качества очистки воды характеризуется соответствием показателей качества воды предельно допустимым значениям (в соответствии с СанПиНом 2.1.1074-01).

Распределение воды в городе Балаково осуществляется по водопроводным сетям, протяженностью 215 км. Около 2/3 сетевого хозяйства систем водоснабжения города Балаково занимают внутриквартальные сети диаметром до 250 мм; около 35 % - магистральные водоводы диаметром от 500 мм. Наибольшую долю составляют стальные и чугунные трубы (более 83 %); 15 % - трубы из полимерных материалов. Средневзвешенный диаметр водопроводных сетей составляет ~ 250 мм.

МУП «Балаково-Водоканал» является гарантирующей организацией осуществляющей подачу холодной воды через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения установленного качества абоненту ПАО «Т Плюс». Холодная вода поступает в центральные тепловые пункты, групповые бойлера, индивидуальные бойлера г. Балаково, подогревается и отправляется конечному потребителю.

Описание решений о развитии системы водоснабжения в части, относящейся к системе теплоснабжения:

- в схеме водоснабжения предусмотрены мероприятия по строительству трубопроводов водоснабжения к новым объектам перспективной застройки на территории г. Балаково, теплоснабжение которых планируется организовать от Балаковской ТЭЦ-4.

Других решений о развитии системы водоснабжения в части, относящейся к системе теплоснабжения, в схеме водоснабжения г. Балаково не предусмотрено.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения города для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При следующей актуализации схемы водоснабжения и водоотведения г. Балаково необходимо учесть актуальные прогнозы изменения расхода тепла на нужды ГВС, приведенные в актуализированной схеме теплоснабжения г. Балаково.

Часть 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города

14.1. Общие положения

В соответствие с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г., в настоящей Главе развитие системы теплоснабжения г. Балаково оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- 1) - к изолированным системам теплоснабжения,
- 2) - к ЕТО;
- 3) - к городу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующей изолированной системы теплоснабжения, относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии (мощности) к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

14.2. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

В соответствие с п.182 Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в данном разделе разработаны следующие индикаторы:

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по Балаковской ТЭЦ-4, приведены в таблице 14.2.1.

Таблица 14.2.1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ЕТО Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"															
Балаковская ТЭЦ-4															
1.	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	3589,32	3627,61	3711,02	3413,94	3217,31	3878,15	3897,73	3916,87	3936,16	3949,82	3963,53	3977,28	3989,17
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	527,31	531,28	539,98	509,07	488,76	396,74	398,71	400,63	402,56	403,93	405,31	406,69	407,89
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	426,08	430,23	439,27	407,16	386,00	413,86	415,87	417,88	419,94	421,40	422,87	424,34	425,63
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	364,05	367,59	375,31	347,86	329,77	354,38	356,10	357,82	359,59	360,85	362,10	363,36	364,47
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	317,76	320,85	327,59	303,63	287,84	310,66	312,23	313,75	315,28	316,36	317,44	318,52	319,45
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	46,29	46,74	47,72	44,23	41,93	43,72	43,87	44,07	44,31	44,49	44,66	44,84	45,02
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	62,04	62,64	63,95	59,29	56,23	59,48	59,77	60,06	60,35	60,56	60,76	60,97	61,16
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	54,15	54,67	55,82	51,75	49,08	52,15	52,41	52,66	52,91	53,09	53,27	53,45	53,60
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	7,89	7,96	8,13	7,54	7,15	7,34	7,36	7,40	7,44	7,47	7,50	7,52	7,55
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	981,44	930,54	994,93	1009,51	969,47	1014,72	1074,31	1023,37	1022,09	1019,92	1017,71	1015,59	1013,32
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	838,96	795,46	850,50	862,96	828,73	867,42	918,35	874,81	873,72	871,86	869,97	868,16	866,22
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	732,29	694,31	742,35	753,23	723,36	760,41	805,21	767,06	766,06	764,38	762,66	761,02	759,22
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	106,68	101,14	108,14	109,73	105,38	107,00	113,14	107,75	107,66	107,48	107,31	107,14	107,00
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	142,47	135,08	144,43	146,55	140,74	147,30	155,95	148,56	148,38	148,06	147,74	147,43	147,10
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	124,36	117,91	126,07	127,91	122,84	129,13	136,74	130,26	130,09	129,81	129,52	129,24	128,93
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	18,12	17,18	18,36	18,63	17,89	18,17	19,21	18,30	18,28	18,25	18,22	18,19	18,17
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000102	0,000103	0,000094	0,000097	0,000110	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000091
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,193	0,205	0,203	0,212	0,236	0,208	0,197	0,196	0,194	0,193	0,192	0,191	0,190
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418	4418
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м ² /(°С×сут)	43,784	46,320	45,942	47,959	53,497	46,996	44,544	44,269	43,955	43,705	43,460	43,207	43,078
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000119	0,000120	0,000110	0,000110	0,000122	0,000151	0,000151	0,000151	0,000150	0,000150	0,000150	0,000150	0,000150
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /год	0,224	0,237	0,237	0,241	0,264	0,345	0,327	0,325	0,322	0,321	0,319	0,317	0,316
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м ² /(°С×сут)	50,612	53,709	53,618	54,618	59,803	78,014	73,950	73,500	72,987	72,576	72,173	71,757	71,546
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,152	0,154	0,157	0,146	0,138	0,148	0,149	0,149	0,150	0,151	0,151	0,152	0,152
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0,204	0,191	0,200	0,221	0,225	0,196	0,207	0,196	0,195	0,194	0,192	0,191	0,190
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,00184	0,00184	0,00206	0,00183	0,00175	0,00179	0,00181	0,00183	0,00185	0,00187	0,00191	0,00191	0,00192
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	4,234	3,987	4,674	4,552	4,409	4,383	4,677	4,483	4,500	4,523	4,582	4,573	4,562

14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В соответствии с п. 183 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в данном разделе приведены индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, к которым относятся:

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;
- установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе: базовая (турбоагрегатов); пиковая;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;
- доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;
- удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;
- частота отказов с прекращением теплоснабжения от источника комбинированной выработки;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Балаковской ТЭЦ-4 приведены в табл. 14.3.1:

Таблица 14.3.1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч:	Гкал/ч	872,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0	1052,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0	692,0
2.2.	пиковая	Гкал/ч	180,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах, в т.ч.:	Гкал/ч	477,68	481,83	490,87	458,76	437,60	465,46	467,32	469,18	471,08	472,43	473,70	474,96	476,07
3.1	ТМ-1000	Гкал/ч	199,97	204,84	196,06	183,41	211,32	220,83	221,19	221,99	223,39	224,80	226,17	227,54	228,74
3.2	ТМ-900	Гкал/ч	174,51	172,72	182,18	179,80	137,01	159,55	161,07	162,16	162,72	162,70	162,66	162,61	162,58
3.3	ТМ-800	Гкал/ч	103,21	104,27	112,63	95,55	89,27	85,09	85,07	85,02	84,97	84,94	84,87	84,81	84,75
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ	%	45,22	54,20	53,34	56,39	58,40	55,75	55,58	55,40	55,22	55,09	54,97	54,85	54,75
5.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	54,78	45,80	46,66	43,61	41,60	44,25	44,42	44,60	44,78	44,91	45,03	45,15	45,25
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч:	тыс. Гкал	1551,32	1470,87	1572,64	1595,69	1480,14	1530,85	1620,75	1543,90	1541,98	1538,70	1535,36	1532,16	1528,74
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	392,0	419,0	372,0	375,5	364,9	374,9	366,8	373,8	373,9	374,2	374,5	374,8	375,1
10.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	364,0	382,0	354,0	366,0	347,3	310,3	303,6	309,3	309,5	309,7	310,0	310,2	310,5
11.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гкал	170,3	187,1	173,3	172,0	170,5	173,0	170,5	172,6	172,7	172,8	172,9	173,0	173,1
12.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	56,15	53,54	56,83	61,28	60,03	58,89	60,07	59,06	59,04	59,00	58,95	58,91	58,87
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1779,0	1398,2	1494,9	1516,8	1407,0	1455,2	1540,6	1467,6	1465,8	1462,6	1459,5	1456,4	1453,2
14.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс.чел	2,139	2,125	2,329	2,236	2,255	2,133	2,149	2,163	2,173	2,189	2,223	2,223	2,223
16.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,0050	0,0060	0,0066	0,0064	0,0064	0,0061	0,0061	0,0061	0,0062	0,0062	0,0063	0,0063	0,0063
17.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	8	10	9	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7
18.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.	Назначенный нормативный ресурс i-того тур-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
	боагрегата ТЭЦ при вводе его в эксплуатацию														
18.1.1	ПТ-50-130/7	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.1.2	ПТ-50-130/7	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.1.3	Т-50-130/1	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.1.4	Т-55-130/1	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.1.5	ПТ-50-130/7	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.1.6	Т-115/120-130-4	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.2	Отработанный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ в системе теплоснабжения в период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, час;	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.2.1	ПТ-50-130/7	час	325459	330291	335123	339955	344787	349619	354451	359283	364115	368947	373779	378611	383443
18.2.2	ПТ-50-130/7	час	347750	347750	347750	347750	347750	347750	347750	347750	347750	347750	347750	347750	347750
18.2.3	Т-50-130/1	час	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945
18.2.4	Т-55-130/1	час	309025	309025	309025	309025	309025	309025	309025	309025	309025	309025	309025	309025	309025
18.2.5	ПТ-50-130/7	час	316776	316776	316776	316776	316776	316776	316776	316776	316776	316776	316776	316776	316776
18.2.6	Т-115/120-130-4	час	213152	213152	213152	213152	213152	213152	213152	213152	213152	213152	213152	213152	213152
19	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	79,00	82,00	85,00	88,00	90,00	93,00	95,00	98,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
20	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,00	20,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14.4. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных

В г. Балаково отсутствуют системы централизованного теплоснабжения, образованные на базе котельных.

14.5. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

В соответствии с п. 185 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в данном разделе приведены индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии (мощности) к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, к которым относятся:

- протяженность тепловых сетей, в том числе, магистральных; распределительных;
- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных; распределительных;
- средний срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных, распределительных;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;
- присоединенная тепловая нагрузка;
- относительная материальная характеристика;
- нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;
- относительные нормативные потери в тепловых сетях;
- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;
- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;
- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема);
- доля потребителей присоединенных по открытой схеме теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
- фактический расход теплоносителя;
- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
- нормативная подпитка тепловой сети;
- фактическая подпитка тепловой сети;
- расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
- удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по Балаковской ТЭЦ-4, приведены в табл. 14.5.1

Таблица 14.5.1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ЕТО Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"															
Балаковская ТЭЦ-4															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	433,99	433,99	433,99	433,99	433,99	433,99	434,34	436,33	439,00	439,59	440,39	441,29	442,21
1.1.	магистральных	км	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70	119,70
1.2	распределительных	км	314,29	314,29	314,29	314,29	314,29	314,29	314,64	316,63	319,31	319,90	320,69	321,60	322,51
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м ²	121,75	121,75	121,75	121,75	121,75	121,75	121,80	122,09	122,40	122,45	122,52	122,61	122,69
2.1	магистральных	тыс. м ²	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02	79,02
2.2.	распределительных	тыс. м ²	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,73	42,77	43,06	43,37	43,42	43,49	43,59	43,67
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34	35	36	37	38	39	39	38	37	37	38	38	39
3.1.	магистральных	лет	34	35	36	37	38	39	39	40	41	41	42	43	44
3.1	распределительных	лет	35	36	37	38	39	40	40	34	30	30	29	29	29
4.	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	1,70	0,93	6,87	5,40	1,50	1,53	1,53	1,53
5.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,70	0,70	0,77	0,74	0,74	0,70	0,71	0,71	0,72	0,72	0,74	0,74	0,74
6.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	426,08	430,23	439,27	407,16	386,00	413,86	415,87	417,88	419,94	421,40	422,87	424,34	425,63
7.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	285,74	282,99	277,17	299,03	315,42	294,18	292,87	292,16	291,47	290,58	289,73	288,95	288,26
8.	Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	423,42	552,51	504,98	414,77	357,46	326,34	326,46	327,25	328,07	328,21	328,40	328,65	328,86
8.1	магистральных	тыс. Гкал	274,83	358,61	327,77	269,22	232,02	211,82	211,82	211,82	211,82	211,82	211,82	211,82	211,82
8.2	распределительных	тыс. Гкал	148,59	193,89	177,21	145,56	125,45	114,52	114,65	115,43	116,25	116,40	116,58	116,83	117,04
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,48	4,54	4,15	3,41	2,94	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
10	Относительные фактические потери в тепловых сетях	%	27,29	37,56	32,39	25,99	24,15	21,47	20,30	21,36	21,44	21,50	21,56	21,62	21,68
11.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,575	3,389	3,592	3,677	3,411	3,503	3,702	3,511	3,485	3,473	3,459	3,445	3,430
12.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1448	1487	1397	999	847	913	921	880	862	830	799	769	728
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00334	0,00343	0,00322	0,00230	0,00195	0,00210	0,00212	0,00202	0,00196	0,00189	0,00181	0,00174	0,00165
13.1	магистральных	ед./м/год	0,00052	0,00072	0,00039	0,00104	0,00063	0,00066	0,00067	0,00063	0,00062	0,00060	0,00058	0,00056	0,00053
13.2	распределительных	ед./м/год	0,00441	0,00446	0,00430	0,00278	0,00245	0,00265	0,00267	0,00254	0,00247	0,00237	0,00228	0,00218	0,00206
14.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	9468,53	9560,74	9761,46	9047,90	8577,83	9196,93	9241,51	9286,24	9331,91	9364,51	9397,11	9429,71	9458,42
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	7086,64	7155,65	7305,87	6771,82	6420,00	6446,00	6470,00	6491,00	6506,00	6527,00	6596,00	6618,88	6639,04

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	15,58	15,56	15,53	15,49	15,49	15,60	15,60	15,60
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,55	152,59	152,71	152,74	152,78	152,78	152,78	152,78
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	165,38	209,46	165,01	164,25	134,25	139,73	143,56	146,25	148,16	149,52	150,49	150,49	150,49
21.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	79,66	80,43	82,12	76,12	72,16	77,37	77,75	78,12	78,51	78,78	79,06	79,33	79,57
22.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	51,35	54,68	52,67	47,70	48,75	50,90	48,35	50,99	51,31	51,60	51,89	52,18	52,46

14.6. Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

В соответствии с п. 186 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в Разделе 19 приведены индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения относятся:

- плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии (мощности);
- освоение инвестиций; в процентах от плана;
- плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
- освоение инвестиций в тепловые сети; в процентах от плана;
- план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего инвестиций накопленным итогом;
- освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения;
- всего плановая потребность в инвестициях;
- всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
- источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; иные средства.
- тариф на производство тепловой энергии;
- тариф на передачу тепловой энергии;
- тариф на теплоноситель;
- конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
- тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для г. Балаково приведены в таблице 14.6.1.

Таблица 14.6.1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ЕТО Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	157,39	4,69	5,36	78,05	89,32	80,17	69,63	62,07	49,56	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	157,39	4,69	5,36	78,05	89,32	80,17	69,63	62,07	49,56	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	В процентах от плана	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	14,84	15,74	7,71	104,75	85,84	144,96	148,50	857,42	817,67	206,88	105,90	82,80	82,80
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	14,84	15,74	7,71	104,75	85,84	144,96	148,50	857,42	817,67	206,88	105,90	82,80	82,80
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	172,22	20,42	13,07	182,80	175,16	225,13	218,13	919,49	867,23	206,88	105,90	82,80	82,80
10.	Всего плановая потребность в инвестициях нарастающим итогом	млн. руб.	172,22	192,65	205,72	388,52	563,68	788,81	1 006,94	1 926,43	2 793,67	3 000,54	3 106,44	3 189,24	3 272,04
11.	Источники инвестиций:	млн. руб.	172,22	20,42	13,07	182,80	175,16	225,13	218,13	919,49	867,23	206,88	105,90	82,80	82,80
11.1	Собственные средства в т.ч:	млн. руб.	172,22	20,42	13,07	182,80	175,16	225,13	218,13	317,52	281,61	206,88	105,90	82,80	82,80
11.1.1	Амортизация	млн. руб.	172,22	20,42	13,07	182,80	175,16	225,13	214,89	285,66	276,21	187,86	102,66	82,80	82,80
11.1.2	Средства из прибыли	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1.3	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,24	31,87	5,41	19,02	3,24	0,00	0,00
11.1.4	Прочие собственные средства	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2	Заемные средства	млн. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	601,97	585,62	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3	Прочие источники	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	606,13	631,45	648,54	672,61	698,58	714,36	742,93	772,65	803,56	835,70	869,13	903,89	940,05
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	644,68	665,29	689,94	703,83	714,89	751,84	788,36	855,90	955,27	1 047,75	1 127,32	1 212,34	1 303,16
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	1 250,81	1 296,74	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,20	1 531,29	1 628,55	1 758,83	1 883,45	1 996,45	2 116,23	2 243,21
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	1 475,96	1 530,15	1 579,41	1 651,73	1 696,17	1 759,45	1 837,55	1 954,26	2 110,60	2 260,14	2 395,74	2 539,48	2 691,85
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	0,00%	3,54%	3,12%	4,38%	2,62%	3,60%	4,25%	5,97%	7,41%	6,62%	5,66%	5,66%	5,66%

Часть 15. Ценовые (тарифные) последствия

15.1. Тарифно-балансовая модель ЕТО

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии субъекта ЕТО Балаковской ТЭЦ-4 (отпуск тепловой энергии с коллекторов) представлены в табл. 15.1.1.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии субъекта ЕТО (отпуск тепловой энергии из магистральных тепловых сетей) представлены в табл. 15.1.2.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии субъекта ЕТО (отпуск тепловой энергии из внутриквартальных тепловых сетей) представлены в табл. 15.1.3.

Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности ЕТО с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) представлена в табл. 15.1.4.

Таблица 15.1.1 ЕТО Балаковская ТЭЦ-4. Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации с учетом предложений по техническому перевооружению

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Электрическая мощность								
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	370	370	370	370	370	370	370
Располагаемая электрическая мощность	МВт	370	370	370	370	370	370	370
Число часов использования УЭМ, в том числе:	час/год	2195,8	2105,6	2103,3	2099,5	2095,6	2091,8	2087,8
Электрическая энергия								
Выработка электрической энергии всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	812 439,00	779 071	778 237	776 813	775 363	773 973	772 488
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	709 652	676 284	675 450	674 026	672 576	671 186	669 701
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	102 787	102 787	102 787	102 787	102 787	102 787	102 787
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	672 384,00	644 768	644 078	642 899	641 699	640 549	639 320
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	140 550,980	134 303,000	134 159,000	133 914,000	133 664,000	133 424,000	133 168,000
то же, %	%	17,30%	17,24%	17,24%	17,24%	17,24%	17,24%	17,24%
на производство электрической энергии	тыс. МВт-ч	65 960	66 294	66 134	66 574	66 574	66 574	66 574
то же, %	%	8,12%	8,51%	8,50%	8,57%	8,59%	8,60%	8,62%
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	74 590,980	68 009,000	68 025,000	67 340,000	67 090,000	66 850,000	66 594,000
то же, %		9,18%	8,73%	8,74%	8,67%	8,65%	8,64%	8,62%
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	246 663,00	240 995,00	240 849,00	240 598,00	240 342,00	240 096,00	239 832,00
Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, в том числе:	г у.т/кВт-ч	366,80	373,80	373,90	374,20	374,50	374,80	375,10
по теплофикационному циклу	г у.т/кВт-ч	346,80	355,50	355,80	356,10	356,50	356,90	357,30
по конденсационному циклу	г у.т/кВт-ч	535,70	541,40	541,60	541,80	542,10	542,30	542,60
Тепловая мощность и тепловая нагрузка								
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00
пиковая, в том числе:	Гкал/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
ПВК	Гкал/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
РОУ	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Установленная тепловая мощность в том числе:	Гкал/ч	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00	1 052,00
в паре	Гкал/ч	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00
в горячей воде	Гкал/ч	842,00	842,00	842,00	842,00	842,00	842,00	842,00
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	548,29	550,30	552,36	553,83	555,29	556,76	558,05
в паре	Гкал/ч	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25
в горячей воде	Гкал/ч	498,04	500,05	502,11	503,58	505,04	506,51	507,80
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	407,50	405,65	403,74	402,39	401,13	399,87	398,76

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в том числе:	час/год	1 540,64	1 467,59	1 465,76	1 462,64	1 459,47	1 456,43	1 453,17
Тепловая энергия								
Выработка тепла	тыс. Гкал	1 620,75	1 543,90	1 541,98	1 538,70	1 535,36	1 532,16	1 528,74
Расход тепла на собственные нужды ТЭЦ	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 620,75	1 543,90	1 541,98	1 538,70	1 535,36	1 532,16	1 528,74
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	12,77	11,89	12,77	12,77	12,77	12,77	12,77
то же, %	%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	170,45	172,64	172,70	172,79	172,89	172,98	173,08
УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	170,50	172,60	172,70	172,80	172,90	173,00	173,10
Потребность в топливе	тыс. т у.т.	522 920,00	507 539,00	507 146,00	506 472,00	505 786,00	505 126,00	504 420,00
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	522 920,00	507 539,00	507 146,00	506 473,00	505 786,00	505 126,00	504 420,00
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	246 663,00	240 995,00	240 849,00	240 598,00	240 342,00	240 096,00	239 832,00
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	276 257,00	266 544,00	266 297,00	265 875,00	265 444,00	265 030,00	264 588,00
По видам топлива	т у.т.	522 919,00	507 538,00	507 145,00	506 471,00	505 785,00	505 125,00	504 419,00
природного газа	т у.т.	522 919,00	507 538,00	507 145,00	506 472,00	505 785,00	505 125,00	504 419,00
мазута	т у.т.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Цены на топливо								
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	5,01	5,16	5,32	5,48	5,64	5,81	5,98
Расчет НВВ								
Энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Топливо	тыс. руб.	1 384 488,80	1 375 885,49	1 415 848,81	1 456 013,27	1 497 262,57	1 539 775,18	1 583 323,46
Расходы на оплату труда	тыс. руб.							
Страховые взносы	тыс. руб.							
Амортизация основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	82 957,36	82 957,36	82 957,36	82 957,36	82 957,36	82 957,36	82 957,36
от основных фондов новых проектов	тыс. руб.							
Прочие расходы, не распределяемые по элементам	тыс. руб.	232 762,47	242 072,97	251 755,89	261 826,13	272 299,17	283 191,14	294 518,78
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1 700 208,64	1 700 915,83	1 750 562,06	1 800 796,76	1 852 519,10	1 905 923,68	1 960 799,61
Прибыль	тыс. руб.	-388 945,0529	-392 253,1429	-391 802,8309	-390 428,2565	-388 638,7506	-386 380,5759	-383 689,7442
на капитальные вложения	тыс. руб.							
прочие расходы	тыс. руб.	4 082,90	4 246,22	4 416,07	4 592,71	4 776,42	4 967,48	5 166,18
Товарная выручка	тыс. руб.	1 311 263,58	1 308 662,68	1 358 759,23	1 410 368,50	1 463 880,35	1 519 543,11	1 577 109,86
НВВ	тыс. руб.	1 311 263,58	1 308 662,68	1 358 759,23	1 410 368,50	1 463 880,35	1 519 543,11	1 577 109,86
в том числе на тепловую энергию в паре	тыс. руб.	226 467,84	235 526,55	244 947,61	254 745,52	264 935,34	275 532,75	286 554,06
на тепловую энергию в горячей воде	тыс. руб.	1 084 795,74	1 073 136,13	1 113 811,61	1 155 622,98	1 198 945,01	1 244 010,35	1 290 555,80
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал без НДС	743,50	773,25	804,18	836,34	869,80	904,59	940,77
1 пг	руб./Гкал	730,69	759,92	790,32	821,93	854,81	889,00	924,56

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
2 пг	руб./Гкал	759,92	790,32	821,93	854,81	889,00	924,56	961,54
Источники финансирования								
Потребности в инвестициях с НДС	тыс. руб.	67 796,00	102 858,87	83 513,08	125 996,57	23 098,90	0,00	0,00
Потребности в инвестициях без НДС	тыс. руб.	56 496,67	85 715,73	69 594,23	104 997,14	19 249,08	0,00	0,00
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	56 496,67	85 715,73	69 594,23	104 997,14	19 249,08	0,00	0,00
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	49 170,39	53 850,34	64 188,33	85 976,33	16 011,33	0,00	0,00
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства компании за счет прочих источников	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	3 237,75	31 865,39	5 405,90	19 020,81	3 237,75	0,00	0,00
возвратный НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	67 796,00	102 858,87	83 513,08	125 996,57	23 098,90	0,00	0,00
Привлеченные средства - средства ПАО "Т Плюс"	тыс. руб.	56 496,67	85 715,73	69 594,23	104 997,14	19 249,08	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 311 263,58	1 308 662,68	1 358 759,23	1 410 368,50	1 463 880,35	1 519 543,11	1 577 109,86
в том числе на тепловую энергию в паре	тыс. руб.	226 467,84	235 526,55	244 947,61	254 745,52	264 935,34	275 532,75	286 554,06
на тепловую энергию в горячей воде	тыс. руб.	1 084 795,74	1 073 136,13	1 113 811,61	1 155 622,98	1 198 945,01	1 244 010,35	1 290 555,80
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал без НДС	743,50	773,25	804,18	836,34	869,80	904,59	940,77
1 пг	руб./Гкал	730,69	759,92	790,32	821,93	854,81	889,00	924,56
2 пг	руб./Гкал	759,92	790,32	821,93	854,81	889,00	924,56	961,54

Таблица 15.1.2 ЕТО. Тариф на отпуск тепловой энергии из магистральных тепловых сетей

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	1 460,150	1 388,900	1 386,100	1 382,820	1 379,480	1 376,280	1 372,860
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	195,12	218,81	217,44	215,99	214,63	213,26	211,82
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	1 265,030	1 170,090	1 168,660	1 166,830	1 164,850	1 163,020	1 161,040
Тоже в %	%	13,36%	15,75%	15,69%	15,62%	15,56%	15,50%	15,43%
Покупная энергия	тыс. руб.	1 099 482,85	1 087 956,23	1 128 453,81	1 170 089,42	1 213 237,79	1 258 131,57	1 304 507,50
на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.							
Электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	14 687,11	14 820,10	14 642,20	14 466,44	14 292,78	14 121,21	13 951,70
Тепловая энергия на технологические нужды, включая потери	тыс. руб.	1 084 795,74	1 073 136,13	1 113 811,61	1 155 622,98	1 198 945,01	1 244 010,35	1 290 555,80
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	49 170,39	52 985,57	57 170,52	61 753,07	66 762,93	72 231,84	76 056,45
текущая амортизация	тыс. руб.	44 277,57	44 277,57	44 277,57	44 277,57	44 277,57	44 277,57	44 277,57
Проекты инвестиционной программы	тыс. руб.	4 892,82	8 708,00	12 892,95	17 475,50	22 485,36	27 954,27	31 778,88
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	311 326,48	323 779,54	336 730,72	350 199,95	364 207,95	378 776,26	393 927,31
Прибыль, всего	тыс. руб.	-63 857,4960	-67 805,6676	-71 812,7211	-76 219,5062	-81 055,7131	-86 353,0495	-90 008,1504

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	2 336,68	2 430,15	2 527,36	2 628,45	2 733,59	2 842,93	2 956,65
На прочие цели	тыс. руб.	2 336,68	2 430,15	2 527,36	2 628,45	2 733,59	2 842,93	2 956,65
Товарная выручка	тыс. руб.	1 396 122,22	1 396 915,67	1 450 542,33	1 505 822,93	1 563 152,96	1 622 786,62	1 684 483,11
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1 396 122,22	1 396 915,67	1 450 542,33	1 505 822,93	1 563 152,96	1 622 786,62	1 684 483,11
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	311 326,48	323 779,54	336 730,72	350 199,95	364 207,95	378 776,26	393 927,31
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	1 084 795,74	1 073 136,13	1 113 811,61	1 155 622,98	1 198 945,01	1 244 010,35	1 290 555,80
Одноставочный тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал без НДС	1 197,74	1 252,23	1 302,32	1 354,41	1 408,59	1 464,94	1 523,53
1 пг	руб./Гкал	1 172,05	1 230,65	1 279,88	1 331,07	1 384,31	1 439,69	1 497,27
2 пг	руб./Гкал	1 230,65	1 279,88	1 331,07	1 384,31	1 439,69	1 497,27	1 557,16
Источники финансирования								
Потребности в инвестициях с НДС		63 910,70	64 620,40	77 026,00	103 171,60	19 213,60	0,00	0,00
Потребности в инвестициях без НДС	тыс. руб.	53 258,92	53 850,33	64 188,33	85 976,33	16 011,33	0,00	0,00
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	53 258,92	53 850,33	64 188,33	85 976,33	16 011,33	0,00	0,00
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	49 170,39	21 984,94	58 782,43	66 955,52	12 773,58	0,00	0,00
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации дополнительная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	4 088,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	3 237,75	31 865,39	5 405,90	19 020,81	3 237,75	0,00	0,00
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 396 122,22	1 396 915,67	1 450 542,33	1 505 822,93	1 563 152,96	1 622 786,62	1 684 483,11
Одноставочный тариф с инвестиционной составляющей	руб./Гкал без НДС	1 197,74	1 252,23	1 302,32	1 354,41	1 408,59	1 464,94	1 523,53
1 пг	руб./Гкал	1 172,05	1 230,65	1 279,88	1 331,07	1 384,31	1 439,69	1 497,27
2 пг	руб./Гкал	1 230,65	1 279,88	1 331,07	1 384,31	1 439,69	1 497,27	1 557,16

Таблица 15.1.3 ЕТО. Тариф на отпуск тепловой энергии ВКС

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Передача тепловой энергии								
Принято тепловой энергии с коллекторов источников/из магистральной тепловой сети	тыс. Гкал	1 069,92	951,29	951,23	950,84	950,22	949,76	949,22
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	130,40	130,40	130,34	129,95	129,33	128,87	128,33
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	939,52	820,89	820,89	820,89	820,89	820,89	820,89

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	130,40	130,40	130,34	129,95	129,33	128,87	128,33
Тоже в %	%	12,19%	13,71%	13,70%	13,67%	13,61%	13,57%	13,52%
Покупная энергия	тыс. руб.	1 316 813,59	1 227 666,70	1 276 399,07	1 326 618,97	1 378 465,43	1 432 577,59	1 488 685,33
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.							
Электрическая энергия на производственные нужды и расходы на теплоноситель	тыс. руб.	35 323,03	36 428,38	37 590,42	38 780,72	39 985,59	41 229,36	42 514,75
Тепловая энергия на технологические нужды, включая потери	тыс. руб.	1 281 490,56	1 191 238,32	1 238 808,65	1 287 838,25	1 338 479,84	1 391 348,23	1 446 170,58
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	52 204,07	115 490,43	135 840,43	142 700,43	149 600,43
Амортизация, направленная на реализацию мероприятий инвестиционной программы				23 098,81	67 400,00	69 000,00	69 000,00	69 000,00
Амортизация, направленная на возмездие выпадающих расходов и собственных средств на ИП	тыс. руб.			29 105,26	48 090,43	66 840,43	73 700,43	80 600,43
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	146 328,20	151 321,74	191 366,29	201 668,28	208 185,22	213 841,46	219 525,46
Прибыль, всего	тыс. руб.	-24 463,52	-70 666,59	-158 438,27	-200 507,82	-188 057,63	-173 495,26	-152 819,09
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами (п. 74 пп. б) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утв. ПП РФ от 22.10.2012 №1075)	тыс. руб.	-24 463,52	-70 666,59	-158 438,27	-200 507,82	-188 057,63	-173 495,26	-152 819,09
	тыс. руб.		13 507,17	28 195,48	35 432,38	35 432,38	52 570,65	67 437,37
расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.		15 027,42	30 980,64				
Сглаживание	тыс. руб.	-24 813,71	-108 780,86	-231 870,55	-253 941,90	-242 903,31	-246 175,47	-241 067,96
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.		9 215,48	13 877,39	17 607,78	19 003,62	19 683,50	20 368,39
денежные выплаты социального характера (по КД)	тыс. руб.	350,19	364,20	378,77	393,92	409,68	426,06	443,11
Товарная выручка	тыс. руб.	1 438 678,275	1 308 321,854	1 361 531,159	1 443 269,860	1 534 433,455	1 615 624,216	1 704 992,128
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.							
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1 438 678,27	1 314 206,87	1 366 775,14	1 421 446,15	1 478 303,99	1 537 436,15	1 598 933,60
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	157 187,72	163 475,22	170 014,23	176 814,80	183 887,39	191 242,89	198 892,61
На оплату технологического расхода тепловой энергии	тыс. руб.	1 281 490,56	1 191 238,32	1 238 808,65	1 287 838,25	1 338 479,84	1 391 348,23	1 446 170,58
Однотарифный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал без НДС	1 531,29	1 600,95	1 664,99	1 731,59	1 800,85	1 872,89	1 947,80
1 пг	руб./Гкал	1 498,44	1 573,36	1 636,29	1 701,75	1 769,82	1 840,61	1 914,23
2 пг	руб./Гкал	1 573,36	1 636,29	1 701,75	1 769,82	1 840,61	1 914,23	1 990,80
рост тарифа	%	104%	105%	104%	104%	104%	104%	104%
Потребности в инвестициях с НДС	тыс. руб.	80 705,17	754 560,00	734 160,00	80 880,00	82 800,00	82 800,00	82 800,00

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Потребности в инвестициях без НДС, в том числе:	тыс. руб.	67 254,31	628 800,00	611 800,00	67 400,00	69 000,00	69 000,00	69 000,00
ИТОГО по программе с учетом заемных средств	тыс. руб.	67 254,31	642 307,17	639 995,48	102 832,38	104 432,38	121 570,65	136 437,37
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	67 254,31	140 667,13	151 979,85	102 832,38	104 432,38	121 570,65	136 437,37
Амортизация, направленная на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	23 098,81	67 400,00	69 000,00	69 000,00	69 000,00
прибыль, направленная на инвестиции, в том числе:	тыс. руб.	0,00	28 534,59	59 176,12	35 432,38	35 432,38	52 570,65	67 437,37
расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами (п. 74 пп. б) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утв. ПП РФ от 22.10.2012 №1075)	тыс. руб.	0,00	13 507,17	28 195,48	35 432,38	35 432,38	52 570,65	67 437,37
капитальные вложения за счет прибыли	тыс. руб.	0,00	15 027,42	30 980,64	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие собственные средства - средства ПАО "Т Плюс"	тыс. руб.	67 254,31	112 132,54	69 704,92	0,00	0,00	0,00	0,00
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0,00	501 640,04	488 015,63	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства – заемные средства	тыс. руб.	0,00	501 640,04	488 015,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0,00	28 534,59	82 274,93	102 832,38	104 432,38	121 570,65	136 437,37
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 438 678,27	1 336 856,01	1 443 804,49	1 546 099,87	1 638 865,86	1 737 197,82	1 841 429,69
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии с инвестиционной составляющей	руб./Гкал без НДС	1 531,29	1 628,54	1 758,83	1 883,44	1 996,45	2 116,23	2 243,21
1 пг	руб./Гкал	1 498,44	1 573,36	1 699,23	1 835,17	1 945,28	2 061,99	2 185,71
2 пг	руб./Гкал	1 573,36	1 699,23	1 835,17	1 945,28	2 061,99	2 185,71	2 316,86
рост тарифа	%	105%	108%	108%	106%	106%	106%	106%
ИПГ*	%	105%	104%	104%	104%	104%	104%	104%
Индекс роста тарифа в сравнении с ИПГ	%	ИПГ* + 0%	ИПГ* + 4%	ИПГ* + 4%	ИПГ* + 2%	ИПГ* + 2%	ИПГ* + 2%	ИПГ* + 2%

Таблица 15.1.4 Средневзвешенные за каждый год тарифы в зоне деятельности ЕТО с учетом технического перевооружения, руб./Гкал (без НДС)

Показатели	Ед. Изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Тариф на генерацию	руб./Гкал	743,50	773,25	804,18	836,34	869,80	904,59	940,77
Тариф для потребителей в зоне магистральных тепловых сетей	руб./Гкал	1 197,74	1 252,23	1 302,32	1 354,41	1 408,59	1 464,94	1 523,53
Тариф для потребителей в зоне внутриквартальных тепловых сетей	руб./Гкал	1 531,29	1 628,54	1 758,83	1 883,44	1 996,45	2 116,23	2 243,21

15.2. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

В результате реализации Варианта №1 будут выполнены следующие мероприятия:

- I. Автоматизация ЦТП и ГБ.
- II. Реконструкция объектов ЦТП и ГБ с модернизацией теплообменного оборудования.
- III. Реконструкция теплотрасс ВКС и строительство трубопроводов циркуляции ГВС (Т4) в случае их отсутствия.

Реализация мероприятий по автоматизации ЦТП и ГБ позволит:

- обеспечить автоматическую работу ЦТП без постоянного присутствия обслуживающего персонала;
- использовать погодозависимое регулирование температуры в системе отопления (экономия тепловой энергии составит 10%);
- поддерживать заданную постоянную температуру в системе ГВС;
- обеспечить диспетчеризацию и удаленное управление технологическим процессом, включая контроль состояния оборудования, температуру и давление теплоносителей;
- снизить затраты электроэнергии на транспорт тепловой энергии и теплоносителя на 15%.

В результате реализации мероприятий по реконструкции объектов с модернизацией теплообменного оборудования предусмотрена замена существующих кожухотрубных водоводяных подогревателей (ВВП) на пластинчатые теплообменники. В рамках данной реконструкции объектов также будет проведена замена устаревшего насосного оборудования на насосы той же производительности, но с меньшей мощностью; запорной арматуры, трубопроводов внутри объектов. Необходимость модернизации ВВП:

Нормативный срок эксплуатации кожухотрубных водонагревателей – 15 лет.

Фактический срок эксплуатации превышает 20 лет.

Водоподогреватели работают на 20% своей мощности, как следствие – большой расход теплоносителя, повышенные затраты электроэнергии на его перекачку, недоотпуск тепла потребителю, нарушение режима работы ЦТП из-за перераспределения нагрузки между ЦО и ГВС, ухудшение качества ГВС из-за повреждений трубных пучков. Оборудование требует срочной замены.

В результате реализации мероприятий по реконструкции теплотрасс ВКС ожидаются следующие эффекты:

- предотвращение аварийных отключений потребителей тепла, возникающие вследствие недопустимого утонения стенок труб и образования сквозных дефектов на участках ТС ВКС;
- снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя.

Реализация мероприятий по реконструкции теплотрасс МТС позволит:

- предотвратить аварийные отключения потребителей тепла, возникающие вследствие недопустимого утонения стенок труб и образования сквозных дефектов на участках ТС МТС;
- снизить потери тепловой энергии и теплоносителя.

Показатели экономического эффекта от проведения мероприятий подробно рассмотрены в Главе 5 Мастер-План.

Часть 16. Оценка экологической безопасности теплоснабжения

16.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории г. Балаково

16.1.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся на стационарных объектах теплоснабжения

Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Балаково приведено в таблицах 16.1.1 – 16.1.5. Поскольку в прогнозном периоде в структуре сжигаемого топлива объектов теплоснабжения доля мазута равна 0, то расчеты рассеивания в атмосфере выбросов диоксида серы и мазутной золы не проводились.

Таблица 16.1.1

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Азота диоксид. Массовый выброс, г/с							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4									
1	Дымовая труба №2	67,29	69,70	67,65	67,60	67,51	67,41	67,33	67,23
2	Дымовая труба №3	128,11	132,69	128,79	128,69	128,52	128,35	128,18	128,00

Таблица 16.1.2

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Азота оксид. Массовый выброс, г/с							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4									
1	Дымовая труба №2	10,93	11,32	10,99	10,98	10,96	10,95	10,94	10,92
2	Дымовая труба №3	20,81	21,55	20,92	20,90	20,88	20,85	20,82	20,79

Таблица 16.1.3

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Оксид углерода. Массовый выброс, г/с							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4									
1	Дымовая труба №2	4,71	4,88	4,74	4,73	4,73	4,72	4,71	4,71
2	Дымовая труба №3	9,90	10,25	9,95	9,94	9,93	9,92	9,91	9,89

Таблица 16.1.4

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Бензапирен. Массовый выброс, г/с							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4									
1	Дымовая труба №2	0,000057	0,000059	0,000057	0,000057	0,000057	0,000057	0,000057	0,000057
2	Дымовая труба №3	0,000229	0,000237	0,000230	0,000230	0,000230	0,000229	0,000229	0,000229

Таблица 16.1.5

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Серы диоксид. Массовый выброс, г/с							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4									
1	Дымовая труба №2	363,25	363,25	363,25	363,25	363,25	363,25	363,25	363,25
2	Дымовая труба №3	487,20	487,20	487,20	487,20	487,20	487,20	487,20	487,20

Данные по 2021 – 2028 г. взяты из нормативов выбросов вредных загрязняющих веществ, утвержденных Управлением Росприроднадзора по Саратовской области для Балаковской ТЭЦ-4. Инструментальных замеров по диоксиду серы не проводится.

16.1.2. Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории г. Балаково

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе [мг/м³], определенные для территории г. Балаково приведены в таблице 16.1.6.

Таблица 16.1.6

Наименование загрязняющего вещества	Скорость ветра, м/с				
	0÷2	3 ÷ U*			
		Направление ветра			
		С	В	Ю	З
Оксид углерода	2,337025	2,276245	2,052988	1,624872	1,801076
Диоксид азота	0,077826	0,085610	0,095126	0,089603	0,092467
Оксид азота	0,033048	0,034001	0,039927	0,034708	0,034562

Концентрация, мг/м³ максимально –разовая при скорости ветра м/с

Примечание: U* - скорость ветра, среднегодовая повторяемость превышения которой составляет 5%.

На Балаковской ТЭЦ-4 установлены две дымовые трубы:

Дымовая труба ст. № 2 высотой 180 м с диаметром устья 7,2 м.

Дымовая труба ст. № 3 высотой 250 м с диаметром устья 7,8 м.

Устройства по очистке дымовых газов на Балаковской ТЭЦ-4 отсутствуют.

16.2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения г. Балаково

16.2.1. Общие положения

Расчеты по определению максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра. Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы А, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 180. Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 29,1 °С.

16.2.2. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Балаково приведены в табл. 16.2.1.

Таблица 16.2.1

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества, размерность	Максимальная разовая концентрация							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4									
1	NO ₂ ,мг/м ³	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021
2	NO, мг/м ³	0,0035	0,0036	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
3	CO, мг/м ³	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
4	бензапирен, мг/м ³ ·10 ⁻⁶	0,026	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
5	SO ₂ , мг/м ³	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103

Анализ данных, приведённый в таблице 16.2.1 показывает, что максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ, рассеиваемых объектами теплоснабжения г. Балаково в атмосфере, не превысят своих предельно-допустимых значений, приведенных в таблице 16.2.2 на протяжении всего прогнозируемого периода.

Таблица 16.2.2

Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая ПДК, мг/м ³
Диоксид серы	0,5
Оксид углерода	5,0
Диоксид азота	0,2
Оксид азота	0,4

16.3. Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории г. Балаково

Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории г. Балаково приведены в табл. 16.3.1.

Таблица 16.3.1

№ п/п	Наименование загрязняющего ве- щества, размерность	Вклад объекта теплоснабжения в фоновую концентрацию, %							
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс" Балаковская ТЭЦ-4									
1	NO ₂	11,0	11,4	11,1	11,1	11,1	11,1	11,0	11,0
2	NO	4,2	4,4	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
3	CO	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	бензапирен	-	-	-	-	-	-	-	-
5	SO ₂	-	-	-	-	-	-	-	-

16.4. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой и электрической энергии

16.4.1. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электрической энергии

Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электроэнергии приведены в таблице 16.4.1.

Таблица 16.4.1

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества, размерность	Удельный выброс загрязняющего вещества на выработку электроэнергии Балаковской ТЭЦ-4								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Диоксид азота, г/кВт	1,371	1,420	1,378	1,377	1,375	1,373	1,371	1,369	1,371

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества, размерность	Удельный выброс загрязняющего вещества на выработку электроэнергии Балаковской ТЭЦ-4								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
2	Оксид азота, г/кВт	0,223	0,231	0,224	0,224	0,223	0,223	0,223	0,222	0,223
3	Диоксид серы, г/кВт	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467
4	Оксид углерода, г/кВт	0,081	0,076	0,080	0,080	0,080	0,081	0,081	0,081	0,081
5	Бензапирен, (мкг/кВт) ⁻³	0,350	0,331	0,347	0,348	0,349	0,349	0,350	0,351	0,350

16.4.2. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии приведены в таблицах 16.4.2.

Таблица 16.4.2

№ п/п	Наименование загрязня- ющего вещества, размер- ность	Удельный выброс загрязняющего вещества на выработку тепловой энергии Балаковской ТЭЦ-4							
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Диоксид азота, кг/Гкал	0,764	0,791	0,768	0,768	0,767	0,766	0,765	0,763
2	Оксид азота, кг/Гкал	0,124	0,129	0,125	0,125	0,125	0,124	0,124	0,124
3	Диоксид серы, кг/Гкал	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
4	Оксид углерода, кг/Гкал	0,045	0,043	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
5	Бензапирен, мкг/ Гкал	0,195	0,185	0,194	0,194	0,194	0,195	0,195	0,196

16.5. Прогноз образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения

В структуре сжигаемого топлива объектов теплоснабжения г. Балаково отсутствует твердое топливо, образования отходов сжигания топлива не происходит.

Список использованных источников

1. Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Федеральный Закон Российской Федерации от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
3. Федеральный закон от 21 июля 2005 г. N 115-ФЗ "О концессионных соглашениях".
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
5. Налоговый кодекс РФ.
6. Постановление Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
7. Постановление Правительства РФ от 16.04.2012 № 1007 «О ценообразовании в теплоэнергетике».
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 года № 18 с изменениями от 20.05.2017 г. «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений и сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов
9. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения. Утв. Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г.
10. Приказ Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя".
11. Приказ Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. № 378 "Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги".
12. Государственные сметные нормативы НЦС 81-02-13-2022 "Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник N 13. Наружные тепловые сети"
13. СП 131.13330.2020. Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99.
14. СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», актуализированная редакция, 2011 г.
15. СП 41-103-2000 «Проектирование тепловой изоляции оборудования и трубопроводов».
16. Свод правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 30 июня 2012 г. № 280).
17. Методические указания по прогнозированию удельных расходов топлива. РД 153-34.0-09.115-98: Разраб. производственной службой топливоиспользования открытого акционерного общества «Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС», отделом топливоиспользования Департамента электрических станций РАО «ЕЭС России», утв. Российским акционерным обществом энергетики и электрификации «ЕЭС России» 27 февраля 1998 г., ввод в действие с 01.08.99.
18. Методика расчета минимальной мощности теплоэлектроцентрали. СО 34.09.457-2004: Разраб. Филиалом ОАО «Инженерный центр ЕЭС» - «Фирма ОРГРЭС», утв. Департаментом электрических станций Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» 10.03.2004.