

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

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



**Утверждаемая
часть**

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

Утверждаемая часть

Генеральный директор
ЗАО «Ивэнергосервис»

_____ Е.В. Барочкин
«_____» _____ 2020 г.

Оглавление

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города.....	7
1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой 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).....	7
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.....	12
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	21
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.....	21
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	22
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	22
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	26
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	27
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	28
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	29
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	36
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	36
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	38
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города....	39
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города	39
4.2. Вариант № 2 развития системы теплоснабжения г. Балаково	45
4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города.....	48
4.4. Источники инвестиций для мероприятий по техническому перевооружению объектов в зоне ЕТО № 1	51
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	51
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города.....	51

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	53
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	59
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	60
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	60
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	60
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	60
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	61
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	62
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	62
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	69
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)	69
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	69
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	71
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	71
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	71
6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	71
6.7. Предложения по реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей в соответствии с проектами концессионных соглашений	74
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	123

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	123
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	123
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	124
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	124
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	126
8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	126
8.4. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городе.....	127
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса города	127
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение ...	128
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	128
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	135
9.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций	224
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	226
9.5. Суммарные затраты на реализацию мероприятий ЕТО № 1.....	226
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	229
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	230
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	230
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	232
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	233
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	235
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города.....	237
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	238
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	239

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	240
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	240
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	243
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.....	243
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	243
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	244
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	244
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	245
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города	246
14.1. Общие положения	246
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).....	246
14.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	249
14.4. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных.....	252
14.5. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей....	252
14.6. Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	255
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	257
15.1. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 1	257
15.2. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели.....	270
Список использованных источников.....	271

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

1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой 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. Город Балаково располагается на левом берегу реки Волга и острове (Жилгородок). Город Балаково разделен на 3 части:

1) Островная: Жилгород, Старый город (историческая часть города), посёлок Дзержинского; 2) Зakanальная: с 1 по 4 микрорайоны, Промзона, пос. Сазанлей; 3) Новая (Новый город) (Центральная): с 5 по 11 микрорайоны; + пос. Радужный, 21 микрорайон.

В качестве единицы территориальное деление принимаются кадастровые кварталы.

Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отопливаемых 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	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м ²	45,8	12,4	32,7	13,0	18,5
5	Общая площадь жилого фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ²	4045,4	4057,8	4090,5	4103,5	4122,0
8	Население города, тыс. чел. (указано состояние на 1 января следующего года)	193,5	192,4	191,3	189,8	189
9	Обеспеченность населения города жильём, м ² /чел.	20,9	21,1	21,4	21,6	21,8
10	Введено в эксплуатацию общественно-деловых площадей, тыс. м ²	8,0	5,0	1,5	5,0	2,0
11	Общая площадь общественно-делового фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ²	686,5	691,5	693,0	698,0	700
12	Введено в эксплуатацию производственных площадей, тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Общая площадь производственного фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ²	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
14	Введено в эксплуатацию всех видов застройки с уч. сноса, тыс. м ²	53,8	17,4	34,2	18,0	20,5
15	Общая площадь всех видов застройки, тыс. м ²	5331,9	5349,3	5383,5	5401,5	5422,0

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

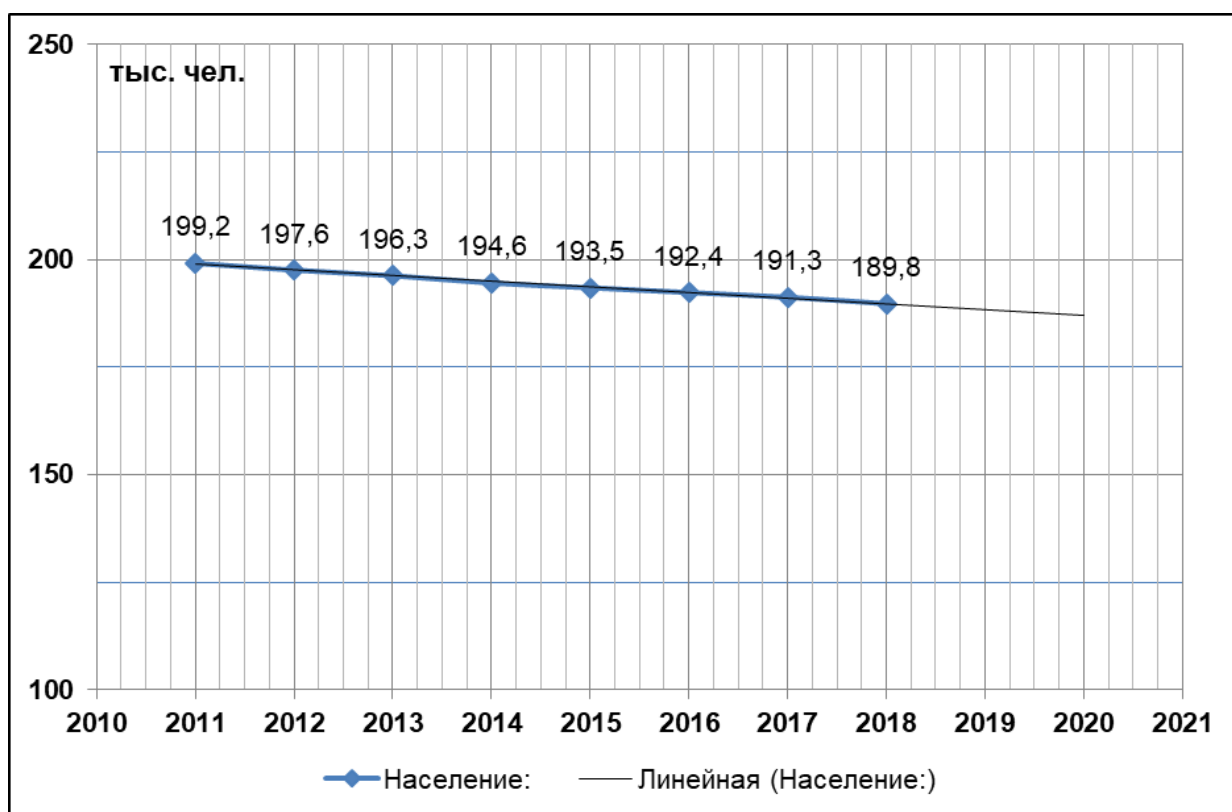


Рис. 1.1.1. Ретроспектива динамики численности населения г. Балаково

1.1.2. Прогнозы прироста строительных фондов на каждом этапе

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

- в 2020 г.	48,5 тыс. м ² ;
- в 2021 г.	15,0 тыс. м ² ;
- в 2022 г.	15,0 тыс. м ² ;
- в 2023 г.	29,0 тыс. м ² ;
- в 2024 г.	23,0 тыс. м ² ;
- всего в период с 2020 по 2024 гг.	130,5 тыс. м ² ;
- всего в период с 2025 по 2028 гг.	142,0 тыс. м ² ;
- всего в период с 2020 по 2028 гг.	272,5 тыс. м².

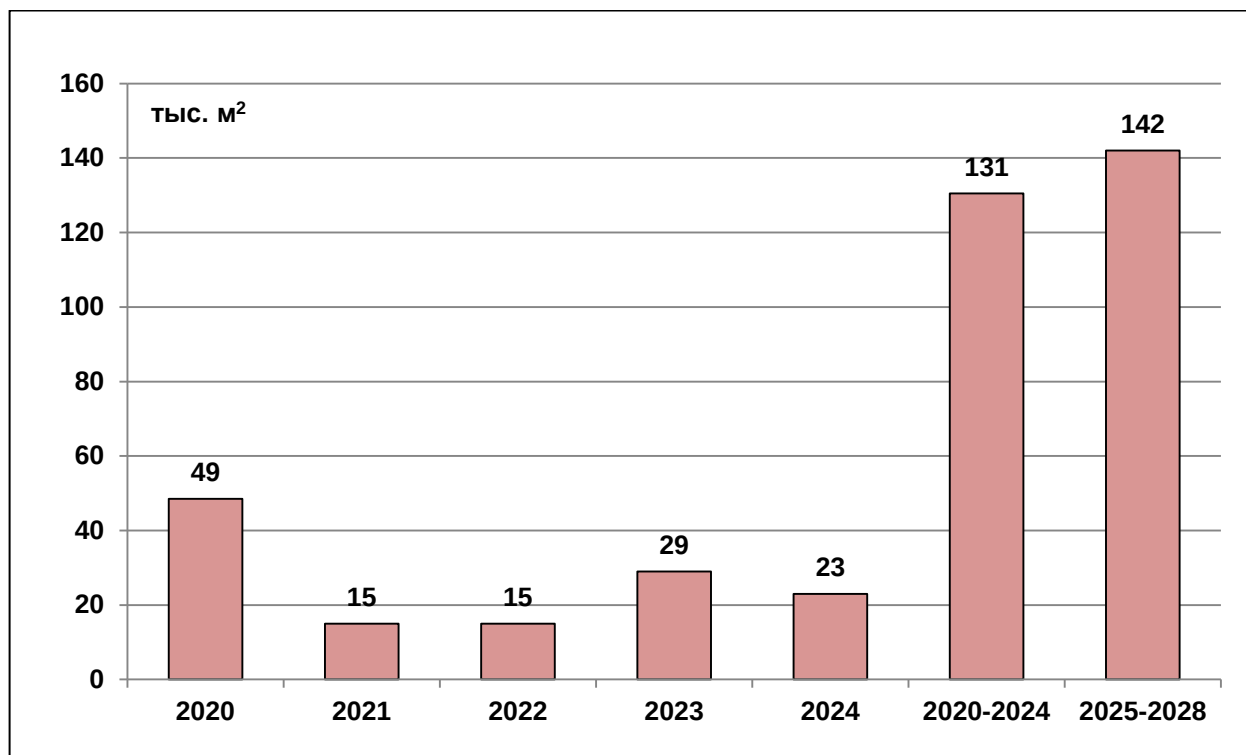


Рис. 1.1.2. Прогнозируемый общий прирост строительных площадей всех видов в г. Балаково за весь расчетный период

Общий прирост отапливаемых площадей в г. Балаково за счет нового строительства прогнозируется на уровне 272 тыс. м², что составит около 5 % к существующему общему фонду. Из них прирост жилых площадей составит 242 тыс. м². По отношению к величине существующего жилого фонда его прирост за счет строительства в период до 2028 г. составит около 6 %. 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, м²				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Многоквартирные жилые здания	45511	15000	15000	27000	18000
2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0
3	Общественно-деловые здания	3000	0	0	2000	5000
4	Производственные здания	0	0	0	0	0
5	Всего по городу	48511	15000	15000	29000	23000

Продолжение таблицы 1.1.2

№ п/п	Назначение зданий	Перспективный прирост отапливаемых строительных площадей, м²		
		2020-2024 гг.	2025-2028 гг.	2020-2028 гг.
1	Многоквартирные жилые здания	120511	122000	242511
2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0
3	Общественно-деловые здания	10000	20000	30000
4	Производственные здания	0	0	0
5	Всего по городу	130511	142000	272511

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

Согласно представленным данным (выданные разрешения на строительство и проектные декларации), в г. Балаково ожидается резкое снижение темпов ввода новых жилых площадей относительно предшествующего периода. Высокий прогноз на 2020 г. связан с переносом сроков сдачи некоторых строящихся домов. В итоге актуализации прогноз ввода новых строительных площадей в г. Балаково был приведен в соответствие с объемами строительства в предшествующий период и снижен с 797 до 272 тыс. м² (с учетом сокращения расчетного периода с 2014-2028 гг. до с 2020-2028 гг.). Сравнение актуализированного прогноза перспективной застройки относительно прогноза в утвержденной Схеме теплоснабжения (без учета сноса аварийных и ветхих зданий) представлено в таблице 1.1.3.

Таблица 1.1.3

№ п/п	Тип перспективной застройки (прирост)	Первый расчетный период 2020 – 2024 гг.		Второй расчетный период 2025 – 2028 гг.		Всего 2020 – 2028 гг.	
		до актуализации	после актуализации	до актуализации	после актуализации	до актуализации	после актуализации
1	Жилые многоквартирные здания, тыс. м ²	–	120,5	–	122	–	242,5
2	Жилые индивидуальные здания, тыс. м ²	–	0	–	0	–	0
3	Общественно-деловые площади, тыс. м ²	0	10,0	0	20	0	30,0
4	Производственные площади, тыс. м ²	0	0	0	0	0	0
5	Общий прирост перспективной застройки, тыс. м ²	–	130,5	–	142	797	272,5

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 1.1.4.

Таблица 1.1.4

№ п/п	Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2023 г.	2025 – 2028 гг.	Всего на 2028 г./ Прирост к уровню 2019 г.
1.	Прирост жилого фонда, тыс. м ²	30,0	45,5	15,0	15,0	27,0	18,0	122,0	242,5
1.1	Прирост многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	30	45,5	15,0	15,0	27,0	18,0	122,0	242,5
1.2	Прирост индивидуального жилого фонда, тыс. м ²	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Убыль жилого фонда вследствие расселения и сноса, тыс. м ²	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Общая площадь жилого фонда по годам, тыс. м ²	4122,0	4167,5	4182,5	4197,5	4224,5	4242,5	4364,5	+5,9%
3.1	Общая площадь многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	3882	3927,5	3942,5	3957,5	3984,5	4002,5	4124,5	+6,2%
4	Прирост общественно-делового фонда, тыс. м ²	н/д	3,0	0,0	0,0	2,0	5,0	20,0	30,0
5	Общая площадь общественно-делового фонда, тыс. м ²	700	703,0	703,0	703,0	705,0	710,0	730,0	+4,3%

№ п/п	Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2023 г.	2025 – 2028 гг.	Всего на 2028 г./ Прирост к уровню 2019 г.
6	Общая площадь жилого и О/Д фондов, тыс. м ²	4822,0	4870,5	4885,5	4900,5	4929,5	4952,5	5094,5	+5,7%
7	Прирост производственного фонда, тыс. м ²	н/д	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	0%
9	Общий прирост строительных фондов с учетом сноса, тыс. м ²	30,0	48,5	15,0	15,0	29,0	23,0	142,0	272,5
10	Общая площадь строительных фондов, тыс. м ²	5422,0	5470,5	5485,5	5500,5	5529,5	5552,5	5694,5	+5,0%

Среднегодовые ретроспективный и прогнозные вводы жилого фонда в г. Балаково по различным периодам без учета сноса зданий приведены в табл. 1.1.5.

Таблица 1.1.5

№ п/п	Показатель	Среднегодовые вводы жилого фонда без учета сноса, тыс. м ² /год				
		2015 - 2019 гг. (фактич. за 5 лет)	2020 - 2021 гг. (подтвержденные разрешениями на строительство)	2020 - 2024 гг. (5 лет)	2025 - 2028 гг. (4 года)	2020 - 2028 гг. (9 лет)
1	Весь жилой фонд	30,0	–	24,1	30,5	26,9
2	Многоквартирный фонд	30,0	30,3	24,1	30,5	26,9

Среднегодовые вводы жилых многоквартирных зданий за разные временные периоды, включая подтвержденный действующими выданными разрешениями на строительство план ввода зданий на период 2020 - 2021 гг. в среднегодовом выражении, представлены в диаграмме на рис. 1.1.3

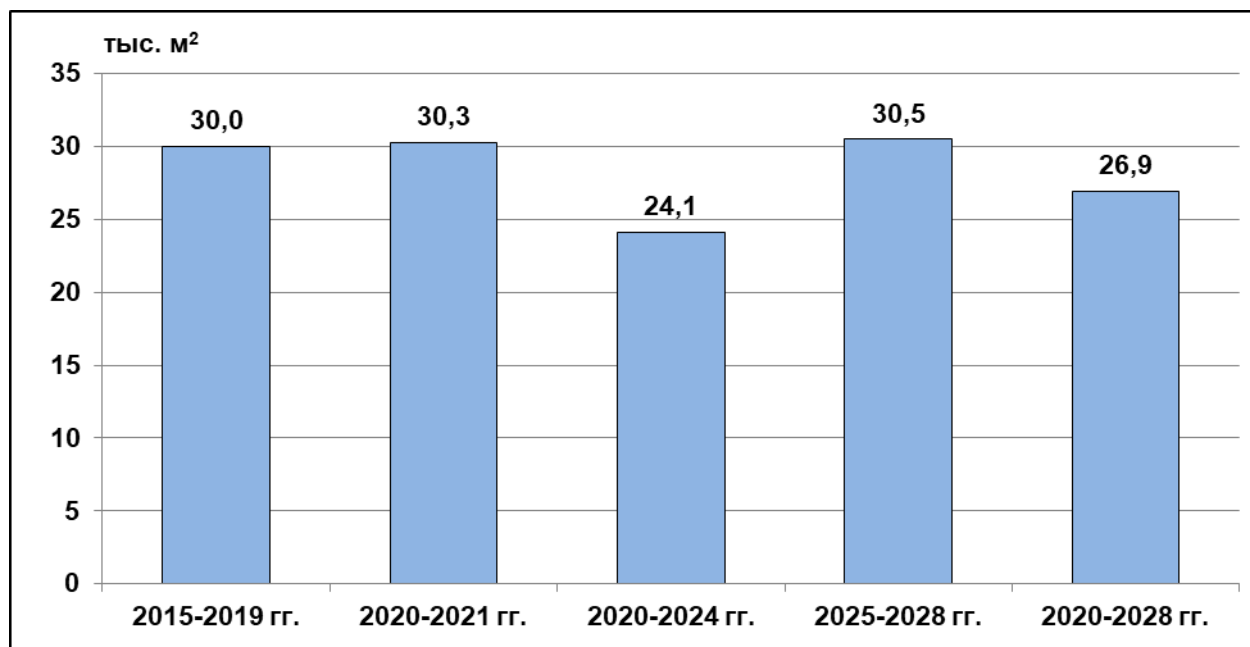


Рис. 1.1.3. Среднегодовые вводы жилых многоквартирных зданий в г. Балаково за разные временные периоды

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

Перечень объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения, представлен в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

№ п/п	Адрес объекта	Год ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения
1	ул. Строительная, 39 (1 этап)	2018	ТЭЦ-4
2	ул. Волжская, д. 29	2017	ТЭЦ-4
3	ул. Саратовское шоссе, д. 70/1	2017	ТЭЦ-4
4	ул. Саратовское шоссе, д. 70	2016	ТЭЦ-4
5	ул. Саратовское шоссе, д. 68	2015	ТЭЦ-4
6	ул. Волжская, д. 27	2019	ТЭЦ-4
7	Ул. Строителей, 41	2019	ТЭЦ-4

Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности) за последние пять лет в г. Балаково представлены в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2

№ п/п	Наименование показателя	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	2,72	0,93	1,67	0,95	0,94
1.1	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	2,20	0,60	1,57	0,62	0,80
1.2	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	0,52	0,33	0,10	0,33	0,14
2	Общая тепловая нагрузка потребителей (со средненед. ГВС) при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч	482,08	486,23	495,27	458,66	436,25
2.1	Тепловая нагрузка потребителей на отопл. и вент., Гкал/ч	371,91	375,53	383,41	355,38	336,92
2.2	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС, Гкал/ч	54,18	54,71	55,85	51,77	49,08
2.3	Тепловая нагрузка производственных потребителей, Гкал/ч	56,00	56,00	56,00	51,50	50,25
3	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	355,99	359,23	367,01	339,96	328,95
3.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч	309,35	312,15	318,90	295,39	287,09
3.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС (средненед.) при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч	46,64	47,08	48,11	44,58	41,86
4	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде, Гкал/ч	70,09	71,01	72,26	67,19	57,05
4.1	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	62,55	63,38	64,52	60,00	49,83
4.2	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на ГВС (средненед.), Гкал/ч	7,54	7,63	7,74	7,20	7,22
4	Тепловая нагрузка потребителей в производственном фонде, Гкал/ч	56,00	56,00	56,00	51,50	50,25
6	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс. Гкал	816,66	880,85	724,92	836,78	820,83
6.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	560,92	604,83	497,29	573,77	600,35
6.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс. Гкал	255,74	276,03	227,64	263,00	220,48
7	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде, тыс. Гкал	273,22	295,05	241,44	278,89	249,09
7.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	231,86	250,23	204,79	236,49	211,10

№ п/п	Наименование показателя	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
7.2	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на ГВС, тыс. Гкал	41,36	44,82	36,65	42,40	38,00
8	Потребление тепловой энергии производств. потребителями, тыс. Гкал	173,10	133,29	116,48	140,76	123,40
9	Общее потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	1 262,98	1 309,19	1 082,84	1 256,43	1 193,32
9.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс. Гкал	792,79	855,06	702,07	810,26	811,45
9.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал	297,10	320,85	264,29	305,40	258,48
9.3	Общее потребление тепловой энергии на технологию, тыс. Гкал	173,10	133,29	116,48	140,76	123,40

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 2020 г. 2,3991 Гкал/ч;
- в 2021 г. 1,0050 Гкал/ч;
- в 2022 г. 1,0220 Гкал/ч;
- в 2023 г. 1,2800 Гкал/ч;
- в 2024 г. 0,8885 Гкал/ч;
- всего в период с 2020 по 2024 гг. 6,5946 Гкал/ч;
- всего в период с 2025 по 2028 гг. 5,4040 Гкал/ч;
- всего в период с 2020 по 2028 гг. 11,9986 Гкал/ч;

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

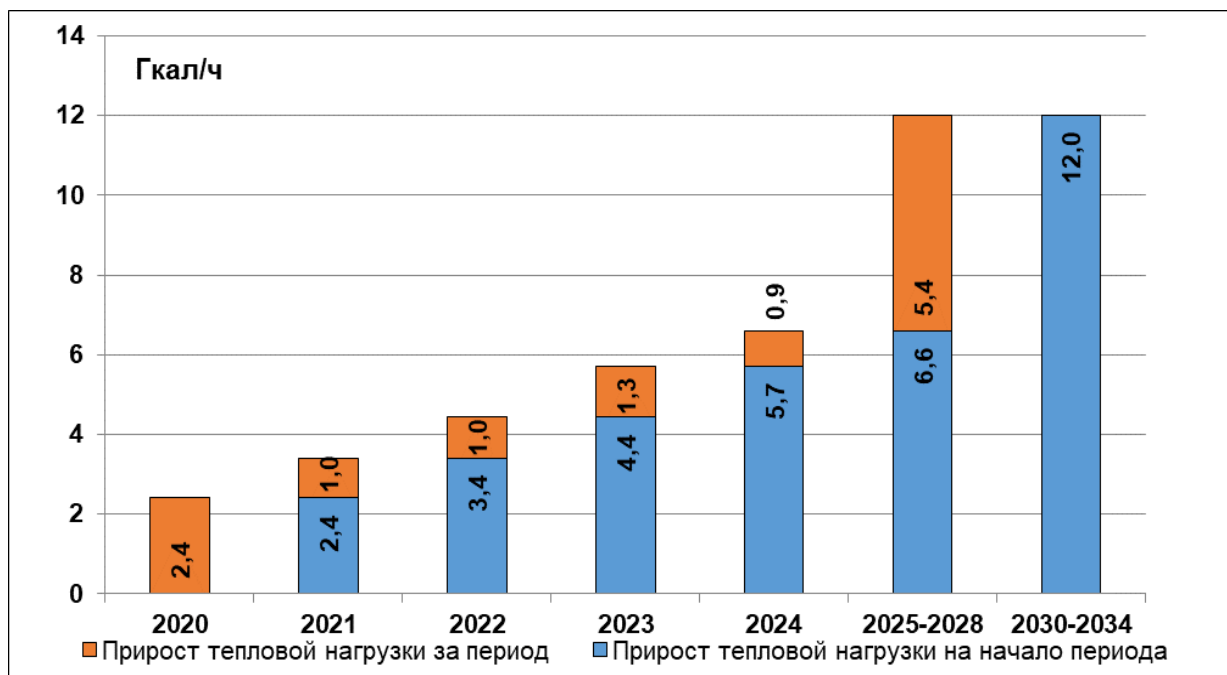


Рис. 1.2.1. Приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства нарастающим итогом

Прогнозы прироста тепловых нагрузок в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе за счет нового строительства приведены в Приложении 3 к Гла-

ве 2. Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства с разделением по видам теплopotребления и по видам новой застройки приведены в табл. 1.2.3.

Таблица 1.2.3

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2020 г.			2021 г.			2022 г.		
		Отоп. и вентили- ляция	ГВС (средне- часовое)	Всего	Отоп. и вентили- ляция	ГВС (средне- часовое)	Всего	Отоп. и вентили- ляция	ГВС (средне- часовое)	Всего
1.1	Многokвартирные жи- лые здания	1,8205	0,3186	2,1391	0,9	0,105	1,005	0,917	0,105	1,022
1.2	Индивидуальные жи- лые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно- деловые здания	0,18	0,08	0,26	0	0	0	0	0	0
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитае- мые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Всего по городу	2,0005	0,3986	2,3991	0,9	0,105	1,005	0,917	0,105	1,022

Продолжение таблицы 1.2.3

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2023 г.			2024 г.			2020 - 2024 г.		
		отоп- ление и венти- ляция	ГВС (средне- часовое)	Всего	отоп- ление и венти- ляция	ГВС (средне- часовое)	Всего	отоп- ление и венти- ляция	ГВС (средне- часовое)	Всего
1.1	Многokвартирные жилые здания	1,002	0,189	1,191	0,54	0,126	0,666	5,1795	0,8436	6,0231
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно- деловые здания	0,084	0,005	0,089	0,21	0,0125	0,2225	0,474	0,0975	0,5715
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитае- мые нагруз- ки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Всего по городу	1,086	0,194	1,28	0,75	0,1385	0,8885	5,6535	0,9411	6,5946

Продолжение таблицы 1.2.3

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч					
		2025 - 2028 гг.			2020 - 2028 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне- часовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- часовое)	Всего
1.1	Многokвартирные жилые здания	3,66	0,854	4,514	8,8395	1,6976	10,5371
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно- деловые здания	0,84	0,05	0,89	1,314	0,1475	1,4615
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитае- мые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0
1.6	Всего по городу	4,5	0,904	5,404	10,1535	1,8451	11,9986

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 с учётом снижения тепловой нагрузки вследствие сноса аварийных и ветхих зданий приведены в табл. 1.2.4.

Границы перспективных зон теплоснабжения приняты соответствующими границам перспективных площадок строительства.

Таблица 1.2.4

Номер перспек. зоны теплоснаб.	Прирост общей тепловой нагрузки, Гкал/ч						Итого за 2020-2028 гг., Гкал/ч
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 – 2028 гг.	
А	0,3995	0	0	0	0	0	0,3995
Б	0,9707	0	0	0,296	0,296	1,184	2,7467
В	0	0	0	0	0	1,7025	1,7025
Г	0,4179	0	0	0,459	0,5925	2,5175	3,9869
Д	0,611	0	0	0	0	0	0,611
Е	0	1,005	1,022	0,525	0	0	2,552
Общий итог	2,3991	1,005	1,022	1,28	0,8885	5,404	11,9986

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. 1.2.5.

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

- в 2020 г.	8,05 тыс.Гкал;
- в 2021 г.	3,01 тыс.Гкал;
- в 2022 г.	3,05 тыс.Гкал;
- в 2023 г.	4,19 тыс.Гкал;
- в 2024 г.	2,91 тыс.Гкал;
- всего в период с 2020 по 2024 гг.	21,2 тыс.Гкал;
- всего в период с 2025 по 2028 гг.	18,1 тыс.Гкал;
- всего в период с 2020 по 2028 гг.	39,3 тыс. Гкал.

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

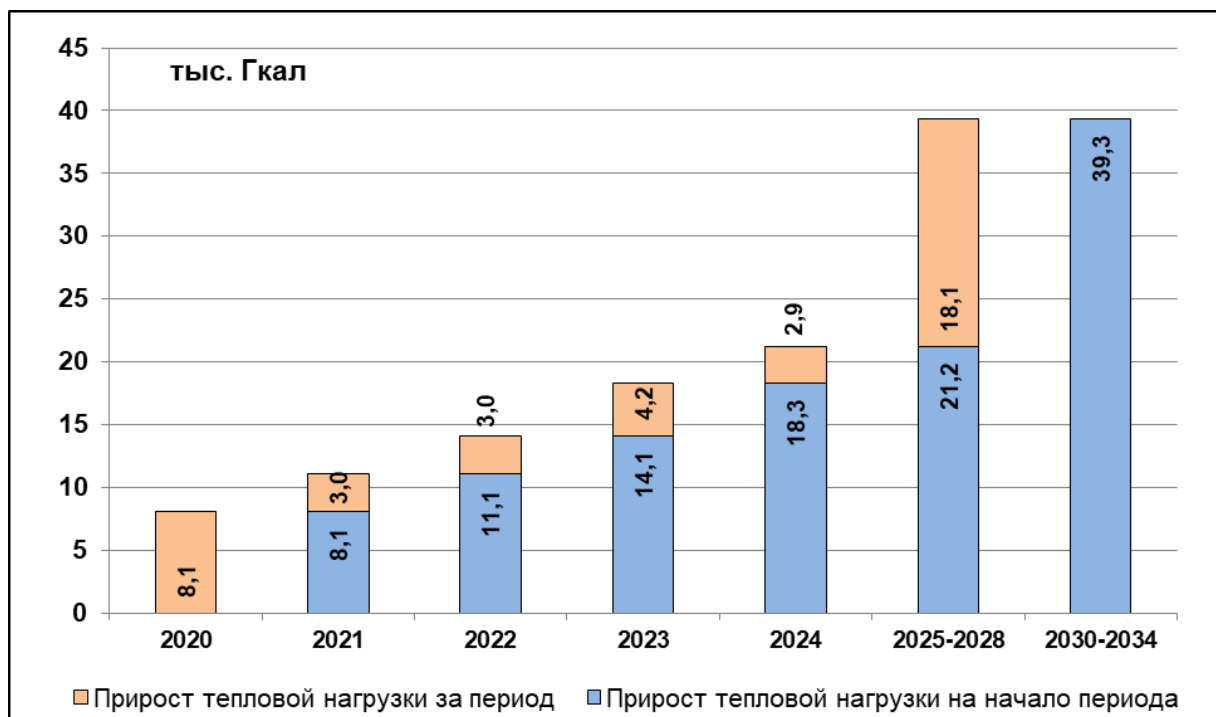


Рис. 1.2.2. Прирост потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий нарастающим итогом

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

Таблица 1.2.5

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2020 г.			2021 г.			2022 г.		
		Отопл. и вен-тил.	ГВС (среднеч ас.)	Всего	Отопл. и вен-тил.	ГВС (среднеч ас.)	Всего	Отопл. и вен-тил.	ГВС (среднеч ас.)	Всего
1.1	Многоквартирные жи-лые здания	4,289	2,684	6,973	2,121	0,885	3,006	2,161	0,885	3,046
1.2	Индивидуальные жи-лые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	0,406	0,674	1,08	0	0	0	0	0	0
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Всего по городу	4,695	3,358	8,053	2,121	0,885	3,006	2,161	0,885	3,046

Продолжение таблицы 1.2.5

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2023 г.			2024 г.			2020 - 2024 г.		
		Отопл. и вен-тил.	ГВС (среднеч ас.)	Всего	Отопл. и вен-тил.	ГВС (среднеч ас.)	Всего	Отопл. и вен-тил.	ГВС (среднеч ас.)	Всего
1.1	Многоквартирные жи-лые здания	2,362	1,593	3,955	1,273	1,062	2,335	12,206	7,109	19,315
1.2	Индивидуальные жи-лые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	0,19	0,042	0,232	0,474	0,105	0,579	1,07	0,821	1,891
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2023 г.			2024 г.			2020 - 2024 г.		
		Отопл. и вен- тил.	ГВС (среднеч ас.)	Всего	Отопл. и вен- тил.	ГВС (среднеч ас.)	Всего	Отопл. и вен- тил.	ГВС (среднеч ас.)	Всего
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6	Всего по городу	2,552	1,635	4,187	1,747	1,167	2,914	13,276	7,93	21,206

Продолжение таблицы 1.2.5

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал					
		2025 - 2028 гг.			2020 - 2028 г.		
		Отопл. и вентил.	ГВС (среднечас.)	Всего	Отопл. и вентил.	ГВС (среднечас.)	Всего
1.1	Множквартирные жилые здания	8,624	7,194	15,818	20,83	14,303	35,133
1.2	Индивидуальные жилые здания	0	0	0	0	0	0
1.3	Общественно-деловые здания	1,895	0,421	2,316	2,965	1,242	4,207
1.4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0
1.5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0
1.6	Всего по городу	10,519	7,615	18,134	23,795	15,545	39,34

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. 1.2.6.

Таблица 1.2.6

№ п/п	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, м ³ /ч														
		2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.			2024 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС	общий	Отоп. и вент.	ГВС	общий	Отоп. и вент.	ГВС	общий	Отоп. и вент.	ГВС	общий	Отоп. и вент.	ГВС	общий
1	ТЭЦ-4	33,35	6,64	39,99	15	1,75	16,75	15,28	1,75	17,03	18,1	3,23	21,33	12,5	2,31	14,81
2	Итого по ист. с комб. выработ. тепловой и электрич. энергии	33,35	6,64	39,99	15	1,75	16,75	15,28	1,75	17,03	18,1	3,23	21,33	12,5	2,31	14,81
3	Перспективные источники теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по источникам		33,35	6,64	39,99	15	1,75	16,75	15,28	1,75	17,03	18,1	3,23	21,33	12,5	2,31	14,81

Продолжение табл. 1.2.6

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, м ³ /ч					
		2025-2028 гг.			Итого 2020-2028 гг.		
		отопление и вентиляция	ГВС	общий	отопление и венти- ляция	ГВС	общий
1	ТЭЦ-4	75	15,07	90,07	169,23	30,75	199,98
2	Итого по ист. с комб. выработ. тепловой и электрич. энергии	75	15,07	90,07	169,23	30,75	199,98
3	Перспективные источники теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Итого по всем источникам:		75	15,07	90,07	169,23	30,75	199,98

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 1.2.7.

Таблица 1.2.7

№ п/п	Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025- 2028 гг.	Всего на 2028 г./ Прирост к уровню 2019 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	0,94	2,40	1,01	1,02	1,28	0,89	5,40	-
1.1	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	0,80	2,14	1,01	1,02	1,19	0,67	4,51	-
1.2	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	0,14	0,26	0,00	0,00	0,09	0,22	0,89	-
2	Общая тепловая нагрузка потребителей (со средненед. ГВС) при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч	436,25	438,25	439,26	440,28	441,56	442,45	447,85	2,66
2.1	Тепловая нагрузка потребителей на отопл. и вент., Гкал/ч	336,92	338,58	339,48	340,40	341,48	342,23	346,73	2,91
2.2	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС, Гкал/ч	49,08	49,42	49,53	49,63	49,82	49,96	50,87	3,64
2.3	Тепловая нагрузка производственных потребителей, Гкал/ч	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	0,00
3	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	328,95	330,74	331,76	332,79	333,99	334,66	339,21	3,12
3.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч	287,09	288,62	289,52	290,44	291,45	291,99	295,65	2,98
3.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС (средненед.) при расчетной температуре наружного воздуха, Гкал/ч	41,86	42,12	42,23	42,35	42,54	42,67	43,56	4,05
4	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде, Гкал/ч	57,05	57,26	57,25	57,24	57,32	57,54	58,40	2,36
4.1	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	49,83	49,96	49,96	49,95	50,03	50,25	51,09	2,52
4.2	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом фонде на ГВС (средненед.), Гкал/ч	7,22	7,30	7,29	7,28	7,29	7,29	7,31	1,24
4	Тепловая нагрузка потребителей в производственном фонде, Гкал/ч	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	0,00
6	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс. Гкал	820,83	853,66	863,12	869,25	878,72	882,71	907,29	10,53
6.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	600,35	623,66	630,48	634,83	641,30	643,72	658,96	9,76
6.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс. Гкал	220,48	230,01	232,64	234,43	237,42	238,98	248,32	12,63

№ п/п	Наименование показателя	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.	Всего на 2028 г./ Прирост к уровню 2019 г.
7	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде, тыс. Гкал	249,09	258,11	260,12	261,12	263,12	264,00	269,24	8,09
7.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	211,10	218,26	219,95	220,78	222,43	223,22	227,56	7,80
7.2	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде на ГВС, тыс. Гкал	38,00	39,86	40,17	40,34	40,69	40,78	41,68	9,69
8	Потребление тепловой энергии производств. потребителями, тыс. Гкал	123,40	123,40	123,40	123,40	123,40	123,40	123,40	0,00
9	Общее потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	1 193,32	1 235,18	1 246,63	1 253,78	1 265,24	1 270,11	1 299,92	8,93
9.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс. Гкал	811,45	841,91	850,43	855,61	863,73	866,94	886,52	9,25
9.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал	258,48	269,86	272,81	274,77	278,11	279,76	290,00	12,20
9.3	Общее потребление тепловой энергии на технологию, тыс. Гкал	123,40	123,40	123,40	123,40	123,40	123,40	123,40	0,00

Сравнение актуализированного прогноза перспективных тепловых нагрузок относительно прогноза в утвержденной Схеме теплоснабжения представлено в таблице 1.2.8.

Таблица 1.2.8

№ п/п	Прирост тепловых нагрузок по типам перспективной застройки	Первый расчетный период		Второй расчетный период		Третий расчетный период		Всего	
		до актуализации	после актуализации	до актуализации	после актуализации	до актуализации	после актуализации	до актуализации	после актуализации
1	Жилые многоквартирные здания, Гкал/ч	–	–	–	6,0	–	4,5	–	10,5
2	Жилые индивидуальные здания, Гкал/ч	–	–	–	0	–	0	–	0
3	Общественно-деловые площади, Гкал/ч	–	–	–	0,57	–	0,89	–	1,46
4	Производственные площади, Гкал/ч	–	–	–	0	–	0	–	0
5	Общий прирост прироста тепловых нагрузок, Гкал/ч	–	–	–	6,6	–	5,4	64,0	12,0

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 № 1 филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс» приведены в табл. 1.4.1

Таблица 1.4.1

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2028
ЕТО №1 Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"								
Балаковская ТЭЦ-4								
1	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,139	0,139	0,140	0,140	0,140	0,140

Раздел 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 (2020 – 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.

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

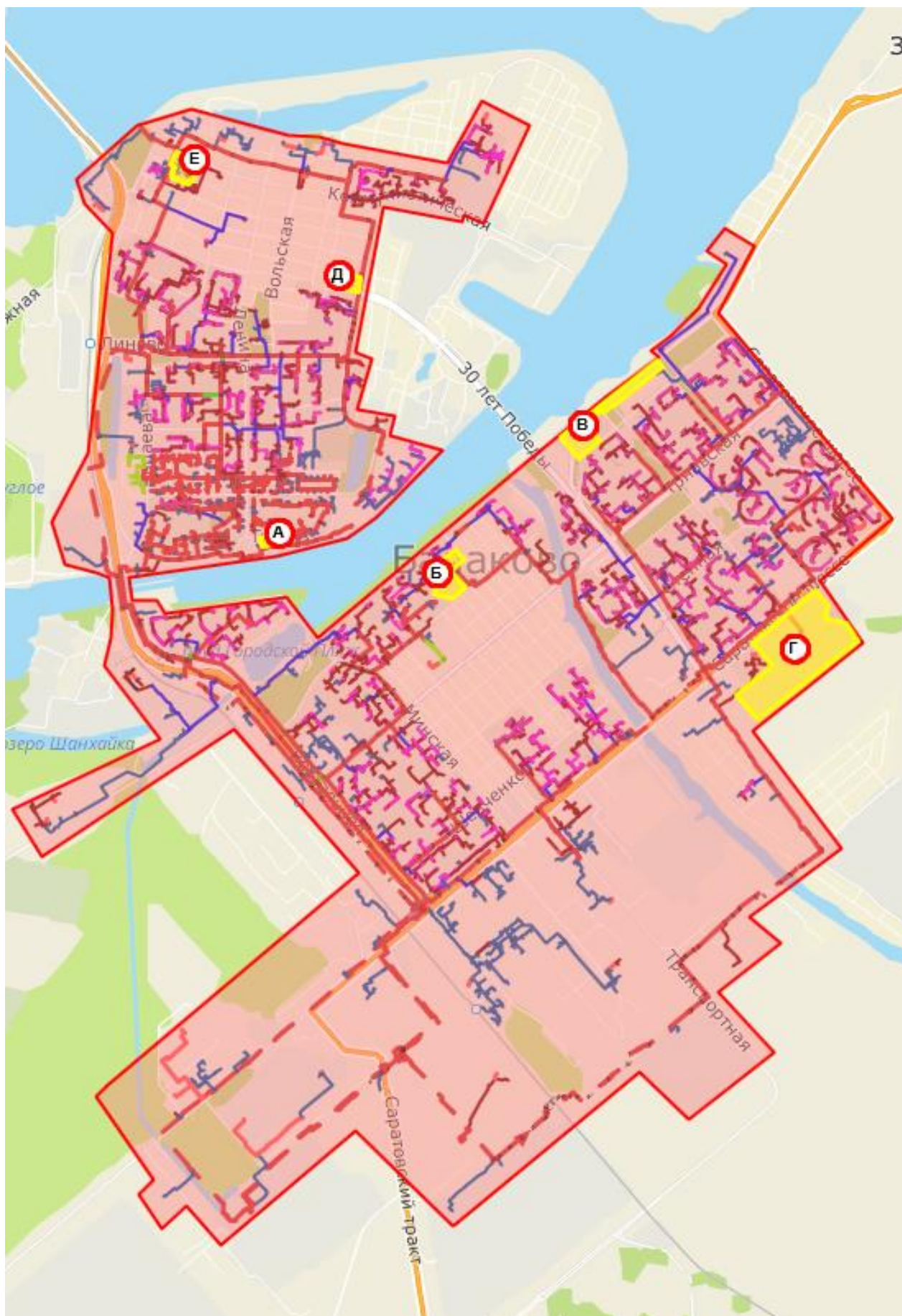


Рис. 2.1.1. Перспективная (выделена красным) зона действия ТЭЦ-4 после подключения новых площадок застройки (выделены желтым)

На рис 2.1.1 перспективные зоны теплоснабжения период 2020 – 2028 гг. обозначены буквами А, Б, В, Г, Д и Е.

Тепловые нагрузки перспективных объектов строительства и сноса аварийных и ветхих зданий в г. Балаково на протяжении расчетного периода по перспективным зонам теплоснабжения А, Б, В, Г, Д и Е представлен в табл. 2.1.1

Таблица 2.1.1

Перспективная зона теплоснабжения	Наименование объекта	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч						
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.	2020-2028 гг.
А	Многokвартирный жилой дом по ул. Титова в р-не кинотеатра "Космос" (1 и 2 этапы стр.)	0,3995	0	0	0	0	0	0,3995
Б	Многokвартирный жилой дом в мкр. 3Г, дом №3 (2 этап: секции А, Б), ул. Строительная, 39	0,3546	0	0	0	0	0	0,3546
Б	Многokвартирный жилой дом в мкр. 3Г, дом №3 (3 этап: секции Ж, И, К, Л), ул. Строительная, 39	0,6161	0	0	0	0	0	0,6161
Б	Многokвартирная жилая застройка в микрорайоне 3Г (зона IIa)	0	0	0	0,296	0,296	1,184	1,776
В	Многokвартирная жилая застройка в составе центральной части (зона IIIa)	0	0	0	0	0	1,7025	1,7025
Г	Торговый центр напротив мкр.10 (ИП Филиппов)	0,26	0	0	0	0	0	0,26
Г	Многokвартирный жилой дом №5 в мкр.21, 1 очередь, блок-секция А	0,1579	0	0	0	0	0	0,1579
Г	Многokвартирная жилая застройка в мкр. 21/22 (зона IVa)	0	0	0	0,459	0,5925	2,5175	3,569
Д	Многokвартирный жилой дом в ЖК "Гагаринские высоты", ул. Чернышевского, д.122	0,611	0	0	0	0	0	0,611
Е	Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездие", ул. Коммунистическая, 20стр	0	1,005	1,022	0,525	0	0	2,552
	Итого	2,4	1,01	1,02	1,28	0,89	5,40	11,0

Перспективные изменения тепловой нагрузки по площадкам нового строительства в г. Балаково в период 2020 – 2028 гг. приведены на графике рис. 2.1.2.

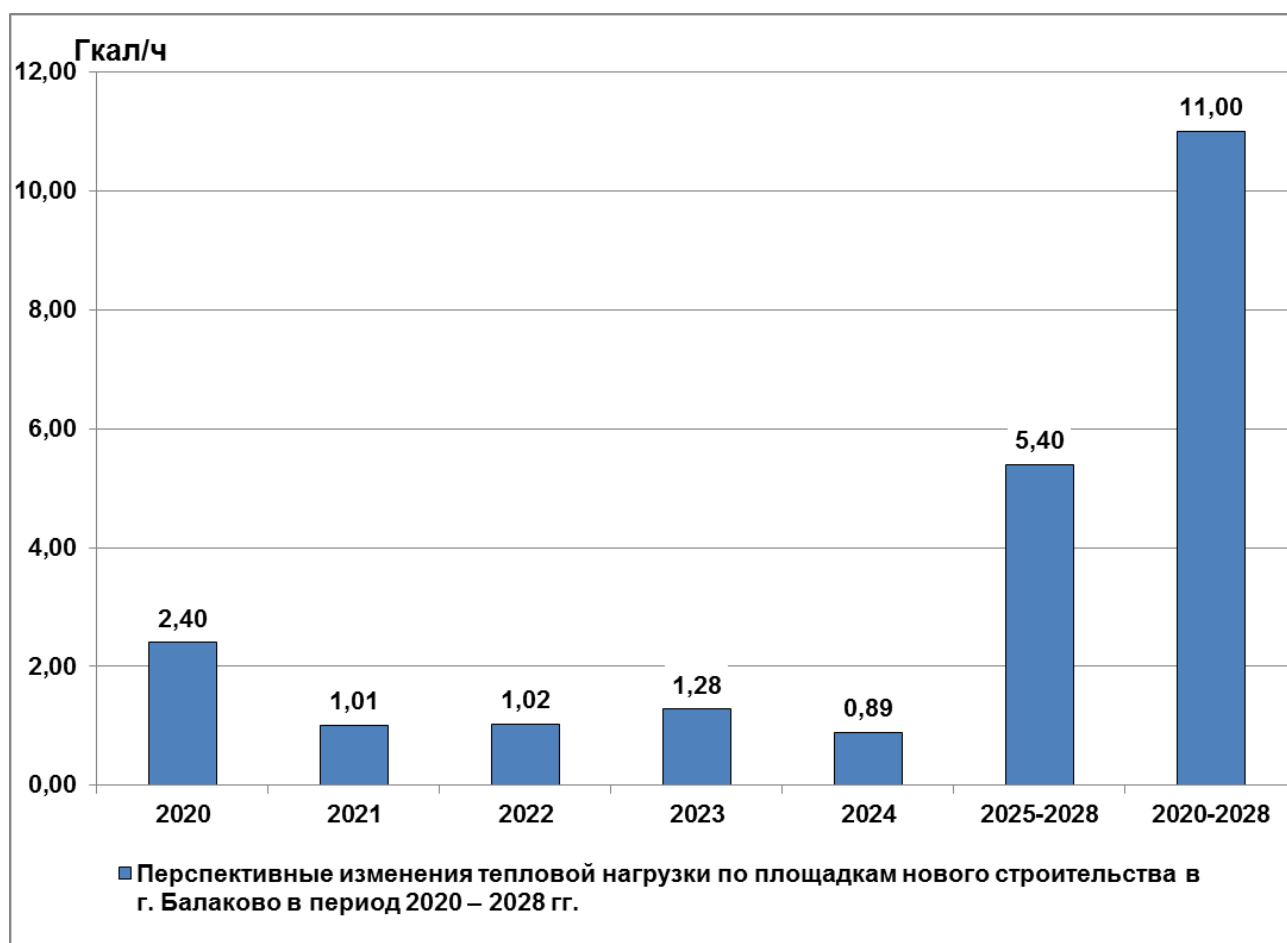


Рис 2.1.2. Перспективные изменения тепловой нагрузки по площадкам нового строительства в г. Балаково в период 2020 – 2028 гг.

Анализ сведений, представленных на графике рис. 2.1.2 показывает, что подключение площадок нового строительства к источникам тепловой мощности в период 2020 – 2028 гг. будет неравномерным по годам периода.

Наиболее значительный прирост тепловых нагрузок (с учетом сноса) прогнозируется в 2020 г. и составит 2,4 Гкал/ч. Наименьший прирост будет в 2024 г. и составит 0,89 Гкал/ч.

Среднегодовой прирост тепловых нагрузок в период 2025 – 2028 гг. прогнозируется на уровне 1,35 Гкал/ч в год.

Среднегодовое значение прироста тепловых нагрузок в г. Балаково в период 2020 – 2028 гг. составит 1,33 Гкал/ч в год.

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	Значение показателя, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028
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
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00	692,00
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00	210,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	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
1.3	ПВК	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
5.1	TM-1000 мм	23,86	23,86	23,86	23,86	23,86	23,86	23,86
5.2	TM-900 мм	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87
5.3	TM-800 мм	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47	15,47
6	Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	494,37	496,37	497,38	498,40	499,68	500,57	505,97
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	494,37	496,37	497,38	498,40	499,68	500,57	505,97
8.1.1	отопление и вентиляция	431,51	433,17	434,07	434,99	436,07	436,82	441,32
8.1.2	горячее водоснабжение	62,86	63,20	63,30	63,41	63,60	63,74	64,65
	TM-1000 мм	238,59	239,98	239,98	239,98	240,74	241,62	247,03
	отопление и вентиляция	208,25	209,39	209,39	209,39	210,02	210,77	215,27
	горячее водоснабжение	30,34	30,59	30,59	30,59	30,72	30,86	31,76
	TM-900 мм	162,23	162,23	163,23	164,25	164,78	164,78	164,78
	отопление и вентиляция	141,60	141,60	142,50	143,42	143,88	143,88	143,88
	горячее водоснабжение	20,63	20,63	20,73	20,84	20,90	20,90	20,90
	TM-800 мм	93,55	94,16	94,16	94,16	94,16	94,16	94,16
	отопление и вентиляция	81,66	82,18	82,18	82,18	82,18	82,18	82,18
	горячее водоснабжение	11,90	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	386,00	388,00	389,01	390,03	391,31	392,20	397,60
9.1.1	отопление и вентиляция	336,92	338,58	339,48	340,40	341,48	342,23	346,73
9.1.2	горячее водоснабжение	49,08	49,42	49,53	49,63	49,82	49,96	50,87
	TM-1000 мм	186,29	187,68	187,68	187,68	188,44	189,32	194,73

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028
	отопление и вентиляция	162,60	163,74	163,74	163,74	164,37	165,12	169,62
	горячее водоснабжение	23,69	23,94	23,94	23,94	24,07	24,21	25,11
	TM-900 мм	126,67	126,67	127,67	128,69	129,22	129,22	129,22
	отопление и вентиляция	110,56	110,56	111,46	112,38	112,84	112,84	112,84
	горячее водоснабжение	16,11	16,11	16,21	16,32	16,38	16,38	16,38
	TM-800 мм	73,05	73,66	73,66	73,66	73,66	73,66	73,66
	отопление и вентиляция	63,76	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28
	горячее водоснабжение	9,29	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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
	РТИ 30 ата	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
11.1	РТИ 8 ата	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	411,03	409,03	408,02	407,00	405,72	404,83	399,43
131	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	519,40	517,40	516,39	515,37	514,09	513,20	507,80
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
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	288,07	289,49	290,26	291,04	291,97	292,61	296,46
16	Зона действия источника теп. мощности, га	2795,12	2795,45	2795,79	2796,13	2796,56	2796,95	2799,04
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,139	0,139	0,139	0,140	0,140	0,142

Анализ табл. 2.3.1 показывает, что:

1. В течение прогнозируемого периода располагаемая тепловая мощность «нетто» 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 по на 12 Гкал/ч (2,9% по отношению к 2019 году), что обусловлено приростом перспективной застройки в г. Балаково.

3. Резерв тепловой мощности на 2028 г. по договорной нагрузке составит 399,4 Гкал/ч, по расчетной тепловой нагрузке 507,8 Гкал/ч.

4. Доля резерва тепловой мощности «нетто» во всем прогнозируемом периоде значительна и в 2028 г. составит 41,5% по договорной нагрузке и 53,02% по расчетной нагрузке.

5. 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:

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

где $HBB_i^{отз}$ - 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:

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

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:

$$T_{i}^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отз}$ - 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 $T_{i}^{кп,нп}$ больше чем стоимость 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 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 без НДС.

Таблица 2.5.1

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ТЭЦ-4 – площадка А											
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	1 413,1	1 478,6	1 567,3	1 661,2	1 760,9	1 866,4	1 978,4	2 097,0	2 204,3
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника теп. энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	1 290,6	0,0	0,0	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	1,3	0,0	0,0	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.	74,6	0,0	0,0	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	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	640,0	696,8	759,4	828,3	906,5	989,3	1 405,1	2 738,0	-204,4
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./ год	1 312,2	1 372,6	1 434,1	1 496,8	1 558,1	1 623,2	1 364,2	172,9	204,4
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.	525,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-4 –площадка Б											
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	1 412,5	1 477,9	1 566,4	1 659,7	1 758,6	1 861,4	1 972,7	2 090,6	2 197,2
2.1	Дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника теп. энергии на i -й расчетный период регулирования	тыс. руб.	3 162,1	0,0	0,0	1 172,7	1 140,4	4 752,4	0,0	0,0	0,0

№	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	3,2	0,0	0,0	1,1	1,0	4,2	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.	181,3	0,0	0,0	71,0	75,3	319,4	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	3,2	0,0	0,0	1,0	1,0	4,1	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	1,7	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	1 511,3	1 593,9	1 690,8	2 482,6	3 417,4	7 120,7	10 010,0	19 548,8	-1 909,5
3.2	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	3 271,7	3 476,2	3 683,4	5 147,4	6 608,7	11 820,1	10 067,2	1 555,9	1 909,5
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.	2 280,9	0,0	0,0	1 971,0	0,0	1 919,6	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-4 –площадка В											
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	1 864,0	1 975,5	2 093,8	2 200,7
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	0,0	0,0	0,0	6 688,3	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	0,0	0,0	0,0	5,9	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	0,0	0,0	0,0	443,9	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	0,0	0,0	0,0	5,8	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	-	1,2	-	-

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
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	4 737,0	6 421,9	12 214,0	-1 140,1
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	0,0	0,0	0,0	6 962,2	5 979,3	821,9	1 140,1
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	5 448,5	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-4 – площадка Г											
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	1 413,0	1 478,5	1 567,1	1 660,4	1 758,9	1 859,4	1 970,3	2 087,8	2 194,1
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.	1 559,7	0,0	0,0	2 036,7	2 061,0	9 342,4	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	1,6	0,0	0,0	1,9	1,9	8,3	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.	91,4	0,0	0,0	104,6	136,1	632,8	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	1,6	0,0	0,0	1,5	1,9	8,2	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	-	-	-	-	-	5,2	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./год	799,5	894,3	996,1	1 760,0	2 800,2	9 485,2	13 263,7	26 515,7	-4 394,2
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./год	1 559,7	1 606,5	1 654,7	4 407,6	7 240,7	17 500,0	15 340,6	3 552,4	4 394,2
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	14 240,0	0,0	1 512,7	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ-4 – площадка Д											
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

№	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
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	1 412,8	1 478,3	1 566,9	1 660,9	1 760,4	1 866,0	1 977,8	2 096,4	2 203,6
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.	1 969,3	0,0	0,0	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	2,0	0,0	0,0	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.	114,1	0,0	0,0	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	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети	лет	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t	тыс. руб./ год	979,5	1 069,1	1 167,7	1 275,8	1 398,0	1 527,3	2 164,7	4 201,6	-285,3
3.2	Затраты, понесённые исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	тыс. руб./ год	1 999,4	2 088,5	2 179,3	2 272,0	2 362,7	2 459,1	2 060,8	240,2	285,3
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.	685,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими 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.

Данные за период 2025-2028 гг. представлены для последнего года – 2028 г.

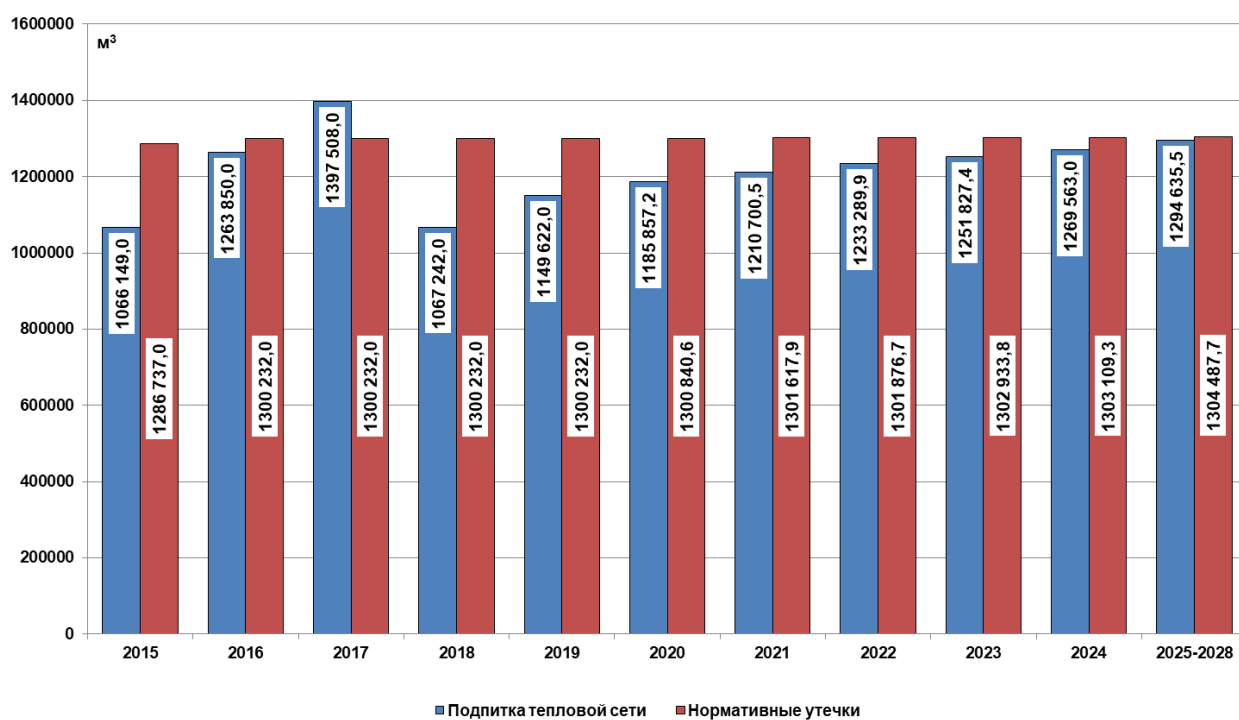


Рис. 3.1.1. Соотношение подпитки тепловой сети и величины нормативных утечек по зоне ЕТО № 1

Таблица 3.1.1

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028
Балаковская ТЭЦ-4											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1086866,0	1332315,0	1463609,0	1132031,0	1161164,2	1185857,2	1210700,5	1233289,9	1251827,4	1269563,0	1294635,5
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1286737,0	1300232,0	1300232,0	1300232,0	1300232,0	1300840,6	1301617,9	1301876,7	1302933,8	1303109,3	1304487,7
сверхнормативный расход воды	-199871,0	32083,0	163377,0	-168201,0	-139067,8	-114983,4	-90917,4	-68586,9	-51106,4	-33546,3	-9852,1
Расход воды на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 3.1.2

№ п/п	Показатель	Величина показателя										
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
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
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
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
4	Срок службы, лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	64
5	Количество баков-аккумуляторов, ед.	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
7	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	124,07	151,68	167,08	129,59	137,84	140,77	143,72	146,40	148,60	150,71	153,68
7.1	- нормативные утечки теплоносителя	150,91	152,50	152,50	152,50	152,50	152,57	152,66	152,69	152,81	152,83	153,00
7.2	- сверхнормативные утечки	-26,84	-0,82	14,58	-22,91	-14,66	-11,80	-8,94	-6,29	-4,21	-2,13	0,69
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
9	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1042,84	1053,77	1053,77	1053,77	1053,77	1053,77	1054,46	1054,69	1055,63	1055,79	1057,02
10	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	425,93	398,32	382,92	420,41	412,16	409,23	406,28	403,60	401,40	399,29	396,32
11	Доля резерва/дефицита, %	77,44	72,42	69,62	76,44	74,94	74,41	73,87	73,38	72,98	72,60	72,06

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										
		2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
Балаковская ТЭЦ-4												
1	Производи- тельность 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
2	Располагае- мая произво- дительность 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
3	Потери рас- полагаемой производи- тельности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Объем ава- рийной под- питки (хими- чески не об- работанной и не деаэриро- ванной во- дой)	1042,84	1053,77	1053,77	1053,77	1053,77	1053,77	1054,46	1054,69	1055,63	1055,79	1057,02
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	425,93	398,32	382,92	420,41	412,16	409,23	406,28	403,60	401,40	399,29	396,32
6	Доля резер- ва/дефицита, %	77,44	72,42	69,62	76,44	74,94	74,41	73,87	73,38	72,98	72,60	72,06

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

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города

4.1.1. Описание «Инерционного» варианта развития (Вариант №1)

«Инерционный» вариант развития системы теплоснабжения полностью соответствует текущему положению по распределению всей тепловой энергии на источнике комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Балаковской ТЭЦ-4.

В данном **варианте** не предусмотрены выводы из эксплуатации основного оборудования ТЭЦ. Также в данном **варианте** учтено увеличение тепловой нагрузки за счет подключения новых потребителей и снижение подключенной тепловой нагрузки за счет сноса в зоне действия Балаковской ТЭЦ-4.

4.1.2. Мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции оборудования Балаковской ТЭЦ-4

Актуализированная схема теплоснабжения МО «Город Балаково» до 2028 г. предполагает в период 2020-2028 гг. реализацию комплекса мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции оборудования Балаковской ТЭЦ-4 **вне зависимости от вариантов развития**. Мероприятия, реализуемые на Балаковской ТЭЦ-4 в зоне действия филиала «Саратовский» ПАО «Т Плюс» представлены в табл. 4.1.1.

Таблица 4.1.1

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Причина реализации	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб.
1	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение ограждений	Безопасность	2019	7 316
2	Балаковская ТЭЦ-4	ТП КПП №2	Безопасность	2019	1 289
3	Балаковская ТЭЦ-4	Реконструкция систем видеонаблюдения	Безопасность	2019	299
4	Балаковская ТЭЦ-4	Реконструкция ограждений	Безопасность	2019	60
5	Балаковская ТЭЦ-4	Оборудование, не требующее монтажа	Обеспечение тех.состояния	2019	3 747
6	Балаковская ТЭЦ-4	Тех. перевооружение СЭУ электролизерная	Обеспечение тех.состояния	2019	499
7	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение системы пожаротушения	Обеспечение тех.состояния	2019	415
8	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение КА №1, 2,6,7	Обеспечение тех.состояния	2019	498
9	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение ТА №6	Обеспечение тех.состояния	2019	475
10	Балаковская ТЭЦ-4	Установка УУР	Обеспечение тех.состояния	2019	410
11	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение зданий	Обеспечение тех.состояния	2019	288
12	Балаковская ТЭЦ-4	Тех. перевооружение схемы забора воды	Обеспечение тех.состояния	2019	17 496
13	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение КА №6 экраны	Обеспечение тех.состояния	2019	37 970
14	Балаковская ТЭЦ-4	Реконструкция паропр.	Обеспечение тех.состояния	2019	1 231
15	Балаковская ТЭЦ-4	Замена изоляции	Обеспечение тех.состояния	2019	3 772
16	Балаковская ТЭЦ-4	Замена насосов	Обеспечение тех.состояния	2019	143
17	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение ХОПО (Приказ РТН 365 от 18.09.2017)	Приведение в соответ. треб. селективности и быстродействию	2019	499

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Причина реализации	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб.
18	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение помещений реагентных хозяйств ХВО-1 общеобменной вентиляцией (ФНИП)	Установка общеобмен. Приведение в соответ. с треб. "Правил безопасности хим. опасных производ. объектов", утв. приказом ФС по экол, технол. и атом. надзору от 21.11.2013г. №559	2019	240
19	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение ЦМН с приведением в соответствие требованиям ФНИП	Предписание надзорного органа	2019	600
20	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение шкафов РЗиА ячеек ГРУ 10 кВ с установкой устройства электроподогрева. (ЗАО ТИ)	Приведение в соответ. треб. селективности и быстродействию.	2019	228
21	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение шкафов ШАОТ ТСН-20,21,22,23,24 с установкой устройства электроподогрева шкафов ШАОТ	Приведение в соответствие требованиям селективности и быстродействию.	2019	228
22	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение комплекса очистных сооружений. Установка расходомеров на трубопроводы сброса воды очистных сооружений (3 шт.)	Требование законодательства	2019	351
23	Балаковская ТЭЦ-4	ТП ж/д путей	Обеспечение тех.состояния	2020	7 334
24	Балаковская ТЭЦ-4	ТП КА №1 с установкой кислородомеров	Обеспечение тех.состояния	2020	780
25	Балаковская ТЭЦ-4	ТП КА №2 с установкой кислородомеров	Обеспечение тех.состояния	2020	780
26	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение системы пожаротушения	Обеспечение тех.состояния	2020	2 522
27	Балаковская ТЭЦ-4	Установка УУР	Обеспечение тех.состояния	2020	3 636
28	Балаковская ТЭЦ-4	Оборудование не требующее монтажа	Обеспечение тех.состояния	2020	719
29	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение ХЦ	Обеспечение тех.состояния	2020	5 875
30	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение ПТВМ-180	Обеспечение тех.состояния	2020	69 947
31	Балаковская ТЭЦ-4	Тех. Перевооружение СЭУ электролизерна	Обеспечение тех.состояния	2020	19 200
32	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение ТА №6 с заменой стойки вибрации	Обеспечение тех.состояния	2020	9 960
33	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение трубопровода СВ	Обеспечение тех.состояния	2020	5 911
34	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение зданий с оборудованием автоматической пожарной сигнализаций	Обеспечение тех.состояния	2020	2 952
35	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение зданий главных корпусов, производственных и административных помещений с модернизацией системы освещения	Обеспечение тех.состояния	2020	499
36	Балаковская ТЭЦ-4	ТП осн.осв.пер	Обеспечение тех.состояния	2021	12 000
37	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение помещений реагентных хозяйств ХВО-1 общеобменной вентиляцией (ФНИП)	Установка общеобмен. Приведение в соответ. с треб. "Правил безопас. хим. опасных производ. объектов", утв. приказом ФС по экол, технол. и атом. надзору от 21.11.2013г. №559	2021	5 280
38	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение ЦМН с приведением в соответствие требованиям ФНИП	Предписание надзорного органа	2021	4 560
39	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение шкафов РЗиА ячеек ГРУ 10 кВ с уста-	Приведение в соответ. треб. селективности и	2021	588

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Причина реализации	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб.
		новкой устройства электроподогрева. (ЗАО ТИ)	быстродействию.		
40	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение шкафов ШАОТ ТСН-20,21,22,23,24 с установкой устройства электроподогрева шкафов ШАОТ	Приведение в соответствие требованиям селективности и быстродействию.	2021	108
41	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение котлоагрегатов с заменой набивки «холодного», «горячего» слоев РВП-7А, Б на интенсифицированную (ПИР)	Обеспечение технического состояния	2021	499
42	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение комплекса очистных сооружений. Установка расходомеров на трубопроводы сброса воды очистных сооружений (3 шт.)	Требование законодательства	2021	840
43	Балаковская ТЭЦ-4	Оборудование, не требующее монтажа	Обеспечение технического состояния	2021	1 200
44	Балаковская ТЭЦ-4	Реконструкция систем видеонаблюдения	Безопасность	2022	4 200
45	Балаковская ТЭЦ-4	Техническое перевооружение ХОПО (Приказ РТН 365 от 18.09.2017)	Приведение в соответ. треб. селективности и быстродействию	2022	5 760
46	Балаковская ТЭЦ-4	Оборудование, не требующее монтажа	Обеспечение тех.состояния	2022	1 200
47	Балаковская ТЭЦ-4	Техпереворужение устройств противоаварийной автоматики ЧДА	Обеспечение технического состояния	2023	373
48	Балаковская ТЭЦ-4	Оборудование, не требующее монтажа	Обеспечение технического состояния	2023	1 200
49	Балаковская ТЭЦ-4	Техпереворужение БНС с заменой вращающихся сеток	Обеспечение технического состояния	2023	44 400
Итого					290 378

Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий на Балаковской ТЭЦ-4 по модернизации оборудования в зоне действия филиала «Саратовский» ПАО «Т Плюс», тыс. руб., приведены в табл. 4.1.2.

Таблица 4.1.2

Стоимость проектов	Инвестиции по годам, тыс. руб.						
	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2025-2028
Проекты № 001 филиал «Саратовский» ПАО "Т Плюс"							
Всего стоимость проектов	78 054	130 116	25 075	11 160	45 973	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	78 054	208 170	233 245	244 405	290 378	290 378	290 378
Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»							
Всего стоимость группы проектов	78 054	130 116	25 075	11 160	45 973	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	78 054	208 170	233 245	244 405	290 378	290 378	290 378
Подгруппа проектов 001.01.02.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»							
Всего стоимость группы проектов	78 054	130 116	25 075	11 160	45 973	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	78 054	208 170	233 245	244 405	290 378	290 378	290 378
Подгруппа проектов 001.01.02.001. "Техническое перевооружение ХОПО"							
Всего стоимость группы проектов	499	0	0	5 760	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	499	499	499	6 259	6 259	6 259	6 259
Подгруппа проектов 001.01.02.002. «Техническое перевооружение помещений реагентных хозяйств ХВО-1 общеобменной вентиляцией»							
Всего стоимость группы проектов	240	0	5 280	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	240	240	5 520	5 520	5 520	5 520	5 520

Стоимость проектов	Инвестиции по годам, тыс. руб.						
	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2025-2028
Подгруппа проектов 001.01.02.003. «Техпереворужение устройств противоаварийной автоматики ЧДА»							
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	373	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	373	373	373
Подгруппа проектов 001.01.02.004. «Техпереворужение БНС с заменой вращающихся сеток»							
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	44 400	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	44 400	44 400	44 400
Подгруппа проектов 001.01.02.005. «Техническое перевооружение ЦМН с приведением в соответствие требованиям ФНИП»							
Всего стоимость группы проектов	600	0	4 560	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	600	600	5 160	5 160	5 160	5 160	5 160
Подгруппа проектов 001.01.02.006. «Техническое перевооружение шкафов РЗиА ячейек ГРУ 10 кВ с установкой устройства электроподогрев»							
Всего стоимость группы проектов	228	0	588	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	228	228	816	816	816	816	816
Подгруппа проектов 001.01.02.007. «Техническое перевооружение шкафов ШАОТ ТСН-20,21,22,23,24 с установкой устройства электроподогрева шкафов ШАОТ»							
Всего стоимость группы проектов	228	0	108	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	228	228	336	336	336	336	336
Подгруппа проектов 001.01.02.008. «Техническое перевооружение котлоагрегатов с заменой набивки «холодного», «горячего» слоев РВП-7А,Б на интенсифицированную»							
Всего стоимость группы проектов	0	0	499	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	499	499	499	499	499
Подгруппа проектов 001.01.02.009. «Техническое перевооружение комплекса очистных сооружений. Установка расходомеров на трубопроводы сброса воды очистных сооружений (3 шт.) »							
Всего стоимость группы проектов	351	0	840	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	351	351	1 191	1 191	1 191	1 191	1 191
Подгруппа проектов 001.01.02.010."Техническое перевооружение ограждений							
Всего стоимость группы проектов	7 376	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	7 376	7 376	7 376	7 376	7 376	7 376	7 376
Подгруппа проектов 001.01.02.011."ТП КПП №2							
Всего стоимость группы проектов	1 289	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 289	1 289	1 289	1 289	1 289	1 289	1 289
Подгруппа проектов 001.01.02.012."Реконструкция систем видеонаблюдения							
Всего стоимость группы проектов	299	0	0	4 200	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	299	299	299	4 499	4 499	4 499	4 499
Подгруппа проектов 001.01.02.013."Оборудование, не требующее монтажа							
Всего стоимость группы проектов	3 747	719	1 200	1 200	1 200	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	3 747	4 466	5 666	6 866	8 066	8 066	8 066
Подгруппа проектов 001.01.02.014."Тех. Переворужение СЭУ электролизерна							
Всего стоимость группы проектов	499	19 200	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	499	19 699	19 699	19 699	19 699	19 699	19 699
Подгруппа проектов 001.01.02.015."Техническое перевооружение системы пожаротушения							
Всего стоимость группы проектов	415	2 522	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	415	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937	2 937
Подгруппа проектов 001.01.02.016."Техническое перевооружение КА №1, 2,6,7							
Всего стоимость группы проектов	498	1 560	0	0	0	0	0

Стоимость проектов	Инвестиции по годам, тыс. руб.						
	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2025-2028
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	498	2 058	2 058	2 058	2 058	2 058	2 058
Подгруппа проектов 001.01.02.017."Техническое перевооружение ТА №6							
Всего стоимость группы проектов	475	9 960	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	475	10 435	10 435	10 435	10 435	10 435	10 435
Подгруппа проектов 001.01.02.018."Установка УУР							
Всего стоимость группы проектов	410	3 636	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	410	4 046	4 046	4 046	4 046	4 046	4 046
Подгруппа проектов 001.01.02.019."Техническое перевооружение зданий							
Всего стоимость группы проектов	288	3 451	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	288	3 739	3 739	3 739	3 739	3 739	3 739
Подгруппа проектов 001.01.02.020."Тех. Перевооружение схемы забора воды							
Всего стоимость группы проектов	17 496	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	17 496	17 496	17 496	17 496	17 496	17 496	17 496
Подгруппа проектов 001.01.02.021."Техническое перевооружение КА №6 экраны							
Всего стоимость группы проектов	37 970	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	37 970	37 970	37 970	37 970	37 970	37 970	37 970
Подгруппа проектов 001.01.02.022."Реконструкция паропр.							
Всего стоимость группы проектов	1 231	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 231	1 231	1 231	1 231	1 231	1 231	1 231
Подгруппа проектов 001.01.02.023."Замена изоляции							
Всего стоимость группы проектов	3 772	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	3 772	3 772	3 772	3 772	3 772	3 772	3 772
Подгруппа проектов 001.01.02.024."Замена насосов							
Всего стоимость группы проектов	143	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	143	143	143	143	143	143	143
Подгруппа проектов 001.01.02.025."ТП осн.осв.пер							
Всего стоимость группы проектов	0	0	12 000	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000
Подгруппа проектов 001.01.02.026."ТП ж/д путей							
Всего стоимость группы проектов	0	7 334	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	7 334	7 334	7 334	7 334	7 334	7 334
Подгруппа проектов 001.01.02.027."Техническое перевооружение ХЦ							
Всего стоимость группы проектов	0	5 875	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	5 875	5 875	5 875	5 875	5 875	5 875
Подгруппа проектов 001.01.02.028."Техническое перевооружение ПТВМ-180							
Всего стоимость группы проектов	0	69 947	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	69 947	69 947	69 947	69 947	69 947	69 947
Подгруппа проектов 001.01.02.029."Техническое перевооружение трубопровода СВ							
Всего стоимость группы проектов	0	5 911	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	5 911	5 911	5 911	5 911	5 911	5 911

4.1.3. Мероприятий по реконструкции и модернизации магистральных тепловых сетей

В инвестиционной программе в г. Балаково в сфере теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции и модернизации **магистральных** тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения коммунальных и промышленных потребителей **вне зависимости от вариантов развития систем теплоснабжения.**

Полный перечень магистральных тепловых сетей, запланированных к перекладке в период 2020 – 2028 гг. приведен в табл. 4.1.3.

Таблица 4.1.3

№ п/п	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Наименование мероприятия	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Сущ. условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
5	ТЭЦ-4	ТК-1/31	ТК-1/35	СМР	450	2021	400	Подземная канальная	ППУ
6	ТЭЦ-4	П-2/2"	ТК-4/3	ПИР	856	2021	600	Подземная канальная	ППУ
7	ТЭЦ-4	Устройство перемычек для переключений		ПИР	300	2021	150	Подземная канальная	ППУ
8	ТЭЦ-4	ТК-3/12	ТК-3/13	ПИР	71,5	2021	500	Подземная канальная	ППУ
9	ТЭЦ-4	ТК-6/40	ТК-6/44	СМР	548	2022	300	Подземная канальная	ППУ
10	ТЭЦ-4	ТК-6/46	ТК-6/47	ПИР	181	2022	300	Подземная канальная	ППУ
11	ТЭЦ-4	Устройство перемычек для переключений		СМР	300	2022	150	Подземная канальная	ППУ
12	ТЭЦ-4	П-2/2"	ТК-4/3	СМР	431	2023	600	Подземная канальная	ППУ
13	ТЭЦ-4	ТК-3/12	ТК-3/13	СМР	71,5	2023	500	Подземная канальная	ППУ
14	ТЭЦ-4	ТК-3/37	ТК-3/41	ПИР	480	2023	400	Подземная канальная	ППУ
15	ТЭЦ-4	П-2/2"	ТК-4/3	СМР	425	2024	600	Подземная канальная	ППУ
16	ТЭЦ-4	ТК-1/30	ТК-1/49	ПИР	440	2024	200	Подземная канальная	ППУ
17	ТЭЦ-4	ТК-6/46	ТК-6/47	СМР	181	2024	300	Подземная канальная	ППУ
18	ТЭЦ-4	ТК-3/43	ТК-3/48	ПИР	480	2024	300		ППУ
19	ТЭЦ-4	ТК-1/7	ТК-1/62	СМР	411	2025	300	Подземная канальная	ППУ
20	ТЭЦ-4	ТК-3/20	ПНС-3	ПИР	260	2025	600		ППУ
21	ТЭЦ-4	ТК-3/37	ТК-3/41	СМР	241	2025	400	Подземная канальная	ППУ
22	ТЭЦ-4	ТК-1/30	ТК-1/49	СМР	440	2026	200		ППУ
23	ТЭЦ-4	ТК-4/6	ПП-1	ПИР	838	2026	600	Подземная канальная	ППУ
24	ТЭЦ-4	ТК-3/37	ТК-3/41	СМР	239	2026	400		ППУ
25	ТЭЦ-4	ПНС-3	ТК-7/5	ПИР	482	2026	600	Подземная канальная	ППУ
26	ТЭЦ-4	ТК-3/20	ПНС-3	СМР	260	2027	600		ППУ
27	ТЭЦ-4	ТК-1/7	ТК-1/11	ПИР	568	2027	600	Подземная канальная	ППУ
28	ТЭЦ-4	ТК-3/43	ТК-3/48	СМР	480	2027	300	Подземная канальная	ППУ
29	ТЭЦ-4	ТК-6/19	ТК-6/44	ПИР	420	2027	500	Подземная канальная	ППУ
30	ТЭЦ-4	ТК-4/6	ПП-1	СМР	419	2028	600	Подземная канальная	ППУ
31	ТЭЦ-4	ПНС-3	ТК-7/5	СМР	246	2028	600	Подземная канальная	ППУ

4.2. Вариант № 2 развития системы теплоснабжения г. Балаково

4.2.1. Вариант № 2 развития системы теплоснабжения

В Варианте 2 развития системы теплоснабжения г. Балаково предложено реализовать инвестиционные программы Проектов Концессионных соглашений до 2036 года.

Федеральный закон от 21 июля 2005 г. N 115-ФЗ "О концессионных соглашениях" регулирует отношения, возникающие в связи с подготовкой, заключением, исполнением, изменением и прекращением концессионных соглашений, устанавливает гарантии прав и законных интересов сторон концессионного соглашения. В соответствии с условиями соглашений одна сторона (концессионер) обязуется за свой счет создать и (или) реконструировать определенное этим соглашением имущество (недвижимое имущество или недвижимое имущество и движимое имущество, технологически связанные между собой и предназначенные для осуществления деятельности, предусмотренной концессионным соглашением, за исключением случаев, если концессионное соглашение заключается в отношении объекта, предусмотренного пунктом 21 части 1 статьи 4 настоящего Федерального закона) (далее – объект концессионного соглашения), право собственности на которое принадлежит или будет принадлежать другой стороне (концеденту), осуществлять деятельность с использованием (эксплуатацией) объекта концессионного соглашения, а концедент обязуется предоставить концессионеру на срок, установленный этим соглашением, права владения и пользования объектом концессионного соглашения для осуществления указанной деятельности.

В настоящее время разработаны инвестиционные программы проектов Концессионных соглашений, в соответствии с которыми будут реализованы 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.

В результате реализации мероприятий по автоматизации ЦТП и ГБ ожидаются следующие эффекты:

1. Повышение оперативности управления теплоэнергетическими объектами, создание элементов автоматизированной системы управления централизованным теплоснабжением (АСУТ);
2. Повышение качества и надёжности услуг централизованного теплоснабжения и горячего водоснабжения Потребителей, путём осуществления локального автоматического и автоматизированного оперативного диспетчерского управления оборудованием ЦТП, с оптимизацией режимов их работы;
3. Оперативный контроль технического состояния оборудования ЦТП и трубопроводов внутриквартальных (распределительных) тепловых сетей;
4. Сбор, накопление и анализ данных о режимах работы оборудования ЦТП для формирования корректирующих воздействий.

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 до 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 до 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 позволит:

- предотвратить аварийные отключения потребителей тепла, возникающие вследствие недопустимого утонения стенок труб и образования сквозных дефектов на участках тепловых сетей;

- снизить потери тепловой энергии и теплоносителя.

4.2.2. Мероприятия по техническому перевооружению и реконструкции оборудования Балаковской ТЭЦ-4 и магистральных тепловых сетей

Актуализированная схема теплоснабжения МО «Город Балаково» до 2028 г. предполагает в период 2020-2028 гг. реализацию комплекса мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции оборудования Балаковской ТЭЦ-4 **вне зависимости от вариантов развития системы теплоснабжения**. Мероприятия, реализуемые на Балаковской ТЭЦ-4 в зоне действия ЕТО № 1 Филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс» представлены в табл. 4.1.1 в предыдущем Разделе 1.1.

Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне действия ЕТО № 1 Саратовского филиала ПАО «Т Плюс», тыс. руб, приведены в табл. 4.1.2 в предыдущем Разделе 4.1.

В инвестиционной программе в г. Балаково в сфере теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции и модернизации магистральных тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения коммунальных и промышленных потребителей **вне зависимости от вариантов развития системы теплоснабжения**.

Полный перечень магистральных тепловых сетей, запланированных к перекладке в период 2020 – 2028 гг. приведен в табл. 4.1.3 в Разделе 4.1.

4.2.3. Общие сведения о реконструкции и модернизации магистральных и квартальных тепловых сетей

Филиалом «Саратовский» ПАО «Т Плюс» разработана инвестиционная программа в г. Балаково в сфере теплоснабжения в соответствии с которой запланированы мероприятия по реконструкции и модернизации магистральных и квартальных тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения коммунальных и промышленных потребителей г. Балаково. Сводные данные по объему перекладки магистральных и квартальных сетей за каждый год перспективного периода 2020 – 2028 гг. в м² материальной характеристики тепловых сетей приведены в табл. 4.2.1.

Таблица 4.2.1

№ п/п	Наименование	Материальная характеристика, м ²								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Магистральные сети	982,5	664,0	360,0	418,8	589,3	618,0	439,4	367,2	600,0

4.2.4. Реконструкции и модернизации квартальных тепловых сетей

В инвестиционной программе в г. Балаково в сфере теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции и модернизации магистральных тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения коммунальных и промышленных потребителей **в рамках реализации Варианта № 2 развития системы теплоснабжения.**

Полный перечень квартальных тепловых сетей, запланированных к перекладке в период 2022 – 2028 гг. в рамках Проекта Концессионного соглашения № 1 (КС-1) и Проекта Концессионного соглашения № 2 (КС-2) **в рамках реализации Варианта № 2 развития системы теплоснабжения** приведен в **Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»** Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

4.3. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города

В Варианте 2 развития систем теплоснабжения г. Балаково предложено реализовать разработанную инвестиционную программу по магистральным тепловым сетям в рамках Постановления Правительства РФ от 5 мая 2014 г. N 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» и разработанные инвестиционные программы в рамках проектов концессионных соглашений, поэтому Вариант 2 имеет приоритетное значение в перспективном развитии системы теплоснабжения г. Балаково.

Экономические эффекты проектов Концессионных соглашений приведены в табл. 4.3.1.

Таблица 4.3.1

Наименование эффекта		Ед. изм.	Итоговая за весь период
Проект концессионного соглашения № 1 (КС-1)	Автоматизация ЦТП		
	Экономия э/э на собственные нужды	млн. руб. без НДС	10
	Снижение затрат на обслуживание оборудования ИТ при автоматизации ЦТП, ГБ	млн. руб. без НДС	17
	Снижение затрат на эксплуатацию оборудования ЦТП (дежурная машина, химпромывка)	млн. руб. без НДС	52
	Перекладка тепловых сетей ВКС		
	Снижение потерь тепловой энергии	тыс. Гкал	39
	Снижение затрат на ремонт с индексацией	млн. руб. без НДС	117
	Снижение повреждаемости	шт.	20
Проект концессионного соглашения № 2 (КС-2)	Автоматизация ЦТП		
	Экономия э/э на собственные нужды	млн. руб. без НДС	33
	Снижение затрат на обслуживание оборудования ИТ при автоматизации ЦТП, ГБ	млн. руб. без НДС	17
	Снижение затрат на эксплуатацию оборудования ЦТП (дежурная машина, химпромывка)	млн. руб. без НДС	4
	Перекладка тепловых сетей ВКС		
	Снижение потерь тепловой энергии	тыс. Гкал	44
	Снижение затрат на ремонт с индексацией	млн. руб. без НДС	114
	Снижение повреждаемости	шт.	20

Экономические эффекты по техническому перевооружению магистральных тепловых сетей приведены в табл. 4.3.2.

Таблица 4.3.2

Наименование эффекта	Ед. изм.	Итоговая за весь период
Перекладка тепловых сетей МТС		
Снижение потерь тепловой энергии	тыс. Гкал	16
Снижение повреждаемости	шт.	5

Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности ЕТО № 1 с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) представлена в табл. 4.3.3.

Сравнительные данные о среднегодовом тарифе на генерацию с инвестициями, среднегодовом тарифе для потребителей в зоне магистральных тепловых сетей с инвестициями

и среднегодовом тарифе для потребителей в зоне внутриквартальных тепловых сетей с инвестициями за период 2020 – 2028 гг. приведены на графике рис. 4.3.1.

Таким образом, можно констатировать, что комплекс мероприятий по модернизации и техническому перевооружению источников теплоснабжения и тепловых сетей в г. Балаково в результате реализации мероприятий по Варианту 2 улучшит технико-экономические показатели работы системы теплоснабжения г. Балаково.

В схеме теплоснабжения г. Балаково принят Вариант № 2.

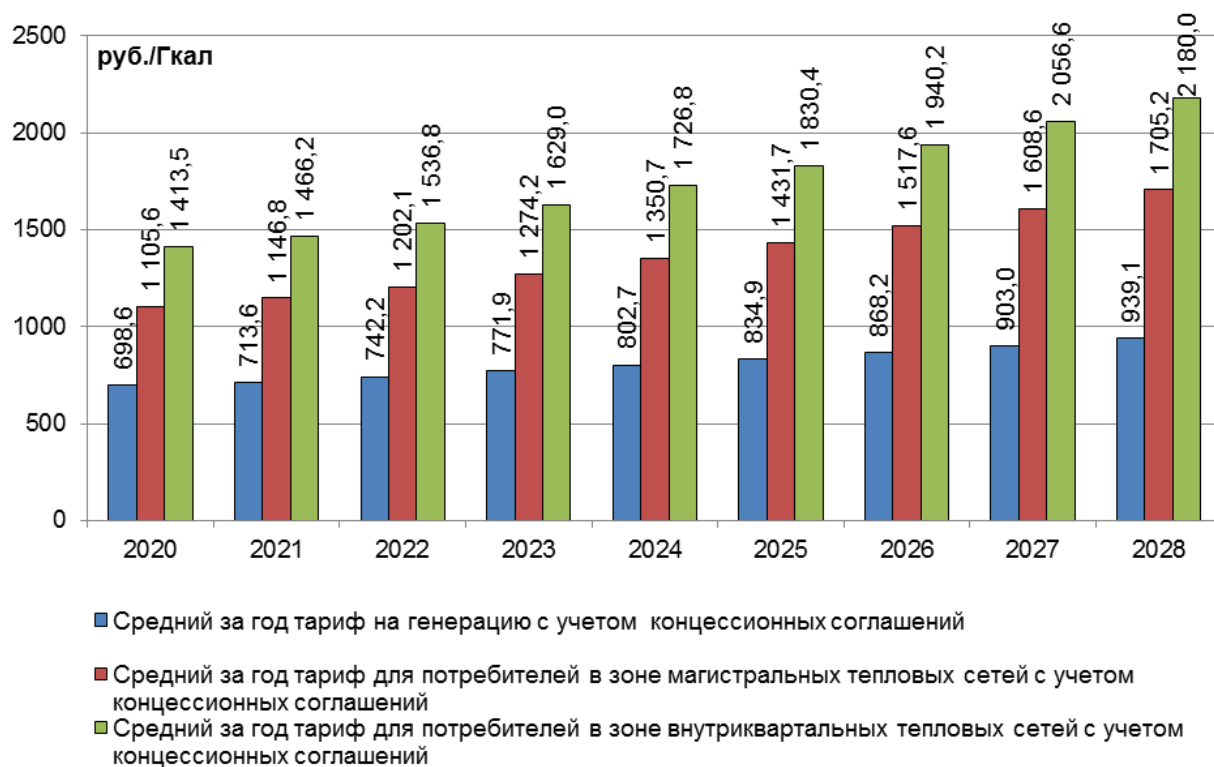


Рис. 4.3.1. Сравнительные данные о среднегодовом тарифе на генерацию с инвестициями, среднегодовом тарифе для потребителей в зоне магистральных тепловых сетей с инвестициями и среднегодовом тарифе для потребителей в зоне внутриквартальных тепловых сетей с инвестициями за период 2020 – 2028 гг.

Таблица 4.3.3

Показатели	Ед. Изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9
Средний за год тариф на генерацию без учета концессионных соглашений	руб./Гкал без НДС	606,13	631,45	648,54	672,61	698,58	713,63	742,18	771,86	802,74	834,85	868,24	902,97	939,09
Рост тарифа к предыдущему году	%							4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Средний за год тариф на генерацию с учетом концессионных соглашений	руб./Гкал без НДС	606,13	631,45	648,54	672,61	698,58	713,63	742,18	771,86	802,74	834,85	868,24	902,97	939,09
Рост тарифа к предыдущему году	%							4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Средний за год тариф для потребителей в зоне магистральных тепловых сетей без учета концессионных соглашений	руб./Гкал без НДС	978,37	1 014,30	1 046,96	1 076,63	1 105,60	1 146,84	1 193,57	1 241,61	1 292,52	1 339,03	1 387,57	1 437,96	1 490,68
Рост тарифа к предыдущему году	%							4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Средний за год тариф для потребителей в зоне магистральных тепловых сетей с учетом концессионных соглашений	руб./Гкал без НДС	978,37	1 014,30	1 046,96	1 076,63	1 105,60	1 146,84	1 202,07	1 274,20	1 350,65	1 431,69	1 517,59	1 608,64	1 705,16
Рост тарифа к предыдущему году	%							5%	6%	6%	6%	6%	6%	6%
Средний за год тариф для потребителей в зоне внутриквартальных тепловых сетей без учета концессионных соглашений	руб./Гкал без НДС	1 250,81	1 296,74	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,20	1 524,03	1 584,99	1 648,39	1 714,33	1 782,90	1 854,21	1 928,38
Рост тарифа к предыдущему году	%							4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Средний за год тариф для потребителей в зоне внутриквартальных тепловых сетей с учетом концессионных соглашений	руб./Гкал без НДС	1 250,81	1 296,74	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,20	1 536,82	1 629,03	1 726,77	1 830,38	1 940,20	2 056,62	2 180,01
Рост тарифа к предыдущему году	%							5%	6%	6%	6%	6%	6%	6%

4.4. Источники инвестиций для мероприятий по техническому перевооружению объектов в зоне ЕТО № 1

4.4.1. Полная реализация проекта концессионного соглашения

Источники инвестиций для мероприятий по техническому перевооружению объектов в зоне ЕТО № 1 (инвестиции в техническое перевооружение источников тепловой энергии, МТС, ВКС, ЦТП) представлены в табл. 4.4.1. В таблице так же приведены данные об источниках инвестиций. Структура источников финансирования (доли в % в объеме финансирования) мероприятий технического перевооружению объектов в зоне ЕТО № 1 приведена в табл. 4.4.2.

Общий объем инвестиций из всех источников для реализации мероприятий по техническому перевооружению объектов в зоне ЕТО № 1 запланирован в объеме **3 млрд. 014 млн. 643 тыс. руб.**

Анализ сведений, представленных в табл. 2.2.1 показывает:

Амортизация в общем объеме источников инвестиций составит 47,03%

Средства из прибыли – 1,10%

Плата за подключение – 1,21%

Прочие (НДС) – 16,67%

Прочие собственные средства – 14,09%

Бюджетные средства (плата концедента) – 19,9%

Анализ затрат на мероприятия по техническому перевооружению объектов в зоне ЕТО № 1 филиала «Саратовский» ПАО «Т Плюс», показывает, что в общей доле затрат 80,1% мероприятий будет профинансировано за счет собственных средств ПАО «Т Плюс».

Таблица 4.4.1. ЕТО № 1. Источники финансирования с учетом бюджетного финансирования (плата концедента)

Показатель		Ед. изм.	2 019	2 020	2 021	2022	2023	2024	2025 - 2028
Потребности в инвестициях с НДС	генерация	тыс. руб.	78 054,00	130 115,73	25 075,20	11 160,00	45 973,20	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	104 750,00	186 332,60	54 932,00	61 434,00	84 533,00	69 475,99	86 430,04
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 251,11	403 615,39	436 524,80	461 721,97
	ИТОГО	тыс. руб.	182 804,00	316 448,33	80 007,20	81 845,11	534 121,59	506 000,79	548 152,01
Источники финансирования									
Амортизация	генерация	тыс. руб.	65 045,00	108 429,77	20 896,00	9 300,00	38 311,00	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	85 380,000	150 702,670	43 282,030	43 282,030	43 282,034	43 282,030	43 282,030
		тыс. руб.	0,000	0,000	1 201,310	6 547,970	10 179,636	14 614,630	28 743,000
	ВКС	тыс. руб.			0,00	0,00	764,56	45 933,10	67 088,51
	ИТОГО	тыс. руб.	150 425,00	259 132,44	65 379,34	59 130,00	92 537,23	103 829,76	139 113,54
Средства из прибыли	генерация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 709,26	25 398,36	0,00	0,00
	ИТОГО	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 709,26	25 398,36	0,00	0,00
Прочие собственные средства (Средства ПАО)	генерация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	110 183,24	117 837,57	196 867,96
	ИТОГО	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	110 183,24	117 837,57	196 867,96
За счет Фонда ЖКХ/плата концедента	генерация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	200 000,00	200 000,00	200 000,00
	ИТОГО	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	200 000,00	200 000,00	200 000,00
Прочие (НДС)	генерация	тыс. руб.	13 009,00	21 685,96	4 179,20	1 860,00	7 662,20	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	17 458,33	31 055,43	9 155,33	10 239,00	14 088,83	11 579,33	57 449,34
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 541,85	67 269,23	72 754,13	161 453,38
	ИТОГО	тыс. руб.	30 467,33	52 741,39	13 334,53	13 640,85	89 020,27	84 333,47	218 902,72
плата за технологическое присоединение	генерация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	1 912	4 575	1 293	1 365	16 983	0	10 390
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
	ИТОГО	тыс. руб.	1 911,67	4 574,50	1 293,33	1 365,00	16 982,50	0,00	10 390,00
ИТОГО источники финансирования	генерация	тыс. руб.	78 054,00	130 115,73	25 075,20	11 160,00	45 973,20	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	104 750,00	186 332,60	54 932,00	61 434,00	84 533,00	69 475,99	344 696,04
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 251,11	403 615,39	436 524,80	968 720,25
	ИТОГО	тыс. руб.	182 804,00	316 448,33	80 007,20	81 845,11	534 121,60	506 000,80	1 313 416,29

Таблица 4.4.2. ЕТО № 1. Структура источников финансирования с учетом бюджетного финансирования (плата концедента)

Наименование	Ед. изм.	2 019	2 020	2 021	2022	2023	2024	2025 - 2028	ИТОГО	Доли в %
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	182 804,00	316 448,33	80 007,20	81 845,11	534 121,59	506 000,79	1 313 416,29	3 014 643,31	
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	182 804,00	316 448,33	80 007,20	81 845,11	534 121,59	506 000,79	1 313 416,29	3 014 643,32	100,00%
Амортизация	тыс. руб.	150 425,00	259 132,44	65 379,34	59 130,00	92 537,23	103 829,76	687 255,61	1 417 689,37	47,03%
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 709,26	25 398,36	0,00	0,00	33 107,62	1,10%
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	1 911,67	4 574,50	1 293,33	1 365,00	16 982,50	0,00	10 390,00	36 517,00	1,21%
Прочие собственные средства (средства компании)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	110 183,24	117 837,57	196 867,96	424 888,78	14,09%
Бюджетные средства (плата концедента)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	200 000,00	200 000,00	200 000,00	600 000,00	19,90%
Прочие	тыс. руб.	1 911,67	4 574,50	1 293,33	1 365,00	16 982,50	0,00	10 390,00	36 517,00	1,21%

4.4.2. Частичная реализация проекта концессионного соглашения

Финансирование части мероприятий, запланированных к реализации в рамках проектов концессионных соглашений № 1 и 2, планируется провести за счет средств платы Концедента и собственных средств Концессионера. Плата Концедента выплачивается только в случае получения бюджетом Саратовской области финансовой поддержки на реализацию мероприятий, указанных в проекте Концессионного Соглашения, за счет средств государственной корпорации – Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства. Поскольку данная выплата не гарантирована, то рассмотрен альтернативный вариант реализации проектов концессионных соглашений, предполагающий сокращение финансирования ввиду отсутствия платы Концедента.

Источники инвестиций для мероприятий по техническому перевооружению объектов в зоне ЕТО № 1 **(инвестиции в техническое перевооружение источников тепловой энергии, МТС, ВКС, ЦТП)** по варианту, в котором плата концедента отсутствует, представлены в табл. 4.4.3.

Структура источников финансирования мероприятий технического перевооружению объектов в зоне ЕТО № 1 по варианту, в котором плата концедента отсутствует, приведена в табл. 4.4.4.

Таблица 4.4.3. ЕТО № 1. Источники финансирования без учета бюджетного финансирования (плата концедента)

Показатель		Ед. изм.	2 019	2 020	2 021	2022	2023	2024	2025 - 2028
Потребности в инвестициях с НДС	генерация	тыс. руб.	78 054,00	130 115,73	25 075,20	11 160,00	45 973,20	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	104 750,00	186 332,60	54 932,00	61 434,00	84 533,00	69 475,99	344 696,04
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 251,11	31 395,50	55 119,71	492 478,74
	ИТОГО	тыс. руб.	182 804,00	316 448,33	80 007,20	81 845,11	161 901,70	124 595,70	837 174,78
Источники финансирования									
Амортизация	генерация	тыс. руб.	65 045,00	108 429,77	20 896,00	9 300,00	38 311,00	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	85 380,00	150 702,67	43 282,03	43 282,03	43 282,03	43 282,03	173 128,12
		тыс. руб.	0,00	0,00	1 201,31	6 547,97	10 179,64	14 614,63	103 728,58
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	764,55	3 359,22	80 703,93
	ИТОГО	тыс. руб.	150 425,00	259 132,44	65 379,34	59 130,00	92 537,22	61 255,88	357 560,63
Средства из прибыли	генерация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 709,26	25 398,36	42 573,87	329 695,02
	ИТОГО	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 709,26	25 398,36	42 573,87	329 695,02
Прочие собственные средства (Средства ПАО)	генерация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
За счет Фонда ЖКХ/плата концедента	генерация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие (НДС)	генерация	тыс. руб.	13 009,00	21 685,96	4 179,20	1 860,00	7 662,20	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	17 458,33	31 055,43	9 155,33	10 239,00	14 088,83	11 579,33	57 449,34
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 541,85	5 232,58	9 186,62	82 079,79
	ИТОГО	тыс. руб.	30 467,33	52 741,39	13 334,53	13 640,85	26 983,62	20 765,95	139 529,13
плата за технологическое присоединение	генерация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	1 912	4 575	1 293	1 365	16 983	0	10 390
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
	ИТОГО	тыс. руб.	1 911,67	4 574,50	1 293,33	1 365,00	16 982,50	0,00	10 390,00
ИТОГО источники финансирования	генерация	тыс. руб.	78 054,00	130 115,73	25 075,20	11 160,00	45 973,20	0,00	0,00
	МТС	тыс. руб.	104 750,00	186 332,60	54 932,00	61 434,00	84 533,00	69 475,99	344 696,04
	ВКС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 251,11	31 395,49	55 119,71	492 478,74
	ИТОГО	тыс. руб.	182 804,00	316 448,33	80 007,20	81 845,11	161 901,70	124 595,70	837 174,78

Таблица 4.4.4.ЕТО № 1. Структура источников финансирования без учета бюджетного финансирования (плата концедента)

Наименование	Ед. изм.	2 019	2 020	2 021	2022	2023	2024	2025 - 2028	ИТОГО	Доли в %
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	182 804,00	316 448,33	80 007,20	81 845,11	161 901,70	124 595,70	837 174,78	1 784 776,82	
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	182 804,00	316 448,33	80 007,20	81 845,11	161 901,70	124 595,70	837 174,78	1 784 776,82	100,00%
Амортизация	тыс. руб.	150 425,00	259 132,44	65 379,34	59 130,00	92 537,22	61 255,88	357 560,63	1 045 420,51	58,57%
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 709,26	25 398,36	42 573,87	329 695,02	405 376,51	22,71%
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	1 911,67	4 574,50	1 293,33	1 365,00	16 982,50	0,00	10 390,00	36 517,00	2,05%
Прочие собственные средства (средства компании)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
Бюджетные средства (плата концедента)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
Прочие	тыс. руб.	30 467,33	52 741,39	13 334,53	13 640,85	26 983,62	20 765,95	139 529,13	297 462,80	16,67%

Возможность получения источников финансирования мероприятий концессионного соглашения из средств фонда ЖКХ (плата концедента) на данном этапе разработки проекта концессионного соглашения не определена.

В случае, если мероприятия не будут финансироваться из средств фонда ЖКХ (плата концедента), Саратовский филиал ПАО «Т Плюс» вынужден будет сократить объем собственных капиталовложений на реализацию мероприятий концессионного соглашения.

Следовательно, сократится программа мероприятий концессионного соглашения.

Сравнение вариантов развития с учетом бюджетного финансирования и при его отсутствии приведено в табл. 4.4.5.

Таблица 4.4.5

Наименование	Ед. изм.	Вариант 1 реализации проекта концессионного соглашения (с учетом бюджетного финансирования)	Вариант 2 реализации проекта концессионного соглашения (без учета бюджетного финансирования)	Отклонение
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	3 014 643,31	1 784 776,82	1 229 866,50
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	3 014 643,32	1 784 776,82	1 229 866,50
Амортизация	тыс. руб.	1 417 689,37	1 045 420,51	372 268,86
Средства из прибыли	тыс. руб.	33 107,62	405 376,51	-372 268,89
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	36 517,00	36 517,00	0,00
Прочие собственные средства (средства компании)	тыс. руб.	424 888,78	0,00	424 888,78
Бюджетные средства (плата концедента)	тыс. руб.	600 000,00	0,00	600 000,00
Прочие (НДС)	тыс. руб.	502 440,55	297 462,80	204 977,75

Объем капиталовложений для Варианта 2 развития систем теплоснабжения меньше на 1 229,87 млн. руб. по сравнению с Вариантом 1.

Объем амортизации, выделяемой на реализацию мероприятий сократится на 372,27 млн. руб. для Варианта 2 по сравнению с Вариантом 1.

Объем прибыли, выделяемой на реализацию мероприятий вырастет на 372,27 млн. руб. для Варианта 2 по сравнению с Вариантом 1.

Объем прочих собственных средств (средства компании), выделяемых на реализацию мероприятий сократится на 424,89 млн. руб. для Варианта 2 по сравнению с Вариантом 1.

Объем бюджетных средств (плата концедента), выделяемых на реализацию мероприятий сократится на 600 млн. руб. для Варианта 2 по сравнению с Вариантом 1.

Раздел 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.

5.1.1. Перспективные балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города

Перспективные балансы тепловой мощности Балаковской ТЭЦ-4 приведены в табл. 5.1.1. В балансах учитывается увеличение тепловой нагрузки потребителей за счет подключения к сетям ТЭЦ перспективных площадок застройки и снижение потерь тепла в тепловых сетях вследствие переключений магистральных и квартальных тепловых сетей.

Таблица 5.1.1

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028
ЕТО №1 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
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	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
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	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
1.3	ПВК	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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	51,44	51,04	50,17	49,11	48,15	46,45
5.1	ТМ-1000 мм	23,86	23,79	23,61	23,20	22,71	22,27	21,48
5.2	ТМ-900 мм	9,87	9,84	9,76	9,59	9,39	9,21	8,88
5.3	ТМ-800 мм	15,47	15,42	15,30	15,04	14,73	14,44	13,93
6	Потери в паропроводах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	494,37	496,37	497,38	498,40	499,68	500,57	505,97
8.1	Присоединенная договорная нагрузка потребителей, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	494,37	496,37	497,38	498,40	499,68	500,57	505,97
8.1.1	отопление и вентиляция	431,51	433,17	434,07	434,99	436,07	436,82	441,32
8.1.2	горячее водоснабжение	62,86	63,20	63,30	63,41	63,60	63,74	64,65
	ТМ-1000 мм	238,59	239,98	239,98	239,98	240,74	241,62	247,03
	отопление и вентиляция	208,25	209,39	209,39	209,39	210,02	210,77	215,27
	горячее водоснабжение	30,34	30,59	30,59	30,59	30,72	30,86	31,76

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч						
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028
	ТМ-900 мм	162,23	162,23	163,23	164,25	164,78	164,78	164,78
	отопление и вентиляция	141,60	141,60	142,50	143,42	143,88	143,88	143,88
	горячее водоснабжение	20,63	20,63	20,73	20,84	20,90	20,90	20,90
	ТМ-800 мм	93,55	94,16	94,16	94,16	94,16	94,16	94,16
	отопление и вентиляция	81,66	82,18	82,18	82,18	82,18	82,18	82,18
	горячее водоснабжение	11,90	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (потребителей), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	386,00	388,00	389,01	390,03	391,31	392,20	397,60
9.1.1	отопление и вентиляция	336,92	338,58	339,48	340,40	341,48	342,23	346,73
9.1.2	горячее водоснабжение	49,08	49,42	49,53	49,63	49,82	49,96	50,87
	ТМ-1000 мм	186,29	187,68	187,68	187,68	188,44	189,32	194,73
	отопление и вентиляция	162,60	163,74	163,74	163,74	164,37	165,12	169,62
	горячее водоснабжение	23,69	23,94	23,94	23,94	24,07	24,21	25,11
	ТМ-900 мм	126,67	126,67	127,67	128,69	129,22	129,22	129,22
	отопление и вентиляция	110,56	110,56	111,46	112,38	112,84	112,84	112,84
	горячее водоснабжение	16,11	16,11	16,21	16,32	16,38	16,38	16,38
	ТМ-800 мм	73,05	73,66	73,66	73,66	73,66	73,66	73,66
	отопление и вентиляция	63,76	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28	64,28
	горячее водоснабжение	9,29	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38	9,38
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	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
	РТИ 30 ата	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
11.1	РТИ 8 ата	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	411,03	409,19	408,58	408,44	408,21	408,29	404,58
131	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	519,40	517,56	516,95	516,80	516,58	516,65	512,95
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
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	288,07	289,49	290,26	291,04	291,97	292,61	296,46
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	2795,12	2795,45	2795,79	2796,13	2796,56	2796,95	2799,04
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,138	0,139	0,139	0,139	0,140	0,140	0,142

5.1.2. Анализ перспективные балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки

По результатам составленных балансов перспективной тепловой мощности можно сделать вывод о наличии резервов тепловой мощности на всех источниках централизованного теплоснабжения в г. Балаково.

Анализ табл. 5.1.1 показывает, что:

1. В течение прогнозируемого периода располагаемая тепловая мощность «нетто» 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 12 Гкал/ч (3,1 % по отношению к расчетной тепловой нагрузке в 2019 году), что обусловлено приростом перспективной застройки в г. Балаково.

3. Резерв тепловой мощности на 2028 г. по договорной нагрузке составит 404,6 Гкал/ч, по расчетной нагрузке 512,9 Гкал/ч.

4. Доля резерва тепловой мощности «нетто» во всем прогнозируемом периоде значительна и в 2028 г. составит 42,0% по договорной нагрузке и 53,3% по расчетной нагрузке.

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

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

5.2.1. Мероприятия по расширению зоны действия Балаковской ТЭЦ-4 за счет подключения новых потребителей

В актуализированной схеме теплоснабжения МО город Балаково запланированы мероприятия по расширению зоны действия Балаковской ТЭЦ-4 за счет подключения новых потребителей. Перспективная зона действия ТЭЦ-4 приведена на рис. 5.2.1.

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

- в 2020 г.	2,40 Гкал/ч;
- в 2021 г.	1,01 Гкал/ч;
- в 2022 г.	1,02 Гкал/ч;
- в 2023 г.	1,28 Гкал/ч;
- в 2024 г.	0,89 Гкал/ч;
- всего в период с 2020 по 2024 гг.	6,59 Гкал/ч;
- всего в период с 2025 по 2028 гг.	5,40 Гкал/ч;
- всего в период с 2020 по 2028 гг.	12,00 Гкал/ч;

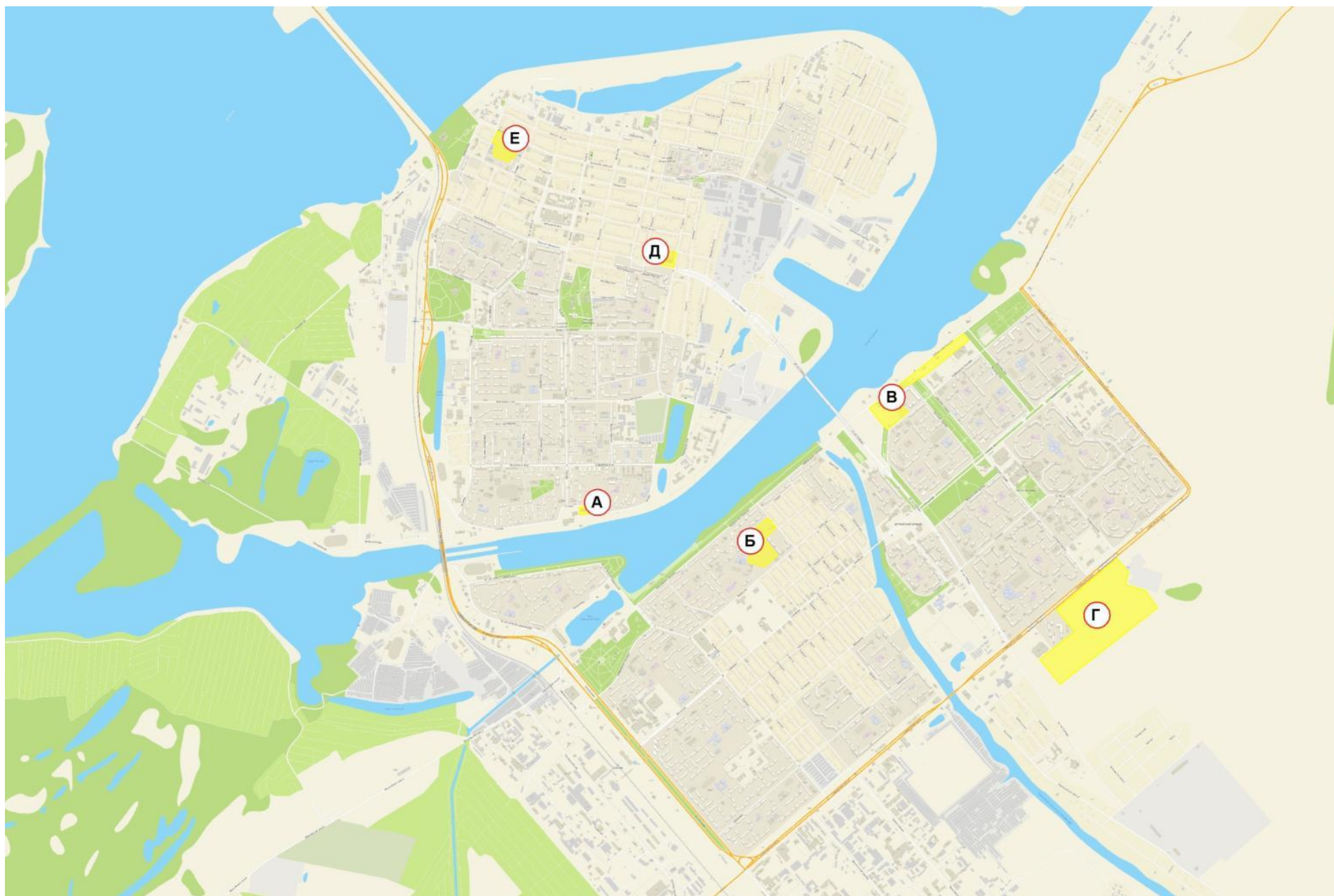


Рис. 5.2.1. Перспективная (выделена красным) зона действия ТЭЦ-4 после подключения новых площадок застройки (выделены желтым)

5.2.2. Подключения перспективных зон теплоснабжения в 2020 г.

На 2020 год запланировано подключение четырех перспективных зон теплоснабжения. Перечень зон с указанием наименования перспективной зоны, источника теплоснабжения, точки подключения перспективной тепловой нагрузки представлен в табл. 5.2.1.

Таблица 5.2.1

№ п/п	Наименование зоны теплоснабжения	Наименование источника	Точка подключения	Суммарная тепловая нагрузка Гкал/ч
1	Площадка А	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-7/17	0,4
2	Площадка Б	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-1-2	0,97
3	Площадка Г	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-1/7	0,418
4	Площадка Д	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-6/17	0,611

Перспективные зоны теплоснабжения (А, Б, Г и Д) показаны на рис. 5.2.2 – 5.2.5.

Перспективная зона теплоснабжения А расположена в районе ул. Титова в Островной части г. Балаково.

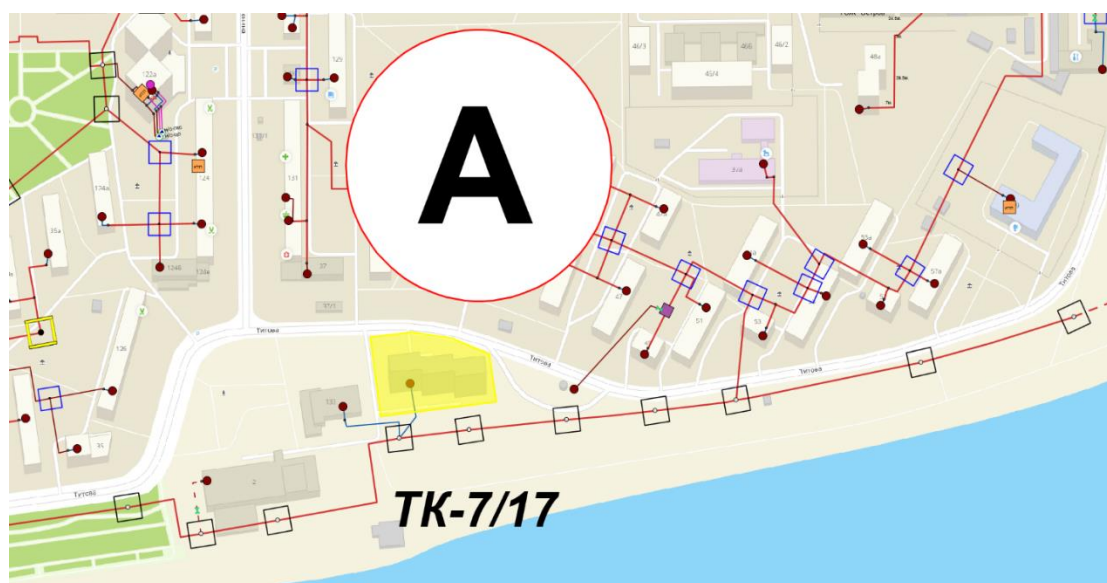


Рис. 5.2.2. Перспективная зона теплоснабжения А

Перспективная зона теплоснабжения Б расположена в районе ул. Строительной и ул. Волжской в Центральной части г. Балаково.

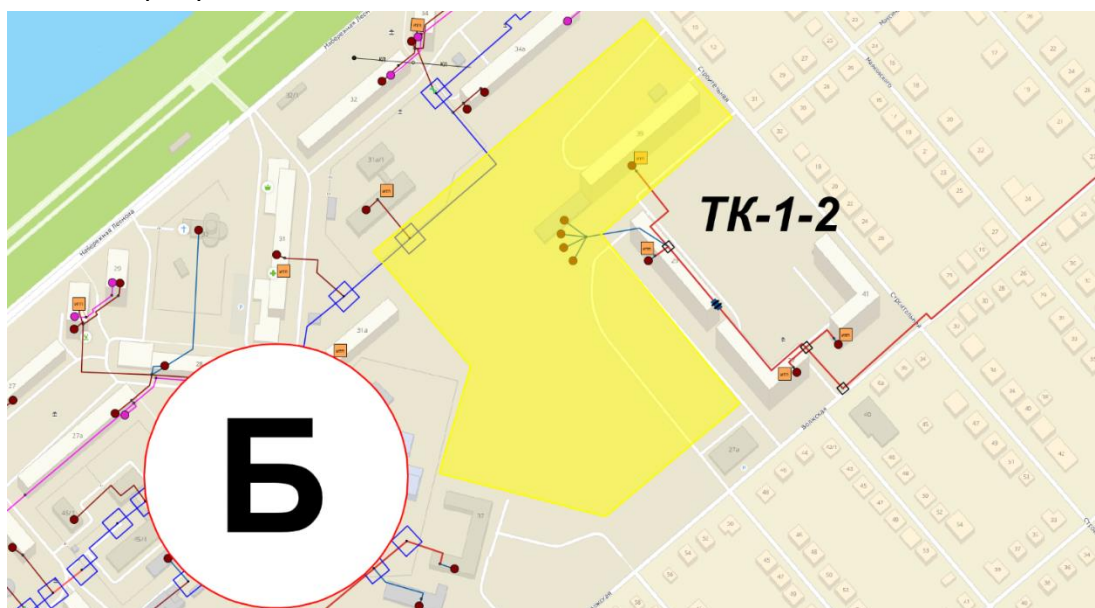


Рис. 5.2.3. Перспективная зона теплоснабжения Б

Перспективная зона теплоснабжения Г расположена в Саратовского шоссе в Зака-
нальной части г. Балаково.

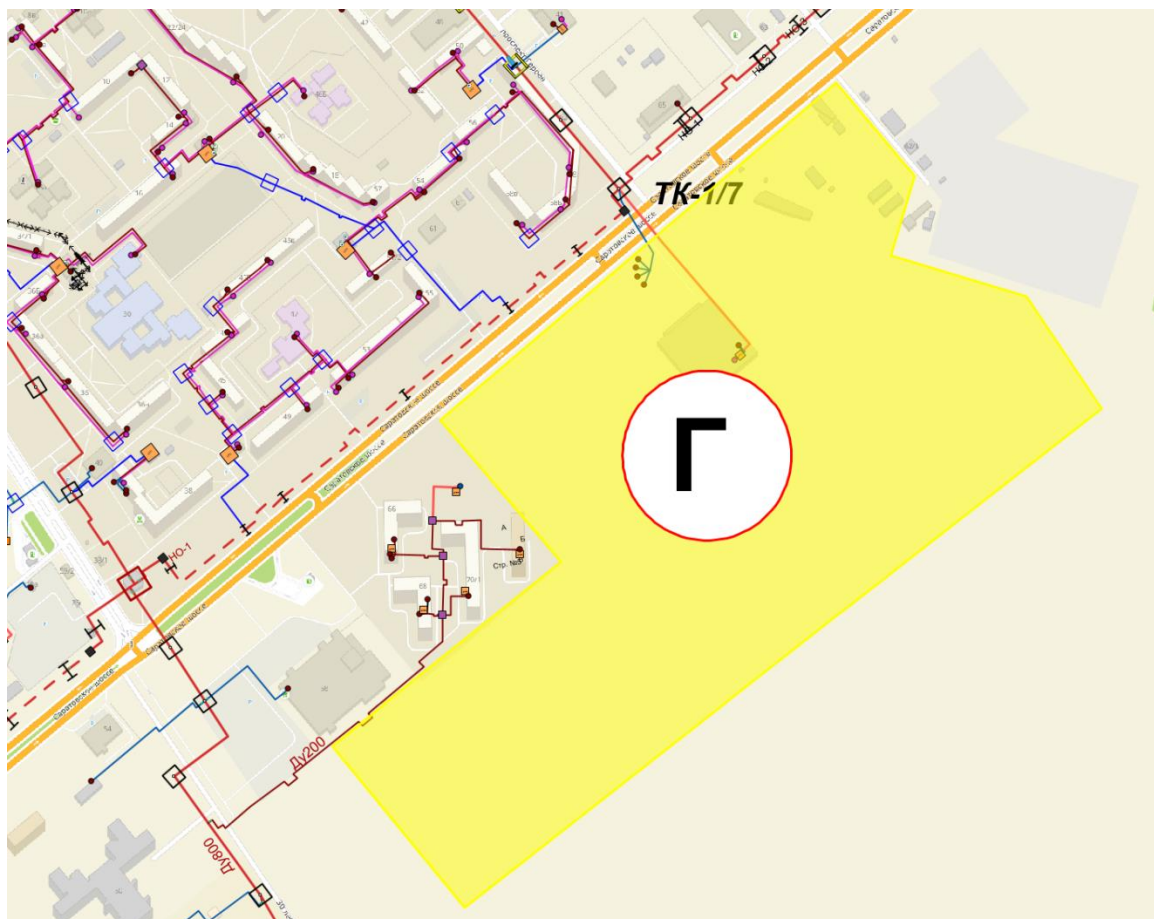


Рис. 5.2.4. Перспективная зона теплоснабжения Г

Перспективная зона теплоснабжения Д расположена в ул. Братьев Захаровых в Ост-
ровной части г. Балаково.

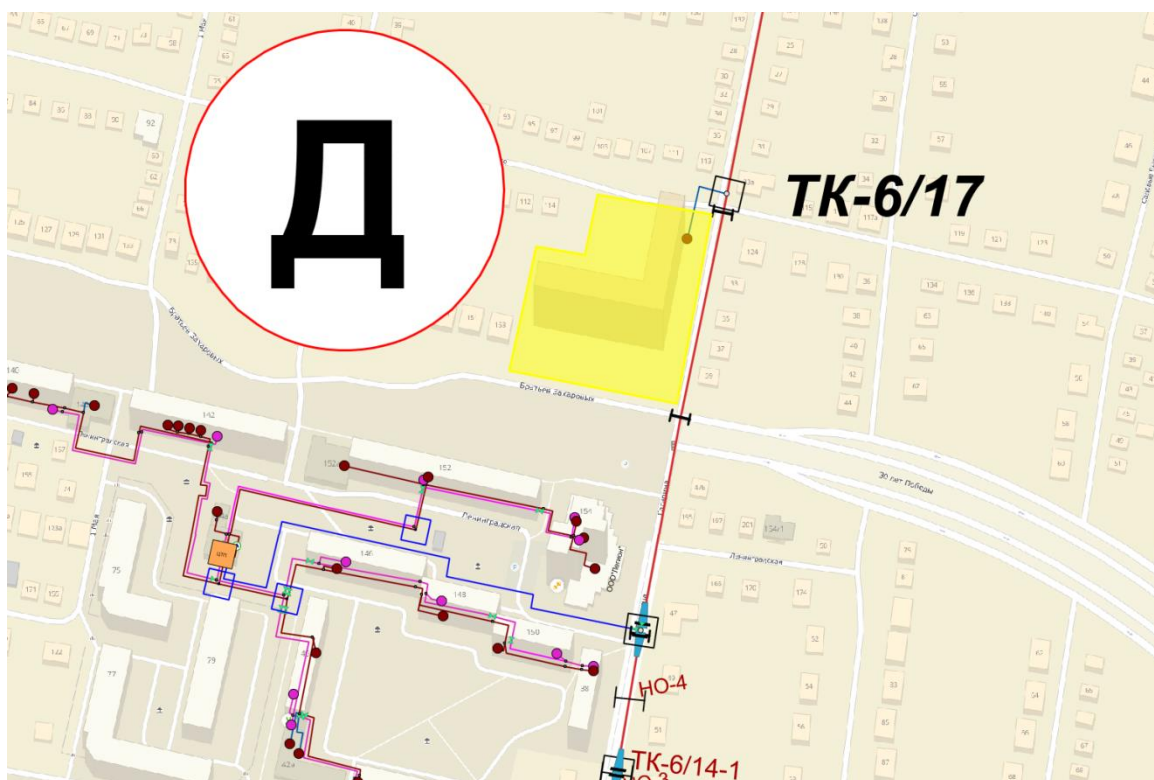


Рис. 5.2.5. Перспективная зона теплоснабжения Д

5.2.3. Подключения перспективных зон теплоснабжения в 2021 г.

На 2021 год запланировано подключение одной перспективной зоны теплоснабжения. Перечень зон с указанием наименования перспективной зоны, источника теплоснабжения, точки подключения перспективной тепловой нагрузки представлен в табл. 5.2.2.

Таблица 5.2.2

№ п/п	Наименование зоны теплоснабжения	Наименование источника	Точка подключения	Суммарная тепловая нагрузка Гкал/ч
1	Площадка Е	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-6/32	1,005

Перспективная зона теплоснабжения Е расположена в ул. Коммунистическая в Островной части г. Балаково и приведена на рис. 5.2.6.

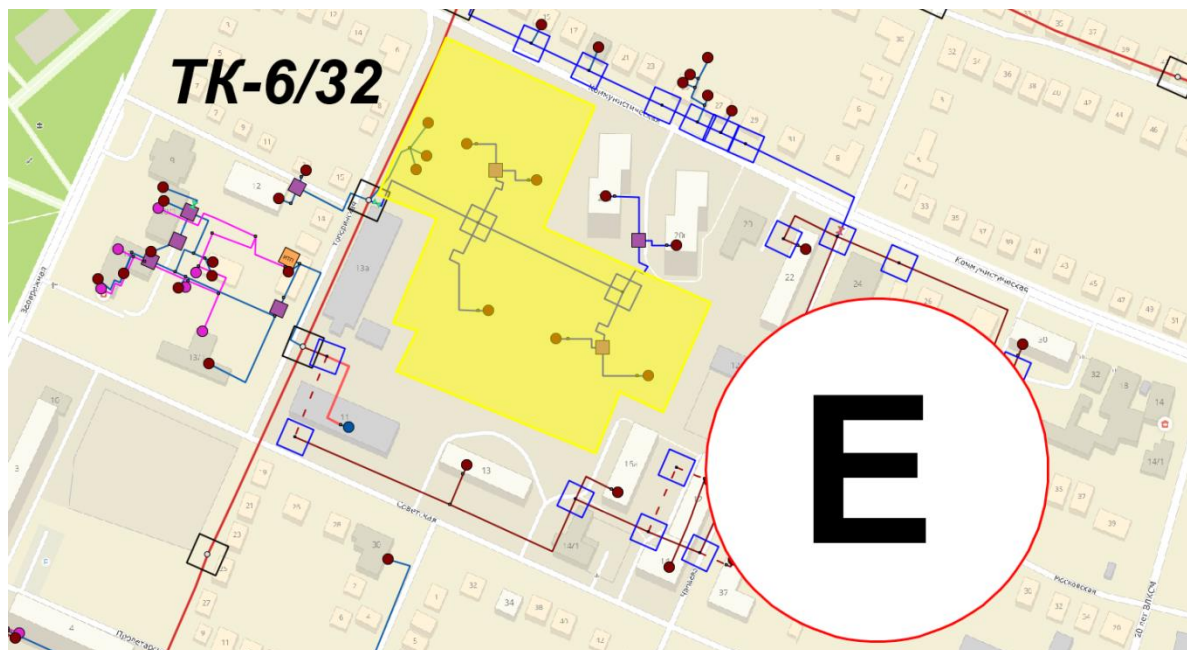


Рис. 5.2.6. Перспективная зона теплоснабжения Е

5.2.4. Подключения перспективных зон теплоснабжения в 2022 г.

На 2022 год запланировано подключение одной перспективной зоны теплоснабжения. Перечень зон с указанием наименования перспективной зоны, источника теплоснабжения, точки подключения перспективной тепловой нагрузки представлен в табл. 5.2.3.

Таблица 5.2.3

№ п/п	Наименование зоны теплоснабжения	Наименование источника	Точка подключения	Суммарная тепловая нагрузка Гкал/ч
1	Площадка Е	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-6/32	1,022

5.2.5. Подключения перспективных зон теплоснабжения в 2023 г.

На 2023 год запланировано подключение трех перспективных зон теплоснабжения. Перечень зон с указанием наименования перспективной зоны, источника теплоснабжения, точки подключения перспективной тепловой нагрузки представлен в табл. 5.2.4.

Таблица 5.2.4

№ п/п	Наименование зоны теплоснабжения	Наименование источника	Точка подключения	Суммарная тепловая нагрузка Гкал/ч
1	Площадка Б	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-1-2	0,296
2	Площадка Г	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-1/7	0,459
3	Площадка Е	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-6/32	0,525

Перспективная зона теплоснабжения Б расположена в районе ул. Строительной и ул. Волжской в Центральной части г. Балаково и приведена на рис. 5.2.7.

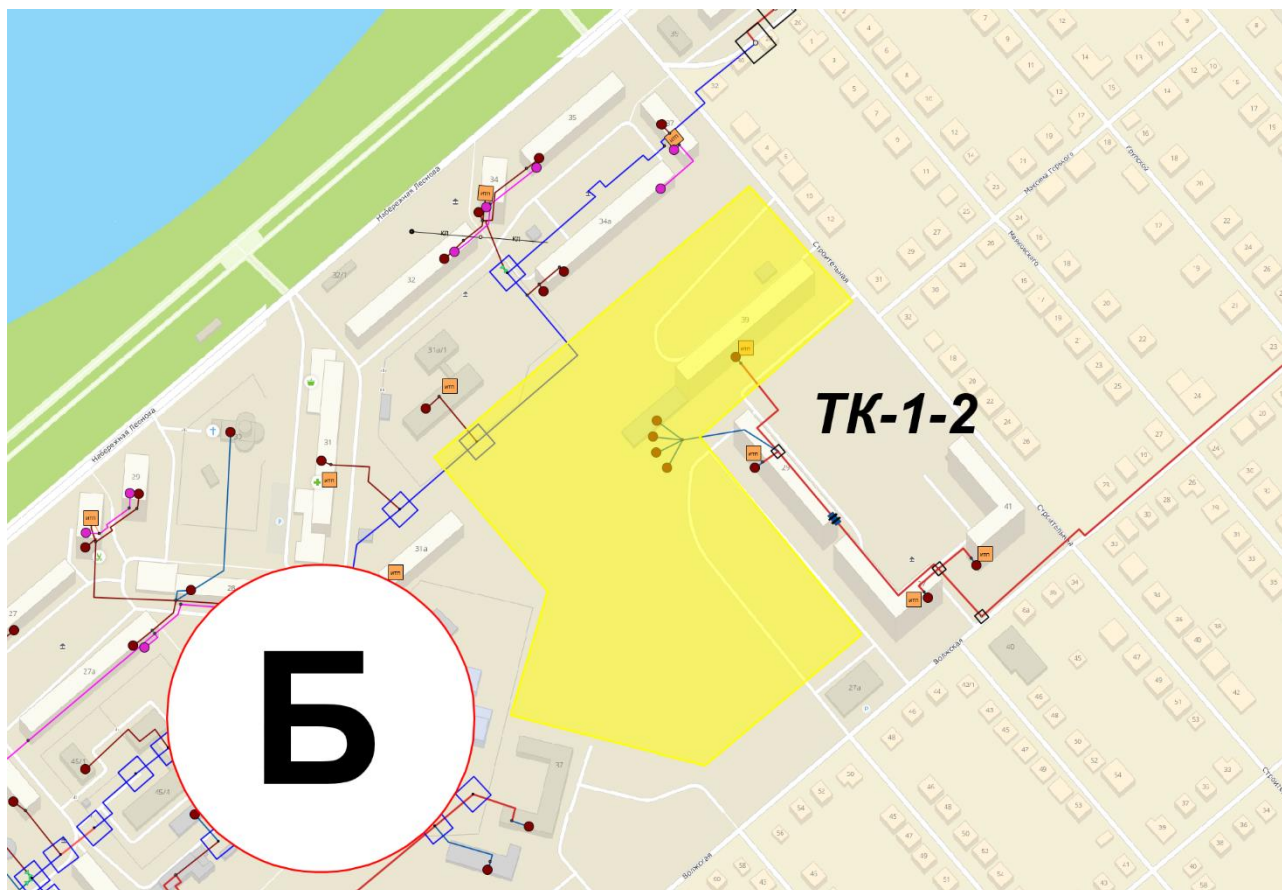


Рис. 5.2.7. Перспективная зона теплоснабжения Б

5.2.6. Подключения перспективных зон теплоснабжения в 2024 г.

На 2024 год запланировано подключение двух перспективных зон теплоснабжения.

Перечень зон с указанием наименования перспективной зоны, источника теплоснабжения, точки подключения перспективной тепловой нагрузки представлен в табл. 5.2.5.

Таблица 5.2.5

№ п/п	Наименование зоны теплоснабжения	Наименование источника	Точка подключения	Суммарная тепловая нагрузка Гкал/ч
1	Площадка Б	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-1-2	0,296
2	Площадка Г	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-1/7	0,593

5.2.7. Подключения перспективных зон теплоснабжения в период 2025 – 2028 гг.

На 2025-2028 гг. запланировано подключение трех перспективных зон теплоснабжения. Перечень зон с указанием наименования перспективной зоны, источника теплоснабжения, точки подключения перспективной тепловой нагрузки приведен в табл. 5.2.6.

Таблица 5.2.6

№ п/п	Наименование зоны теплоснабжения	Наименование источника	Точка подключения	Суммарная тепловая нагрузка Гкал/ч
1	Площадка Б	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-1-2	1,184
2	Площадка В	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-1/52-1	1,703
3	Площадка Г	Балаковская ТЭЦ-4	ТК-1/7	2,518

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 техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения. Перечень мероприятий техническому перевооружению и (или) модернизации оборудования Балаковской ТЭЦ-4 со стоимостями в период 2020 - 2023 гг. приведен в табл. 5.3.1.

Таблица 5.3.1

Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	Ед. изм.	Период			
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
Техническое перевооружение КА ст.№1 с установкой кислородомеров	тыс. руб.	780	0	0	0
Техническое перевооружение КА ст.№2 с установкой кислородомеров	тыс. руб.	780	0	0	0
Установка узлов учета расхода теплоносителя и теп. энергии установленных на тепловых выводах объектов генерации к системе АИИС ТиКУ	тыс. руб.	3 636	0	0	0
Техническое перевооружение турбоагрегата ст.№6 с заменой стойки вибрации, в т.ч.	тыс. руб.	9 960	0	0	0
Техническое перевооружение ПТВМ-180 ст.№4 с заменой экранов и заменой конвективной части	тыс. руб.	69 947	0	0	0
Техническое перевооружение трубопроводов сетевой воды пристанционной эстакады с переврезкой трубопровода ф-800мм "прямой"	тыс. руб.	5 911	0	0	0
ТПиР ТЭЦ-4ТП ЦМП ТП ЦМП	тыс. руб.	0	4 560	0	0
ТПиР БалТЭЦ-4 ТП автоматики	тыс. руб.	0	0	0	373
ТПиР ТЭЦ-4 ОНМ	тыс. руб.	0	1 200	0	0
ТПиР ТЭЦ-4 ОНМ	тыс. руб.	0	0	1 200	0
ТПиР ТЭЦ-4 ОНМ	тыс. руб.	0	0	0	1 200
ТПиР ТЭЦ-4 ТП КА	тыс. руб.	0	499	0	0
ТПиР БалТЭЦ-4 ТП врезка сети БНС	тыс. руб.	0	0	0	44 400
ТПиР ТЭЦ-4 ТП осн.осв.пер	тыс. руб.	0	12 000	0	0
Итого стоимость группы проектов	тыс. руб.	91 014	18 259	1 200	45 973
Всего стоимость группы проектов период 2020 – 2023 гг.	тыс. руб.	156 446			

Общая стоимость мероприятий техническому перевооружению и (или) модернизации оборудования Балаковской ТЭЦ-4 в период 2020 - 2023 гг. составит 156 млн. 446 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

5.8.1. Действующие температурные графики

Отпуск тепла по сетям, находящимся в эксплуатационной ответственности Балаковской ТЭЦ-4 производится по графику качественного регулирования 120/70 °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 105 °С.

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	120/70	Со срезкой на 105 °С при температуре наружного воздуха -18 °С и спрямлением на ГВС при 70 °С при температуре наружного воздуха до -2 °С	Рис. 5.8.1

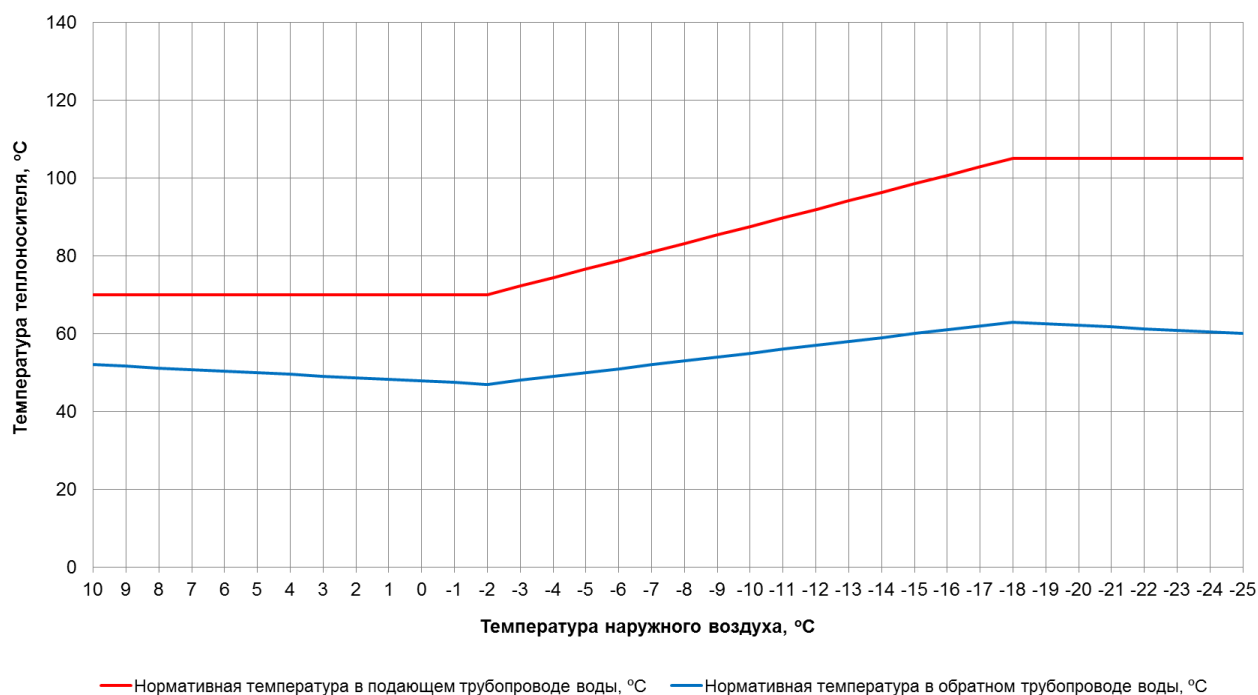


Рис. 5.8.1. Температурный график 120/70 °С от Балаковской ТЭЦ-4

5.8.2. Предложения по изменению температурных графиков

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 2020 года суммарная установленная мощность электростанций энергосистемы Саратовской области, использующих возобновляемые энергетические ресурсы, составляет 45,0 МВт (таблица 5.10.1). Отпуск тепла от данных станций не производится.

Таблица 5.10.1

Наименование	Уст. мощность на 1.01.2020 г., МВт	Место расположения
Фотозлектрические солнечные СЭС (ООО "Авелар Солар Технолоджи" и ООО "Грин Энерджи Рус")	45,00	
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

Региональная структура 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 2020-2026 годы, представлена в табл. 5.10.2.

Таблица 5.10.2

ЭС Саратовской области	2019 год (факт)	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Потребность (собственный максимум)	2002	2040	2056	2083	2102	2109	2115
Покрывание (установленная мощность)	6598,0	6550,0	6585,0	6610,0	6838,6	6874,6	6880,6
в том числе:							
АЭС	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0
ГЭС	1427,0	1427,0	1427,0	1427,0	1427,0	1463,0	1469,0
ТЭС	1126,0	1053,0	1053,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0
ВИЭ	45,0	70,0	105,0	105,0	333,6	333,6	333,6

В целом энергосистема Саратовской области характеризуется избытком электрической энергии (таблица 5.10.2). В 2019 году потребление электроэнергии регионом составило 32,2 процента от величины выработки электрической энергии. В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 года N 1-р утверждены Основные направления государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии на период до 2024 года, постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года N 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 г. № 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 45 МВт (1 этап 25 МВт, 2 этап 20 МВт), ПАО "Фортум" Саратовская СЭС (15 МВт), а также инвестиционные проекты ООО "Ветропарки ФРВ" по строительству ветроэлектростанций Красноармейская ВЭС (228,6 МВт), объем установленной мощности, которых к 2025 году составит 333,6 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 2017-2021 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 этап 25 МВт) Код ГТП GVIE0695	25	р.п. Дергачи, Дергачевский район	2020	ООО "Грин Энерджи Рус"
Дергачевская СЭС 60 МВт (2 этап 20 МВт) Код ГТП GVIE0680	20	р.п. Дергачи, Дергачевский район	2021	ООО "Грин Энерджи Рус"
Итого	90			

В соответствии со схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Саратовской области на 2021-2025 годы (утверждена постановлением губернатора Саратовской обл. № 152 от 30 апреля 2020 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.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
Балаковская АЭС	выработка	млн кВт*час	31030	28000	28000	28000	28000	28000
	годовой темп	процентов	103	90	100	100	100	100
Саратовская ГЭС	выработка	млн кВт*час	5706	5400	5400	5400	5400	5400
	годовой темп	процентов	97	95	100	100	100	100
Тепловые электрические станции	выработка	млн кВт*час	3409	3616	3833	3875	3875	3896
	годовой темп	процентов	100	106	106	101	100	101
ВЭС, СЭС	выработка	млн кВт*час	55	103	163	201	620	620
	годовой темп	процентов	102	188	158	123	309	100
Всего:	выработка	млн кВт*час	40199	37119	37396	37476	37894	37916
	годовой темп	процентов	102	92	101	100	101	100

По состоянию на начало 2020 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 2021-2025 годы, утвержденной постановлением губернатора Саратовской обл. № 152 от 30 апреля 2020 г., показывает, что в области запланирован ввод электростанций, использующих возобновляемые источники энергии.

В результате электрическая мощность таких станций увеличится с 45 до 333,6 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 2020 года		Новое строительство						2020-2025 годы	
			Кол-во турбоагрегатов, шт.	Установленная мощность, МВт	2020	2021	2022	2023	2024	2025	Кол-во турбоагрегатов, шт.	Установленная мощность, МВт
1	Фотоэлектрические солнечные электростанции СЭС, солнечные агрегаты, в том числе:	-	3	45	25	35	-	-	-	-	6	105
1.1	Дергачевская СЭС 60 МВт (1 этап 25 МВт) (Код ГТП - ОУЕ0695)	ООО "Грин Энерджи Рус"	-	-	25	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Дергачевская СЭС 60 МВт (2 этап 20 МВт) (Код ГТП - ОУЕ0680)	ООО "Грин Энерджи Рус"	-	-	-	20	-	-	-	-	-	-
1.3	Саратовская СЭС Солнечные агрегаты	ПАО "Фортум"	-	-	-	15	-	-	-	-	-	-
2	Ветроэлектростанции ВЭС, ветровые агрегаты, в том числе:	-	-	-	-	-	-	228,6	-	-	6	228,6
2.1	Красноармейская ВЭС. Ветровые агрегаты, 1 очередь	ООО "Ветропарки ФРВ"	-	-	-	-	-	37,8	-	-	-	-
2.3	Красноармейская ВЭС. Ветровые агрегаты, 2 очередь	ООО "Ветропарки ФРВ"	-	-	-	-	-	37,8	-	-	-	-
2.3	Красноармейская ВЭС. Ветровые агрегаты, 3 очередь	ООО "Ветропарки ФРВ"	-	-	-	-	-	37,8	-	-	-	-
2.4	Красноармейская ВЭС. Ветровые агрегаты, 4 очередь	ООО "Ветропарки ФРВ"	-	-	-	-	-	37,8	-	-	-	-
2.5	Красноармейская ВЭС. Ветровые агрегаты, 5 очередь	ООО "Ветропарки ФРВ"	-	-	-	-	-	38,7	-	-	-	-
2.6	Красноармейская ВЭС. Ветровые агрегаты, 6 очередь	ООО "Ветропарки ФРВ"	-	-	-	-	-	38,7	-	-	-	-
	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	333,6

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 ресурс-

ным 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.

Раздел 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

6.2.1. Перспективные площадки нового строительства в г. Балаково в период 2020 – 2028 гг.

В соответствии с действующим законодательством РФ при выборе источников теплоснабжения для новых объектов застройки приоритет должен отдаваться существующим объектам централизованного теплоснабжения. Тепловые нагрузки перспективных объектов строительства и сноса аварийных зданий в г. Балаково на протяжении расчетного периода по перспективным зонам теплоснабжения А, Б, В, Г, Д и Е представлен в табл. 6.2.1.

Таблица 6.2.1

Персп. зона тепло-снаб.	Наименование объекта	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч						
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.	2020-2028 гг.
А	Многоквартирный жилой дом по ул. Титова в р-не кинотеатра "Космос" (1 и 2 этапы стр.)	0,3995	0	0	0	0	0	0,3995
Б	Многоквартирный жилой дом в мкр. 3Г, дом №3 (2 этап: секции А, Б), ул. Строительная, 39	0,3546	0	0	0	0	0	0,3546
Б	Многоквартирный жилой дом в мкр. 3Г, дом №3 (3 этап: секции Ж, И, К, Л), ул. Строительная, 39	0,6161	0	0	0	0	0	0,6161
Б	Многоквартирная жилая застройка в микрорайоне 3Г (зона IIa)	0	0	0	0,296	0,296	1,184	1,776
В	Многоквартирная жилая застройка в составе центральной части (зона IIIa)	0	0	0	0	0	1,7025	1,7025
Г	Торговый центр напротив мкр. 10 (ИП Филиппов)	0,26	0	0	0	0	0	0,26
Г	Многоквартирный жилой дом №5 в мкр. 21, 1 очередь, блок-секция А	0,1579	0	0	0	0	0	0,1579
Г	Многоквартирная жилая застройка в мкр. 21/22 (зона IVa)	0	0	0	0,459	0,5925	2,5175	3,569
Д	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Гагаринские высоты", ул. Чернышевского, д.122	0,611	0	0	0	0	0	0,611
Е	Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездие", ул. Коммунистическая, 20стр	0	1,005	1,022	0,525	0	0	2,552
	Итого	2,3991	1,005	1,022	1,28	0,8885	5,404	11,99

6.2.1. Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 1

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 1 Филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс» приведен в табл. 6.2.2.

Таблица 6.2.2

№ п/п	Источ- точ- ник	Наимено- вание начала участка	Наимено- вание конца участка	Перспектив- ный потреби- тель	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год стро- ительства / рекон- струкции	Усл. диа- метр, мм	Вид про- кладки теп- ловой сети	Теплоизо- ляцион- ный мате- риал
1	ТЭЦ-4	ТК-7/17	потребитель	МЖД по ул. Титова	45	2020	80	Подземная бесканальная	ППУ
2	ТЭЦ-4	ТК-1-2	проектируемая ТК	МЖД в мкр. ЗГ, по ул. Строительная, 39	60	2020	200	Подземная бесканальная	ППУ
3	ТЭЦ-4	проектируемая ТК	потребитель	МЖД в мкр. ЗГ, по ул. Строительная, 39	50	2020	125	Подземная бесканальная	ППУ
4	ТЭЦ-4	проектируемая ТК	потребитель	МЖД в мкр. ЗГ	150	2023	80	Подземная бесканальная	ППУ
5	ТЭЦ-4	проектируемая ТК	потребитель	МЖД в мкр. ЗГ	100	2025-2029	125	Подземная бесканальная	ППУ
6	ТЭЦ-4	ТК-1/52-1	потребитель	Многokвартирная жилая застройка в составе центральной части	250	2025-2029	150	Подземная бесканальная	ППУ
7	ТЭЦ-4	ТК-1/7	потребитель	Торговый центр	80	2020	70	Подземная бесканальная	ППУ
8	ТЭЦ-4	ТК-1/7	проектируемая ТК	Многokвартирная жилая застройка мкр. 21/22	300	2023	250	Подземная бесканальная	ППУ
9	ТЭЦ-4	проектируемая ТК	потребитель	Многokвартирная жилая застройка мкр. 21/22	100	2023	125	Подземная бесканальная	ППУ
10	ТЭЦ-4	проектируемая ТК	потребитель	Многokвартирная жилая застройка мкр. 21/22	140	2023	80	Подземная бесканальная	ППУ
11	ТЭЦ-4	проектируемая ТК	потребитель	Многokвартирная жилая застройка мкр. 21/22	50	2025-2029	200	Подземная бесканальная	ППУ
12	ТЭЦ-4	ТК-6/17	потребитель	Многokвартирный жилой дом в ЖК	50	2020	100	Подземная бесканальная	ППУ
13	ТЭЦ-4	ТК-6/17	потребитель	Ж/Д по ул. Чернышевского	119	2019	125	Подземная бесканальная	ППУ
14	ТЭЦ-4	ТК-6/32	потребитель	Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездия"	50	2021	200	Подземная бесканальная	ППУ
15	ТЭЦ-4	ТК-6/32	потребитель	Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездия"	80	2022	125	Подземная бесканальная	ППУ
16	ТЭЦ-4	ТК-6/32	потребитель	Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездия"	50	2023	100	Подземная бесканальная	ППУ
Итого					1674				

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

В программно-расчетном комплексе ZuluThermo 8.0 с помощью модуля «Надежность» были рассчитаны показатели надежности теплоснабжения потребителей. Результаты расчета приведены в Главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения не запланированы в актуализированной схеме теплоснабжения.

6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса

Филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс» разработал инвестиционную программу в г. Балаково в сфере теплоснабжения в соответствии с которой запланированы мероприятия по реконструкции и модернизации магистральных и квартальных тепловых сетей для повышения надежности теплоснабжения коммунальных и промышленных потребителей г. Балаково.

Сводные данные по объему перекладки магистральных и квартальных сетей за каждый год приведены в табл. 6.6.1.

Таблица 6.6.1

№ п/п	Наименование	Материальная характеристика, м ²								
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Магистральные сети	982,5	664,0	360,0	418,8	589,3	618,0	439,4	367,2	600,0

Полный перечень магистральных тепловых сетей, запланированных к перекладке приведен в табл. 6.6.2.

Таблица 6.6.2

№ п/п	Источ-ник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2-х тр. исп., м	Год строительства / реконструкции	Существующий условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
1	ТЭЦ-4	ТК-1/28	ТК-1/31	360	2020	500	Подземная канальная	ППУ
2	ТЭЦ-4	ТК-1/31	ТК-1/33	215	2020	400	Подземная канальная	ППУ
3	ТЭЦ-4	ТК-6/23	ТК-6/24	165	2020	400	Подземная канальная	ППУ
4	ТЭЦ-4	ТК-6/40	ТК-6/44	548	2020	300	Подземная канальная	ППУ
5	ТЭЦ-4	ТК-1/31	ТК-1/35	450	2021	400	Подземная канальная	ППУ
6	ТЭЦ-4	П-2/2"	ТК-4/3	856	2021	600	Подземная канальная	ППУ
7	ТЭЦ-4	Устройство перемычек для переключений		300	2021	150	Подземная канальная	ППУ
8	ТЭЦ-4	ТК-3/12	ТК-3/13	71,5	2021	500	Подземная канальная	ППУ
9	ТЭЦ-4	ТК-6/40	ТК-6/44	548	2022	300	Подземная канальная	ППУ
10	ТЭЦ-4	ТК-6/46	ТК-6/47	181	2022	300	Подземная канальная	ППУ
11	ТЭЦ-4	Устройство перемычек для переключений		300	2022	150	Подземная канальная	ППУ
12	ТЭЦ-4	П-2/2"	ТК-4/3	431	2023	600	Подземная канальная	ППУ
13	ТЭЦ-4	ТК-3/12	ТК-3/13	71,5	2023	500	Подземная канальная	ППУ
14	ТЭЦ-4	ТК-3/37	ТК-3/41	480	2023	400	Подземная канальная	ППУ
15	ТЭЦ-4	П-2/2"	ТК-4/3	425	2024	600	Подземная канальная	ППУ
16	ТЭЦ-4	ТК-1/30	ТК-1/49	440	2024	200	Подземная канальная	ППУ
17	ТЭЦ-4	ТК-6/46	ТК-6/47	181	2024	300	Подземная канальная	ППУ
18	ТЭЦ-4	ТК-3/43	ТК-3/48	480	2024	300	Подземная канальная	ППУ
19	ТЭЦ-4	ТК-1/7	ТК-1/62	411	2025	300	Подземная канальная	ППУ
20	ТЭЦ-4	ТК-3/20	ПНС-3	260	2025	600	Подземная канальная	ППУ
21	ТЭЦ-4	ТК-3/37	ТК-3/41	241	2025	400	Подземная канальная	ППУ
22	ТЭЦ-4	ТК-1/30	ТК-1/49	440	2026	200	Подземная канальная	ППУ
23	ТЭЦ-4	ТК-4/6	ПП-1	838	2026	600	Подземная канальная	ППУ
24	ТЭЦ-4	ТК-3/37	ТК-3/41	239	2026	400	Подземная канальная	ППУ
25	ТЭЦ-4	ПНС-3	ТК-7/5	482	2026	600	Подземная канальная	ППУ
26	ТЭЦ-4	ТК-3/20	ПНС-3	260	2027	600	Подземная канальная	ППУ
27	ТЭЦ-4	ТК-1/7	ТК-1/11	568	2027	600	Подземная канальная	ППУ
28	ТЭЦ-4	ТК-3/43	ТК-3/48	480	2027	300	Подземная канальная	ППУ
29	ТЭЦ-4	ТК-6/19	ТК-6/44	420	2027	500	Подземная канальная	ППУ
30	ТЭЦ-4	ТК-4/6	ПП-1	419	2028	600	Подземная канальная	ППУ
31	ТЭЦ-4	ПНС-3	ТК-7/5	246	2028	600	Подземная канальная	ППУ

ЕТО №1 разработаны проекты концессионных соглашений, в соответствии с которым запланированы мероприятия по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей.

Финансирование реконструкции планируется провести за счет тарифных источников, платы Концедента и собственных средств Концессионера.

Перечень мероприятий в соответствии с концессией № 1 (финансирование за счет тарифных источников) приведен в табл. 6.6.3.

Перечень мероприятий в соответствии с концессией № 1 (финансирование за счет средств платы Концедента и собственных средств Концессионера) приведен в табл. 6.6.4.

Перечень мероприятий в соответствии с концессией № 2 (финансирование за счет тарифных источников) приведен в табл. 6.6.5.

Перечень мероприятий в соответствии с концессией № 2 (финансирование за счет средств платы Концедента и собственных средств Концессионера) приведен в табл. 6.6.6.

Мероприятия будут выполнены только при условии заключения концессионных соглашений.

Плата Концедента выплачивается только в случае получения бюджетом Саратовской области финансовой поддержки на реализацию мероприятий, указанных в проекте Концессионного Соглашения, за счет средств государственной корпорации - Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 26.12.2015 № 1451, и предоставления Концеденту межбюджетных трансфертов, соответствующих указанной финансовой поддержке.

Таблица 6.6.3

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц. материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	Перечень мероприятий в соответствии с проектом концессионного соглашения № 1 (финансирование за счет тарифных источников)								
1	Техническое перевооружение подземных участков тепловых сетей г. Балаково 2Ду32÷250мм, L=21,12км (ПИР)	21120	2022	2034	32-250	32-250	подземная	ППУ	17 301,77
2	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение тепло-трассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №21 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №19 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ 2Ду100мм, L= 53м (Отопление)	53	2022	2022	100	100	подземная	ППУ	2 737,72
3	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение сети 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 2Ду50мм, L= 42,04м (Отопление)	42,04	2022	2022	50	50	подземная	ППУ	648,28
4	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение сети 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 2Ду50мм, L= 42,04м (ГВС)	42,04	2023	2023	50	50	подземная	ППУ	132,80
5	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №21 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №21 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ 2Ду100мм, L= 44,9м (Отопление)	44,9	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	800,47
6	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение сети 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 2Ду100мм, L= 13м (Отопление)	13	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	231,76
7	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение сети 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 2Ду100мм, L= 13м (ГВС)	13	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	95,98
8	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение тепло-трассы 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)	38	2023	2023	70	70	подземная	ППУ	2 286,62
		38	2023	2023	70	70	подземная	ППУ	
9	ГБ Ленина 102 Техническое перевооружение сооружения:	44,7	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	2 804,74

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц. материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж/д № 102 ул. Ленина до наружной стены ж/д № 104 ул. Ленина L= 44,7м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	44,7	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	
10	ГБ Ленина 102 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от бойлера расположенного в подвале жилого дома №102 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №102 по ул.Ленина 2Ду100мм, L= 45,21м (ГВС)	45,21	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	333,78
11	ГБ Ленина 102 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №102 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №102 по ул.Ленина 2Ду100мм, L= 49,95м (Отопление)	49,95	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	890,50
12	ГБ Шевченко 93 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №93 по ул.Шевченко до ж/д №95 по ул.Шевченко L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	20	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	1 528,86
		20	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	
13	ГБ Вокзальная 6а Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №6А по ул.Вокзальная до ж/д № 5А по ул.Вокзальная L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	14	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	898,39
		14	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	
14	ГБ Вокзальная 6а Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №6А по ул.Вокзальная до ж/д №7А по ул.Вокзальная L= 12м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	12	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	770,04
		12	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	
15	ГБ Вокзальная 6а Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом. №6а ул.Вокзальная,, L= 120м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	120	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	2 614,43
		120	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	
16	ГБ Вокзальная 6а Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №7а ул.Вокзальная L= 120м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	120	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	2 614,43
		120	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	
17	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения) - теплотрасса от наружной стены жилого дома №4 по ул.Пролетарская до наружной стены жилого дома №2 по ул.Пролетарская 2Ду150мм, L= 20,5м (Отопление)	20,5	2024	2024	150	150	подземная	ППУ	1 294,89
18	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены жилого дома №2 по ул.Пролетарская до наружной стены жилого дома №3 по ул.Пролетарская L= 22м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	22	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	1 719,93
		22	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	
19	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения теплотрасса от	21,7	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	1 696,47
		21,7	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц. материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	наружной стены жилого дома №2 по ул.Пролетарская до наружной стены жилого дома №4 по ул.Пролетарская L= 21,7м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
20	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Пролетарская д.4 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №2 по ул.Пролетарская L= 77,9м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	77,9	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	1 697,20
		77,9	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	
21	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Пролетарская ул, дом № 2,, 2Ду100мм, L= 3,5м (Отопление)	3,5	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	63,81
22	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от бойлера жилого дома по ул.Пролетарская д.2 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №3 по ул.Пролетарская 2Ду80мм, L= 8,1м (ГВС)	8,1	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	39,60
23	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Пролетарская ул, дом № 2,, 2Ду100мм, L= 7м (Отопление)	7	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	127,63
24	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Пролетарская ул, дом № 2,, 2Ду80мм, L= 4,2м (ГВС)	4,2	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	20,53
25	ГБ Шевченко 93 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №95 по ул.Шевченко до ж/д №97 по ул.Шевченко L= 17м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	17	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	1 329,04
		17	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	
26	ГБ Шевченко 93 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 93 ул.Шевченко L= 40м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	40	2024	2024	150	150	подземная	ППУ	1 252,38
		40	2024	2024	150	150	подземная	ППУ	
27	ГБ Шевченко 93 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 95-97 ул.Шевченко L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	120	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	3 093,96
		120	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	
28	ГБ Ленина 117 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/дома №117 (ул.Ленина) до наружной стены ж/дома №119 (ул.Ленина), с ответвлением от ТК 1-7/8 до наружной стены ж/дома №113 (ул.Ленина), с ответвлением от ТК 1-7/8 до наружной стены ж/дома № 117а (ул.Ленина) L= 187,7м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	187,7	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	15 216,97
		187,7	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	
29	ГБ Ленина 117 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от бойлера расположенного в подвале жилого дома №117 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №117 по ул.Ленина	50,22	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	393,22

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц. материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	2Ду100мм, L= 50,22м (ГВС)								
30	ГБ Ленина 117 Техническое перевооружение теплотрассы протяженностью 173 м от ТК-1-7/17 до наружной стены жилого дома №117 по ул.Ленина 2Ду200мм, L= 173м (Отопление)	173	2025	2025	200	200	подземная	ППУ	12 786,50
31	ГБ Ленина 117 Техническое перевооружение сооружения (сети горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/дома №113 (ул.Ленина) до наружной стены д/сада №38 (ул.Ленина №113А) 2Ду50мм, L= 38м (ГВС)	38	2026	2026	50	50	подземная	ППУ	377,29
32	ГБ Ленина 117 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 113,, 2Ду100мм, L= 79,27м (Отопление)	79,27	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	1 554,67
33	ГБ Ленина 117 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 117,, 2Ду150мм, L= 47,14м (Отопление)	47,14	2026	2026	150	150	подземная	ППУ	1 036,73
34	ЦТП-20 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж.д. №86 по ул.Ленина до наружной стены ж.д. №88 по ул.Ленина 2Ду80мм, L= 45м (ГВС)	45	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	676,09
35	ЦТП-22 Техническое перевооружение 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= 92,89м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	92,89	2026	2026	125	125	подземная	ППУ	8 452,45
		92,89	2026	2026	125	125	подземная	ППУ	
36	ЦТП-22 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж.д. № 129 по ул.Чапаева до наружной стены ж.д. № 127 по ул.Чапаева L= 44,04м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	44,04	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	2 915,36
		44,04	2026	2026	70	70	подземная	ППУ	
37	ЦТП-22 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж.д. №131 по ул. Чапаева до наружной стены ж.д. №129 по ул. Чапаева L= 44,25м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	44,25	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	2 929,26
		44,25	2026	2026	70	70	подземная	ППУ	
38	ЦТП-22 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения- теплотрасса от ЦТП-22 до наружной стены нежилого здания по ул. Пионерская 1 L= 100,3м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	100,3	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	8 434,78
		100,3	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	
39	ЦТП-22 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения транзит ул.Чапаева , д129 2Ду80мм, L= 13,24м (ГВС)	13,24	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	69,62
40	ЦТП-22 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №129 по ул.Чапаева (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №129	13,24	2026	2026	125	125	подземная	ППУ	274,68

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц. материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	по ул. Чапаева 2Ду125мм, L= 13,24м (Отопление)								
41	ЦТП-22 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения (транзит) ул. Чапаева, д 131,, 2Ду80мм, L= 12,3м (ГВС)	12,3	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	64,68
42	ЦТП-22 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул. Чапаева д. №131 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала 2Ду125мм, L= 12,3м (Отопление)	12,3	2026	2026	125	125	подземная	ППУ	255,18
43	ЦТП-22 Техническое перевооружение сооружения - центральное отопление, горячего водоснабжения (теплотрасса от ТК-1-17 до наружной стены ж/д №1А по ул. Пионерская) L= 155м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	155	2026	2026	50	50	подземная	ППУ	9 909,41
		155	2026	2026	50	50	подземная	ППУ	
44	ЦТП-22 Техническое перевооружение сооружения 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)	2	2026	2026	50	50	подземная	ППУ	127,86
		2	2026	2026	50	50	подземная	ППУ	
45	ЦТП-22 Техническое перевооружение теплотрассы, протяженностью 12 м от ТК-1-1/5 до наружной стены жилого дома №131 по ул. Чапаева L= 12м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	12	2026	2026	125	125	подземная	ППУ	1 033,50
		12	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	
46	ГБ Менделеева 12; ГБ Менделеева 15 Техническое перевооружение трубопровода от ж/д №12 по ул. Менделеева до ж/д №15 по ул. Менделеева L= 93м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	93	2027	2027	125	125	подземная	ППУ	8 295,86
		93	2027	2027	100	100	подземная	ППУ	
47	ГБ Менделеева 15 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №28 ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 50м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	50	2027	2027	80	80	подземная	ППУ	1 213,66
		50	2027	2027	80	80	подземная	ППУ	
48	ЦТП-20 Техническое перевооружение 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= 323,92м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	323,92	2027	2027	125	125	подземная	ППУ	28 894,56
		323,92	2027	2027	100	100	подземная	ППУ	
49	ЦТП-20 Техническое перевооружение теплотрассы от ТК 1-4/1 до наружной стены ж.д. №33 по ул. Комсомольская 2Ду125мм, L= 43м (Отопление)	43	2027	2027	125	125	подземная	ППУ	2 802,22
50	ЦТП-20 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж.д. №84 по ул. Ленина до наружной стены ж.д. №86 по ул. Ленина L= 49,08м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	49,08	2027	2027	80	80	подземная	ППУ	3 365,09
		49,08	2027	2027	70	70	подземная	ППУ	
51	ЦТП-20 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №78 по	11,51	2027	2027	80	80	подземная	ППУ	62,69

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц. материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина 2Ду80мм, L= 11,51м (ГВС)								
52	ЦТП-20 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина 2Ду80мм, L= 11,51м (Отопление)	11,51	2027	2027	80	80	подземная	ППУ	216,70
53	ЦТП-20 Техническое перевооружение сооружения –сети 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= 29,54м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	29,54	2027	2027	100	100	подземная	ППУ	848,55
		29,54	2027	2027	100	100	подземная	ППУ	
54	ЦТП-20 Техническое перевооружение сооружения - центральное отопление, горячего водоснабжения (теплотрасса от наружной стены ж/д №90 до наружной стены ж/д №92 по ул.Ленина) L= 30м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	30	2027	2027	80	80	подземная	ППУ	2 056,90
		30	2027	2027	70	70	подземная	ППУ	
55	ЦТП-20 Техническое перевооружение сети 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 2Ду80мм, L= 28,9м (ГВС)	28,9	2027	2027	80	80	подземная	ППУ	157,40
56	ЦТП-20 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 84,, 2Ду80мм, L= 28,9м (Отопление)	28,9	2027	2027	80	80	подземная	ППУ	544,10
57	ЦТП-20 Техническое перевооружение 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= 15,7м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	15,7	2027	2027	100	100	подземная	ППУ	404,43
		15,7	2028	2028	80	80	подземная	ППУ	
58	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение 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)	14	2028	2028	125	125	подземная	ППУ	1 299,73
		14	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	
59	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение 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)	21	2028	2028	150	150	подземная	ППУ	2 063,38
		21	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	
60	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение сети 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 2Ду125мм, L= 75м (ГВС)	75	2028	2028	125	125	подземная	ППУ	794,39
61	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом	80	2028	2028	150	150	подземная	ППУ	2 596,93
		80	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц. материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	№24 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 80м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
62	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 21 ул.Менделеева 2Ду100мм, L= 44м (Отопление)	44	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	930,20
63	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №23 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 2Ду125мм, L= 80м (Отопление)	80	2028	2028	125	125	подземная	ППУ	1 789,03
64	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №24, 25 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, 2Ду125мм, L= 70м (Отопление)	70	2028	2028	125	125	подземная	ППУ	1 565,41
65	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Менделеева ул, дом № 12,, L= 85м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	85	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	2 541,16
		85	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	
66	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Менделеева ул, дом № 12,, L= 19м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	19	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	568,02
		19	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	
67	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение 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 2Ду125мм, L= 38м (Отопление)	38	2028	2028	125	125	подземная	ППУ	2 577,29
68	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение 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)	20	2028	2028	125	125	подземная	ППУ	1 961,72
		20	2028	2028	125	125	подземная	ППУ	
69	ГБ Менделеева 12; ГБ Менделеева 15 / ГБ Менделеева 15 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №15 по ул.Менделеева до ж/д №13 по ул.Менделеева L= 45м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	45	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	3 682,38
		45	2028	2028	80	80	подземная	ППУ	
70	ГБ Менделеева 15 Техническое перевооружение 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)	11	2028	2028	80	80	подземная	ППУ	818,48
		11	2028	2028	80	80	подземная	ППУ	
71	ГБ Менделеева 15 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 15 ул.Менделеева L= 134м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	134	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	4 006,06
		134	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	
72	ГБ Менделеева 15 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №15 по	55	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	4 985,74
		55	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц. материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	ул. Менделеева до ж/д №28 по ул. Набережная 50 лет ВЛКСМ L= 55м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
73	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж/д №45 по ул. Комсомольской до наружной стены ж/д №47 по ул. Комсомольской L= 23,25м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	23,25	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	2 107,61
		23,25	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	
74	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от ЦТП 23 до наружной стены жилого дома №41 по ул. Комсомольской с ответвлением от ТК 1-6/16 до наружной стены жилого дома №39 по ул. Комсомольская L= 52,65м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	52,65	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	4 772,71
		52,65	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	
75	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения теплотрасса от наружной стены жилого дома №37 по ул. Комсомольской до наружной стены жилого дома №43 ул. Комсомольской L= 25,9м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	25,9	2028	2028	125	125	подземная	ППУ	2 540,43
		25,9	2028	2028	125	125	подземная	ППУ	
76	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) теплотрасса от наружной стены жилого дома № 43 по ул. Комсомольской до наружной стены жилого дома № 45 по ул. Комсомольской L= 26м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	26	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	2 356,89
		26	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	
77	ЦТП-23 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения) - теплотрасса от наружной стены жилого дома №41 по ул. Комсомольской до наружной стены жилого дома №49 по ул. Комсомольской 2Ду100мм, L= 42,5м (Отопление)	42,5	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	898,49
78	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса ЦТП 23 по ул. Комсомольской до наружной стены жилого дома №37 по ул. Комсомольской L= 47,5м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	47,5	2028	2028	125	125	подземная	ППУ	4 659,09
		47,5	2028	2028	125	125	подземная	ППУ	
79	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №45 по ул. Комсомольская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №45 по ул. Комсомольская 2Ду100мм, L= 108,81м (Отопление)	108,81	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	2 300,35
80	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №45 по ул. Комсомольская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №45 по ул. Комсомольская 2Ду100мм, L= 107,96м (ГВС)	107,96	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	945,19
81	ЦТП-23 Техническое перевооружение теплотрассы протяженностью 36 м от ТК-1-6/14 до ЦТП-23 по	36	2028	2028	250	250	подземная	ППУ	3 537,21

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц. материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	ул.Комсомольская 2Ду250мм, L= 36м (Отопление)								
82	ЦТП-23 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены жилого дома №43 до наружной стены здания №49а по ул.Комсомольская L= 40м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	40	2028	2028	80	80	подземная	ППУ	2 854,30
		40	2028	2028	70	70	подземная	ППУ	
83	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольская 2Ду100мм, L= 65м (Отопление)	65	2028	2028	100	100	подземная	ППУ	1 374,16
	ИТОГО за период 2022 – 2028 гг., тыс. руб. с НДС								224 922,79

Таблица 6.6.4

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	Перечень мероприятий в соответствии с проектом концессионного соглашения № 1 (финансирование за счет средств платы Концедента и собственных средств Концессионера)								
1	Техническое перевооружение подземных участков тепловых сетей г. Балаково 2Ду50+200мм, L=7,49км (ПИР)	7490	2023	2024	50-200	50-200	подземная	ППУ	12 185,10
2	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение 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)	39	2023	2023	125	125	подземная	ППУ	2 990,38
		39	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	
3	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение 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)	21	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	1 290,54
		21	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	
4	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение 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)	38	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	2 472,54
		38	2023	2023	70	70	подземная	ППУ	
5	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение 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)	40	2023	2023	125	125	подземная	ППУ	3 067,06
		40	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
6	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение 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)	30	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	2 246,08
		30	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	
7	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №2, 3 ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	70	2023	2023	125	125	подземная	ППУ	1 799,06
		70	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	
8	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №2 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 70м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	70	2023	2023	200	200	подземная	ППУ	2 409,60
		70	2023	2023	200	150	подземная	ППУ	
9	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №3, 4 Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 70м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	70	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	1 728,41
		70	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	
10	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №2,7 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	70	2023	2023	125	125	подземная	ППУ	1 799,06
		70	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	
11	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №7, 8 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, 2Ду100мм, L= 100м (Отопление)	100	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	1 746,07
12	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №3, 5 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	120	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	2 963,00
		120	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	
13	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение 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)	36	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	2 695,29
		36	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	
14	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2; ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Техническое перевооружение сооружения - трубопровод от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №10 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ 2Ду70мм, L= 45м (Отопление)	45	2023	2023	70	70	подземная	ППУ	2 163,52
15	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2; ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Техническое перевооружение трубопровода от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №9 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ 2Ду80мм, L= 52,5м (Отопление)	52,5	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	2 524,10
16	ЦТП-24 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения, включающая в себя теплотрасса от наружной стены ж/д №7 ул.Красноармейская до наружной	40	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	2 602,67
		40	2023	2023	70	70	подземная	ППУ	

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	стены ж/д №1 ул.Красноармейская L= 40м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
17	ЦТП-24 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса 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= 323,8м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	323,8	2023	2023	150	150	подземная	ППУ	27 680,40
		323,8	2023	2023	125	125	подземная	ППУ	
18	ЦТП-24 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №5 ул.Красноармейская L= 28м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	28	2023	2023	150	150	подземная	ППУ	2 526,13
		28	2023	2023	150	150	подземная	ППУ	
19	ЦТП-24 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №9 ул.Красноармейская L= 35м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	35	2023	2023	150	150	подземная	ППУ	2 426,59
		35	2023	2023	50	50	подземная	ППУ	
20	ЦТП-24 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - Теплотрасса от наружной стены ж/д №5 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №3 ул.Красноармейская L= 18м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	18	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	1 216,54
		18	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	
21	ЦТП-24 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №19 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №17 ул.Красноармейская L= 15м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	15	2023	2023	70	70	подземная	ППУ	884,03
		15	2023	2023	70	70	подземная	ППУ	
22	ЦТП-24 Техническое перевооружение сети 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 2Ду150мм, L= 91,4м (ГВС)	91,4	2023	2023	150	150	подземная	ППУ	950,98
23	ЦТП-24 Техническое перевооружение сети 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 2Ду150мм, L= 91,4м (Отопление)	91,4	2023	2023	150	150	подземная	ППУ	1 789,59
24	ЦТП-24 Техническое перевооружение теплотрассы Саратов-	72,21	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	522,15

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	ская обл., Балаково г., Красноармейская ул, дом № 9,, 2Ду100мм, L= 72,21м (ГВС)								
25	ЦТП-24 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Красноармейская ул, дом № 9,, 2Ду125мм, L= 72,21м (Отопление)	72,21	2023	2023	125	125	подземная	ППУ	1 333,72
26	ЦТП-24 Техническое перевооружение теплотрассы протяженностью 74 м, от ТК 1-7/19 до наружной стены жилого дома №21 ул Красноармейская L= 74м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	74	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	4 814,94
		74	2023	2023	70	70	подземная	ППУ	
27	ЦТП-24 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) от наружной стены жилого дома №9 до наружной стены жилого дома №7 ул.Красноармейская L= 45м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	45	2023	2023	150	150	подземная	ППУ	3 119,90
		45	2023	2023	50	50	подземная	ППУ	
28	ЦТП-24 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) д.5 по ул.Красноармейская L= 72м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	72	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	1 777,80
		72	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	
29	ЦТП-24 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) д.7 по ул.Красноармейская L= 73м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	73	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	1 523,12
		73	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	
30	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение 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)	20	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	1 547,87
		20	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	
31	ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Техническое перевооружение теплотрассы От наружной стены жилого дома №9 ул.Наб.50 лет ВЛКСМ до наружной стены жилого дома №10 ул.Наб.50 лет ВЛКСМ 2Ду100мм, L= 38м (ГВС)	38	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	1 005,25
32	ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Техническое перевооружение теплотрассы Теплотрасса транзит ул.Наб.50лет ВЛКСМ 9 2Ду50мм, L= 1м (ГВС)	1	2024	2024	50	50	подземная	ППУ	3,20
33	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж/д №121 по ул.Чапаева до наружной стены ж/д №125 по ул.Чапаева L= 49м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	49	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	3 792,27
		49	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	
34	ЦТП-21 Техническое перевооружение сооружения: сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж.д. №125 по ул.Чапаева до наружной стены ж.д. №123 по ул.Чапаева L= 16м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	16	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	1 016,41
35	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Чапаева №	68,6	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	331,98

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	125 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала к ж/дому №123 по ул. Чапаева 2Ду80мм, L= 68,6м (ГВС)								
36	ЦТП-26 Техническое перевооружение 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)	17	2024	2024	150	150	подземная	ППУ	1 502,26
		17	2024	2024	125	125	подземная	ППУ	
37	ЦТП-26 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №10 по ул. Менделеева (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №10 по ул. Менделеева 2Ду125мм, L= 15,87м (Отопление)	15,87	2024	2024	125	125	подземная	ППУ	303,00
38	ЦТП-26 Техническое перевооружение сети 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 2Ду125мм, L= 16м (ГВС)	16	2024	2024	125	125	подземная	ППУ	144,69
39	ЦТП-26 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 8, 9 ул. Менделеева L= 14м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	14	2024	2024	125	125	подземная	ППУ	393,90
		14	2024	2024	125	125	подземная	ППУ	
40	ЦТП-26 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 8 ул. Менделеева L= 100м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	100	2024	2024	150	150	подземная	ППУ	2 928,28
		100	2024	2024	125	125	подземная	ППУ	
41	ЦТП-26 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №1 ул. Менделеева L= 57м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	57	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	1 454,87
		57	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	
42	ЦТП-26 Техническое перевооружение 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)	160	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	11 178,22
		160	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	
43	ЦТП-26 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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)	117	2024	2024	200	200	подземная	ППУ	11 850,60
		117	2024	2024	150	150	подземная	ППУ	
44	ЦТП-26 Техническое перевооружение трубопровода от ж/д №10 по ул. Менделеева до ж/д №5 по ул. Менделеева с ответвлениями: 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)	217	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	15 160,46
		217	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	
45	ЦТП-26 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением трубопровод от ж/д №9 по ул. Менделеева до ж/д №10 по ул. Менделеева L= 6м,	6	2024	2024	125	125	подземная	ППУ	168,81
		6	2024	2024	125	125	подземная	ППУ	

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
46	ГБ Ленина 107 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) от группового бойлера ул.Ленина, 107 до дома №103 ул.Ленина 2Ду100мм, L= 388м (ГВС)	388	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	8 600,68
47	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж.д. № 1А по ул. Факел Социализма до наружной стены ж.д. № 1 по ул. Факел Социализма L= 31,2м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	31,2	2025	2025	125	125	подземная	ППУ	2 711,90
		31,2	2025	2025	125	125	подземная	ППУ	
48	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж.д. №3А по ул.Факел Социализма до наружной стены ж.д. №1А по ул.Факел Социализма 2Ду150мм, L= 20м (Отопление)	20	2025	2025	150	150	подземная	ППУ	1 298,08
49	ГБ Шевченко 99 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ТК 3/23 до ж/д №99 по ул.Шевченко 2Ду100мм, L= 22м (Отопление)	22	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	1 279,60
50	ГБ Шевченко 99 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №99 по ул.Шевченко до ж/д №71 по ул.Вокзальная L= 27м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	27	2025	2025	70	70	подземная	ППУ	1 707,32
		27	2025	2025	70	70	подземная	ППУ	
51	ГБ Шевченко 99 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 99 ул.Шевченко L= 40м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	40	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	1 059,70
		40	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	
52	ЦТП-19 Техническое перевооружение сооружения (сети горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены жилого дома №103А по ул.Ленина до наружной стены жилого дома №105А по ул.Ленина 2Ду125мм, L= 72м (Отопление)	72	2025	2025	125	125	подземная	ППУ	4 327,38
53	ЦТП-19 Техническое перевооружение теплотрассы от места врезки в ТК-1-6/3 до ж/д №105А по ул.Ленина 2Ду100мм, L= 25,5м (Отопление)	25,5	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	1 483,17
54	ЦТП-19 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от ЦТП 19 (ул.Ленина д. №97/1) до наружной стены жилого дома № 99А по ул.Ленина L= 35м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)	35	2025	2025	50	50	подземная	ППУ	2 137,42
		35	2025	2025	50	50	подземная	ППУ	
55	ЦТП-19 Техническое перевооружение сооружения - горячее водоснабжение (теплотрасса от наружной стены ж/д №101 до наружной стены ж/д №105А по ул.Ленина) 2Ду70мм, L= 112м (ГВС)	112	2025	2025	70	70	подземная	ППУ	1 304,70
56	ЦТП-19 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Ленина д.№103А (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала на	29,7	2025	2025	80	80	подземная	ППУ	149,18

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	д.№105А по ул.Ленина 2Ду80мм, L= 29,7м (ГВС)								
57	ЦТП-19 + ГБ Ленина 107 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса 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= 621,9м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	621,9	2025	2025	150	150	подземная	ППУ	45 566,27
58	ЦТП-21 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж.д. №113 по ул.Чапаева до наружной стены ж.д. №111 по ул.Чапаева 2Ду80мм, L= 17,35м (ГВС)	17,35	2025	2025	80	80	подземная	ППУ	249,00
59	ЦТП-21 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от ЦТП-21 до наружной стены ж.д. №117 по ул.Чапаева с ответвлением от ТК 1-1/4 до наружной стены ж.д.№115 по ул.Чапаева L= 77,5м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	77,5	2025	2025	125	125	подземная	ППУ	6 736,30
60	ЦТП-21 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж/д №115 по ул.Чапаева до наружной стены ж/д №121 по ул.Чапаева L= 44,05м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	44,05	2025	2025	125	125	подземная	ППУ	3 828,82
61	ЦТП-21 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж.д. №117 по ул.Чапаева до наружной стены ж.д. №119 по ул.Чапаева L= 26,4м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	26,4	2025	2025	125	125	подземная	ППУ	2 171,91
62	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж/д № 117 по ул. Чапаева до наружной стены ж/д № 113 по ул. Чапаева L= 44м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	44	2025	2025	125	125	подземная	ППУ	3 824,48
63	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения транзит ул.Чапаева , д 117 2Ду100мм, L= 48,1м (ГВС)	48,1	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	373,18
64	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Чапаева №117 (тран-	48,1	2025	2025	125	125	подземная	ППУ	953,20

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	зит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала к ж/дому №113 по ул.Чапаева и до выхода из подвала к ж/дому №119 по ул.Чапаева 2Ду125мм, L= 48,1м (Отопление)								
65	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Чапаева №115 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала к ж/дому №121 по ул.Чапаева 2Ду125мм, L= 12,3м (Отопление)	12,3	2025	2025	125	125	подземная	ППУ	243,75
66	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Чапаева №113 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала к ж/дому №111 по ул.Чапаева L= 35,3м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	35,3	2025	2025	125	125	подземная	ППУ	973,41
		35,3	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	
67	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения (транзит) ул.Чапаева , д 115 2Ду100мм, L= 12,3м (ГВС)	12,3	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	95,43
68	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Чапаева №12 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала к ж/дому №125 по ул.Чапаева 2Ду100мм, L= 12,3м (ГВС)	12,3	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	95,43
69	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения транзит ул.Чапаева , д 121 2Ду125мм, L= 12,3м (Отопление)	12,3	2025	2025	125	125	подземная	ППУ	243,75
70	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения транзит ул.Чапаева , д 125 2Ду100мм, L= 71,3м (Отопление)	71,3	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	1 335,75
71	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Чапаева №113 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала к ж/дому №111 2Ду80мм, L= 35,3м (Отопление)	35,3	2025	2025	80	80	подземная	ППУ	1 820,95
72	ЦТП-21 Техническое перевооружение теплотрассы от ЦТП №21 (ул.Чапаева, 115/1) до ТК-1-1/4 2Ду150мм, L= 20м (ГВС)	20	2025	2025	150	150	подземная	ППУ	637,91
73	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №1А по ул.Факел Социализма до наружной стены нежилого здания д/с №41 L= 43,5м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	43,5	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	3 025,46
		43,5	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	
74	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит на д/с) ул.Факел Социализма, д.3а 2Ду150мм, L= 70м (Отопление)	70	2026	2026	150	150	подземная	ППУ	1 551,16
	ИТОГО за период 2022 – 2028 гг., тыс. руб. с НДС								249 815,69

Таблица 6.6.5

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	Перечень мероприятий в соответствии с проектом концессионного соглашения № 2 (финансирование за счет тарифных источников)								
1	Техническое перевооружение подземных участков тепловых сетей г. Балаково 2Ду50÷300мм, L=30км (ПИР)	30000	2022	2034	50-300	50-300	подземная	ППУ	26 843,08
2	ГБ Минская 10 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №10 по ул.Минская до ж/д №8 по ул.Минская L= 64м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	64	2022	2022	100	100	подземная	ППУ	4 720,00
		64	2022	2022	100	100	подземная	ППУ	
3	ГБ Минская 10 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом № 10 ул.Минская,, L= 28м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	28	2022	2022	100	100	подземная	ППУ	681,03
		28	2022	2022	100	100	подземная	ППУ	
4	ГБ Минская 67 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №67 по ул.Минская до ж/д №61 по ул.Минская с ответвлением от ТК2-1/4 до ж/д №75 L= 225м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	225	2023	2023	125	125	подземная	ППУ	14 478,24
		225	2023	2023	125	125	подземная	ППУ	
5	ГБ Минская 67 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Минская д.№67 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на жилые дома по ул.Минская д.№61 2Ду100мм, L= 56,4м (Отопление)	56,4	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	782,22
6	ЦТП-29 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №47 по ул.Минская до ж/д №49 по ул.Минская 2Ду80мм, L= 4м (ГВС)	4	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	51,20
7	ЦТП-29 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №29 до ж/д №41 по ул.Минская L= 20м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	20	2024	2024	150	150	подземная	ППУ	1 726,71
		20	2024	2024	150	150	подземная	ППУ	
8	ЦТП-29 Техническое перевооружение трубопровода от ж/д №45 по ул.Минская до ж/д №37 по ул.Минская 2Ду80мм, L= 35м (ГВС)	35	2024	2024	80	80	подземная	ППУ	448,00
9	ЦТП-29 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №41 по ул.Минская до ж/д №45 по ул.Минская с ответвлениями, от ТК2-4/1 до ж/д №39 по ул.Минская, от ТК2-4/1 до ж/д №47 по ул.Минская, от ТК2-4/2 до ж/д №51 по ул.Минская L= 369м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	369	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	26 437,52
		369	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	
10	ЦТП-29 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №37	30	2024	2024	125	125	подземная	ППУ	530,25

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	ул.Минская,, 2Ду125мм, L= 30м (Отопление)								
11	ЦТП-29 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Минская ул, дом № 47,, 2Ду70мм, L= 43,8м (ГВС)	43,8	2024	2024	70	70	подземная	ППУ	159,28
12	ЦТП-29 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №43 ул.Минская L= 40м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	40	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	945,15
		40	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	
13	ЦТП-29 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №41 ул.Минская,, L= 14м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	14	2024	2024	150	150	подземная	ППУ	401,71
		14	2024	2024	150	150	подземная	ППУ	
14	ЦТП-29 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) ул.Минская, д.51 2Ду100мм, L= 30м (ГВС)	30	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	207,59
15	ЦТП-29 Техническое перевооружение теплотрассы Минская 45 транзит 2Ду70мм, L= 35м (ГВС)	35	2024	2024	70	70	подземная	ППУ	127,28
16	ГБ Шевченко 87 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №87 по ул.Шевченко до ж/д №89 по ул.Шевченко L= 40м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	40	2025	2025	80	80	подземная	ППУ	2 439,31
		40	2025	2025	80	80	подземная	ППУ	
17	ГБ Шевченко 87 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 87 ул.Шевченко L= 80м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	80	2025	2025	80	80	подземная	ППУ	1 656,37
		80	2025	2025	80	80	подземная	ППУ	
18	ЦТП-29 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №29 до ж/д №140 по ул.Комарова с ответвлениями, от ТК2-4/3 до ж/д №142 по ул.Комарова, от ТК2-4/3 до ж/д №138 по ул.Комарова, от бескамерной врезки до ж/д №136 по ул.Комарова L= 252м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	252	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	18 722,37
		252	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	
19	ЦТП-29 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №43 по ул.Минская до ж/д №55 по ул.Минская с ответвлением, от бескамерной врезки до ж/д №49 по ул.Минская L= 115м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	115	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	8 543,94
		115	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	
20	ЦТП-29 Техническое перевооружение трубопровода от ЦТП №29 до ж/д №124 по ул.Комарова с ответвлениями, от ТК3/51 до ж/д №122 по ул.Комарова, от ТК2-4/4 до ж/д №122А по ул.Комарова 2Ду150мм, L= 242м (Отопление)	242	2025	2025	150	150	подземная	ППУ	14 526,70
21	ЦТП-38 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №1 по ул.Шевченко до д/с №56 L= 78м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	78	2026	2026	70	70	подземная	ППУ	4 786,00
		78	2026	2026	70	70	подземная	ППУ	
22	ЦТП-38 Техническое перевооружение сети теплоснабжения -	33	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	2 111,38

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	теплотрасса от ЦТП-38 до наружной стены жилого дома №7 ул.Каховская L= 33м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	33	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	
23	ЦТП-38 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 1 ул.Шевченко L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	38	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	976,87
		38	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	
24	ЦТП-62 Техническое перевооружение сети теплоснабжения (транзит) 2Ду100мм, L= 29,85м (Отопление)	29,85	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	542,64
25	ЦТП-62 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Степная № 52 (транзит по подвалу) до выхода из подвала на ж/д № 56 по ул.Степная 2Ду80мм, L= 29,85м (ГВС)	29,85	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	145,49
26	ЦТП-62 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от ТК 3-9/15 до ТК 3-9/16 (Проспект Героев) с ответвлением от ТК 3-9/16 до ТК 3-9/17 Проспект Героев, с ответвлением от ТК 3-9/17 до наружной стены жилого дома №73 ул.Саратовское шоссе, с ответвлением от ТК 3-9/17 до ТК 3-9/18 (ул.Степная), с ответвлением от ТК 3-9/18 до наружной стены жилого дома №60 ул.Степная L= 295м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	295	2026	2026	125	125	подземная	ППУ	23 549,75
		295	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	
27	ЦТП-62 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж/д №52 ул.Степная до ТК 3-9/14 с ответвлением от ТК 3/9-14 до наружной стены ж/д №56 ул.Степная L= 63м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	63	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	3 865,62
		63	2026	2026	70	70	подземная	ППУ	
28	ЦТП-62 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от ЦТП №62 (Проспект Героев №31/1) до ТК 3-9/11 (Проспект Героев) с ответвлением от ТК 3-9/11 (Проспект Героев) до наружной стены жилого дома №27 Проспект Героев, с ответвлением от ТК 3-9/11 до ТК 3-9/12 (ул.Степная), с ответвлением от ТК 3-9/12 (ул.Степная) до наружной стены жилого дома №48 ул.Степная и с ответвлением от ТК 3-9/12 до наружной стены жилого дома №52 ул.Степная L= 164м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	164	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	11 539,82
		164	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	
29	ЦТП-62 Техническое перевооружение теплотрассы от ЦТП 62 до ТК 3-9/15 Проспект Героев с ответвлением от ТК 3-9/15 до наружной стены жилого дома №31 Проспект Героев L= 67м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	67	2026	2026	125	125	подземная	ППУ	5 981,09
		67	2026	2026	150	150	подземная	ППУ	
30	ЦТП-62 Техническое перевооружение сооружения - теплотрасса от наружной стены жилого дома №48 до наружной стены жилого дома №48"а" ул.Степной L= 8м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	8	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	490,87
		8	2026	2026	70	70	подземная	ППУ	
31	ЦТП-62 Техническое перевооружение сооружения - тепло-	6	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	368,15

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	трасса от ТК 3-9/14 до наружной стены жилого дома №54 ул.Степная L= 6м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	6	2026	2026	70	70	подземная	ППУ	
32	ЦТП-62 Техническое перевооружение теплотрассы от ТК 3-9/16 до н.с. нежилого здания №33 по ул.Проспект Героев (клуб "Бездна") L= 10м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	10	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	779,48
		10	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	
33	ЦТП-62 Техническое перевооружение теплотрассы от ТК 3-9/16 до н.с. нежилого здания №33 по ул.Проспект Героев (клуб "Бездна") L= 71м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	71	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	5 534,32
		71	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	
34	ЦТП-62 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Степная №48 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала L= 21,9м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	21,9	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	562,98
		21,9	2026	2026	100	100	подземная	ППУ	
35	ЦТП-62 Техническое перевооружение теплотрассы Теплотрасса от ж.д.Пр.Героев 31 до ТК-б/н 2Ду80мм, L= 7м (Отопление)	7	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	350,39
36	ЦТП-62 Техническое перевооружение теплотрассы Теплотрасса от ж.д.Пр.Героев 31 до ТК-б/н 2Ду80мм, L= 7м (ГВС)	7	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	133,42
37	ЦТП-38 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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)	173	2027	2027	70	70	подземная	ППУ	11 082,41
		173	2027	2027	70	70	подземная	ППУ	
38	ЦТП-38 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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) / 2Ду100мм (ГВС)	159	2027	2027	100	100	подземная	ППУ	12 939,36
		159	2027	2027	100	100	подземная	ППУ	
39	ЦТП-38 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ТК 2-9/10 до С/Ш №26 L= 38м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	38	2027	2027	80	80	подземная	ППУ	2 538,32
		38	2027	2027	80	80	подземная	ППУ	
40	ЦТП-38 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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)	192	2027	2027	100	100	подземная	ППУ	15 624,89
		192	2027	2027	100	100	подземная	ППУ	
41	ЦТП-38 Техническое перевооружение сооружения- теплотрасса от ТК-б/н до ЦТП-38 ул.Саратовское шоссе - ул.Каховская 2Ду250мм, L= 355м (Отопление)	355	2027	2027	250	250	подземная	ППУ	31 313,76
42	ЦТП-38 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит)	80	2027	2027	80	80	подземная	ППУ	1 814,32

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	дом №3 ул.Каховская L= 80м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	80	2027	2027	80	80	подземная	ППУ	
43	ЦТП-39 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на СМУ 1 2Ду80мм, L= 117,1м (Отопление)	117,1	2027	2027	80	80	подземная	ППУ	2 059,82
44	ЦТП-39 Техническое перевооружение сети 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 2Ду150мм, L= 78,8м (Отопление)	78,8	2027	2027	150	150	подземная	ППУ	1 677,05
45	ЦТП-39 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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)	758	2028	2028	150	150	подземная	ППУ	78 217,04
		758	2028	2028	150	150	подземная	ППУ	
46	ЦТП-39 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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)	148	2028	2028	250	250	подземная	ППУ	18 769,11
		148	2028	2028	200	150	подземная	ППУ	
47	ЦТП-39 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) – трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ж/д №14 по ул.Шевченко 2Ду50мм, L= 20м (ГВС)	20	2028	2028	50	50	подземная	ППУ	202,20
48	ЦТП-39 Техническое перевооружение сети 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 2Ду150мм, L= 78,8м (ГВС)	78,8	2028	2028	150	150	подземная	ППУ	937,74
ИТОГО за период 2022 – 2028 гг., тыс. руб. с НДС									363 322,27

Таблица 6.6.6

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
	Перечень мероприятий в соответствии с проектом концессионного соглашения № 2 (финансирование за счет средств платы Концедента и собственных средств Концессионера)								
1	Техническое перевооружение подземных участков тепловых сетей г. Балаково 2Ду50÷1500мм, L=4км (ПИР)	4000	2023	2024	50-150	50-150	подземная	ППУ	4 321,29
2	ГБ Комарова 113 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №113 по ул.Комарова до ж/д №111 по ул.Комарова L= 20м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	20	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	1 092,05
		20	2023	2023	70	70	подземная	ППУ	
3	ГБ Комарова 113 Техническое перевооружение теплотрассы Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрасса от наружной жилого дома №113 ул.Комарова до наружной стены жилого дома №111 ул.Комарова L= 56м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	56	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	3 057,74
		56	2023	2023	70	70	подземная	ППУ	
4	ГБ Комарова 113 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №111, 113 ул.Комарова,, L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)	14	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	259,20
		14	2023	2023	70	70	подземная	ППУ	
5	ГБ Минская 5 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №5 по ул.Минская до ж/д №7 по ул.Минская 2Ду80мм, L= 10м (ГВС)	10	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	123,93
6	ГБ Минская 5 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ТК- 3/40 до ж/д №5 по ул. Минская 2Ду80мм, L= 77м (Отопление)	77	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	3 429,85
7	ГБ Минская 5 Техническое перевооружение 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)	47	2023	2023	50	50	подземная	ППУ	2 478,46
		47	2023	2023	50	50	подземная	ППУ	
8	ГБ Минская 5 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №7 ул.Минская 2Ду70мм, L= 7м (Отопление)	7	2023	2023	70	70	подземная	ППУ	104,95
9	ГБ Минская 5 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №5 ул.Минская,, L= 7м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	7	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	135,32
		7	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	
10	ЦТП-67 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №35/3 ул.Степная до наружной стены ж/д №37/1 ул.Степная L= 45м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	45	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	2 562,12
		45	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
11	ЦТП-67 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены дома № 37/2 по ул.Степная до ТК 3-7/7 с ответвлением от ТК L= 135,85м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	135,85	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	8 506,47
		135,85	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	
12	ЦТП-67 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от ЦТП 67 (ул.Степная № 49/1) до ТК 3-7/5 ул.Степная с ответвлением от ТК 3-7/5 до наружной стены ж/д № 49 ул.Степная и с ответвлением от ТК 3-7/5 до наружной стены дома № 47 ул.Степная L= 62,5м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	62,5	2023	2023	150	150	подземная	ППУ	4 950,08
		62,5	2023	2023	125	125	подземная	ППУ	
13	ЦТП-67 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены жилого дома № 49 ул.Степная до ТК 3-7/6 с ответвлением от ТК 3-7/6 до наружной стены жилого дома № 35/1 ул.Степная и с ответвлением от ТК 3-7/6 до наружной стены дома №35/3 ул.Степная L= 134,75м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)	134,75	2023	2023	125	125	подземная	ППУ	10 113,71
		134,75	2023	2023	125	125	подземная	ППУ	
14	ЦТП-67 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №35 ул.Степная L= 594м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	594	2023	2023	100	100	подземная	ППУ	13 588,55
		594			100	100	подземная	ППУ	
15	ЦТП-67 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №37 ул.Степная L= 204м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	204	2023	2023	80	80	подземная	ППУ	3 943,47
		204			80	80	подземная	ППУ	
16	ЦТП-67 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №45, 47 ул.Степная L= 161м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	161	2023	2023	150	150	подземная	ППУ	4 472,56
		161	2023	2023	150	150	подземная	ППУ	
17	ЦТП-67 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Степная, д.49 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к жилому дому №35/1 по ул.Степная L= 39м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)	39	2023	2023	125	125	подземная	ППУ	1 043,32
		39	2023	2023	150	150	подземная	ППУ	
18	ГБ Леонова 43 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №43 по ул.Набережная Леонова до ж/д №42 по ул.Набережная Леонова L= 23м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	23	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	1 779,37
		23	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	
19	ГБ Леонова 43 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены жилого дома №43 ул.Набережная Леонова до наружной стены жилого дома №44 ул.Набережная Леонова L= 15м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	15	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	1 160,46
		15	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	
20	ГБ Леонова 43 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №43, 42 ул.Наб.Леонова L= 100м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	100	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	2 551,44
		100	2024	2024	100	100	подземная	ППУ	

№ п/п	Наименование мероприятий	Протяж. участка в 2-х тр. исп., м	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Существующий усл. диаметр, мм	Перспектив. усл. диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляц. Материал	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 г., тыс. руб. с НДС
21	ГБ Шевченко 83 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №83 по ул.Шевченко до ж/д №91 по ул.Шевченко L= 30м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	30	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	2 476,59
		30	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	
22	ГБ Шевченко 83 Техническое перевооружение трубопровода от ж/д №83 по ул.Шевченко до ж/д №87 по ул.Шевченко с ответвлением от ТК 2-1/6 до ж/д №85 по ул.Шевченко L= 139м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	139	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	11 474,88
		139	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	
23	ГБ Шевченко 83 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 83 ул.Шевченко L= 80м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)	80	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	2 178,06
		80	2025	2025	100	100	подземная	ППУ	
24	ГБ Леонова 28 Техническое перевооружение сети тепло-снабжения от наружной стены жилого дома №28 по ул.Набережная Леонова (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №28 по ул.Набережная Леонова 2Ду80мм, L= 34,17м (Отопление)	34,17	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	680,27
25	ГБ Леонова 28 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением, включ. в себя трубопровод от ж/д №28 по ул.Набережная Леонова до ж/д №29 по ул.Набережная Леонова протяженностью 22,42 пог.м. L= 22м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)	22	2026	2026	80	80	подземная	ППУ	1 663,20
ИТОГО за период 2022 – 2028 гг., тыс. руб. с НДС									88 147,33

6.7. Предложения по реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей в соответствии с проектами концессионных соглашений

Филиалом «Саратовский» ПАО «Т Плюс» разработаны проекты концессионных соглашений (Концессионное соглашение № 1 и Концессионное соглашение № 2), в соответствии с которым запланированы мероприятия по автоматизации ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт, а так же реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования.

Финансирование реконструкции планируется провести за счет средств платы Концедента и собственных средств Концессионера.

Перечень мероприятий в соответствии с проектом концессионного соглашения № 1 приведен в табл. 6.7.1.

Перечень мероприятий в соответствии с проектом концессионного соглашения № 2 приведен в табл. 6.7.2.

Плата Концедента выплачивается только в случае получения бюджетом Саратовской области финансовой поддержки на реализацию мероприятий, указанных в проекте Концессионного Соглашения, за счет средств государственной корпорации - Фонда содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренных Постановлением Правительства РФ от 26.12.2015 № 1451, и предоставления Концеденту межбюджетных трансфертов, соответствующих указанной финансовой поддержке.

Таблица 6.7.1

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	Мероприятия, реализуемые в рамках проекта концессионного соглашения № 1						
1.1.	Автоматизация объектов, работа без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт						
1	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №1 ул.Рабочая 41/1	кВт*ч	32836,956	27911,4126	2023	2024	4 237,79
2	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №2 ул.Рабочая 57/1	кВт*ч	26761,82	22747,547	2023	2024	4 034,93
3	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №3 ул.Харьковская 34/1	кВт*ч	40100,888	34085,7548	2023	2024	3 613,29
4	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №4 ул. Бр. Захаровых 6/1	кВт*ч	108480,731	92208,62135	2023	2024	5 011,87
5	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №5 ул. Бр. Захаровых 144	кВт*ч	118331,8	100582,03	2023	2024	5 905,29
6	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №6 ул.Свердлова 17/1	кВт*ч	39444,6634	33527,96389	2024	2025	4 637,61
7	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №7 ул.Свердлова 31/1	кВт*ч	137562	116927,7	2024	2025	5 911,34
8	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №8 ул.Свердлова 1/1	кВт*ч	136631,4	116136,69	2023	2024	5 139,11
9	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №9 ул.Свердлова 56/1	кВт*ч	122950,1568	104507,6333	2023	2024	6 460,71
10	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №10 ул.20 лет ВЛКСМ 55/1	кВт*ч	1465,95	1246,0575	2023	2024	2 798,38
11	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №11 ул.Ленина 60/1	кВт*ч	60149,7	51127,245	2023	2024	3 139,60
12	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №12 ул.Ф.Социализма 16/1	кВт*ч	88454,34	75186,189	2024	2025	5 197,92
13	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №13 ул.Чапаева 107/1	кВт*ч	361,44	307,224	2024	2025	2 218,72
14	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №14 ул.Ф. Социализма 2/1	кВт*ч	68100,21	57885,1785	2023	2024	4 014,21
15	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №15 ул.Ленина 91/1	кВт*ч	80380,22	68323,187	2023	2024	3 494,20
16	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №16 ул.Ф. Социализма 29/1	кВт*ч	49393,65	41984,6025	2023	2024	3 818,15
17	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №17 ул.Ф. Социализма 33/1	кВт*ч	64095,35	54481,0475	2023	2024	4 279,52
18	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №18 ул.Гагарина 75/1	кВт*ч	825,37	701,5645	2023	2024	2 808,23
19	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информа-	кВт*ч	11707,5	9951,375	2023	2023	2 654,51

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	ции на диспетчерский пульт ЦТП №19 ул.Ленина 97/1						
20	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №20 ул.Ленина 84/1	кВт*ч	811,18	689,503	2023	2023	2 978,94
21	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №21 ул.Чапаева 115/1	кВт*ч	1771,24	1505,554	2023	2023	3 459,31
22	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №22 ул.Чапаева 131/1	кВт*ч	2206,28	1875,338	2024	2025	3 619,26
23	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №23 ул.Комсомольская 37/1	кВт*ч	1908,06	1621,851	2023	2023	3 691,14
24	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №24 ул.Красноармейская 15/1	кВт*ч	12502,26	10626,921	2023	2023	4 987,21
25	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №25 ул.Ленина 108/1	кВт*ч	6844,4	5817,74	2023	2023	3 210,39
26	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №26 ул.Менделеева 1/1	кВт*ч	278,16	236,436	2023	2023	3 077,09
27	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №31 ул.Комарова 146/1	кВт*ч	98,83	84,0055	2023	2023	3 408,23
28	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №32 ул.Вокзальная 7/2	кВт*ч	1132,17	962,3445	2023	2024	4 532,56
29	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №34 ул.Вокзальная 16а/1	кВт*ч	91,76	77,996	2023	2024	3 688,09
30	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №35 ул.Саратовское шоссе 15/1	кВт*ч	2044,76	1738,046	2023	2023	3 519,77
31	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №1 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 1	Гкал/ч	1,1423766	1,1423766	2024	2025	2 338,92
32	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №2 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 7	Гкал/ч	0,507294	0,507294	2024	2025	2 149,56
33	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №3 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 11	Гкал/ч	0,6275108	0,6275108	2024	2025	2 218,45
34	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №4 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 13	Гкал/ч	0,8812038	0,8812038	2025	2026	2 396,81
35	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №5 Групповой бойлер, ул.Чапаева116 а	Гкал/ч	1,7453422	1,7453422	2025	2026	2 773,66
36	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №6 Групповой бойлер, ул.Пролетарская 2	кВт*ч	22812	19390,2	2023	2023	3 887,93
37	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №7 Групповой бойлер, ул.Ленина 102	кВт*ч	20936	17795,6	2025	2026	3 129,82
38	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №8 Групповой бойлер, ул.Ленина 107	Гкал/ч	2,50586188	2,50586188	2023	2024	3 916,60
39	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №9 Групповой бойлер, ул.Ленина 111	Гкал/ч	1,52352508	1,52352508	2025	2026	3 704,14

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
40	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №10 Групповой бойлер, ул.Ленина 117	Гкал/ч	2,23595338	2,23595338	2025	2026	4 132,27
41	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №11 Групповой бойлер, ул.Харьковская 30	кВт*ч	28066,03	23856,1255	2025	2026	3 199,31
42	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №12 Групповой бойлер, ул. Коммунистическая 137а	кВт*ч	20148,33	17126,0805	2024	2025	2 798,95
43	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №13 Групповой бойлер, ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ 2	Гкал/ч	3,26560078	3,26560078	2023	2023	3 418,06
44	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №14 Групповой бойлер, ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ 9	Гкал/ч	0,3830724	0,3830724	2023	2023	1 966,77
45	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №15 Групповой бойлер, ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ 14	Гкал/ч	1,0751044	1,0751044	2024	2025	2 351,85
46	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №16 Групповой бойлер, ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ 17	Гкал/ч	0,96579927	0,96579927	2024	2025	2 313,61
47	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №17 Групповой бойлер, ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ 19	Гкал/ч	0,707321	0,707321	2023	2023	2 043,60
48	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №18 Групповой бойлер, ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ 26	Гкал/ч	0,555216	0,555216	2024	2025	2 176,47
49	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №19 Групповой бойлер, ул.Менделеева 12	Гкал/ч	2,32299057	2,32299057	2024	2025	2 874,35
50	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №20 Групповой бойлер, ул.Менделеева 15	Гкал/ч	0,7744796	0,7744796	2024	2025	2 280,15
51	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №21 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 1	Гкал/ч	2,30209262	2,30209262	2024	2025	3 005,35
52	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №23 Групповой бойлер, ул.Вокзальная 6А	Гкал/ч	1,60635024	1,60635024	2025	2026	2 690,86
53	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №24 Групповой бойлер, ул.Комарова 152	Гкал/ч	1,0094676	1,0094676	2025	2026	2 827,98
54	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №34 Групповой бойлер, ул.Шевченко 99	Гкал/ч	0,62088472	0,62088472	2025	2026	2 301,52
55	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №36 Групповой бойлер, ул.Шевченко 93	Гкал/ч	1,1087408	1,1087408	2025	2026	2 445,74
56	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Групповой бойлер, ул. Шевченко, 104	Гкал/ч	0,595	0,595	2025	2026	4 368,00
57	Автоматизация насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ПНС ул. ул. Коммунистическая	кВт*ч	49188,36	41810,106	2024	2025	2 928,61
58	Автоматизация насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Насосная ул. Ленина 122а	кВт*ч	56793,17	48274,1945	2024	2025	2 928,61
	Итого по подгруппе проектов за период 2022 – 2028 гг., с НДС						199 115,31

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
1.2.	Реконструкция объектов с модернизацией теплообменного оборудования						174 935,52
1	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №1 ул.Рабочая 41/1	Гкал/ч	2,3780262	2,3780262	2023	2024	3 605,36
2	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №2 ул.Рабочая 57/1	Гкал/ч	2,0572044	2,0572044	2023	2024	4 203,36
3	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №3 ул.Харьковская 34/1	Гкал/ч	1,0501411	1,0501411	2023	2024	2 833,69
4	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №4 ул. Бр. Захаровых 6/1	Гкал/ч	4,0147056	4,0147056	2023	2024	4 616,94
5	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №5 ул. Бр. Захаровых 144	кВт*ч	118331,8	100582,03	2023	2024	2 362,82
6	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №6 ул.Свердлова 17/1	Гкал/ч	3,4123615	3,4123615	2024	2025	4 250,46
7	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №7 ул.Свердлова 31/1	Гкал/ч	5,24061805	5,24061805	2024	2025	5 358,37
8	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №8 ул.Свердлова 1/1	Гкал/ч	4,2126838	4,2126838	2023	2024	5 302,67
9	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №9 ул.Свердлова 56/1	Гкал/ч	6,46425415	6,46425415	2023	2024	6 949,85
10	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №10 ул.20 лет ВЛКСМ 55/1	Гкал/ч	1,50708295	1,50708295	2023	2024	3 764,71
11	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №11 ул.Ленина 60/1	Гкал/ч	2,03575625	2,03575625	2023	2024	3 317,10
12	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №12 ул.Ф.Социализма 16/1	Гкал/ч	3,7597662	3,7597662	2024	2025	4 658,25
13	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №13 ул.Чапаева 107/1	кВт*ч	361,44	307,224	2024	2025	2 420,09
14	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №14 ул.Ф. Социализма 2/1	Гкал/ч	2,82195085	2,82195085	2023	2024	4 015,37
15	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №15 ул.Ленина 91/1	Гкал/ч	2,2306954	2,2306954	2023	2024	3 712,79
16	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №16 ул.Ф. Социализма 29/1	Гкал/ч	2,5172345	2,5172345	2023	2024	3 766,50
17	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №17 ул.Ф. Социализма 33/1	Гкал/ч	2,9113833	2,9113833	2023	2024	4 477,29
18	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №18 ул. Гагарина 75/1	Гкал/ч	1,7059569	1,7059569	2023	2024	3 055,70
19	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №19 ул.Ленина 97/1	Гкал/ч	1,52943825	1,52943825	2023	2023	3 306,22
20	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №20 ул.Ленина 84/1	Гкал/ч	1,9101504	1,9101504	2023	2023	3 397,47

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
21	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №21 ул.Чапаева 115/1	Гкал/ч	2,40859155	2,40859155	2023	2023	3 793,42
22	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №22 ул.Чапаева 131/1	Гкал/ч	2,3635428	2,3635428	2024	2025	3 898,54
23	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №23 ул.Комсомольская 37/1	Гкал/ч	2,6804838	2,6804838	2023	2023	4 013,78
24	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №24 ул.Красноармейская 15/1	Гкал/ч	4,20130535	4,20130535	2023	2023	4 847,01
25	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №25 ул.Ленина 108/1	Гкал/ч	1,49188015	1,49188015	2023	2023	2 848,29
26	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №26 ул.Менделеева 1/1	Гкал/ч	2,09870375	2,09870375	2023	2023	3 332,05
27	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №31 ул.Комарова 146/1	Гкал/ч	2,5326521	2,5326521	2023	2023	4 962,36
28	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №32 ул.Вокзальная 7/2	Гкал/ч	3,4644469	3,4644469	2023	2024	3 480,03
29	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №34 ул.Вокзальная 16а/1	Гкал/ч	2,31008725	2,31008725	2023	2024	3 377,98
30	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №35 ул.Саратовское шоссе 15/1	Гкал/ч	2,2523433	2,2523433	2023	2023	3 920,82
31	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №1 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 1	Гкал/ч	0,8148515	0,8148515	2024	2025	2 245,06
32	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №2 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 7	Гкал/ч	0,35254735	0,35254735	2024	2025	1 775,83
33	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №3 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 11	Гкал/ч	0,48070525	0,48070525	2024	2025	1 751,62
34	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №4 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 13	Гкал/ч	0,7179155	0,7179155	2025	2026	1 664,83
35	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №5 Групповой бойлер, ул.Чапаева116 а	Гкал/ч	1,41082155	1,41082155	2025	2026	2 497,53
36	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №6 Групповой бойлер, ул.Пролетарская 2	Гкал/ч	1,72744205	1,72744205	2023	2023	2 414,46
37	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №7 Групповой бойлер, ул.Ленина 102	Гкал/ч	0,57739255	0,57739255	2025	2026	1 788,76
38	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №8 Групповой бойлер, ул.Ленина 107	Гкал/ч	2,06912885	2,06912885	2023	2024	2 495,31
39	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №9 Групповой бойлер, ул.Ленина 111	Гкал/ч	1,1507484	1,1507484	2025	2026	2 375,53
40	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №10 Групповой бойлер, ул.Ленина 117	Гкал/ч	1,81506345	1,81506345	2025	2026	2 683,43
41	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №11 Групповой бойлер, ул.Харьковская 30	Гкал/ч	0,5576295	0,5576295	2025	2026	2 083,11

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимости мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
42	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №12 Групповой бойлер, ул.Коммунистическая 137а	Гкал/ч	0,35179725	0,35179725	2024	2025	1 492,80
43	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №13 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 2	Гкал/ч	2,5462762	2,5462762	2023	2023	2 865,51
44	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №14 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 9	Гкал/ч	0,23628495	0,23628495	2023	2023	1 421,13
45	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №15 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 14	Гкал/ч	0,8445973	0,8445973	2024	2025	2 053,27
46	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №16 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 17	Гкал/ч	0,70996425	0,70996425	2024	2025	1 947,13
47	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №17 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 19	Гкал/ч	0,46601515	0,46601515	2023	2023	1 526,14
48	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №18 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 26	Гкал/ч	0,41842495	0,41842495	2024	2025	1 550,52
49	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №19 Групповой бойлер, ул.Менделеева 12	Гкал/ч	1,6922332	1,6922332	2024	2025	3 066,21
50	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №20 Групповой бойлер, ул.Менделеева 15	Гкал/ч	0,6236836	0,6236836	2024	2025	1 777,69
51	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №21 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 1	Гкал/ч	1,8775276	1,8775276	2024	2025	2 798,08
52	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №23 Групповой бойлер, ул.Вокзальная 6А	Гкал/ч	1,246104	1,246104	2025	2026	2 387,14
53	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №24 Групповой бойлер, ул.Комарова 152	Гкал/ч	0,78821145	0,78821145	2025	2026	1 734,54
54	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №34 Групповой бойлер, ул.Шевченко 99	Гкал/ч	0,46550265	0,46550265	2025	2026	1 906,89
55	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №36 Групповой бойлер, ул.Шевченко 93	Гкал/ч	0,8313749	0,8313749	2025	2026	2 251,59
56	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №54 Групповой бойлер, ул. Шевченко, 104	Гкал/ч	0,595	0,595	2025	2026	2 075,37
57	Реконструкция насосных с модернизацией теплообменного оборудования ПНС ул. ул. Коммунистическая	Гкал/ч	2,920534	2,920534	2024	2025	1 228,39
58	Реконструкция насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Насосная ул. Ленина 122а	кВт*ч	56793,17	48274,1945	2024	2025	1 228,39
	Итого по подгруппе проектов, с НДС						174 935,52
	Всего за период 2022 – 2028 гг. в соответствии с проектом концессионного соглашения № 1, с НДС						374 050,83

Таблица 6.7.2

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС	
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия				после реализации мероприятия
	Мероприятия, реализуемые в рамках проекта концессионного соглашения № 2						
1.1.	Автоматизация объектов, работа без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт						
1	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №27 ул.Минская 2/1	Гкал/ч	3,16922144	3,16922144	2023	2024	3 097,37
2	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №28 ул.Заречная 6а/1	Гкал/ч	4,4891125	4,4891125	2023	2024	3 768,19
3	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №29 ул.Минская 41/1	кВт*ч	2030,3	1725,755	2023	2023	3 754,51
4	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №33 ул.Минская 57/1	кВт*ч	119,02	101,167	2023	2023	2 270,41
5	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №36 ул.Шевченко 21/1	кВт*ч	67805,53	57634,7005	2023	2023	5 878,68
6	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №37 ул.Шевченко 46/1	кВт*ч	97732,93	83072,9905	2023	2024	6 067,41
7	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №38 ул.Каховская 7/1	кВт*ч	30852,65	26224,7525	2023	2024	5 363,81
8	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №39 ул.Саратовское шоссе 35/1	кВт*ч	103935,01	88344,7585	2023	2023	6 426,35
9	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №40 ул. 30 лет Победы 9/2	кВт*ч	165322,65	140524,2525	2023	2024	6 111,11
10	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №41 ул. 30 лет Победы 15/1	кВт*ч	129990,63	110492,0355	2023	2023	5 333,58
11	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №42 ул.30 лет Победы 43а	кВт*ч	187153,4	159080,39	2023	2024	5 541,93
12	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №43 ул.30 лет Победы 10/1	кВт*ч	99384,6	84476,91	2023	2023	4 685,58
13	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №44 ул.Трнавская 5/1	кВт*ч	81433,48	69218,458	2023	2024	3 495,40
14	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №45 ул.Трнавская 15/1	кВт*ч	59030,47	50175,8995	2023	2023	3 365,76
15	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №46 ул.пр-кт Героев 2а/1	кВт*ч	97318,73	82720,9205	2023	2023	4 543,64
16	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №47 ул.пр-кт Героев 13/1	кВт*ч	113322	96323,7	2023	2024	4 499,24
17	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №48 ул.пр-кт Героев 5/1	кВт*ч	122532,4	104152,54	2023	2023	5 088,63
18	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №49 ул.Наб.Леонова 64/1	кВт*ч	68783,52	58465,992	2023	2024	4 211,96

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
19	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №50 ул.Трнавская 35/2	кВт*ч	97105,79	82539,9215	2023	2024	4 310,85
20	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №51 ул.30 лет Победы 28/1	кВт*ч	191658	162909,3	2023	2024	6 080,95
21	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №52 ул.Степная 11/1	кВт*ч	139905,6	118919,76	2023	2024	4 395,71
22	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №53 ул.Степная 17/4	кВт*ч	149520,2	127092,17	2023	2024	5 051,85
23	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №55 ул.30 лет Победы 32/1	кВт*ч	137883,97	117201,3745	2023	2024	5 034,85
24	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №56 ул.30 лет Победы 34а	Гкал/ч	4,59706104	4,59706104	2023	2024	3 827,93
25	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №57 ул.Саратовское шоссе 49/1	Гкал/ч	4,08860343	4,08860343	2023	2024	3 503,99
26	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №58 ул.Степная 14/1	кВт*ч	211422,46	179709,091	2023	2024	6 114,85
27	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №59 ул.Саратовское шоссе 51/1	Гкал/ч	3,91343752	3,91343752	2023	2024	3 579,48
28	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №60 ул. пр-кт Героев 58/1	Гкал/ч	0,6877374	0,6877374	2023	2024	1 578,08
29	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №61 ул. пр-кт Героев 40/2	кВт*ч	66276,5	56335,025	2024	2025	3 992,51
30	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №62 ул. пр-кт Героев 31/1	кВт*ч	155943,01	132551,5585	2023	2023	5 223,65
31	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №63 ул.Трнавская 26/8	Гкал/ч	7,20698036	7,20698036	2023	2023	4 898,19
32	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №64 ул.пр-кт Героев 26/9	Гкал/ч	6,95807251	6,95807251	2023	2023	4 796,93
33	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №65 ул.Трнавская 36/7	Гкал/ч	4,37360764	4,37360764	2023	2024	3 958,09
34	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №66 ул.Степная 27/8	Гкал/ч	6,739022576	6,739022576	2024	2025	5 102,12
35	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №67 ул.Степная 49/1	Гкал/ч	5,2160319	5,2160319	2023	2023	4 430,37
36	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №68 ул.Саратовское шоссе 69/11	Гкал/ч	7,70339417	7,70339417	2024	2025	5 448,21
37	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №69 ул.Степная 96/1	Гкал/ч	6,05954941	6,05954941	2024	2025	4 898,40
38	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №70 ул.Трнавская 61/1	кВт*ч	139400,4	118490,34	2024	2025	5 243,61
39	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информа-	кВт*ч	159013,6	135161,56	2024	2025	5 590,77

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	ции на диспетчерский пульт ЦТП №71 ул.наб. Леонова 63/2						
40	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №72 ул.наб. Леонова 72/1	кВт*ч	184853,62	157125,577	2024	2025	5 600,61
41	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №73 ул.Трнавская 67/1	кВт*ч	162630,2	138235,67	2024	2025	5 295,46
42	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №74 ул.Саратовское шоссе 83/6	Гкал/ч	8,82052979	8,82052979	2024	2025	5 363,00
43	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №22 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 15	Гкал/ч	0,4992828	0,4992828	2024	2025	2 140,24
44	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №25 Групповой бойлер, ул.Комарова 109	кВт*ч	18008	15306,8	2024	2025	2 264,66
45	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №26 Групповой бойлер, ул.Комарова 113	Гкал/ч	0,71131618	0,71131618	2024	2025	2 251,06
46	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №27 Групповой бойлер, ул.Минская 31	Гкал/ч	0,7068497	0,7068497	2024	2025	2 198,88
47	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №28 Групповой бойлер, ул.Минская 27	Гкал/ч	1,72430064	1,72430064	2024	2025	2 631,99
48	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №29 Групповой бойлер, ул.Минская 19	Гкал/ч	1,7272778	1,7272778	2024	2025	2 528,49
49	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №30 Групповой бойлер, ул.Минская 5	Гкал/ч	0,64508554	0,64508554	2024	2025	2 189,20
50	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №31 Групповой бойлер, ул.Минская 67	Гкал/ч	1,26175996	1,26175996	2024	2025	2 403,24
51	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №32 Групповой бойлер, ул.Шевченко 75	Гкал/ч	0,71460308	0,71460308	2025	2026	2 335,98
52	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №33 Групповой бойлер, ул.Шевченко 79	Гкал/ч	1,09727512	1,09727512	2025	2026	2 436,91
53	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №35 Групповой бойлер, ул.Шевченко 83	Гкал/ч	0,88827804	0,88827804	2025	2026	2 377,32
54	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №37 Групповой бойлер, ул.Шевченко 87	Гкал/ч	0,71268136	0,71268136	2025	2026	2 334,56
55	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №38 Групповой бойлер, ул.Шевченко 98	Гкал/ч	2,0628424	2,0628424	2025	2026	2 998,52
56	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №39 Групповой бойлер, ул.Шевченко 108	Гкал/ч	1,45184616	1,45184616	2025	2026	2 546,42
57	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №40 Групповой бойлер, ул.Шевченко 112	Гкал/ч			2025	2026	2 679,50
58	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №41 Групповой бойлер, ул.Комарова 103	Гкал/ч	0,5920328	0,5920328	2025	2026	2 278,72
59	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №42 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 37	Гкал/ч	0,44707726	0,44707726	2024	2025	2 000,81

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
60	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №43 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 34	Гкал/ч	1,0463412	1,0463412	2023	2024	2 243,58
61	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №44 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 43	Гкал/ч	0,88477688	0,88477688	2024	2025	2 129,79
62	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №45 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 24	Гкал/ч	0,6100279	0,6100279	2024	2025	2 200,76
63	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №46 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 27	Гкал/ч	0,67732618	0,67732618	2024	2025	2 226,42
64	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №47 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28	Гкал/ч	0,6284174	0,6284174	2024	2025	2 214,36
65	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №48 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28А	Гкал/ч	1,09103244	1,09103244	2024	2025	2 328,05
66	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №49 Групповой бойлер, ул.Волжская 57	Гкал/ч	0,94380358	0,94380358	2024	2025	2 227,96
67	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №50 Групповой бойлер, ул.Волжская 61	Гкал/ч	1,51303548	1,51303548	2024	2025	2 504,99
68	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №51 Групповой бойлер, ул.Волжская 71	Гкал/ч	0,9870966	0,9870966	2024	2025	2 333,50
69	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №52 Групповой бойлер, ул.Минская 10	Гкал/ч	1,07126824	1,07126824	2024	2025	2 360,52
70	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №53 Групповой бойлер, ул.Минская 12	Гкал/ч	1,568438	1,568438	2024	2025	2 559,12
71	Автоматизация насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Насосная ул. Саратовское Шоссе, 39	кВт*ч	107515	91387,75	2024	2025	2 512,24
	ИТОГО за период 2022 – 2028 гг., тыс. руб. с НДС						265 261,76
1.2.	Реконструкция объектов с модернизацией теплообменного оборудования						252 590,90
1	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №27 ул.Минская 2/1	Гкал/ч	2,47388335	2,47388335	2023	2024	3 863,18
2	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №28 ул.Заречная 6а/1	Гкал/ч	3,41458105	3,41458105	2023	2024	5 121,84
3	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №29 ул.Минская 41/1	Гкал/ч	2,4643862	2,4643862	2023	2023	4 588,78
4	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №33 ул.Минская 57/1	Гкал/ч	1,12321845	1,12321845	2023	2023	4 544,02
5	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №36 ул.Шевченко 21/1	Гкал/ч	4,40738605	4,40738605	2023	2023	4 519,92
6	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №37 ул.Шевченко 46/1	Гкал/ч	4,99523795	4,99523795	2023	2024	5 411,89
7	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №38 ул.Каховская 7/1	Гкал/ч	3,9077843	3,9077843	2023	2024	5 388,61

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
8	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №39 ул.Саратовское шоссе 35/1	Гкал/ч	6,39249325	6,39249325	2023	2023	4 729,95
9	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №40 ул. 30 лет Победы 9/2	Гкал/ч	5,843354377	5,843354377	2023	2024	6 292,77
10	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №41 ул. 30 лет Победы 15/1	Гкал/ч	5,3598762	5,3598762	2023	2023	5 542,52
11	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №42 ул.30 лет Победы 43а	Гкал/ч	4,2515454	4,2515454	2023	2024	4 878,34
12	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №43 ул.30 лет Победы 10/1	Гкал/ч	3,96726565	3,96726565	2023	2023	4 776,43
13	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №44 ул.Трнавская 5/1	Гкал/ч	2,3531956	2,3531956	2023	2024	4 355,54
14	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №45 ул.Трнавская 15/1	Гкал/ч	3,02839	3,02839	2023	2023	3 938,03
15	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №46 ул.пр-кт Героев 2а/1	Гкал/ч	3,63344155	3,63344155	2023	2023	4 347,76
16	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №47 ул.пр-кт Героев 13/1	Гкал/ч	3,4703945	3,4703945	2023	2024	4 636,64
17	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №48 ул.пр-кт Героев 5/1	Гкал/ч	4,11789795	4,11789795	2023	2023	4 590,50
18	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №49 ул.Наб.Леонова 64/1	Гкал/ч	2,82253985	2,82253985	2023	2024	4 158,60
19	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №50 ул.Трнавская 35/2	Гкал/ч	2,86749155	2,86749155	2023	2024	4 113,84
20	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №51 ул.30 лет Победы 28/1	Гкал/ч	5,4453722	5,4453722	2023	2024	4 810,31
21	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №52 ул.Степная 11/1	Гкал/ч	3,34926958	3,349269588	2023	2024	5 377,87
22	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №53 ул.Степная 17/4	Гкал/ч	4,11463327	4,114633279	2023	2024	4 962,49
23	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №55 ул.30 лет Победы 32/1	кВт*ч	137883,97	117201,3745	2023	2024	2 362,82
24	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №56 ул.30 лет Победы 34а	Гкал/ч	3,9228462	3,9228462	2023	2024	4 656,33
25	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №57 ул.Саратовское шоссе 49/1	Гкал/ч	3,23566455	3,23566455	2023	2024	4 654,54
26	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №58 ул.Степная 14/1	Гкал/ч	5,5571224	5,5571224	2023	2024	6 022,42
27	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №59 ул.Саратовское шоссе 51/1	Гкал/ч	3,03618845	3,03618845	2023	2024	4 493,41
28	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №60 ул. пр-	Гкал/ч	0,52991145	0,52991145	2023	2024	2 443,38

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	кт Героев 58/1						
29	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №61 ул. пр-кт Героев 40/2	Гкал/ч	2,5408532	2,5408532	2024	2025	4 302,60
30	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №62 ул. пр-кт Героев 31/1	Гкал/ч	4,2177946	4,2177946	2023	2023	5 067,37
31	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №63 ул.Трнавская 26/8	Гкал/ч	7,20698036	7,20698036	2023	2023	2 276,74
32	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №64 ул.пр-кт Героев 26/9	Гкал/ч	6,95807251	6,95807251	2023	2023	2 276,74
33	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №65 ул.Трнавская 36/7	Гкал/ч	4,37360764	4,37360764	2023	2024	2 362,82
34	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №66 ул.Степная 27/8	Гкал/ч	5,3962411	5,3962411	2024	2025	6 497,93
35	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №67 ул.Степная 49/1	Гкал/ч	4,20315415	4,20315415	2023	2023	4 785,04
36	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №68 ул.Саратовское шоссе 69/11	Гкал/ч	6,2566382	6,2566382	2024	2025	6 453,24
37	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №69 ул.Степная 96/1	Гкал/ч	4,90253925	4,90253925	2024	2025	5 626,50
38	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №70 ул.Трнавская 61/1	Гкал/ч	3,57145055	3,57145055	2024	2025	4 708,52
39	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №71 ул.наб. Леонова 63/2	Гкал/ч	3,95498925	3,95498925	2024	2025	4 429,22
40	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №72 ул.наб. Леонова 72/1	Гкал/ч	4,10479215	4,10479215	2024	2025	5 574,36
41	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №73 ул.Трнавская 67/1	Гкал/ч	3,80423435	3,80423435	2024	2025	5 205,68
42	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №74 ул.Саратовское шоссе 83/6	Гкал/ч	7,0814453	7,0814453	2024	2025	6 516,55
43	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №22 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 15	Гкал/ч	0,34875875	0,34875875	2024	2025	1 705,07
44	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №25 Групповой бойлер, ул.Комарова 109	Гкал/ч	0,56409555	0,56409555	2024	2025	1 867,06
45	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №26 Групповой бойлер, ул.Комарова 113	Гкал/ч	0,5421571	0,5421571	2024	2025	1 876,37
46	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №27 Групповой бойлер, ул.Минская 31	Гкал/ч	0,46989505	0,46989505	2024	2025	1 880,10
47	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №28 Групповой бойлер, ул.Минская 27	Гкал/ч	1,35667495	1,35667495	2024	2025	2 185,47
48	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №29 Групповой бойлер, ул.Минская 19	Гкал/ч	1,18765235	1,18765235	2024	2025	2 170,58

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
49	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №30 Групповой бойлер, ул.Минская 5	Гкал/ч	0,4375713	0,4375713	2024	2025	1 729,27
50	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №31 Групповой бойлер, ул.Минская 67	Гкал/ч	1,0007012	1,0007012	2024	2025	2 040,23
51	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №32 Групповой бойлер, ул.Шевченко 75	Гкал/ч	0,53718085	0,53718085	2025	2026	1 947,56
52	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №33 Групповой бойлер, ул.Шевченко 79	Гкал/ч	0,82283585	0,82283585	2025	2026	2 007,59
53	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №35 Групповой бойлер, ул.Шевченко 83	Гкал/ч	0,6139367	0,6139367	2025	2026	2 121,84
54	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №37 Групповой бойлер, ул.Шевченко 87	Гкал/ч	0,53852885	0,53852885	2025	2026	1 781,02
55	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №38 Групповой бойлер, ул.Шевченко 98	Гкал/ч	1,61744695	1,61744695	2025	2026	2 410,38
56	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №39 Групповой бойлер, ул.Шевченко 108	Гкал/ч	1,12665775	1,12665775	2025	2026	2 296,13
57	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №40 Групповой бойлер, ул.Шевченко 112	Гкал/ч	0,447885	0,447885	2025	2026	1 622,22
58	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №41 Групповой бойлер, ул.Комарова 103	Гкал/ч	0,43651385	0,43651385	2025	2026	1 641,59
59	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №42 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 37	Гкал/ч	0,2437015	0,2437015	2024	2025	1 837,85
60	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №43 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 34	Гкал/ч	0,7871118	0,7871118	2023	2024	1 913,42
61	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №44 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 43	Гкал/ч	0,5066278	0,5066278	2024	2025	2 185,19
62	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №45 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 24	Гкал/ч	0,4532659	0,4532659	2024	2025	1 787,00
63	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №46 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 27	Гкал/ч	0,4929421	0,4929421	2024	2025	1 867,06
64	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №47 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28	Гкал/ч	0,45801195	0,45801195	2024	2025	1 781,41
65	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №48 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28А	Гкал/ч	0,77777175	0,77777175	2024	2025	2 045,82
66	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №49 Групповой бойлер, ул.Волжская 57	Гкал/ч	0,5366036	0,5366036	2024	2025	2 390,29
67	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №50 Групповой бойлер, ул.Волжская 61	Гкал/ч	1,1628535	1,1628535	2024	2025	2 172,44
68	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №51 Групповой бойлер, ул.Волжская 71	Гкал/ч	0,7730325	0,7730325	2024	2025	1 835,41
69	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №52 Групповой	Гкал/ч	0,84976375	0,84976375	2024	2025	1 895,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Всего стоимость мероприятия за период с 2022 по 2028 гг., тыс. руб. с НДС
		Ед. изм.	Значение показателя				
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			
	бойлер, ул.Минская 10						
70	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №53 Групповой бойлер, ул.Минская 12	Гкал/ч	1,24563935	1,24563935	2024	2025	2 297,19
71	Реконструкция насосных с модернизацией теплообменного оборудования Насосная ул. Саратовское Шоссе, 39	Гкал/ч	0,6214103	0,6214103	2024	2025	1 634,31
	Итого по подгруппе проектов за период 2022 – 2028 гг., с НДС						252 590,90
	Всего за период 2022 – 2028 гг. в соответствии с проектом концессионного соглашения № 2, с НДС						517 852,67

Раздел 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.

Раздел 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 №1).

8.1.1. Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, находящиеся в зоне действия ЕТО №1

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1 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						
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028
1. Максимальные расходы условного топлива, т у.т./ч:							
- в зимний период	157,55	158,10	158,31	158,52	158,81	159,04	160,38
- в переходный период	60,84	61,05	61,13	61,21	61,32	61,41	61,93
- в летний период	24,78	24,87	24,90	24,93	24,98	25,01	25,22
2. Структура сжигаемого топлива:							
- природный газ (основное топливо), %	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96	99,96
- мазут (резервное топливо), %	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3. Максимальные расходы основного топлива, тыс. м ³ /ч							
- в зимний период	130,65	131,12	131,30	131,48	131,73	131,93	133,07
- в переходный период	52,15	52,33	52,40	52,47	52,56	52,64	53,08
- в летний период	21,24	21,32	21,34	21,37	21,41	21,44	21,62
4. Максимальные расходы резервного и вспомогательного топлива (мазута), т н.т./ч:							
- в зимний период	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
- в переходный период	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- в летний период	0,0	0,0	0,0	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									
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Выработка ЭЭ, тыс. кВт ч	682 635	682 635	682 635	682 635	683 149	683 149	684 416	684 416	684 416	684 416
- по теплофикационному циклу	600 786	602 646	603 946	605 261	607 578	608 315	616 047	616 047	616 047	616 047
- по конденсационному циклу	81 849	79 989	78 689	77 374	75 571	74 834	68 369	68 369	68 369	68 369
Отпуск ЭЭ, тыс. кВт ч	545 031	544 671	544 537	544 402	544 216	544 551	544 897	544 897	544 897	544 897
Отпуск ТЭ, Гкал	1 608,1	1 732,6	1 668,3	1 666,2	1 664,3	1 661,4	1 664,7	1 665,8	1 668,0	1 667,8
- с коллекторов паром	171,4	193,6	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
- с коллекторов с горячей водой	1 436,7	1 539,0	1 515,0	1 512,9	1 511,0	1 508,1	1 511,4	1 512,5	1 514,7	1 514,5
Затрачено условного топлива всего, тыс. т у.т., в том числе	481 221	494 772	483 773	483 149	481 990	481 458	481 015	481 194	481 571	481 529
на выработку электроэнергии, тыс. т у.т.	204 651	204 040	203 835	203 562	203 220	203 169	202 176	202 176	202 176	202 176
на выработку тепловой энергии, тыс. т у.т.	276 570	290 732	279 938	279 587	278 770	278 289	278 839	279 018	279 395	279 353
УРУТ на отпуск электрической энергии, г/кВт*ч	375,5	374,6	374,3	373,9	373,4	373,1	371,0	371,0	371,0	371,0
- по теплофикационному циклу	357,6	356,8	356,5	356,2	355,7	355,4	353,4	353,4	353,4	353,4
- по конденсационному циклу	512,2	511,0	510,6	510,1	509,4	508,9	506,1	506,1	506,1	506,1
УРУТ на выработку электрической энергии, г/кВт*ч	299,8	298,9	298,6	298,2	297,5	297,4	295,4	295,4	295,4	295,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал	172,0	167,8	167,8	167,8	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
Затраты природного газа:										
- в условном исчислении, тут	481 030	494 581	483 582	482 958	481 799	481 267	480 824	481 003	481 380	481 338
- в натуральном исчислении, тыс. м3	412 473	424 093	414 661	414 126	413 132	412 676	412 296	412 449	412 773	412 737
Затрачено мазута:										
- в условном исчислении, тут	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0
- в натуральном исчислении, тнт	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,8	20,2	19,5	19,4	19,4	19,4	19,4	18,8	18,8	18,8
Коэффициент использования установленной электрической мощности, %	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	22,0	22,0	22,0	22,0

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°С	16,0
Вязкость кинематическая, сСт, при температуре не более 80°С	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°С, 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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
	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)		41.20 - 54.50	50,00
				9840- 13020	(11943)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7045
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	°С	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	°С	-	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 99,6 % 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 2020 – 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 2020 – 2028 гг.

Раздел 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 подразделе 9.1 приведен перечень проектов для объектов ЕТО № 1, для которых выполнена оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей:

1. Группа проектов 001-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения".

1.1. Подгруппа проектов 001-01.04.000.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки.

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

Таблица 9.1.1

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+9
Группа проектов 001-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	78 054,00	130 115,73	25 075,20	11 160,00	45 973,20	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	78 054,00	208 169,73	233 244,93	244 404,93	290 378,13	290 378,13	290 378,13
Источники инвестиций, в том числе:			тыс. руб.	78 054,00	130 115,73	25 075,20	11 160,00	45 973,20	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:			тыс. руб.	65 045,00	108 429,77	20 896,00	9 300,00	38 311,00	0,00	0,00
Амортизация			тыс. руб.	65 045,00	108 429,77	20 896,00	9 300,00	38 311,00	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			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:			тыс. руб.	13 009,00	21 685,96	4 179,20	1 860,00	7 662,20	0,00	0,00
Прочие			тыс. руб.	13 009,00	21 685,96	4 179,20	1 860,00	7 662,20	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.	78 054,00	130 115,7	25 075,20	11 160,00	45 973,20	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	78 054,00	208 169,7	233 244,9	244 404,93	290 378,13	290 378,13	290 378,13
Подгруппа проектов	001-.01.03.001.001.	Техническое перевооружение ограждений								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	7 316,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	7 316,00	7 316,00	7 316,00	7 316,00	7 316,00	7 316,00	7 316,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.002.002.	ТП КПП №2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	1 289,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	1 289,00	1 289,00	1 289,00	1 289,00	1 289,00	1 289,00	1 289,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.003.003.	Реконструкция систем видеонаблюдения								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	299,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	299,00	299,00	299,00	299,00	299,00	299,00	299,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.004.004.	Реконструкция ограждений								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.005.005.	Оборудование, не требующее монтажа								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	3 747,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	3 747,00	3 747,00	3 747,00	3 747,00	3 747,00	3 747,00	3 747,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.006.006.	Тех. перевооружение СЭУ электролизерная								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	499,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	499,00	499,00	499,00	499,00	499,00	499,00	499,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.007.007.	Техническое перевооружение системы пожаротушения								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	415,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.008.008.	Техническое перевооружение КА №1, 2,6,7								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	498,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	498,00	498,00	498,00	498,00	498,00	498,00	498,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.009.009.	Техническое перевооружение ТА №6								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	475,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	475,00	475,00	475,00	475,00	475,00	475,00	475,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.010.010.	Установка УУР								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	410,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.011.011.	Техническое перевооружение зданий								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	288,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.012.012.	Тех. перевооружение схемы забора воды								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	17 496,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	17 496,00	17 496,00	17 496,00	17 496,00	17 496,00	17 496,00	17 496,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.013.013.	Техническое перевооружение КА №6 экраны								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	37 970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	37 970,00	37 970,00	37 970,00	37 970,00	37 970,00	37 970,00	37 970,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.014.014.	Реконструкция паропр.								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+9
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	1 231,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	1 231,00	1 231,00	1 231,00	1 231,00	1 231,00	1 231,00	1 231,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.015.015.	Замена изоляции								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	3 772,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	3 772,00	3 772,00	3 772,00	3 772,00	3 772,00	3 772,00	3 772,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.016.016.	Замена насосов								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	143,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.017.017.	Техническое перевооружение ХОПО (Приказ РТН 365 от 18.09.2017)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	499,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	499,00	499,00	499,00	499,00	499,00	499,00	499,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.018.018.	Техническое перевооружение помещений реагентных хозяйств ХВО-1 общеобменной вентиляцией (ФНИП)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.019.019.	Техническое перевооружение ЦМН с приведением в соответствие требованиям ФНИП								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.020.020.	Техпереворуж. шкафов РЗиА ячеек ГРУ 10 кВ с установкой устройства электроподогрева. (ЗАО ТИ)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	228,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	228,00	228,00	228,00	228,00	228,00	228,00	228,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.021.021.	Техническое перевооружение шкафов ШАОТ ТСН-20,21,22,23,24 с установкой устройства электроподогрева шкафов ШАОТ								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	228,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	228,00	228,00	228,00	228,00	228,00	228,00	228,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.022.022.	Техпереворужение комплекса очистных сооружений. Установка расходомеров на трубопроводы сброса воды очистных сооружений (3 шт.)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	351,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.023.023.	Техпереворуж. оборудования ХЦ. Оснащение баков хранения кислот, щелочи средствами измерения, контроля и сигнализации уровня (СМР) , в т.ч.								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	5 875,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	5 875,20	5 875,20	5 875,20	5 875,20	5 875,20	5 875,20
Подгруппа проектов	001-.01.03.024.024.	Техническое перевооружение ж/д путей в зоне слива мазута (ФНИП №461 от 07.11.2016) , в т.ч.								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	7 334,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	7 334,40	7 334,40	7 334,40	7 334,40	7 334,40	7 334,40
Подгруппа проектов	001-.01.03.025.025.	Техническое перевооружение КА ст.№1 с установкой кислородомеров								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	780,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	780,00	780,00	780,00	780,00	780,00	780,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.026.026.	Техническое перевооружение КА ст.№2 с установкой кислородомеров								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	780,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	780,00	780,00	780,00	780,00	780,00	780,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.027.027.	Установка узлов учета расхода теплоносителя и тепловой энергии установленных на тепловых водах объектов генерации к системе АИИС ТиКУ								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	3 636,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	3 636,00	3 636,00	3 636,00	3 636,00	3 636,00	3 636,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.028.028.	Техническое перевооружение зданий с оборудованием автоматической пожарной сигнализацией								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	2 952,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	2 952,00	2 952,00	2 952,00	2 952,00	2 952,00	2 952,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.029.029.	Техническое перевооружение турбоагрегата ст.№6 с заменой стойки вибрации, в т.ч.								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	9 960,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	9 960,00	9 960,00	9 960,00	9 960,00	9 960,00	9 960,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.030.030.	Техническое перевооружение системы пожаротушения кабельных тоннелей №1, №2 в автоматический режим (Минэнерго РФ) , в т.ч.								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	2 522,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	2 522,40	2 522,40	2 522,40	2 522,40	2 522,40	2 522,40
Подгруппа проектов	001-.01.03.031.031.	Техпереворужение оборудования электролизной СЭУ-10 №1 с заменой электролизера, в т.ч.								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	19 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	19 200,00	19 200,00	19 200,00	19 200,00	19 200,00	19 200,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.032.032.	Техническое перевооружение ПТВМ-180 ст.№4 с заменой экранов и заменой конвективной части								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	69 946,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	69 946,80	69 946,80	69 946,80	69 946,80	69 946,80	69 946,80
Подгруппа проектов	001-.01.03.033.033.	Техническое перевооружение трубопроводов сетевой воды пристанционной эстакады с переврезкой трубопровода ф-800мм "прямой"								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	5 911,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	5 911,20	5 911,20	5 911,20	5 911,20	5 911,20	5 911,20
Подгруппа проектов	001-.01.03.034.034.	Оборудование, не требующее монтажа, в т.ч.								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	718,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	718,53	718,53	718,53	718,53	718,53	718,53
Подгруппа проектов	001-.01.03.035.035.	Техническое перевооружение зданий главных корпусов, производственных и административных помещений с модернизацией системы освещения								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	499,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	499,20	499,20	499,20	499,20	499,20	499,20
Подгруппа проектов	001-.01.03.036.036.	ТПИР Вентиляция ХВО ХЦ								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	5 280,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	5 280,00	5 280,00	5 280,00	5 280,00	5 280,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.037.037.	ТПИР ТЭЦ-4 Реконст.шкафов								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	588,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	588,00	588,00	588,00	588,00	588,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.038.038.	ТПИР ТЭЦ-4 Реконст.шкафов								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	108,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.039.039.	ТПИР ТЭЦ-4 ТП очист.соор.								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	840,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.040.040.	ТПИР ТЭЦ-4 ТП ХОПО ХЦ								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 760,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 760,00	5 760,00	5 760,00	5 760,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.041.041.	ТПИР ТЭЦ-4ТП ЦМП ТП ЦМП								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	4 560,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	4 560,00	4 560,00	4 560,00	4 560,00	4 560,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.042.042.	ТПИР БалТЭЦ-4 ТП автоматики								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	373,20	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	373,20	373,20	373,20
Подгруппа проектов	001-.01.03.043.043.	ТПИР ТЭЦ-4 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	001-.01.03.044.044.	ТПИР ТЭЦ-4 ОНМ								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+9
проектов										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.045.045.	ТПиР ТЭЦ-4 ОНМ								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 200,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.046.046.	ТПиР ТЭЦ-4 ТП КА								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	499,20	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	499,20	499,20	499,20	499,20	499,20
Подгруппа проектов	001-.01.03.047.047.	ТПиР БалТЭЦ-4 ТП вр сет БНС								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	44 400,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	44 400,00	44 400,00	44 400,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.048.048.	ТПиР ТЭЦ-4 ТП осн.осв.пер								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	12 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00	12 000,00
Подгруппа проектов	001-.01.03.049.049.	ТПиР ТЭЦ-4 ТП сис. видеон.								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 200,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00
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 и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В подразделе 9.2 приведен перечень проектов ЕТО № 1, для которых выполнена оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей:

Группа проектов 001-02.00.000.000. Тепловые сети и сооружения на них.

1. Подгруппа проектов 001-02.01.000.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки.

2. Подгруппа проектов 001-02.03.000.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

3. Подгруппа проектов 001-02.08.000.000. Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 1 **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.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Группа проектов 001-02.00.000.000. Тепловые сети и сооружения на них										
Всего стоимость проектов			тыс. руб.	104 750,00	186 332,60	54 932,00	70 685,11	488 148,39	506 000,79	1 313 416,28
Всего смета проектов нарастающим итогом			тыс. руб.	104 750,00	291 082,60	346 014,60	416 699,71	904 848,10	1 410 848,90	2 724 265,18
Источники инвестиций, в том числе:			тыс. руб.	104 750,00	186 332,60	54 932,00	70 685,11	488 148,40	506 000,80	1 313 416,29
Собственные средства, в том числе:			тыс. руб.	87 291,67	155 277,17	45 776,67	58 904,26	206 790,33	221 667,33	894 513,57
Амортизация			тыс. руб.	85 380,00	150 702,67	44 483,34	49 830,00	54 226,23	103 829,76	687 255,61
Средства из прибыли			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 709,26	25 398,36	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей			тыс. руб.	1 911,67	4 574,50	1 293,33	1 365,00	16 982,50	0,00	10 390,00
прочие собственные средства			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	110 183,24	117 837,57	196 867,96
Бюджетные средства			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	200 000,00	200 000,00	200 000,00
Прочие источники, в том числе:			тыс. руб.	17 458,33	31 055,43	9 155,33	11 780,85	81 358,07	84 333,47	218 902,72
Прочие			тыс. руб.	17 458,33	31 055,43	9 155,33	11 780,85	81 358,07	84 333,47	218 902,72
Подгруппа проектов 001-02.01.000.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	2 294,00	5 489,40	1 552,00	1 638,00	20 379,00	0,00	12 468,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	2 294,00	7 783,40	9 335,40	10 973,40	31 352,40	31 352,40	43 820,40
Подгруппа проектов	001-.02.01.001.050.	Площадка А - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-ТК-7/17-МЖД по ул. Титова								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	631,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	631,00	631,00	631,00	631,00	631,00	631,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.002.051.	Площадка Б - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-ТК-1-2-МЖД в мкр. 3Г, по ул. Строительная, 39								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	1 790,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	1 790,00	1 790,00	1 790,00	1 790,00	1 790,00	1 790,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.003.052.	Площадка Б - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-проектируемая ТК-МЖД в мкр. 3Г, по ул. Строительная, 39								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	947,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	947,00	947,00	947,00	947,00	947,00	947,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.004.053.	Площадка Б - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-проектируемая ТК-МЖД в мкр. 3Г								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 365,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 365,00	2 365,00	2 365,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.005.054.	Площадка Б - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-проектируемая								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		ТК-МЖД в мкр. 3Г								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 695,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 695,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.006.055.	Площадка В - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-ТК-1/52-1-Многоквартирная жилая застройка в составе центральной части								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 649,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 649,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.007.056.	Площадка Г - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-ТК-1/7-Многоквартирная жилая застройка мкр. 21/22								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12 751,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12 751,00	12 751,00	12 751,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.008.057.	Площадка Г - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-проектируемая ТК-Многоквартирная жилая застройка мкр. 21/22								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 130,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 130,00	2 130,00	2 130,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.009.058.	Площадка Г - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-проектируемая ТК-Многоквартирная жилая застройка мкр. 21/22								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 207,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 207,00	2 207,00	2 207,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.010.059.	Площадка Г - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-проектируемая ТК-Многоквартирная жилая застройка мкр. 21/22								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 124,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 124,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.011.060.	Площадка Г - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4 Строительство участка ТС по ул. Саратовское шоссе для подключения торгового центра в г. Балаково, напротив 10-го микрорайона								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	1 298,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	1 298,40	1 298,40	1 298,40	1 298,40	1 298,40	1 298,40
Подгруппа проектов	001-.02.01.012.061.	Площадка Д - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-ТК-6/17-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		Многоквартирный жилой дом в ЖК								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	823,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	823,00	823,00	823,00	823,00	823,00	823,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.013.062.	Площадка Д - строительство тепловых сетей на участке ТЭЦ-4-ТК-6/17-Ж/Д по ул. Чернышевского								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	2 294,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	2 294,00	2 294,00	2 294,00	2 294,00	2 294,00	2 294,00	2 294,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.014.063.	Площадка Е - строительство тепловых сетей на участке ТК-6/32-потребитель-Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездия"								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 552,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 552,00	1 552,00	1 552,00	1 552,00	1 552,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.015.064.	Площадка Е - строительство тепловых сетей на участке ТК-6/32-потребитель-Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездия"								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 638,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 638,00	1 638,00	1 638,00	1 638,00
Подгруппа проектов	001-.02.01.016.065.	Площадка Е - строительство тепловых сетей на участке ТК-6/32-потребитель-Перспективная жилая застройка в ЖК "Созвездия"								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	926,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	926,00	926,00	926,00
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.	102 456,00	180 843,20	53 380,00	69 047,11	256 652,93	183 197,07	942 964,97
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	102 456,00	283 299,20	336 679,20	405 726,31	662 379,24	845 576,31	1 788 541,28
Подгруппа проектов	001-.02.03.017.066.	МТС ТЭЦ-4. Замена изоляции								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	78 892,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	78 892,00	78 892,00	78 892,00	78 892,00	78 892,00	78 892,00	78 892,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.018.067.	МТС ТЭЦ-4. Автоматизация ЦТП и ЧРП								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	21 390,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	21 390,00	21 390,00	21 390,00	21 390,00	21 390,00	21 390,00	21 390,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.019.068.	МТС ТЭЦ-4. Установка ЧРП насоса								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	916,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	916,00	916,00	916,00	916,00	916,00	916,00	916,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.020.069.	МТС ТЭЦ-4. Техническое перевооружение приборов АИИСКУЭ								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	391,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	391,00	391,00	391,00	391,00	391,00	391,00	391,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.021.070.	МТС ТЭЦ-4. Замена насосов на ПНС								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	370,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	370,00	370,00	370,00	370,00	370,00	370,00	370,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.022.071.	МТС ТЭЦ-4. Модернизация ТО в ЦТП №5								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	497,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	497,00	497,00	497,00	497,00	497,00	497,00	497,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.023.072.	Техническое перевооружение участка ТМ-1 от ТЭЦ-42 Ду 500мм L=360м от ТК-1/28 до ТК-1/31; 2Ду400мм, L=215м от ТК - 1/31 до ТК - 1/33 по ул. Трнавская (1 этап)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	37 728,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	37 728,00	37 728,00	37 728,00	37 728,00	37 728,00	37 728,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.024.073.	Техническое перевооружение участка ТМ-6 от ТЭЦ-4 от ТК-6/40 до ТК-6/44 по ул. Красная звезда 2Ду300 L=548м (ПИР)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	894,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	894,00	894,00	894,00	894,00	894,00	894,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.025.074.	Оборудование, не требующее монтажа								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	3 933,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	3 933,60	3 933,60	3 933,60	3 933,60	3 933,60	3 933,60
Подгруппа проектов	001-.02.03.026.075.	Организация технологического и коммерческого учета на источниках, в тепловых сетях и у конечного потребителя в г. Балаково								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	103 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	103 800,00	103 800,00	103 800,00	103 800,00	103 800,00	103 800,00
Подгруппа	001-.02.03.027.076.	Техническое перевооружение парка								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
проектов		приборов учета электроэнергии с созданием АИИСКУЭ и переходом на оптимальную ценовую категорию в г. Балаково								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	5 024,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	5 024,40	5 024,40	5 024,40	5 024,40	5 024,40	5 024,40
Подгруппа проектов	001-.02.03.028.077.	Техническое перевооружение участка магистральной тепловой сети ТК-6/23 до ТК-6/24 2Ду 400мм L = 165 м по улице Свердлова в г. Балаково								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	14 628,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	14 628,80	14 628,80	14 628,80	14 628,80	14 628,80	14 628,80
Подгруппа проектов	001-.02.03.029.078.	Модернизация теплообменного оборудования в ЦТП № 5, 55, 63, 64, 65 в г. Балаково								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	5 442,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	5 442,00	5 442,00	5 442,00	5 442,00	5 442,00	5 442,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.030.079.	Замена сетевых насосов на подкачивающей насосной станции № 3 в г. Балаково								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	9 392,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	9 392,40	9 392,40	9 392,40	9 392,40	9 392,40	9 392,40
Подгруппа проектов	001-.02.03.031.080.	тех. перевооружение участка ТМ-1 от ТК-1/31 до ТК-1/35 по ул. Трнавская, 2Ду400, 450м (2 очередь)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	50 657,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	50 657,00	50 657,00	50 657,00	50 657,00	50 657,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.032.081.	тех. перевооружение участка ТМ-6 от ТК-6/40 до ТК-6/44 по ул. Красная Звезда, 2Ду300, 548м								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	51 938,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	51 938,00	51 938,00	51 938,00	51 938,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.033.082.	тех. перевооружение участка ТМ-4 от П-2/2" до ТК-4/3 по ул. Вокзальная, 2Ду600, 856м								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	1 282,00	0,00	51 938,00	51 102,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	1 282,00	1 282,00	53 220,00	104 322,00	104 322,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.034.083.	тех. перевооружение участка ТМ-1 от ТК-1/7 до ТК-1/62 по ул. Пр. Героев, 2Ду300, 411м								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 679,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 679,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.035.084.	тех. перевооружение участка ТМ-1 от ТК-1/30 до ТК-1/49 по ул. Бульвар Роз, 2Ду200, 440м								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	836,00	49 287,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	836,00	50 123,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.036.085.	тех. перевооружение участка ТМ-1 от ТЭЦ-4 от ТК-3/20 до ПНС-3 , 2Ду600, 260м								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 982,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 982,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.037.086.	тех. перевооружение участка ТМ-4 от ТК-4/6 до ПП-1 по ул. Вокзальная, 2Ду600, 838м								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54 589,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54 589,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.038.087.	тех. перевооружение участка ТМ-1 от ТК-1/7 до ТК-1/11 по ул. Проспект Героев/Степная, 2Ду600, 568м								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 216,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 216,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.039.088.	Техническое перевооружение участка ТМ-6 от ТК-6/46 до ТК-6/47, 2Ду300мм, L=0,181 км по ул. Харьковская (СМР)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	799,00	0,00	14 302,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	799,00	799,00	15 101,00	15 101,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.040.089.	Устройство перемычек для переключений								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	786,00	5 259,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	786,00	6 045,00	6 045,00	6 045,00	6 045,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.041.090.	Техническое перевооружение участка тепломагистрали от ТК-3/12 до ТК-3/13 протяженностью 2Ду500 L=0,0715км								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	655,00	0,00	8 403,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	655,00	655,00	9 058,00	9 058,00	9 058,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.042.091.	Техническое перевооружение тепломагистрали по ул. Волжская от ТК-3/43 до ТК-3/48 протяженностью 2Ду300 L=0,48км								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 036,00	28 374,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 036,00	30 410,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.03.043.092.	Техническое перевооружение участка ТМ-6 от ТК-6/19 до ТК-6/44, 2Ду500мм, L=0,42 км по ул. Урицкого								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 277,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 277,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.044.093.	Техническое перевооружение участка тепломагистрали по ул. Минская от ТК-3/37 до ТК-3/41 протяженностью 2Ду400 L=0,48км								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 613,00	0,00	43 855,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 613,00	2 613,00	46 468,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.045.094.	Техническое перевооружение участка тепломагистрали от ПНС-3 до ТК-7/5 протяженностью 2Ду600 L=0,482 км								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 969,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 969,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.046.095.	Техническое перевооружение подземных участков тепловых сетей г. Балаково 2Ду50÷200мм, L=7,49км (ПИР)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 961,81	223,29	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 961,81	12 185,10	12 185,10
Подгруппа проектов	001-.02.03.047.096.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 990,38	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 990,38	2 990,38	2 990,38
Подгруппа проектов	001-.02.03.048.097.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 290,54	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 290,54	1 290,54	1 290,54
Подгруппа проектов	001-.02.03.049.098.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		№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.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 472,54	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 472,54	2 472,54	2 472,54
Подгруппа проектов	001-.02.03.050.099.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 067,06	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 067,06	3 067,06	3 067,06
Подгруппа проектов	001-.02.03.051.100.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 246,08	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 246,08	2 246,08	2 246,08
Подгруппа проектов	001-.02.03.052.101.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №2, 3 ул. Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 799,06	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 799,06	1 799,06	1 799,06
Подгруппа проектов	001-.02.03.053.102.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №2 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ, L= 70м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 409,60	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 409,60	2 409,60	2 409,60
Подгруппа проектов	001-.02.03.054.103.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №3, 4 Наб. 50 лет ВЛКСМ, L= 70м, 2Ду200мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		L= 70м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 728,41	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 728,41	1 728,41	1 728,41
Подгруппа проектов	001-.02.03.055.104.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №2,7 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ L= 70м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 799,06	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 799,06	1 799,06	1 799,06
Подгруппа проектов	001-.02.03.056.105.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №7, 8 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, 2Ду100мм, L= 100м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 746,07	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 746,07	1 746,07	1 746,07
Подгруппа проектов	001-.02.03.057.106.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №3, 5 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 963,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 963,00	2 963,00	2 963,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.058.107.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 695,29	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 695,29	2 695,29	2 695,29
Подгруппа проектов	001-.02.03.059.108.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2; ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Техническое перевооружение сооружения - трубопровод от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №10 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ 2Ду70мм, L= 45м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 163,52	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 163,52	2 163,52	2 163,52

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.03.060.109.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2; ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Техническое перевооружение трубопровода от ж/д №8 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ до ж/д №9 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ 2Ду80мм, L= 52,5м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 524,10	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 524,10	2 524,10	2 524,10
Подгруппа проектов	001-.02.03.061.110.	ЦТП-24 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения, включающая в себя тепло-трасса 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 602,67	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 602,67	2 602,67	2 602,67
Подгруппа проектов	001-.02.03.062.111.	ЦТП-24 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса 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= 323,8м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	27 680,40	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	27 680,40	27 680,40	27 680,40
Подгруппа проектов	001-.02.03.063.112.	ЦТП-24 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №11 ул.Красноармейская до наружной стены ж/д №5 ул.Красноармейская L= 28м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 526,13	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 526,13	2 526,13	2 526,13

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.03.064.113.	ЦТП-24 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 426,59	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 426,59	2 426,59	2 426,59
Подгруппа проектов	001-.02.03.065.114.	ЦТП-24 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - Теплотрасса 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 216,54	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 216,54	1 216,54	1 216,54
Подгруппа проектов	001-.02.03.066.115.	ЦТП-24 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	884,03	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	884,03	884,03	884,03
Подгруппа проектов	001-.02.03.067.116.	ЦТП-24 Техническое перевооружение сети 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 2Ду150мм, L= 91,4м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	950,98	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	950,98	950,98	950,98
Подгруппа проектов	001-.02.03.068.117.	ЦТП-24 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной сте-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		ны 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 2Ду150мм, L= 91,4м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 789,59	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 789,59	1 789,59	1 789,59
Подгруппа проектов	001-.02.03.069.118.	ЦТП-24 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Красноармейская ул, дом № 9,, 2Ду100мм, L= 72,21м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	522,15	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	522,15	522,15	522,15
Подгруппа проектов	001-.02.03.070.119.	ЦТП-24 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Красноармейская ул, дом № 9,, 2Ду125мм, L= 72,21м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,72	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 333,72	1 333,72	1 333,72
Подгруппа проектов	001-.02.03.071.120.	ЦТП-24 Техническое перевооружение 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 814,94	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 814,94	4 814,94	4 814,94
Подгруппа проектов	001-.02.03.072.121.	ЦТП-24 Техническое перевооружение 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 119,90	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 119,90	3 119,90	3 119,90
Подгруппа проектов	001-.02.03.073.122.	ЦТП-24 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) д.5 по ул.Красноармейская L= 72м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		(ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 777,80	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 777,80	1 777,80	1 777,80
Подгруппа проектов	001-.02.03.074.123.	ЦТП-24 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) д.7 по ул.Красноармейская L= 73м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 523,12	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 523,12	1 523,12	1 523,12
Подгруппа проектов	001-.02.03.075.124.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 2 Техническое перевооружение 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 547,87	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 547,87	1 547,87
Подгруппа проектов	001-.02.03.076.125.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Техническое перевооружение теплотрассы От наружной стены жилого дома №9 ул.Наб.50 лет ВЛКСМ до наружной стены жилого дома №10 ул.Наб.50 лет ВЛКСМ 2Ду100мм, L= 38м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 005,25	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 005,25	1 005,25
Подгруппа проектов	001-.02.03.077.126.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 9 Техническое перевооружение теплотрассы Теплотрасса транзит ул.Наб.50лет ВЛКСМ 9 2Ду50мм, L= 1м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,20	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,20	3,20
Подгруппа проектов	001-.02.03.078.127.	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж/д №121 по ул.Чапаева до наружной стены ж/д №125 по ул.Чапаева L= 49м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 792,27	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 792,27	3 792,27
Подгруппа	001-.02.03.079.128.	ЦТП-21 Техническое перевооружение								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
проектов		сооружения: сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж.д. №125 по ул.Чапаева до наружной стены ж.д. №123 по ул.Чапаева L= 16м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 016,41	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 016,41	1 016,41
Подгруппа проектов	001-.02.03.080.129.	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Чапаева № 125 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала к ж/дому №123 по ул.Чапаева 2Ду80мм, L= 68,6м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	331,98	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	331,98	331,98
Подгруппа проектов	001-.02.03.081.130.	ЦТП-26 Техническое перевооружение 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 502,26	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 502,26	1 502,26
Подгруппа проектов	001-.02.03.082.131.	ЦТП-26 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №10 по ул.Менделеева 2Ду125мм, L= 15,87м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	303,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	303,00	303,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.083.132.	ЦТП-26 Техническое перевооружение сети 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 2Ду125мм, L= 16м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,69	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,69	144,69

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.03.084.133.	ЦТП-26 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 8, 9 ул.Менделеева L= 14м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	393,90	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	393,90	393,90
Подгруппа проектов	001-.02.03.085.134.	ЦТП-26 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 8 ул.Менделеева L= 100м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 928,28	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 928,28	2 928,28
Подгруппа проектов	001-.02.03.086.135.	ЦТП-26 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №1 ул.Менделеева L= 57м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 454,87	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 454,87	1 454,87
Подгруппа проектов	001-.02.03.087.136.	ЦТП-26 Техническое перевооружение 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)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 178,22	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 178,22	11 178,22
Подгруппа проектов	001-.02.03.088.137.	ЦТП-26 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 850,60	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 850,60	11 850,60
Подгруппа проектов	001-.02.03.089.138.	ЦТП-26 Техническое перевооружение 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								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		спортклуба по ул Менделеева L= 217м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 160,46	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 160,46	15 160,46
Подгруппа проектов	001-.02.03.090.139.	ЦТП-26 Техническое перевооружение 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168,81	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168,81	168,81
Подгруппа проектов	001-.02.03.091.140.	ГБ Ленина 107 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) от группового бойлера ул.Ленина, 107 до дома №103 ул.Ленина 2Ду100мм, L= 388м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 600,68
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 600,68
Подгруппа проектов	001-.02.03.092.141.	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж.д. № 1А по ул. Факел Социализма до наружной стены ж.д. № 1 по ул. Факел Социализма L= 31,2м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 711,90
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 711,90
Подгруппа проектов	001-.02.03.093.142.	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение сооружения (сети тепло-снабжения) - теплотрасса от наружной стены ж.д. №3А по ул.Факел Социализма до наружной стены ж.д. №1А по ул.Факел Социализма 2Ду150мм, L= 20м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 298,08
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 298,08
Подгруппа проектов	001-.02.03.094.143.	ГБ Шевченко 99 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ТК 3/23 до ж/д №99 по ул.Шевченко 2Ду100мм, L= 22м (Отопление)								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 279,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 279,60
Подгруппа проектов	001-.02.03.095.144.	ГБ Шевченко 99 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №99 по ул.Шевченко до ж/д №71 по ул.Вокзальная L= 27м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 707,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 707,32
Подгруппа проектов	001-.02.03.096.145.	ГБ Шевченко 99 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 99 ул.Шевченко L= 40м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 059,70
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 059,70
Подгруппа проектов	001-.02.03.097.146.	ЦТП-19 Техническое перевооружение сооружения (сети горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены жилого дома №103А по ул.Ленина до наружной стены жилого дома №105А по ул.Ленина 2Ду125мм, L= 72м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 327,38
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 327,38
Подгруппа проектов	001-.02.03.098.147.	ЦТП-19 Техническое перевооружение теплотрассы от места врезки в ТК-1-6/3 до ж/д №105А по ул.Ленина 2Ду100мм, L= 25,5м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 483,17
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 483,17
Подгруппа проектов	001-.02.03.099.148.	ЦТП-19 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от ЦТП 19 (ул.Ленина д. №97/1) до наружной стены жилого дома № 99А по ул.Ленина L= 35м, 2Ду50мм (Отопление) / 2Ду50мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 137,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 137,42
Подгруппа проектов	001-.02.03.100.149.	ЦТП-19 Техническое перевооружение сооружения - горячее водоснабжение (теплотрасса от наружной стены ж/д								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		№101 до наружной стены ж/д №105А по ул.Ленина) 2Ду70мм, L= 112м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 304,70
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 304,70
Подгруппа проектов	001-.02.03.101.150.	ЦТП-19 Техническое перевооружение сети 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 2Ду80мм, L= 29,7м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,18
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,18
Подгруппа проектов	001-.02.03.102.151.	ЦТП-19 + ГБ Ленина 107 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса 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= 621,9м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 566,27
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 566,27
Подгруппа проектов	001-.02.03.103.152.	ЦТП-21 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж.д. №113 по ул.Чапаева до наружной стены ж.д. №111 по ул.Чапаева 2Ду80мм, L= 17,35м (ГВС)								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	249,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	249,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.104.153.	ЦТП-21 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от ЦТП-21 до наружной стены ж.д. №117 по ул. Чапаева с ответвлением от ТК 1-1/4 до наружной стены ж.д. №115 по ул. Чапаева L= 77,5м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 736,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 736,30
Подгруппа проектов	001-.02.03.105.154.	ЦТП-21 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж/д №115 по ул. Чапаева до наружной стены ж/д №121 по ул. Чапаева L= 44,05м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 828,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 828,82
Подгруппа проектов	001-.02.03.106.155.	ЦТП-21 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж.д. №117 по ул. Чапаева до наружной стены ж.д. №119 по ул. Чапаева L= 26,4м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 171,91
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 171,91
Подгруппа проектов	001-.02.03.107.156.	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж/д № 117 по ул. Чапаева до наружной стены ж/д № 113 по ул. Чапаева L= 44м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 824,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 824,48
Подгруппа проектов	001-.02.03.108.157.	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения транзит ул. Чапаева , д 117 2Ду100мм, L= 48,1м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	373,18

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	373,18
Подгруппа проектов	001-.02.03.109.158.	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул. Чапаева №117 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала к ж/дому №113 по ул. Чапаева и до выхода из подвала к ж/дому №119 по ул. Чапаева 2Ду125мм, L= 48,1м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	953,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	953,20
Подгруппа проектов	001-.02.03.110.159.	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул. Чапаева №115 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала к ж/дому № 121 по ул. Чапаева 2Ду125мм, L= 12,3м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	243,75
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	243,75
Подгруппа проектов	001-.02.03.111.160.	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул. Чапаева №113 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала к ж/дому № 111 по ул. Чапаева L= 35,3м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	973,41
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	973,41
Подгруппа проектов	001-.02.03.112.161.	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения (транзит) ул. Чапаева , д 115 2Ду100мм, L= 12,3м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,43
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,43
Подгруппа проектов	001-.02.03.113.162.	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул. Чапаева № 12 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала к ж/дому № 125 по ул. Чапаева 2Ду100мм, L= 12,3м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,43

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,43
Подгруппа проектов	001-.02.03.114.163.	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения транзит ул.Чапаева , д 121 2Ду125мм, L= 12,3м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	243,75
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	243,75
Подгруппа проектов	001-.02.03.115.164.	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения транзит ул.Чапаева , д 125 2Ду100мм, L= 71,3м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 335,75
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 335,75
Подгруппа проектов	001-.02.03.116.165.	ЦТП-21 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Чапаева №113 (транзит по подвалу ж/дома) до выхода из подвала к ж.дому №111 2Ду80мм, L= 35,3м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 820,95
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 820,95
Подгруппа проектов	001-.02.03.117.166.	ЦТП-21 Техническое перевооружение теплотрассы от ЦТП №21 (ул.Чапаева, 115/1) до ТК-1-1/4 2Ду150мм, L= 20м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	637,91
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	637,91
Подгруппа проектов	001-.02.03.118.167.	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №1А по ул.Факел Социализма до наружной стены нежилого здания д/с №41 L= 43,5м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 025,46
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 025,46
Подгруппа проектов	001-.02.03.119.168.	ГБ Ф.Социализма 1 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит на д/с) ул.Факел Социализма, д.3а 2Ду150мм, L= 70м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 551,16

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 551,16
Подгруппа проектов	001-.02.03.120.169.	Техническое перевооружение подземных участков тепловых сетей г. Балаково 2Ду32*250мм, L=21,12км (ПИР)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	176,95	2 922,74	1 867,70	12 334,38
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	176,95	3 099,69	4 967,39	17 301,77
Подгруппа проектов	001-.02.03.121.170.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение 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 2Ду100мм, L= 53м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 737,72	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 737,72	2 737,72	2 737,72	2 737,72
Подгруппа проектов	001-.02.03.122.171.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение сети 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 2Ду50мм, L= 42,04м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	648,28	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	648,28	648,28	648,28	648,28
Подгруппа проектов	001-.02.03.123.172.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение сети 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 2Ду50мм, L= 42,04м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	132,80	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	132,80	132,80	132,80
Подгруппа проектов	001-.02.03.124.173.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №21 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №21 по ул.Набережная 50 лет ВЛКСМ 2Ду100мм, L= 44,9м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	800,47	0,00	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	800,47	800,47	800,47
Подгруппа проектов	001-.02.03.125.174.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение сети 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 2Ду100мм, L= 13м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	231,76	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	231,76	231,76	231,76
Подгруппа проектов	001-.02.03.126.175.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение сети 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 2Ду100мм, L= 13м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	95,98	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	95,98	95,98	95,98
Подгруппа проектов	001-.02.03.127.176.	ГБ 50 лет ВЛКСМ 19 Техническое перевооружение 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 286,62	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 286,62	2 286,62	2 286,62
Подгруппа проектов	001-.02.03.128.177.	ГБ Ленина 102 Техническое перевооружение сооружения: сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж/д № 102 ул. Ленина до наружной стены ж/д № 104 ул. Ленина L= 44,7м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 804,74	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 804,74	2 804,74	2 804,74
Подгруппа проектов	001-.02.03.129.178.	ГБ Ленина 102 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от бойлера расположенного в под-								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		вале жилого дома №102 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №102 по ул.Ленина 2Ду100мм, L= 45,21м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	333,78	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	333,78	333,78	333,78
Подгруппа проектов	001-.02.03.130.179.	ГБ Ленина 102 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №102 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №102 по ул.Ленина 2Ду100мм, L= 49,95м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	890,50	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	890,50	890,50	890,50
Подгруппа проектов	001-.02.03.131.180.	ГБ Шевченко 93 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №93 по ул.Шевченко до ж/д №95 по ул.Шевченко L= 20м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 528,86	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 528,86	1 528,86	1 528,86
Подгруппа проектов	001-.02.03.132.181.	ГБ Вокзальная 6а Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №6А по ул.Вокзальная до ж/д № 5А по ул.Вокзальная L= 14м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	898,39	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	898,39	898,39
Подгруппа проектов	001-.02.03.133.182.	ГБ Вокзальная 6а Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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	0,00	0,00	0,00	0,00	770,04	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	770,04	770,04
Подгруппа проектов	001-.02.03.134.183.	ГБ Вокзальная 6а Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом. №6а ул.Вокзальная,, L= 120м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 614,43	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 614,43	2 614,43
Подгруппа проектов	001-.02.03.135.184.	ГБ Вокзальная 6а Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №7а ул.Вокзальная L= 120м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 614,43	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 614,43	2 614,43
Подгруппа проектов	001-.02.03.136.185.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения) - теплотрасса от наружной стены жилого дома №4 по ул.Пролетарская до наружной стены жилого дома №2 по ул.Пролетарская 2Ду150мм, L= 20,5м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 294,89	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 294,89	1 294,89
Подгруппа проектов	001-.02.03.137.186.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены жилого дома №2 по ул.Пролетарская до наружной стены жилого дома №3 по ул.Пролетарская L= 22м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 719,93	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 719,93	1 719,93
Подгруппа проектов	001-.02.03.138.187.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения теплотрасса от наружной стены жилого дома №2 по ул.Пролетарская до наружной стены жилого дома №4 по ул.Пролетарская L= 21,7м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 696,47	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 696,47	1 696,47
Подгруппа проектов	001-.02.03.139.188.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		ул.Пролетарская д.4 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №2 по ул.Пролетарская L= 77,9м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 697,20	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 697,20	1 697,20
Подгруппа проектов	001-02.03.140.189.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Пролетарская ул, дом № 2,, 2Ду100мм, L= 3,5м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,81	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,81	63,81
Подгруппа проектов	001-02.03.141.190.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от бойлера жилого дома по ул.Пролетарская д.2 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к ж/дому №3 по ул.Пролетарская 2Ду80мм, L= 8,1м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,60	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,60	39,60
Подгруппа проектов	001-02.03.142.191.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Пролетарская ул, дом № 2,, 2Ду100мм, L= 7м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,63	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,63	127,63
Подгруппа проектов	001-02.03.143.192.	ГБ Пролетарская 2 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Пролетарская ул, дом № 2,, 2Ду80мм, L= 4,2м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,53	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,53	20,53
Подгруппа проектов	001-02.03.144.193.	ГБ Шевченко 93 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №95 по ул.Шевченко до ж/д №97 по ул.Шевченко L= 17м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 329,04	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 329,04	1 329,04
Подгруппа проектов	001-.02.03.145.194.	ГБ Шевченко 93 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 93 ул.Шевченко L= 40м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 252,38	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 252,38	1 252,38
Подгруппа проектов	001-.02.03.146.195.	ГБ Шевченко 93 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 95-97 ул.Шевченко L= 120м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 093,96	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 093,96	3 093,96
Подгруппа проектов	001-.02.03.147.196.	ГБ Ленина 117 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/дома №117 (ул.Ленина) до наружной стены ж/дома №119 (ул.Ленина), с ответвлением от ТК 1-7/8 до наружной стены ж/дома №113 (ул.Ленина), с ответвлением от ТК 1-7/8 до наружной стены ж/дома № 117а (ул.Ленина) L= 187,7м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 216,97
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 216,97
Подгруппа проектов	001-.02.03.148.197.	ГБ Ленина 117 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от бойлера расположенного в подвале жилого дома №117 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №117 по ул.Ленина 2Ду100мм, L= 50,22м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	393,22
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	393,22
Подгруппа проектов	001-.02.03.149.198.	ГБ Ленина 117 Техническое перевооружение теплотрассы протяженностью 173 м от ТК-1-7/17 до наружной стены жилого дома №117 по ул.Ленина 2Ду200мм, L= 173м (Отопление)								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 786,50
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 786,50
Подгруппа проектов	001-.02.03.150.199.	ГБ Ленина 117 Техническое перевооружение сооружения (сети горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/дома №113 (ул.Ленина) до наружной стены д/сада №38 (ул.Ленина №113А) 2Ду50мм, L= 38м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	377,29
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	377,29
Подгруппа проектов	001-.02.03.151.200.	ГБ Ленина 117 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 113,, 2Ду100мм, L= 79,27м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 554,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 554,67
Подгруппа проектов	001-.02.03.152.201.	ГБ Ленина 117 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 117,, 2Ду150мм, L= 47,14м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 036,73
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 036,73
Подгруппа проектов	001-.02.03.153.202.	ЦТП-20 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж.д. №86 по ул.Ленина до наружной стены ж.д. №88 по ул.Ленина 2Ду80мм, L= 45м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	676,09
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	676,09
Подгруппа проектов	001-.02.03.154.203.	ЦТП-22 Техническое перевооружение 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= 92,89м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 452,45

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 452,45
Подгруппа проектов	001-.02.03.155.204.	ЦТП-22 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж.д. № 129 по ул. Чапаева до наружной стены ж.д. № 127 по ул. Чапаева L= 44,04м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 915,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 915,36
Подгруппа проектов	001-.02.03.156.205.	ЦТП-22 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж.д. №131 по ул. Чапаева до наружной стены ж.д. №129 по ул. Чапаева L= 44,25м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 929,26
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 929,26
Подгруппа проектов	001-.02.03.157.206.	ЦТП-22 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения- теплотрасса от ЦТП-22 до наружной стены нежилого здания по ул. Пионерская 1 L= 100,3м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 434,78
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 434,78
Подгруппа проектов	001-.02.03.158.207.	ЦТП-22 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения транзит ул. Чапаева , д129 2Ду80мм, L= 13,24м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,62
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,62
Подгруппа проектов	001-.02.03.159.208.	ЦТП-22 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №129 по ул. Чапаева (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №129 по ул. Чапаева 2Ду125мм, L= 13,24м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,68
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,68
Подгруппа	001-.02.03.160.209.	ЦТП-22 Техническое перевооружение								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
проектов		сети горячего водоснабжения (транзит) ул.Чапаева , д 131., 2Ду80мм, L= 12,3м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,68
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,68
Подгруппа проектов	001-.02.03.161.210.	ЦТП-22 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Чапаева д.№131 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала 2Ду125мм, L= 12,3м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	255,18
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	255,18
Подгруппа проектов	001-.02.03.162.211.	ЦТП-22 Техническое перевооружение сооружения - центральное отопление, горячего водоснабжения (теплотрасса 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	0,00	0,00	9 909,41
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 909,41
Подгруппа проектов	001-.02.03.163.212.	ЦТП-22 Техническое перевооружение сооружения теплотрасса 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	0,00	0,00	0,00	127,86
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,86
Подгруппа проектов	001-.02.03.164.213.	ЦТП-22 Техническое перевооружение 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	0,00	0,00	0,00	1 033,50
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 033,50
Подгруппа проектов	001-.02.03.165.214.	ГБ Менделеева 12; ГБ Менделеева 15 Техническое перевооружение трубопровода от ж/д №12 по ул.Менделеева до ж/д №15 по ул.Менделеева L= 93м, 2Ду125мм (Отопление) /								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 295,86
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 295,86
Подгруппа проектов	001-.02.03.166.215.	ГБ Менделеева 15 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (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	0,00	0,00	0,00	1 213,66
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 213,66
Подгруппа проектов	001-.02.03.167.216.	ЦТП-20 Техническое перевооружение теплотрассы от ЦТП 20 до наружной стены ж.д. № 90 по ул.Ленина с от-ветвлениями 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= 323,92м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 894,56
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 894,56
Подгруппа проектов	001-.02.03.168.217.	ЦТП-20 Техническое перевооружение теплотрассы от ТК 1-4/1 до наружной стены ж.д. №33 по ул.Комсомольская 2Ду125мм, L= 43м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 802,22
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 802,22
Подгруппа проектов	001-.02.03.169.218.	ЦТП-20 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж.д. №84 по ул.Ленина до наружной стены ж.д. №86 по ул.Ленина L= 49,08м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 365,09
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 365,09
Подгруппа проектов	001-.02.03.170.219.	ЦТП-20 Техническое перевооружение сети 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 2Ду80мм, L= 11,51м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,69
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,69

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.03.171.220.	ЦТП-20 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина (транзит по подвалу ж/д), до наружной стены жилого дома №78 по ул.Ленина 2Ду80мм, L= 11,51м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	216,70
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	216,70
Подгруппа проектов	001-.02.03.172.221.	ЦТП-20 Техническое перевооружение сооружения –сети 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= 29,54м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	848,55
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	848,55
Подгруппа проектов	001-.02.03.173.222.	ЦТП-20 Техническое перевооружение сооружения - центральное отопление, горячего водоснабжения (теплотрасса 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 056,90
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 056,90
Подгруппа проектов	001-.02.03.174.223.	ЦТП-20 Техническое перевооружение сети 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 2Ду80мм, L= 28,9м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157,40
Подгруппа проектов	001-.02.03.175.224.	ЦТП-20 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Ленина ул, дом № 84,, 2Ду80мм, L= 28,9м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	544,10
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	544,10
Подгруппа	001-.02.03.176.225.	ЦТП-20 Техническое перевооружение								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
проектов		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= 15,7м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	404,43
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	404,43
Подгруппа проектов	001-.02.03.177.226.	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение 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	0,00	0,00	0,00	1 299,73
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 299,73
Подгруппа проектов	001-.02.03.178.227.	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение 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	0,00	0,00	0,00	2 063,38
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 063,38
Подгруппа проектов	001-.02.03.179.228.	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение сети 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 2Ду125мм, L= 75м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	794,39
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	794,39
Подгруппа проектов	001-.02.03.180.229.	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (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	0,00	0,00	0,00	2 596,93

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 596,93
Подгруппа проектов	001-.02.03.181.230.	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 21 ул.Менделеева 2Ду100мм, L= 44м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	930,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	930,20
Подгруппа проектов	001-.02.03.182.231.	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №23 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 2Ду125мм, L= 80м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 789,03
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 789,03
Подгруппа проектов	001-.02.03.183.232.	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №24, 25 ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ,, 2Ду125мм, L= 70м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 565,41
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 565,41
Подгруппа проектов	001-.02.03.184.233.	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Менделеева ул, дом № 12,, L= 85м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 541,16
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 541,16
Подгруппа проектов	001-.02.03.185.234.	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Менделеева ул, дом № 12,, L= 19м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	568,02
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	568,02
Подгруппа проектов	001-.02.03.186.235.	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение 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 2Ду125мм, L= 38м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 577,29

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 577,29
Подгруппа проектов	001-.02.03.187.236.	ГБ Менделеева 12 Техническое перевооружение 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	0,00	0,00	0,00	1 961,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 961,72
Подгруппа проектов	001-.02.03.188.237.	ГБ Менделеева 12; ГБ Менделеева 15 / ГБ Менделеева 15 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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	0,00	0,00	0,00	3 682,38
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 682,38
Подгруппа проектов	001-.02.03.189.238.	ГБ Менделеева 15 Техническое перевооружение 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	0,00	0,00	0,00	818,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	818,48
Подгруппа проектов	001-.02.03.190.239.	ГБ Менделеева 15 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 15 ул.Менделеева L= 134м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 006,06
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 006,06
Подгруппа проектов	001-.02.03.191.240.	ГБ Менделеева 15 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		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	0,00	0,00	0,00	4 985,74
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 985,74
Подгруппа проектов	001-.02.03.192.241.	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от наружной стены ж/д №45 по ул.Комсомольской до наружной стены ж/д №47 по ул.Комсомольской L= 23,25м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 107,61
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 107,61
Подгруппа проектов	001-.02.03.193.242.	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от ЦТП 23 до наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольской с ответвлением от ТК 1-6/16 до наружной стены жилого дома №39 по ул.Комсомольская L= 52,65м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 772,71
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 772,71
Подгруппа проектов	001-.02.03.194.243.	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения теплотрасса от наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольской до наружной стены жилого дома №43 ул.Комсомольской L= 25,9м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 540,43
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 540,43
Подгруппа проектов	001-.02.03.195.244.	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) теплотрасса от наружной стены жилого дома № 43 по ул.Комсомольской до наружной стены жилого дома № 45 по								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		ул.Комсомольской L= 26м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 356,89
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 356,89
Подгруппа проектов	001-.02.03.196.245.	ЦТП-23 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения) - теплотрасса от наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольской до наружной стены жилого дома №49 по ул.Комсомольской 2Ду100мм, L= 42,5м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	898,49
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	898,49
Подгруппа проектов	001-.02.03.197.246.	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса ЦТП 23 по ул.Комсомольской до наружной стены жилого дома №37 по ул.Комсомольской L= 47,5м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 659,09
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 659,09
Подгруппа проектов	001-.02.03.198.247.	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №45 по ул.Комсомольская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №45 по ул.Комсомольская 2Ду100мм, L= 108,81м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 300,35
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 300,35
Подгруппа проектов	001-.02.03.199.248.	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома №45 по ул.Комсомольская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №45 по ул.Комсомольская 2Ду100мм, L= 107,96м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	945,19
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	945,19
Подгруппа проектов	001-.02.03.200.249.	ЦТП-23 Техническое перевооружение теплотрассы протяженностью 36 м от								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		ТК-1-6/14 до ЦТП-23 по ул.Комсомольская 2Ду250мм, L= 36м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 537,21
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 537,21
Подгруппа проектов	001-.02.03.201.250.	ЦТП-23 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены жилого дома №43 до наружной стены здания №49а по ул.Комсомольская L= 40м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 854,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 854,30
Подгруппа проектов	001-.02.03.202.251.	ЦТП-23 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольская (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жилого дома №41 по ул.Комсомольская 2Ду100мм, L= 65м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 374,16
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 374,16
Подгруппа проектов	001-.02.03.203.252.	Техническое перевооружение подземных участков тепловых сетей г. Балаково 2Ду50÷1500мм, L=4км (ПИР)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 216,58	104,71	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 216,58	4 321,29	4 321,29
Подгруппа проектов	001-.02.03.204.253.	ГБ Комарова 113 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №113 по ул.Комарова до ж/д №111 по ул.Комарова L= 20м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 092,05	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 092,05	1 092,05	1 092,05
Подгруппа проектов	001-.02.03.205.254.	ГБ Комарова 113 Техническое перевооружение теплотрассы Центральное отопление, горячее водоснабжение - теплотрасса от наружной жилого дома №113 ул.Комарова до наружной стены жилого дома №111 ул.Комарова L= 56м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 057,74	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 057,74	3 057,74	3 057,74
Подгруппа проектов	001-.02.03.206.255.	ГБ Комарова 113 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (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	259,20	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	259,20	259,20	259,20
Подгруппа проектов	001-.02.03.207.256.	ГБ Минская 5 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №5 по ул.Минская до ж/д №7 по ул.Минская 2Ду80мм, L= 10м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	123,93	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	123,93	123,93	123,93
Подгруппа проектов	001-.02.03.208.257.	ГБ Минская 5 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ТК- 3/40 до ж/д №5 по ул. Минская 2Ду80мм, L= 77м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 429,85	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 429,85	3 429,85	3 429,85
Подгруппа проектов	001-.02.03.209.258.	ГБ Минская 5 Техническое перевооружение 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)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 478,46	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 478,46	2 478,46	2 478,46
Подгруппа проектов	001-.02.03.210.259.	ГБ Минская 5 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №7 ул.Минская 2Ду70мм, L= 7м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	104,95	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	104,95	104,95	104,95
Подгруппа проектов	001-.02.03.211.260.	ГБ Минская 5 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		№5 ул.Минская,, L= 7м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	135,32	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	135,32	135,32	135,32
Подгруппа проектов	001-.02.03.212.261.	ЦТП-67 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены ж/д №35/3 ул.Степная до наружной стены ж/д №37/1 ул.Степная L= 45м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 562,12	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 562,12	2 562,12	2 562,12
Подгруппа проектов	001-.02.03.213.262.	ЦТП-67 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от наружной стены дома № 37/2 по ул.Степная до ТК 3-7/7 с ответвлением от ТК L= 135,85м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8 506,47	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8 506,47	8 506,47	8 506,47
Подгруппа проектов	001-.02.03.214.263.	ЦТП-67 Техническое перевооружение сооружения (сети теплоснабжения и горячего водоснабжения) - теплотрасса от ЦТП 67 (ул.Степная № 49/1) до ТК 3-7/5 ул.Степная с ответвлением от ТК 3-7/5 до наружной стены ж/д № 49 ул.Степная и с ответвлением от ТК 3-7/5 до наружной стены дома № 47 ул.Степная L= 62,5м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 950,08	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 950,08	4 950,08	4 950,08
Подгруппа проектов	001-.02.03.215.264.	ЦТП-67 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены жилого дома № 49 ул.Степная до ТК 3-7/6 с ответвлением от ТК 3-7/6 до наружной стены жилого дома № 35/1 ул.Степная и с ответвлением от ТК 3-7/6 до наружной стены дома №35/3 ул.Степная L= 134,75м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 113,71	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 113,71	10 113,71	10 113,71
Подгруппа проектов	001-.02.03.216.265.	ЦТП-67 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №35 ул.Степная L= 594м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 588,55	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 588,55	13 588,55	13 588,55
Подгруппа проектов	001-.02.03.217.266.	ЦТП-67 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №37 ул.Степная L= 204м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 943,47	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 943,47	3 943,47	3 943,47
Подгруппа проектов	001-.02.03.218.267.	ЦТП-67 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №45, 47 ул.Степная L= 161м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 472,56	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 472,56	4 472,56	4 472,56
Подгруппа проектов	001-.02.03.219.268.	ЦТП-67 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Степная, д.49 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала к жилому дому №35/1 по ул.Степная L= 39м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 043,32	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 043,32	1 043,32	1 043,32
Подгруппа проектов	001-.02.03.220.269.	ГБ Леонова 43 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №43 по ул.Набережная Леонова до ж/д №42 по ул.Набережная Леонова L= 23м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 779,37	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 779,37	1 779,37
Подгруппа проектов	001-.02.03.221.270.	ГБ Леонова 43 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены жилого дома №43 ул.Набережная Леонова до наружной стены жилого дома №44								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		ул.Набережная Леонова L= 15м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 160,46	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 160,46	1 160,46
Подгруппа проектов	001-.02.03.222.271.	ГБ Леонова 43 Техническое перево- оружение теплотрассы (транзит) дом №43, 42 ул.Наб.Леонова L= 100м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 551,44	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 551,44	2 551,44
Подгруппа проектов	001-.02.03.223.272.	ГБ Шевченко 83 Техническое перево- оружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопро- вод от ж/д №83 по ул.Шевченко до ж/д №91 по ул.Шевченко L= 30м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 476,59
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 476,59
Подгруппа проектов	001-.02.03.224.273.	ГБ Шевченко 83 Техническое перево- оружение трубопровода от ж/д №83 по ул.Шевченко до ж/д №87 по ул.Шевченко с ответвлением от ТК 2- 1/6 до ж/д №85 по ул.Шевченко L= 139м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 474,88
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 474,88
Подгруппа проектов	001-.02.03.225.274.	ГБ Шевченко 83 Техническое перево- оружение теплотрассы (транзит) дом № 83 ул.Шевченко L= 80м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 178,06
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 178,06
Подгруппа проектов	001-.02.03.226.275.	ГБ Леонова 28 Техническое перево- оружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома №28 по ул.Набережная Леонова (транзит по подвалу ж/д) до наружной стены жило- го дома №28 по ул.Набережная Лео- нова 2Ду80мм, L= 34,17м (Отопление)								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	680,27
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	680,27
Подгруппа проектов	001-.02.03.227.276.	ГБ Леонова 28 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением, включ. в себя трубопровод от ж/д №28 по ул.Набережная Леонова до ж/д №29 по ул.Набережная Леонова протяженностью 22,42 пог.м. L= 22м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 663,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 663,20
Подгруппа проектов	001-.02.03.228.277.	Техническое перевооружение подземных участков тепловых сетей г. Балаково 2Ду50÷300мм, L=30км (ПИР)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	287,13	4 106,78	2 984,61	19 464,56
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	287,13	4 393,91	7 378,52	26 843,08
Подгруппа проектов	001-.02.03.229.278.	ГБ Минская 10 Техническое перевооружение теплотрассы с горячим водоснабжением - трубопровод от ж/д №10 по ул.Минская до ж/д №8 по ул.Минская L= 64м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 720,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 720,00	4 720,00	4 720,00	4 720,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.230.279.	ГБ Минская 10 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом № 10 ул.Минская,, L= 28м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	681,03	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	681,03	681,03	681,03	681,03
Подгруппа проектов	001-.02.03.231.280.	ГБ Минская 67 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №67 по ул.Минская до ж/д №61 по ул.Минская с ответвлением от ТК2-1/4 до ж/д №75 L= 225м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду125мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14 478,24	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14 478,24	14 478,24	14 478,24

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.03.232.281.	ГБ Минская 67 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Минская д.№67 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на жилые дома по ул.Минская д.№61 2Ду100мм, L= 56,4м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	782,22	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	782,22	782,22	782,22
Подгруппа проектов	001-.02.03.233.282.	ЦТП-29 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №47 по ул.Минская до ж/д №49 по ул.Минская 2Ду80мм, L= 4м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,20	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,20	51,20
Подгруппа проектов	001-.02.03.234.283.	ЦТП-29 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №29 до ж/д №41 по ул.Минская L= 20м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 726,71	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 726,71	1 726,71
Подгруппа проектов	001-.02.03.235.284.	ЦТП-29 Техническое перевооружение трубопровода от ж/д №45 по ул.Минская до ж/д №37 по ул.Минская 2Ду80мм, L= 35м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	448,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	448,00	448,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.236.285.	ЦТП-29 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №41 по ул.Минская до ж/д №45 по ул.Минская с ответвлениями, от ТК2-4/1 до ж/д №39 по ул.Минская, от ТК2-4/1 до ж/д №47 по ул.Минская, от ТК2-4/2 до ж/д №51 по ул.Минская L= 369м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 437,52	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 437,52	26 437,52
Подгруппа	001-.02.03.237.286.	ЦТП-29 Техническое перевооружение								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
проектов		теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №37 ул.Минская,, 2Ду125мм, L= 30м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	530,25	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	530,25	530,25
Подгруппа проектов	001-.02.03.238.287.	ЦТП-29 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., Минская ул, дом № 47,, 2Ду70мм, L= 43,8м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,28	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,28	159,28
Подгруппа проектов	001-.02.03.239.288.	ЦТП-29 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом №43 ул.Минская L= 40м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	945,15	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	945,15	945,15
Подгруппа проектов	001-.02.03.240.289.	ЦТП-29 Техническое перевооружение теплотрассы Саратовская обл., Балаково г., теплотрасса (транзит) дом №41 ул.Минская,, L= 14м, 2Ду150мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	401,71	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	401,71	401,71
Подгруппа проектов	001-.02.03.241.290.	ЦТП-29 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) ул.Минская, д.51 2Ду100мм, L= 30м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	207,59	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	207,59	207,59
Подгруппа проектов	001-.02.03.242.291.	ЦТП-29 Техническое перевооружение теплотрассы Минская 45 транзит 2Ду70мм, L= 35м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,28	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,28	127,28
Подгруппа проектов	001-.02.03.243.292.	ГБ Шевченко 87 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №87 по ул.Шевченко до ж/д №89 по ул.Шевченко L= 40м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 439,31

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 439,31
Подгруппа проектов	001-.02.03.244.293.	ГБ Шевченко 87 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 87 ул.Шевченко L= 80м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 656,37
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 656,37
Подгруппа проектов	001-.02.03.245.294.	ЦТП-29 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ЦТП №29 до ж/д №140 по ул.Комарова с ответвлениями, от ТК2-4/3 до ж/д №142 по ул.Комарова, от ТК2-4/3 до ж/д №138 по ул.Комарова, от бескамерной врезки до ж/д №136 по ул.Комарова L= 252м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 722,37
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 722,37
Подгруппа проектов	001-.02.03.246.295.	ЦТП-29 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №43 по ул.Минская до ж/д №55 по ул.Минская с ответвлением, от бескамерной врезки до ж/д №49 по ул.Минская L= 115м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 543,94
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 543,94
Подгруппа проектов	001-.02.03.247.296.	ЦТП-29 Техническое перевооружение трубопровода от ЦТП №29 до ж/д №124 по ул.Комарова с ответвлениями, от ТК3/51 до ж/д №122 по ул.Комарова, от ТК2-4/4 до ж/д №122А по ул.Комарова 2Ду150мм, L= 242м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 526,70
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 526,70
Подгруппа проектов	001-.02.03.248.297.	ЦТП-38 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) - трубопровод от ж/д №1 по ул.Шевченко до д/с №56 L= 78м, 2Ду70мм (Отопление) / 2Ду70мм								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		(ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 786,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 786,00
Подгруппа проектов	001-.02.03.249.298.	ЦТП-38 Техническое перевооружение сети теплоснабжения - теплотрасса 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	0,00	0,00	0,00	0,00	2 111,38
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 111,38
Подгруппа проектов	001-.02.03.250.299.	ЦТП-38 Техническое перевооружение теплотрассы (транзит) дом № 1 ул.Шевченко L= 38м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	976,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	976,87
Подгруппа проектов	001-.02.03.251.300.	ЦТП-62 Техническое перевооружение сети теплоснабжения (транзит) 2Ду100мм, L= 29,85м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	542,64
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	542,64
Подгруппа проектов	001-.02.03.252.301.	ЦТП-62 Техническое перевооружение сети горячего водоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Степная № 52 (транзит по подвалу) до выхода из подвала на ж/д № 56 по ул.Степная 2Ду80мм, L= 29,85м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,49
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	145,49
Подгруппа проектов	001-.02.03.253.302.	ЦТП-62 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от ТК 3-9/15 до ТК 3-9/16 (Проспект Героев) с ответвлением от ТК 3-9/16 до ТК 3-9/17 Проспект Героев, с ответвлением от ТК 3-9/17 до наружной стены жилого дома №73 ул.Саратовское шоссе, с ответвлением от ТК 3-9/17 до ТК 3-9/18 (ул.Степная), с ответвлением от ТК 3-9/18 до наружной стены жилого дома №60 ул.Степная L= 295м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 549,75

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 549,75
Подгруппа проектов	001-.02.03.254.303.	ЦТП-62 Техническое перевооружение теплотрассы от наружной стены ж/д №52 ул.Степная до ТК 3-9/14 с ответвлением от ТК 3/9-14 до наружной стены ж/д №56 ул.Степная L= 63м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 865,62
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 865,62
Подгруппа проектов	001-.02.03.255.304.	ЦТП-62 Техническое перевооружение сети теплоснабжения и горячего водоснабжения - теплотрасса от ЦТП №62 (Проспект Героев №31/1) до ТК 3-9/11 (Проспект Героев) с ответвлением от ТК 3-9/11 (Проспект Героев) до наружной стены жилого дома №27 Проспект Героев, с ответвлением от ТК 3-9/11 до ТК 3-9/12 (ул.Степная), с ответвлением от ТК 3-9/12 (ул.Степная) до наружной стены жилого дома №48 ул.Степная и с ответвлением от ТК 3-9/12 до наружной стены жилого дома №52 ул.Степная L= 164м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 539,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 539,82
Подгруппа проектов	001-.02.03.256.305.	ЦТП-62 Техническое перевооружение теплотрассы от ЦТП 62 до ТК 3-9/15 Проспект Героев с ответвлением от ТК 3-9/15 до наружной стены жилого дома №31 Проспект Героев L= 67м, 2Ду125мм (Отопление) / 2Ду150мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 981,09
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 981,09
Подгруппа проектов	001-.02.03.257.306.	ЦТП-62 Техническое перевооружение сооружения - теплотрасса от наружной стены жилого дома №48 до наружной стены жилого дома №48"а" ул.Степной L= 8м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	490,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	490,87

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.03.258.307.	ЦТП-62 Техническое перевооружение сооружения - теплотрасса от ТК 3-9/14 до наружной стены жилого дома №54 ул.Степная L= 6м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду70мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	368,15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	368,15
Подгруппа проектов	001-.02.03.259.308.	ЦТП-62 Техническое перевооружение теплотрассы от ТК 3-9/16 до н.с. нежилого здания №33 по ул.Проспект Героев (клуб "Бездна") L= 10м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	779,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	779,48
Подгруппа проектов	001-.02.03.260.309.	ЦТП-62 Техническое перевооружение теплотрассы от ТК 3-9/16 до н.с. нежилого здания №33 по ул.Проспект Героев (клуб "Бездна") L= 71м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 534,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 534,32
Подгруппа проектов	001-.02.03.261.310.	ЦТП-62 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Степная №48 (транзит по подвалу ж/д) до выхода из подвала L= 21,9м, 2Ду100мм (Отопление) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	562,98
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	562,98
Подгруппа проектов	001-.02.03.262.311.	ЦТП-62 Техническое перевооружение теплотрассы Теплотрасса от ж.д.Пр.Героев 31 до ТК-б/н 2Ду80мм, L= 7м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,39
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,39
Подгруппа проектов	001-.02.03.263.312.	ЦТП-62 Техническое перевооружение теплотрассы Теплотрасса от ж.д.Пр.Героев 31 до ТК-б/н 2Ду80мм, L= 7м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,42
Подгруппа	001-.02.03.264.313.	ЦТП-38 Техническое перевооружение								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
проектов		сооружения (теплотрасса 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	0,00	0,00	0,00	0,00	11 082,41
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 082,41
Подгруппа проектов	001-.02.03.265.314.	ЦТП-38 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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) / 2Ду100мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 939,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 939,36
Подгруппа проектов	001-.02.03.266.315.	ЦТП-38 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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	0,00	0,00	0,00	0,00	2 538,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 538,32
Подгруппа проектов	001-.02.03.267.316.	ЦТП-38 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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	0,00	0,00	0,00	0,00	15 624,89
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 624,89
Подгруппа проектов	001-.02.03.268.317.	ЦТП-38 Техническое перевооружение сооружения- теплотрасса от ТК-б/н до ЦТП-38 ул.Саратовское шоссе - ул.Каховская 2Ду250мм, L= 355м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 313,76
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 313,76
Подгруппа	001-.02.03.269.318.	ЦТП-38 Техническое перевооружение								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
проектов		теплотрассы (транзит) дом №3 ул.Каховская L= 80м, 2Ду80мм (Отопление) / 2Ду80мм (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 814,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 814,32
Подгруппа проектов	001-.02.03.270.319.	ЦТП-39 Техническое перевооружение сети теплоснабжения от наружной стены жилого дома по ул.Каховской д.№11 (транзит по подвалу жилого дома) до выхода из подвала на СМУ 1 2Ду80мм, L= 117,1м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 059,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 059,82
Подгруппа проектов	001-.02.03.271.320.	ЦТП-39 Техническое перевооружение сети 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 2Ду150мм, L= 78,8м (Отопление)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 677,05
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 677,05
Подгруппа проектов	001-.02.03.272.321.	ЦТП-39 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78 217,04
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78 217,04
Подгруппа проектов	001-.02.03.273.322.	ЦТП-39 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса 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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 769,11

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 769,11
Подгруппа проектов	001-02.03.274.323.	ЦТП-39 Техническое перевооружение сооружения (теплотрасса с горячим водоснабжением) – трубопровод от ж/д №6 по ул.Шевченко до ж/д №14 по ул.Шевченко 2Ду50мм, L= 20м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,20
Подгруппа проектов	001-02.03.275.324.	ЦТП-39 Техническое перевооружение сети 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 2Ду150мм, L= 78,8м (ГВС)								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	937,74
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	937,74
Подгруппа проектов	001-02.03.276.325.	Оборудование, не требующее монтажа								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 800,00	1 200,00	1 200,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 800,00	3 000,00	4 200,00	4 200,00
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.	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 001-02.08.000.000. Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.										
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	211 116,49	322 803,57	357 983,33
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	211 116,49	533 920,06	891 903,39
Подгруппа проектов	001-02.08.100.326.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		информации на диспетчерский пульт ЦТП №1 ул.Рабочая 41/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 112,99	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 237,79	4 237,79
Подгруппа проектов	001-.02.08.101.327.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №2 ул.Рабочая 57/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 910,13	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 034,93	4 034,93
Подгруппа проектов	001-.02.08.102.328.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №3 ул.Харьковская 34/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 488,49	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 613,29	3 613,29
Подгруппа проектов	001-.02.08.103.329.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №4 ул.Бр. Захаровых 6/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 887,07	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 011,87	5 011,87
Подгруппа проектов	001-.02.08.104.330.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №5 ул.Бр. Захаровых 144								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 780,49	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 905,29	5 905,29
Подгруппа проектов	001-.02.08.105.331.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №6 ул.Свердлова 17/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 507,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 637,61
Подгруппа проектов	001-.02.08.106.332.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №7 ул.Свердлова 31/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 781,55
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 911,34
Подгруппа проектов	001-.02.08.107.333.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		информации на диспетчерский пульт ЦТП №8 ул.Свердлова 1/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 014,31	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 139,11	5 139,11
Подгруппа проектов	001-.02.08.108.334.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №9 ул.Свердлова 56/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	6 335,91	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	6 460,71	6 460,71
Подгруппа проектов	001-.02.08.109.335.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №10 ул.20 лет ВЛКСМ 55/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 673,58	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 798,38	2 798,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.110.336.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №11 ул.Ленина 60/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 014,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 139,60	3 139,60
Подгруппа проектов	001-.02.08.111.337.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №12 ул.Ф.Социализма 16/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 068,13
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 197,92
Подгруппа проектов	001-.02.08.112.338.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №13 ул.Чапаева 107/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 088,92
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 218,71
Подгруппа проектов	001-.02.08.113.339.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №14 ул.Ф. Социализма 2/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 889,41	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 014,21	4 014,21
Подгруппа проектов	001-.02.08.114.340.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		информации на диспетчерский пульт ЦТП №15 ул.Ленина 91/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 369,40	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 494,20	3 494,20
Подгруппа проектов	001-.02.08.115.341.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №16 ул.Ф. Социализма 29/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 693,35	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 818,15	3 818,15
Подгруппа проектов	001-.02.08.116.342.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №17 ул.Ф. Социализма 33/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 154,72	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 279,52	4 279,52
Подгруппа проектов	001-.02.08.117.343.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №18 ул.Гагарина 75/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 683,43	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 808,23	2 808,23
Подгруппа проектов	001-.02.08.118.344.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №19 ул.Ленина 97/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 654,51	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 654,51	2 654,51	2 654,51
Подгруппа проектов	001-.02.08.119.345.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №20 ул.Ленина 84/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 978,94	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 978,94	2 978,94	2 978,94
Подгруппа проектов	001-.02.08.120.346.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №21 ул.Чапаева 115/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 459,31	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 459,31	3 459,31	3 459,31
Подгруппа проектов	001-.02.08.121.347.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		информации на диспетчерский пульт ЦТП №22 ул. Чапаева 131/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	3 489,46
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	3 619,25
Подгруппа проектов	001-.02.08.122.348.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №23 ул. Комсомольская 37/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 691,14	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 691,14	3 691,14	3 691,14
Подгруппа проектов	001-.02.08.123.349.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №24 ул. Красноармейская 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 987,21	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 987,21	4 987,21	4 987,21
Подгруппа проектов	001-.02.08.124.350.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №25 ул. Ленина 108/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 210,39	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 210,39	3 210,39	3 210,39
Подгруппа проектов	001-.02.08.125.351.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №26 ул. Менделеева 1/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 077,09	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 077,09	3 077,09	3 077,09
Подгруппа проектов	001-.02.08.126.352.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №31 ул. Комарова 146/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 408,23	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 408,23	3 408,23	3 408,23
Подгруппа проектов	001-.02.08.127.353.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №32 ул. Вокзальная 7/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 407,76	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 532,56	4 532,56
Подгруппа проектов	001-.02.08.128.354.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		информации на диспетчерский пульт ЦТП №34 ул.Вокзальная 16а/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 563,29	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 688,09	3 688,09
Подгруппа проектов	001-.02.08.129.355.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №35 ул.Саратовское шоссе 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 519,77	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 519,77	3 519,77	3 519,77
Подгруппа проектов	001-.02.08.130.356.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №1 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 209,13
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 338,92
Подгруппа проектов	001-.02.08.131.357.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №2 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 7								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 019,76
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 149,55
Подгруппа проектов	001-.02.08.132.358.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №3 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 11								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 088,66
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 218,45
Подгруппа проектов	001-.02.08.133.359.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №4 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 13								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 396,81
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 396,81
Подгруппа проектов	001-.02.08.134.360.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №5 Групповой бойлер,								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		ул.Чапаева116 а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 773,66
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 773,66
Подгруппа проектов	001-.02.08.135.361.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №6 Групповой бойлер, ул.Пролетарская 2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 887,93	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 887,93	3 887,93	3 887,93
Подгруппа проектов	001-.02.08.136.362.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №7 Групповой бойлер, ул.Ленина 102								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 129,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 129,82
Подгруппа проектов	001-.02.08.137.363.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №8 Групповой бойлер, ул.Ленина 107								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 791,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 916,60	3 916,60
Подгруппа проектов	001-.02.08.138.364.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №9 Групповой бойлер, ул.Ленина 111								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 704,14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 704,14
Подгруппа проектов	001-.02.08.139.365.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №10 Групповой бойлер, ул.Ленина 117								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 132,27
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 132,27
Подгруппа проектов	001-.02.08.140.366.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №11 Групповой бойлер,								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		ул.Харьковская 30								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 199,31
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 199,31
Подгруппа проектов	001-.02.08.141.367.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №12 Групповой бойлер, ул.Коммунистическая 137а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 669,16
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 798,95
Подгруппа проектов	001-.02.08.142.368.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №13 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 418,06	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 418,06	3 418,06	3 418,06
Подгруппа проектов	001-.02.08.143.369.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №14 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 9								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 966,77	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 966,77	1 966,77	1 966,77
Подгруппа проектов	001-.02.08.144.370.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №15 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 14								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 222,06
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 351,85
Подгруппа проектов	001-.02.08.145.371.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №16 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 17								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 183,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 313,61
Подгруппа проектов	001-.02.08.146.372.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №17 Групповой бойлер, ул.Наб. 50								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		лет ВЛКСМ 19								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 043,60	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 043,60	2 043,60	2 043,60
Подгруппа проектов	001-.02.08.147.373.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №18 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 26								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 046,68
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 176,47
Подгруппа проектов	001-.02.08.148.374.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №19 Групповой бойлер, ул.Менделеева 12								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 744,56
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 874,35
Подгруппа проектов	001-.02.08.149.375.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №20 Групповой бойлер, ул.Менделеева 15								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 150,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 280,15
Подгруппа проектов	001-.02.08.150.376.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №21 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 875,55
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	3 005,34
Подгруппа проектов	001-.02.08.151.377.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №23 Групповой бойлер, ул.Вокзальная 6А								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 690,86
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 690,86
Подгруппа проектов	001-.02.08.152.378.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №24 Групповой бойлер,								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		ул.Комарова 152								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 827,98
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 827,98
Подгруппа проектов	001-.02.08.153.379.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №34 Групповой бойлер, ул.Шевченко 99								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 301,52
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 301,52
Подгруппа проектов	001-.02.08.154.380.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №36 Групповой бойлер, ул.Шевченко 93								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 445,74
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 445,74
Подгруппа проектов	001-.02.08.155.381.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Групповой бойлер, ул. Шевченко, 104								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 368,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 368,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.156.382.	Автоматизация насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ПНС ул. ул.Коммунистическая								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 798,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 928,61
Подгруппа проектов	001-.02.08.157.383.	Автоматизация насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Насосная ул. Ленина 122а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 798,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 928,61
Подгруппа проектов	001-.02.08.158.384.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №1 ул.Рабочая 41/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 480,56	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 605,36	3 605,36
Подгруппа проектов	001-.02.08.159.385.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		№2 ул.Рабочая 57/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 078,56	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 203,36	4 203,36
Подгруппа проектов	001-.02.08.160.386.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №3 ул.Харьковская 34/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 708,89	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 833,69	2 833,69
Подгруппа проектов	001-.02.08.161.387.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №4 ул.Бр. Захаровых 6/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 492,14	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 616,94	4 616,94
Подгруппа проектов	001-.02.08.162.388.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №5 ул.Бр. Захаровых 144								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 238,02	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 362,82	2 362,82
Подгруппа проектов	001-.02.08.163.389.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №6 ул.Свердлова 17/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 120,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 250,46
Подгруппа проектов	001-.02.08.164.390.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №7 ул.Свердлова 31/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 228,58
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 358,37
Подгруппа проектов	001-.02.08.165.391.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №8 ул.Свердлова 1/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 177,87	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 302,67	5 302,67
Подгруппа проектов	001-.02.08.166.392.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №9 ул.Свердлова 56/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	6 825,05	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	6 949,85	6 949,85
Подгруппа проектов	001-.02.08.167.393.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №10 ул.20 лет ВЛКСМ 55/1								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 639,91	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 764,71	3 764,71
Подгруппа проектов	001-.02.08.168.394.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №11 ул.Ленина 60/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 192,30	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 317,10	3 317,10
Подгруппа проектов	001-.02.08.169.395.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №12 ул.Ф.Социализма 16/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 528,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 658,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.170.396.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №13 ул.Чапаева 107/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 290,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 420,09
Подгруппа проектов	001-.02.08.171.397.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №14 ул.Ф. Социализма 2/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 890,57	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 015,37	4 015,37
Подгруппа проектов	001-.02.08.172.398.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №15 ул.Ленина 91/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 587,99	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 712,79	3 712,79
Подгруппа проектов	001-.02.08.173.399.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №16 ул.Ф. Социализма 29/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 641,70	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 766,50	3 766,50
Подгруппа проектов	001-.02.08.174.400.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №17 ул.Ф. Социализма 33/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 352,49	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 477,29	4 477,29
Подгруппа проектов	001-.02.08.175.401.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №18 ул.Гагарина 75/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 930,90	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 055,70	3 055,70
Подгруппа проектов	001-.02.08.176.402.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №19 ул.Ленина 97/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 306,22	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 306,22	3 306,22	3 306,22
Подгруппа проектов	001-.02.08.177.403.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №20 ул.Ленина 84/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 397,47	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 397,47	3 397,47	3 397,47
Подгруппа проектов	001-.02.08.178.404.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №21 ул.Чапаева 115/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 793,42	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 793,42	3 793,42	3 793,42
Подгруппа проектов	001-.02.08.179.405.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №22 ул.Чапаева 131/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	3 768,75
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	3 898,54
Подгруппа проектов	001-.02.08.180.406.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №23 ул.Комсомольская 37/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 013,78	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 013,78	4 013,78	4 013,78
Подгруппа проектов	001-.02.08.181.407.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №24 ул.Красноармейская 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 847,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 847,01	4 847,01	4 847,01
Подгруппа проектов	001-.02.08.182.408.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №25 ул.Ленина 108/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 848,29	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 848,29	2 848,29	2 848,29
Подгруппа проектов	001-.02.08.183.409.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №26 ул.Менделеева 1/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 332,05	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 332,05	3 332,05	3 332,05

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.08.184.410.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №31 ул.Комарова 146/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 962,36	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 962,36	4 962,36	4 962,36
Подгруппа проектов	001-.02.08.185.411.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №32 ул.Вокзальная 7/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 355,23	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 480,03	3 480,03
Подгруппа проектов	001-.02.08.186.412.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №34 ул.Вокзальная 16а/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 253,18	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 377,98	3 377,98
Подгруппа проектов	001-.02.08.187.413.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №35 ул.Саратовское шоссе 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 920,82	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 920,82	3 920,82	3 920,82
Подгруппа проектов	001-.02.08.188.414.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №1 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 115,26
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 245,05
Подгруппа проектов	001-.02.08.189.415.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №2 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 7								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 646,03
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 775,82
Подгруппа проектов	001-.02.08.190.416.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №3 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 11								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 621,83
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 751,62
Подгруппа проектов	001-.02.08.191.417.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №4 Групповой бойлер, ул.Факел Социализма 13								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 664,83
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 664,83
Подгруппа проектов	001-.02.08.192.418.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №5 Групповой бойлер, ул.Чапаева116 а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 497,53
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 497,53
Подгруппа проектов	001-.02.08.193.419.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №6 Групповой бойлер, ул.Пролетарская 2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 414,46	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 414,46	2 414,46	2 414,46
Подгруппа проектов	001-.02.08.194.420.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №7 Групповой бойлер, ул.Ленина 102								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 788,76
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 788,76
Подгруппа проектов	001-.02.08.195.421.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №8 Групповой бойлер, ул.Ленина 107								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 370,51	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 495,31	2 495,31
Подгруппа проектов	001-.02.08.196.422.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №9 Групповой бойлер, ул.Ленина 111								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 375,53
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 375,53
Подгруппа проектов	001-.02.08.197.423.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №10 Групповой бойлер, ул.Ленина 117								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 683,43
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 683,43
Подгруппа проектов	001-.02.08.198.424.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №11 Групповой бойлер, ул.Харьковская 30								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 083,11
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 083,11
Подгруппа проектов	001-.02.08.199.425.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №12 Групповой бойлер, ул.Коммунистическая 137а								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 363,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 492,79
Подгруппа проектов	001-.02.08.200.426.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №13 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 865,51	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 865,51	2 865,51	2 865,51
Подгруппа проектов	001-.02.08.201.427.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №14 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 9								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 421,13	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 421,13	1 421,13	1 421,13
Подгруппа проектов	001-.02.08.202.428.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №15 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 14								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 923,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 053,27
Подгруппа проектов	001-.02.08.203.429.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №16 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 17								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 817,34
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 947,13
Подгруппа проектов	001-.02.08.204.430.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №17 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 19								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 526,14	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 526,14	1 526,14	1 526,14
Подгруппа проектов	001-.02.08.205.431.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №18 Групповой бойлер, ул.Наб. 50 лет ВЛКСМ 26								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 420,73
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 550,52
Подгруппа проектов	001-.02.08.206.432.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №19 Групповой бойлер, ул.Менделеева 12								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 936,42

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	3 066,21
Подгруппа проектов	001-.02.08.207.433.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №20 Групповой бойлер, ул.Менделеева 15								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 647,90
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 777,69
Подгруппа проектов	001-.02.08.208.434.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №21 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 668,29
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 798,08
Подгруппа проектов	001-.02.08.209.435.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №23 Групповой бойлер, ул.Вокзальная 6А								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 387,14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 387,14
Подгруппа проектов	001-.02.08.210.436.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №24 Групповой бойлер, ул.Комарова 152								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 734,54
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 734,54
Подгруппа проектов	001-.02.08.211.437.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №34 Групповой бойлер, ул.Шевченко 99								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 906,89
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 906,89
Подгруппа проектов	001-.02.08.212.438.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №36 Групповой бойлер, ул.Шевченко 93								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 251,59
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 251,59
Подгруппа проектов	001-.02.08.213.439.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №54 Групповой бойлер, ул. Шевченко, 104								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 075,37
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 075,37
Подгруппа проектов	001-.02.08.214.440.	Реконструкция насосных с модернизацией теплообменного оборудования ПНС ул. ул.Коммунистическая								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 098,60

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 228,39
Подгруппа проектов	001-.02.08.215.441.	Реконструкция насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Насосная ул. Ленина 122а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 098,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 228,39
Подгруппа проектов	001-.02.08.216.442.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №27 ул.Минская 2/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 972,57	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 097,37	3 097,37
Подгруппа проектов	001-.02.08.217.443.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №28 ул.Заречная 6а/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 643,39	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 768,19	3 768,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.218.444.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №29 ул.Минская 41/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 754,51	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 754,51	3 754,51	3 754,51
Подгруппа проектов	001-.02.08.219.445.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №33 ул.Минская 57/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 270,41	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 270,41	2 270,41	2 270,41
Подгруппа проектов	001-.02.08.220.446.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №36 ул.Шевченко 21/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 878,68	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 878,68	5 878,68	5 878,68
Подгруппа проектов	001-.02.08.221.447.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №37 ул.Шевченко 46/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 942,61	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	6 067,41	6 067,41
Подгруппа проектов	001-.02.08.222.448.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №38 ул.Каховская 7/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 239,01	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 363,81	5 363,81
Подгруппа проектов	001-.02.08.223.449.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №39 ул.Саратовское шоссе 35/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 426,35	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 426,35	6 426,35	6 426,35
Подгруппа проектов	001-.02.08.224.450.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №40 ул. 30 лет Победы 9/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 986,31	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	6 111,11	6 111,11
Подгруппа проектов	001-.02.08.225.451.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №41 ул. 30 лет Победы 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 333,58	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 333,58	5 333,58	5 333,58
Подгруппа проектов	001-.02.08.226.452.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №42 ул.30 лет Победы 43а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 417,13	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 541,93	5 541,93
Подгруппа проектов	001-.02.08.227.453.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №43 ул.30 лет Победы 10/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 685,58	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 685,58	4 685,58	4 685,58
Подгруппа проектов	001-.02.08.228.454.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №44 ул.Трнавская 5/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 370,60	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 495,40	3 495,40
Подгруппа проектов	001-.02.08.229.455.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №45 ул.Трнавская 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 365,76	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 365,76	3 365,76	3 365,76
Подгруппа проектов	001-.02.08.230.456.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №46 ул.пр-кт Героев 2а/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 543,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 543,64	4 543,64	4 543,64
Подгруппа проектов	001-.02.08.231.457.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №47 ул.пр-кт Героев 13/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 374,44	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 499,24	4 499,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.232.458.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №48 ул.пр-кт Героев 5/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 088,63	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 088,63	5 088,63	5 088,63
Подгруппа проектов	001-.02.08.233.459.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №49 ул.Наб.Леонова 64/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 087,16	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 211,96	4 211,96
Подгруппа проектов	001-.02.08.234.460.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №50 ул.Трнавская 35/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 186,05	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 310,85	4 310,85
Подгруппа проектов	001-.02.08.235.461.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №51 ул.30 лет Победы 28/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 956,15	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	6 080,95	6 080,95
Подгруппа проектов	001-.02.08.236.462.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №52 ул.Степная 11/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 270,91	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 395,71	4 395,71
Подгруппа проектов	001-.02.08.237.463.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №53 ул.Степная 17/4								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 927,05	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 051,85	5 051,85
Подгруппа проектов	001-.02.08.238.464.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №55 ул.30 лет Победы 32/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 910,05	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 034,85	5 034,85
Подгруппа проектов	001-.02.08.239.465.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №56 ул.30 лет Победы 34а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 703,13	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 827,93	3 827,93
Подгруппа проектов	001-.02.08.240.466.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №57 ул.Саратовское шоссе 49/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 379,19	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 503,99	3 503,99
Подгруппа проектов	001-.02.08.241.467.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №58 ул.Степная 14/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 990,05	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	6 114,85	6 114,85
Подгруппа проектов	001-.02.08.242.468.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №59 ул.Саратовское шоссе 51/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 454,68	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 579,48	3 579,48
Подгруппа проектов	001-.02.08.243.469.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №60 ул. пр-кт Героев 58/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	1 453,28	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	1 578,08	1 578,08
Подгруппа проектов	001-.02.08.244.470.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №61 ул. пр-кт Героев 40/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	3 862,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	3 992,51
Подгруппа проектов	001-.02.08.245.471.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №62 ул. пр-кт Героев 31/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 223,65	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 223,65	5 223,65	5 223,65
Подгруппа проектов	001-.02.08.246.472.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №63 ул.Трнавская 26/8								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 898,19	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 898,19	4 898,19	4 898,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.247.473.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №64 ул.пр-кт Героев 26/9								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 796,93	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 796,93	4 796,93	4 796,93
Подгруппа проектов	001-.02.08.248.474.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №65 ул.Трнавская 36/7								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 833,29	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 958,09	3 958,09
Подгруппа проектов	001-.02.08.249.475.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №66 ул.Степная 27/8								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 972,32

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 102,11
Подгруппа проектов	001-.02.08.250.476.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №67 ул.Степная 49/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 430,37	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 430,37	4 430,37	4 430,37
Подгруппа проектов	001-.02.08.251.477.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №68 ул.Саратовское шоссе 69/11								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 318,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 448,21
Подгруппа проектов	001-.02.08.252.478.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №69 ул.Степная 96/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 768,61
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 898,40
Подгруппа проектов	001-.02.08.253.479.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №70 ул.Трнавская 61/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 113,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 243,61
Подгруппа проектов	001-.02.08.254.480.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №71 ул.наб. Леонова 63/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 460,98
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 590,77
Подгруппа проектов	001-.02.08.255.481.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №72 ул.наб. Леонова 72/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 470,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 600,61
Подгруппа проектов	001-.02.08.256.482.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №73 ул.Трнавская 67/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 165,66

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 295,45
Подгруппа проектов	001-.02.08.257.483.	Автоматизация ЦТП, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ЦТП №74 ул.Саратовское шоссе 83/6								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 233,21
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 363,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.258.484.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №22 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 15								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 010,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 140,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.259.485.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №25 Групповой бойлер, ул.Комарова 109								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 134,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 264,66
Подгруппа проектов	001-.02.08.260.486.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №26 Групповой бойлер, ул.Комарова 113								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 121,27
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 251,06
Подгруппа проектов	001-.02.08.261.487.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №27 Групповой бойлер, ул.Минская 31								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 069,09
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 198,88
Подгруппа проектов	001-.02.08.262.488.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №28 Групповой бойлер, ул.Минская 27								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 502,19
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 631,98

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.08.263.489.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №29 Групповой бойлер, ул.Минская 19								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 398,69
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 528,48
Подгруппа проектов	001-.02.08.264.490.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №30 Групповой бойлер, ул.Минская 5								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 059,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 189,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.265.491.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №31 Групповой бойлер, ул.Минская 67								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 273,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 403,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.266.492.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №32 Групповой бойлер, ул.Шевченко 75								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 335,98
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 335,98
Подгруппа проектов	001-.02.08.267.493.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №33 Групповой бойлер, ул.Шевченко 79								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 436,91
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 436,91
Подгруппа проектов	001-.02.08.268.494.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №35 Групповой бойлер, ул.Шевченко 83								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 377,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 377,32

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.08.269.495.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №37 Групповой бойлер, ул.Шевченко 87								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 334,56
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 334,56
Подгруппа проектов	001-.02.08.270.496.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №38 Групповой бойлер, ул.Шевченко 98								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 998,52
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 998,52
Подгруппа проектов	001-.02.08.271.497.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №39 Групповой бойлер, ул.Шевченко 108								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 546,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 546,42
Подгруппа проектов	001-.02.08.272.498.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №40 Групповой бойлер, ул.Шевченко 112								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 679,50
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 679,50
Подгруппа проектов	001-.02.08.273.499.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №41 Групповой бойлер, ул.Комарова 103								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 278,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 278,72
Подгруппа проектов	001-.02.08.274.500.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №42 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 37								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 871,02
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 000,81

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.08.275.501.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №43 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 34								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 118,78	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 243,58	2 243,58
Подгруппа проектов	001-.02.08.276.502.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №44 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 43								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 000,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 129,79
Подгруппа проектов	001-.02.08.277.503.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №45 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 24								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 070,97
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 200,76
Подгруппа проектов	001-.02.08.278.504.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №46 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 27								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 096,63
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 226,42
Подгруппа проектов	001-.02.08.279.505.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №47 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 084,57
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 214,36
Подгруппа проектов	001-.02.08.280.506.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №48 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28А								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 198,26
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 328,05

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.08.281.507.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №49 Групповой бойлер, ул.Волжская 57								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 098,17
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 227,96
Подгруппа проектов	001-.02.08.282.508.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №50 Групповой бойлер, ул.Волжская 61								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 375,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 504,99
Подгруппа проектов	001-.02.08.283.509.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №51 Групповой бойлер, ул.Волжская 71								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 203,71
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 333,50
Подгруппа проектов	001-.02.08.284.510.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №52 Групповой бойлер, ул.Минская 10								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 230,73
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 360,52
Подгруппа проектов	001-.02.08.285.511.	Автоматизация ГБ, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт ГБ №53 Групповой бойлер, ул.Минская 12								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 429,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 559,11
Подгруппа проектов	001-.02.08.286.512.	Автоматизация насосных, без присутствия оперативного персонала, с выводом информации на диспетчерский пульт Насосная ул. Саратовское шоссе, 39								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 382,44
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 512,23

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.08.287.513.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №27 ул.Минская 2/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 738,38	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 863,18	3 863,18
Подгруппа проектов	001-.02.08.288.514.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №28 ул.Заречная 6а/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 997,04	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 121,84	5 121,84
Подгруппа проектов	001-.02.08.289.515.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №29 ул.Минская 41/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 588,78	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 588,78	4 588,78	4 588,78
Подгруппа проектов	001-.02.08.290.516.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №33 ул.Минская 57/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 544,02	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 544,02	4 544,02	4 544,02
Подгруппа проектов	001-.02.08.291.517.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №36 ул.Шевченко 21/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 519,92	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 519,92	4 519,92	4 519,92
Подгруппа проектов	001-.02.08.292.518.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №37 ул.Шевченко 46/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 287,09	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 411,89	5 411,89
Подгруппа проектов	001-.02.08.293.519.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №38 ул.Каховская 7/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 263,81	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 388,61	5 388,61
Подгруппа проектов	001-.02.08.294.520.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №39 ул.Саратовское шоссе 35/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 729,95	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 729,95	4 729,95	4 729,95
Подгруппа	001-.02.08.295.521.	Реконструкция ЦТП с модернизацией								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
проектов		теплообменного оборудования ЦТП №40 ул. 30 лет Победы 9/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	6 167,97	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	6 292,77	6 292,77
Подгруппа проектов	001-.02.08.296.522.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №41 ул. 30 лет Победы 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 542,52	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 542,52	5 542,52	5 542,52
Подгруппа проектов	001-.02.08.297.523.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №42 ул.30 лет Победы 43а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 753,54	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 878,34	4 878,34
Подгруппа проектов	001-.02.08.298.524.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №43 ул.30 лет Победы 10/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 776,43	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 776,43	4 776,43	4 776,43
Подгруппа проектов	001-.02.08.299.525.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №44 ул.Трнавская 5/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 230,74	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 355,54	4 355,54
Подгруппа проектов	001-.02.08.300.526.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №45 ул.Трнавская 15/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 938,03	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 938,03	3 938,03	3 938,03
Подгруппа проектов	001-.02.08.301.527.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №46 ул.пр-кт Героев 2а/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 347,76	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 347,76	4 347,76	4 347,76
Подгруппа проектов	001-.02.08.302.528.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №47 ул.пр-кт Героев 13/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 511,84	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 636,64	4 636,64
Подгруппа проектов	001-.02.08.303.529.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
		№48 ул.пр-кт Героев 5/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 590,50	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 590,50	4 590,50	4 590,50
Подгруппа проектов	001-.02.08.304.530.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №49 ул.Наб.Леонова 64/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 033,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 158,60	4 158,60
Подгруппа проектов	001-.02.08.305.531.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №50 ул.Трнавская 35/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	3 989,04	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 113,84	4 113,84
Подгруппа проектов	001-.02.08.306.532.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №51 ул.30 лет Победы 28/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 685,51	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 810,31	4 810,31
Подгруппа проектов	001-.02.08.307.533.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №52 ул.Степная 11/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 253,07	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 377,87	5 377,87
Подгруппа проектов	001-.02.08.308.534.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №53 ул.Степная 17/4								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 837,69	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 962,49	4 962,49
Подгруппа проектов	001-.02.08.309.535.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №55 ул.30 лет Победы 32/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 238,02	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 362,82	2 362,82
Подгруппа проектов	001-.02.08.310.536.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №56 ул.30 лет Победы 34а								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 531,53	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 656,33	4 656,33
Подгруппа проектов	001-.02.08.311.537.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №57 ул.Саратовское шоссе 49/1								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 529,74	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 654,54	4 654,54
Подгруппа проектов	001-.02.08.312.538.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №58 ул.Степная 14/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	5 897,62	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	6 022,42	6 022,42
Подгруппа проектов	001-.02.08.313.539.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №59 ул.Саратовское шоссе 51/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 368,61	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	4 493,41	4 493,41
Подгруппа проектов	001-.02.08.314.540.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №60 ул. пр-кт Героев 58/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 318,58	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 443,38	2 443,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.315.541.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №61 ул. пр-кт Героев 40/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 172,81
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 302,60
Подгруппа проектов	001-.02.08.316.542.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №62 ул. пр-кт Героев 31/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 067,37	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 067,37	5 067,37	5 067,37
Подгруппа проектов	001-.02.08.317.543.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №63 ул.Трнавская 26/8								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 276,74	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 276,74	2 276,74	2 276,74
Подгруппа проектов	001-.02.08.318.544.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №64 ул.пр-кт Героев 26/9								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 276,74	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 276,74	2 276,74	2 276,74
Подгруппа проектов	001-.02.08.319.545.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №65 ул.Трнавская 36/7								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 238,02	0,00

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	2 362,82	2 362,82
Подгруппа проектов	001-.02.08.320.546.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №66 ул.Степная 27/8								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	6 368,14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	6 497,93
Подгруппа проектов	001-.02.08.321.547.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №67 ул.Степная 49/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 785,04	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 785,04	4 785,04	4 785,04
Подгруппа проектов	001-.02.08.322.548.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №68 ул.Саратовское шоссе 69/11								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	6 323,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	6 453,24
Подгруппа проектов	001-.02.08.323.549.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №69 ул.Степная 96/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 496,71
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 626,50
Подгруппа проектов	001-.02.08.324.550.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №70 ул.Трнавская 61/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 578,73
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 708,52
Подгруппа проектов	001-.02.08.325.551.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №71 ул.наб. Леонова 63/2								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 299,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	4 429,21
Подгруппа проектов	001-.02.08.326.552.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №72 ул.наб. Леонова 72/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 444,57
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 574,36
Подгруппа проектов	001-.02.08.327.553.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №73 ул.Трнавская 67/1								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 075,89
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	5 205,68

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.08.328.554.	Реконструкция ЦТП с модернизацией теплообменного оборудования ЦТП №74 ул.Саратовское шоссе 83/6								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	6 386,76
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	6 516,55
Подгруппа проектов	001-.02.08.329.555.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №22 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 15								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 575,28
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 705,07
Подгруппа проектов	001-.02.08.330.556.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №25 Групповой бойлер, ул.Комарова 109								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 737,27
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 867,06
Подгруппа проектов	001-.02.08.331.557.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №26 Групповой бойлер, ул.Комарова 113								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 746,58
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 876,37
Подгруппа проектов	001-.02.08.332.558.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №27 Групповой бойлер, ул.Минская 31								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 750,31
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 880,10
Подгруппа проектов	001-.02.08.333.559.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №28 Групповой бойлер, ул.Минская 27								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 055,68
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 185,47
Подгруппа проектов	001-.02.08.334.560.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №29 Групповой бойлер, ул.Минская 19								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 040,78
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 170,57
Подгруппа проектов	001-.02.08.335.561.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №30 Групповой бойлер, ул.Минская 5								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 599,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 729,27

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Подгруппа проектов	001-.02.08.336.562.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №31 Групповой бойлер, ул.Минская 67								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 910,44
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 040,23
Подгруппа проектов	001-.02.08.337.563.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №32 Групповой бойлер, ул.Шевченко 75								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 947,56
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 947,56
Подгруппа проектов	001-.02.08.338.564.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №33 Групповой бойлер, ул.Шевченко 79								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 007,59
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 007,59
Подгруппа проектов	001-.02.08.339.565.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №35 Групповой бойлер, ул.Шевченко 83								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 121,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 121,84
Подгруппа проектов	001-.02.08.340.566.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №37 Групповой бойлер, ул.Шевченко 87								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 781,02
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 781,02
Подгруппа проектов	001-.02.08.341.567.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №38 Групповой бойлер, ул.Шевченко 98								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 410,38
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 410,38
Подгруппа проектов	001-.02.08.342.568.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №39 Групповой бойлер, ул.Шевченко 108								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 296,13
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 296,13
Подгруппа проектов	001-.02.08.343.569.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №40 Групповой бойлер, ул.Шевченко 112								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 622,22
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 622,22
Подгруппа проектов	001-.02.08.344.570.,	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №41 Групповой бойлер, ул.Комарова 103								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 641,59
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 641,59
Подгруппа проектов	001-.02.08.345.571.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №42 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 37								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 708,05
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 837,84
Подгруппа проектов	001-.02.08.346.572.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №43 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 34								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	1 788,62	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,80	1 913,42	1 913,42
Подгруппа проектов	001-.02.08.347.573.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №44 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 43								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 055,39
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 185,18
Подгруппа проектов	001-.02.08.348.574.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №45 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 24								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 657,21
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 787,00
Подгруппа проектов	001-.02.08.349.575.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №46 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 27								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 737,27
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 867,06
Подгруппа проектов	001-.02.08.350.576.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №47 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 651,62
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 781,41
Подгруппа проектов	001-.02.08.351.577.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №48 Групповой бойлер, ул.Набережная Леонова 28А								

Стоимость проектов			Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
				А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	(А+6)-(А+9)
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 916,03
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 045,82
Подгруппа проектов	001-.02.08.352.578.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №49 Групповой бойлер, ул.Волжская 57								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 260,50
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 390,29
Подгруппа проектов	001-.02.08.353.579.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №50 Групповой бойлер, ул.Волжская 61								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 042,65
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 172,44
Подгруппа проектов	001-.02.08.354.580.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №51 Групповой бойлер, ул.Волжская 71								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 705,62
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 835,41
Подгруппа проектов	001-.02.08.355.581.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №52 Групповой бойлер, ул.Минская 10								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 765,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 894,99
Подгруппа проектов	001-.02.08.356.582.	Реконструкция ГБ с модернизацией теплообменного оборудования ГБ №53 Групповой бойлер, ул.Минская 12								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 167,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	2 297,19
Подгруппа проектов	001-.02.08.357.583.	Реконструкция насосных с модернизацией теплообменного оборудования Насосная ул. Саратовское Шоссе, 39								
Всего стоимость группы проектов			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 504,52
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,79	1 634,31

9.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций

9.3.1. Общие положения

В соответствие 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 тепловых сетей при реализации проектов дальнего теплоснабжения;
- в остальных случаях для ЕТО в составе структуры проектов мастер-плана для источников тепловой энергии и тепловых сетей отдельно.

9.3.2. Проект Концессионного соглашения

В настоящее время разработан проект Концессионного соглашения, в соответствии с которым будут реализованы 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.

В результате реализации мероприятий по автоматизации ЦТП и ГБ ожидаются следующие эффекты:

1. Повышение оперативности управления теплоэнергетическими объектами, создание элементов автоматизированной системы управления централизованным теплоснабжением (АСУТ);
2. Повышение качества и надёжности услуг централизованного теплоснабжения и горячего водоснабжения Потребителей, путём осуществления локального автоматического и автоматизированного оперативного диспетчерского управления оборудованием ЦТП, с оптимизацией режимов их работы;
3. Оперативный контроль технического состояния оборудования ЦТП и трубопроводов внутриквартальных (распределительных) тепловых сетей;
4. Сбор, накопление и анализ данных о режимах работы оборудования ЦТП для формирования корректирующих воздействий.

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.

9.3.3. Экономические эффекты проектов Концессионных соглашений

Экономические эффекты проектов Концессионных соглашений приведены в табл. 9.3.1.

Таблица 9.3.1

Наименование эффекта		Ед. изм.	Итоговая за весь период
Проект Концессионного соглашения № 1 (КС-1)	Автоматизация ЦТП		
	Экономия э/э на собственные нужды	млн. руб. без НДС	10
	Снижение затрат на обслуживание оборудования ИТ при автоматизации ЦТП, ГБ	млн. руб. без НДС	17
	Снижение затрат на эксплуатацию оборудования ЦТП (дежурная машина, химпромывка)	млн. руб. без НДС	52
	Перекладка тепловых сетей ВКС		
	Снижение потерь тепловой энергии	тыс. Гкал	39
	Снижение затрат на ремонт с индексацией	млн. руб. без НДС	117
	Снижение повреждаемости	шт.	20
Проект Концессионного соглашения № 2 (КС-2)	Автоматизация ЦТП		
	Экономия э/э на собственные нужды	млн. руб. без НДС	33
	Снижение затрат на обслуживание оборудования ИТ при автоматизации ЦТП, ГБ	млн. руб. без НДС	17
	Снижение затрат на эксплуатацию оборудования ЦТП (дежурная машина, химпромывка)	млн. руб. без НДС	4
	Перекладка тепловых сетей ВКС		
	Снижение потерь тепловой энергии	тыс. Гкал	44
	Снижение затрат на ремонт с индексацией	млн. руб. без НДС	114
	Снижение повреждаемости	шт.	20

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. Суммарные затраты на реализацию мероприятий ЕТО № 1

В настоящем подразделе приведены данные о суммарном объеме инвестиций для ЕТО № 1.

В таблице 9.5.1 приведен Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии филиала «Саратовского» ПАО «Т Плюс». Стоимость реализации мероприятий приведена в прогнозируемых ценах с НДС.

Таблица 9.5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость мероприятия по годам, тыс. руб.	
		ИТОГО по мероприя- тию, тыс. руб.	Доля в %
ЕТО №1			
1	Подгруппа проектов Техперевоор. источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки в ценах с учетом индексов МЭР С НДС	290 378	9,63%
2	Подгруппа проектов Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в ценах с учетом индексов МЭР С НДС	43 820	1,45%
3	Подгруппа проектов реконструкции магистральных тепловых сетей в 2019 - 2020 гг. для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в ценах с учетом индексов МЭР С НДС	102 456	3,40%
4	Подгруппа проектов реконструкции магистральных тепловых сетей в 2021-2028 гг. для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в ценах с учетом индексов МЭР С НДС	759 877	25,21%
5	Подгруппа проектов реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (Концессия 1; финансирование за счет тарифных источников) для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в ценах с учетом индексов МЭР С НДС	224 922	7,46%
6	Подгруппа проектов реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (Концессия 1; финансирование за счет средств платы Концедента и собственных средств Концессионера) для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в ценах с учетом индексов МЭР С НДС	249 815	8,29%
7	Подгруппа проектов реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (Концессия 2; финансирование за счет тарифных источников) для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в ценах с учетом индексов МЭР С НДС	363 322	12,05%
8	Подгруппа проектов реконструкции внутриквартальных тепловых сетей (Концессия 2; финансирование за счет средств платы Концедента и собственных средств Концессионера) для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в ценах с учетом индексов МЭР С НДС	88 147	2,92%
9	Подгруппа проектов Строительство и реконструкция ЦТП (Концессия 1; финансирование за счет средств платы Концедента и собственных средств Концессионера), в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в ценах с учетом индексов МЭР С НДС	374 051	12,41%
10	Подгруппа проектов Строительство и реконструкция ЦТП (Концессия 2; финансирование за счет средств платы Концедента и собственных средств Концессионера), в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в ценах с учетом индексов МЭР С НДС	517 853	17,18%
ИТОГО		3 014 643	100%

Обобщенные данные о величине планируемых капиталовложений и об источниках инвестиций приведены в табл. 9.5.2.

Таблица 9.5.2

Стоимость проектов	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+9
ЕТО №1 филиал Саратовский в г. Балаково								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	182 804,00	316 448,33	80 007,20	81 845,11	534 121,59	506 000,79	1 313 416,28
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	182 804,00	499 252,33	579 259,53	661 104,64	1 195 226,23	1 701 227,03	3 014 643,31
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	182 804,00	316 448,33	80 007,20	81 845,11	534 121,59	506 000,79	1 313 416,28
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	152 336,67	263 706,94	66 672,67	68 204,26	245 101,33	221 667,33	894 513,57
Амортизация	тыс. руб.	150 425,00	259 132,44	65 379,34	59 130,00	92 537,23	103 829,76	687 255,61
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 709,26	25 398,36	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	1 911,67	4 574,50	1 293,33	1 365,00	16 982,50	0,00	10 390,00
прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	110 183,24	117 837,57	196 867,96
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	200 000,00	200 000,00	200 000,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	30 467,33	52 741,39	13 334,53	13 640,85	89 020,27	84 333,47	218 902,72
Прочие	тыс. руб.	30 467,33	52 741,39	13 334,53	13 640,85	89 020,27	84 333,47	218 902,72
Источники инвестиций нарастающим итогом	тыс. руб.	182 804,00	499 252,33	579 259,53	661 104,64	1 195 226,23	1 701 227,03	3 014 643,31
Группа проектов 001-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"								
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	78 054,00	130 115,73	25 075,20	11 160,00	45 973,20	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	78 054,00	208 169,73	233 244,93	244 404,93	290 378,13	290 378,13	290 378,13
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	78 054,00	130 115,73	25 075,20	11 160,00	45 973,20	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	65 045,00	108 429,77	20 896,00	9 300,00	38 311,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	65 045,00	108 429,77	20 896,00	9 300,00	38 311,00	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	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	13 009,00	21 685,96	4 179,20	1 860,00	7 662,20	0,00	0,00
Прочие	тыс. руб.	13 009,00	21 685,96	4 179,20	1 860,00	7 662,20	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025-2028 гг.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+9
Группа проектов 001-02.00.000.000. Тепловые сети и сооружения на них								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	104 750,00	186 332,60	54 932,00	70 685,11	488 148,39	506 000,79	1 313 416,28
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	104 750,00	291 082,60	346 014,60	416 699,71	904 848,10	1 410 848,90	2 724 265,18
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	104 750,00	186 332,60	54 932,00	70 685,11	488 148,40	506 000,80	1 313 416,29
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	87 291,67	155 277,17	45 776,67	58 904,26	206 790,33	221 667,33	894 513,57
Амортизация	тыс. руб.	85 380,00	150 702,67	44 483,34	49 830,00	54 226,23	103 829,76	687 255,61
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 709,26	25 398,36	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	1 911,67	4 574,50	1 293,33	1 365,00	16 982,50	0,00	10 390,00
прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	110 183,24	117 837,57	196 867,96
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	200 000,00	200 000,00	200 000,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	17 458,33	31 055,43	9 155,33	11 780,85	81 358,07	84 333,47	218 902,72
Прочие	тыс. руб.	17 458,33	31 055,43	9 155,33	11 780,85	81 358,07	84 333,47	218 902,72

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

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации, **т.е. за 2019 г.** приведена в подразделе 9.1 в табл. 9.1.1 в первом столбце (2019 г.) – сведения об инвестициях в источники тепловой мощности; подразделе 9.2 в табл. 9.2.1 в первом столбце (2019 г.) – сведения об инвестициях в тепловые сети и сооружения на них.

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

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту ЕТО), а именно:

- система теплоснабжения - это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель настоящей главы 15 «Схемы теплоснабжения г. Балаково на период до 2028 года» - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций г. Балаково. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил...», критериями определения единой теплоснабжающей организации 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 теплоснабжающей организации;
- способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций г. Балаково соответствующие сведения, являющиеся критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- рабочая мощность источника тепловой энергии - это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года эксплуатации;

- ёмкость тепловых сетей - это произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, как в г. Балаково, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории г. Балаково лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил...», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте Правительства г. Балаково.

Согласно пункту 6 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил...», в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Согласно пункту 9 указанных «Правил...» в случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности

или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 10 указанных «Правил...», способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, и что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 указанных «Правил...», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.2. 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. 10.2.1).

Таблица 10.2.1 отражает состав ЕТО в г. Балаково на 2019 г. без учета произошедших с момента предыдущей актуализации изменений.

Таблица 10.2.1

№ 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	1	Филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012 г. № 808
		Территориальное управление по теплоснабжению в г. Балаково – Саратовский филиал ПАО «Т Плюс»	Магистральные и квартальные сети			

10.3. 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. 10.3.1.

В табл. 10.3.1 отражен состав и зоны действия теплоснабжающих организаций по состоянию на 2020 г. с учетом изменений, приведенных в Части 2.

Таблица 10.3.1

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения 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	Владеет на правах собственности	-	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)
			Территориальное управление по теплоснабжению в г. Балаково– Саратовский филиал ПАО «Т Плюс»		Магистральные и квартальные сети	Владеет на правах аренды	48 853				

10.4. 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».



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: sannfo@ies-holding.com

Главе администрации Балаковского
муниципального района
И.В. Чепрасову

24.10.2014 № 100/2014/СарТ

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

10.5. 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 2020 г., приведен в табл. 10.5.1.

Таблица 10.5.1

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

Раздел 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.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

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

Таблица 12.1.1

№ п/п	Наименование	Местонахождение	Диаметр, мм	Длина в 1 тр. исч., м	Организация, которая осуществляет содержание и обслуживание бесхозный
1	Теплотрасса от ЦТП - 74 до ТК-б/н с ответвлениями до стен жилого дома №81 по Саратовское шоссе	11 микрорайон	-	470	Филиал «Саратовский» ПАО «Т Плюс»
2	Теплотрасса от ТК1-2/2 до нежилого здания по ул. Ленина, 48- д/с № 70 "Теремок"	жилгородок	-	120	
Сумма по г. Балаково			-	590	-

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 теплоснабжающую 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.

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

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

13.1.1. Региональная программа газификация Саратовской области на 2017 - 2021 годы

В утвержденной региональной программе газификация Саратовской области на 2017 - 2021 годы отсутствуют решения о развитии соответствующих систем газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.

Противоречия по вопросам развития инфраструктуры г. Балаково между схемами теплоснабжения и газоснабжения не выявлены.

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения рекомендуется при актуализации схем газоснабжения в г. Балаково учесть актуальный перечень действующих, запланированных к строительству, запланированных к выводу из эксплуатации, запланированных к расширению источников тепловой энергии, а также объемы потребления природного газа.

13.1.2. Паспорт региональной программы "Газификация Саратовской области на 2017 - 2021 годы",

Паспорт региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Саратовской области на 2017-2021 годы и на период до 2023 года», утвержденный Постановлением №505 Губернатора Саратовской области от 28.12.2017, с учетом изменений, внесенных постановлением Губернатора Саратовской области от 28.11.2019 №289 приведен в таблице 13.1.1.

Таблица 13.1.1

№ п/п	Наименование Программы	"Газификация Саратовской области на 2017 - 2021 годы и на период до 2023 года"
1	Цели и задачи программы	Цели Региональной программы: улучшение социально-экономических условий жизни населения Саратовской области; повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Саратовской области; формирование стабильных и благоприятных условий для реализации инвестиционных проектов на территории области. Задачи Региональной программы: создание технической возможности для осуществления сетевого газоснабжения и развития газификации населенных пунктов Саратовской области путем реализации мероприятий по строительству межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов; создание условий для повышения уровня газификации и перехода на передовые технологии отопления с использованием сетевого природного газа в жилищно-коммунальном хозяйстве, промышленных и иных организациях Саратовской области; создание условий для использования потребителями сетевого природного газа; создание благоприятных условий для привлечения внебюджетных источников финансирования для дальнейшего развития газификации;

№ п/п	Наименование Программы	"Газификация Саратовской области на 2017 - 2021 годы и на период до 2023 года»
		расширение использования природного газа в качестве моторного топлива, развитие сети газозаправочной инфраструктуры в Саратовской области
2	Ответственные исполнители Программы	Министерство промышленности и энергетики области
3	Соисполнители Программы	Нет
4	Участники Программы	1. Министерство транспорта и дорожного хозяйства области, министерство сельского хозяйства области 2. ПАО "Газпром" (по согласованию), 3. ООО "Газпром межрегионгаз Саратов" (по согласованию), 4. ООО "Газпром газораспределение Саратовская область" (по согласованию), 5. АО "Саратовгаз" (по согласованию), органы местного самоуправления области (по согласованию), население (по согласованию)
5	Целевые показатели программы	протяженность (строительство) газопроводов-отводов; количество (строительство) газораспределительных станций; реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций); газоснабжение населенных пунктов природным газом; протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов; газификация квартир (домовладений) природным газом; протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов; уровень газификации природным газом; доля коммунальной техники, переведенной на газомоторное топливо; доля пассажирских автотранспортных средств, использующих компримированный природный газ в качестве газомоторного топлива; количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций; прирост потребления природного газа в год
6	Этапы и сроки реализации Программы	2017-2021 годы и на период до 2023 года
7	Объемы и источники финансирования программы	Финансирование мероприятий по газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Саратовской области на 2017-2021 годы и на период до 2023 года осуществляется в рамках реализации государственной программы Саратовской области "Развитие транспортной системы", утвержденной постановлением Правительства Саратовской области от 29 декабря 2018 года N 773-П, государственной программы Саратовской области "Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия в Саратовской области", утвержденной постановлением Правительства Саратовской области от 29 декабря 2018 года N 750-П, в объеме 2 956 528,97 тыс. рублей (прогнозно), в том числе средства регуляторного контракта, заключенного с АО "Газпром газораспределение Саратовская область" и АО "Саратовгаз", из них: на 2017 год - 177 722,6 тыс. рублей; на 2018 год - 504 610,0 тыс. рублей; на 2019 год - 688 271,93 тыс. рублей; на 2020 год - 493 567,3 тыс. рублей; на 2021 год - 537 358,09 тыс. рублей; на 2022 год - 269 891,75 тыс. рублей; на 2023 год - 285 107,3 тыс. рублей; в том числе: из федерального бюджета (прогнозно) по годам: на 2017 год - 4 791,0 тыс. рублей; на 2018 год - 0,0 тыс. рублей; на 2019 год - 244 016,3 тыс. рублей; на 2020 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2021 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2022 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2023 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); из областного бюджета по годам:

№ п/п	Наименование Программы	"Газификация Саратовской области на 2017 - 2021 годы и на период до 2023 года"
		на 2017 год - 3 402,2 тыс. рублей; на 2018 год - 0,0 тыс. рублей; на 2019 год - 496,4 тыс. рублей; на 2020 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2021 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2022 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2023 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); из местных бюджетов (прогнозно) по годам: на 2017 год - 1 419,4 тыс. рублей; на 2018 год - 0,0 тыс. рублей; на 2019 год - 45,6 тыс. рублей; на 2020 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2021 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2022 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); на 2023 год - 0,0 тыс. рублей (прогнозно); из внебюджетных источников (прогнозно), в том числе средства регуляторного контракта, заключенного с АО "Газпром газораспределение Саратовская область" и АО "Саратовгаз", по годам: на 2017 год - 168 110,0 тыс. рублей; на 2018 год - 504 610,0 тыс. рублей; на 2019 год - 443 713,63 тыс. рублей; на 2020 год - 493 567,3 тыс. рублей; на 2021 год - 537 358,09 тыс. рублей; на 2022 год - 269 891,75 тыс. рублей; на 2023 год - 285 107,3 тыс. рублей
8	Ожидаемые результаты от реализации программы	- повышение уровня газификации жилфонда, подлежащего газификации, с 89,80 до 89,88 процента; - увеличение протяженности внутрипоселковых газопроводов с 24358,38 до 24452,19 км; - увеличение протяженности межпоселковых газопроводов с 8316,79 до 8461,79 км; - увеличение общего количества газифицированных населенных пунктов с 1352 до 1368 единиц; - увеличение количества газифицированных домовладений с 1067741 до 1072811 единиц; - создание благоприятных условий для газификации сельских населенных пунктов Саратовской области; - создание благоприятных условий для перевода источников электро- и теплоснабжения населенных пунктов Саратовской области с иных видов топлива на природный газ с внедрением энергосберегающих технологий и современных материалов; - доведение уровня использования природного газа в качестве моторного топлива на общественном автомобильном транспорте и транспорте дорожно-коммунальных служб области: - в городах с численностью населения более 300 тыс. человек - до 30 процентов общего количества единиц техники; - в городах и населенных пунктах с численностью населения более 100 тыс. человек - до 10 процентов общего количества единиц техники; - снятие ограничений на реализацию инвестиционных проектов, обусловленных отсутствием необходимых мощностей для обеспечения природным газом, в г. Энгельсе

В Приложение № 4 к региональной программе к Региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Саратовской области на 2017-2021 годы приведен перечень запланированных к постройке газопроводов с целью газификации новых районов застройки в г. Балаково, который включает:

1. Проектно-изыскательские работы, строительство внутриквартального газопровода протяженность. 2,38 км в г. Балаково в районе участка 64:40:020214 (подключение 58 участков);

2. Проектно-изыскательские работы, строительство внутриквартального газопровода протяженностью 4,91 км в г. Балаково в районе 4Б мкр.

Финансирование мероприятий по газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Саратовской области на 2017-2021 годы и на период до 2023 года осуществляется в рамках реализации государственной программы Саратовской области "Развитие транспортной системы", утвержденной постановлением Правительства Саратовской области от 29 декабря 2018 года N 773-П, государственной программы Саратовской области "Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия в Саратовской области", утвержденной постановлением Правительства Саратовской области от 29 декабря 2018 года N 750-П, в объеме 2 956 528,97 тыс. рублей (прогнозно), в том числе средства регуляторного контракта, заключенного с АО "Газпром газораспределение Саратовская область" и АО "Саратовгаз".

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

Согласно схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Саратовской области на 2020-2024 годы

- 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 2019-2025 годы (табл. 13.4.1).

Таблица 13.4.1

Наименование	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Спрос на электроэнергию (потребление электроэнергии), млн кВт*ч	13353	13493	13592	13680	13672	13728
Выработка электроэнергии, млн. кВт*ч	38141	37247	37256	37469	37459	37449
Сравнение спроса электроэнергии и выработки электроэнергии, %	35	36,2	36,5	36,5	36,5	36,7

Среднегодовой ежегодным прирост максимума электрической мощности с 2019 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 образования

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.

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

Необходима актуализация Схемы водоснабжения и водоотведения г. Балаково для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.

Раздел 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	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028
ЕТО №1 Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"													
Балаковская ТЭЦ-4													
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	3613,13	3648,08	3723,22	3434,10	3609,00	3626,91	3636,62	3646,53	3658,30	3666,44	3716,05
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	528,47	533,61	544,56	502,24	600,12	603,07	604,66	606,27	608,18	609,51	617,57
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	426,08	430,23	439,27	407,16	386,00	388,00	389,01	390,03	391,31	392,20	397,60
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	364,27	367,81	375,54	348,09	329,97	331,68	332,54	333,41	334,51	335,27	339,90
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	317,95	321,05	327,79	303,83	288,01	289,43	290,20	290,99	291,92	292,56	296,42
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	46,32	46,77	47,75	44,26	41,96	42,25	42,34	42,43	42,59	42,71	43,49
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	61,82	62,42	63,73	59,06	56,04	56,32	56,47	56,62	56,80	56,93	57,70
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	53,96	54,48	55,63	51,55	48,91	49,15	49,28	49,41	49,57	49,67	50,32
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	7,86	7,94	8,10	7,51	7,13	7,17	7,19	7,20	7,23	7,25	7,38
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	1041,88	1112,74	904,63	1054,37	1009,51	1099,37	1032,06	1035,10	1039,29	1042,20	1060,34
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	890,63	951,21	773,31	901,31	862,96	939,78	882,23	884,84	888,42	890,91	906,41
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	777,38	830,26	674,98	786,70	753,23	820,08	769,92	772,25	775,30	777,41	790,45
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	113,25	120,95	98,33	114,60	109,73	119,70	112,32	112,59	113,12	113,49	115,96
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	151,25	161,53	131,32	153,06	146,55	159,59	149,82	150,26	150,87	151,29	153,93
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	132,02	141,00	114,62	133,60	127,91	139,27	130,75	131,14	131,66	132,02	134,24
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	19,23	20,54	16,70	19,46	18,63	20,33	19,07	19,12	19,21	19,27	19,69
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,000102	0,000103	0,000093	0,000096	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000092	0,000093	0,000091
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,230	0,185	0,211	0,219	0,227	0,212	0,212	0,213	0,213	0,216	0,213
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	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)	52,012	41,879	47,826	49,647	51,433	48,049	48,065	48,124	48,100	48,798	48,147
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,000118	0,000119	0,000108	0,000112	0,000094	0,000094	0,000094	0,000094	0,000094	0,000095	0,000093
10.	Удельное потребление тепловой	Гкал/м ² /год	0,267	0,215	0,245	0,255	0,232	0,217	0,217	0,217	0,217	0,220	0,217

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028
	энергии на отопление в общественно-деловом фонде												
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	ккал/м ² /(°C×сут)	60,389	48,622	55,530	57,648	52,526	49,073	49,092	49,155	49,134	49,850	49,199
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,152	0,154	0,157	0,146	0,138	0,139	0,139	0,140	0,140	0,140	0,140
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0,215	0,228	0,181	0,229	0,209	0,226	0,212	0,212	0,212	0,212	0,213
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00184	0,00186	0,00188	0,00191	0,00174	0,00176	0,00177	0,00179	0,00180	0,00181	0,00189
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	4,498	4,800	3,876	4,953	4,552	4,998	4,709	4,739	4,785	4,820	5,037

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	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028
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
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.:	Гкал/ч	872,0	872,0	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
2.2.	пиковая	Гкал/ч	180,0	180,0	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	439,44	440,05	440,20	440,42	440,35	444,05
3.1	ТМ-1000	Гкал/ч	199,97	204,84	196,06	183,41	211,32	212,63	212,44	212,01	212,26	212,68	217,25
3.2	ТМ-900	Гкал/ч	174,51	172,72	182,18	179,80	137,01	136,98	137,91	138,75	139,07	138,87	138,53
3.3	ТМ-800	Гкал/ч	103,21	104,27	112,63	95,55	89,27	89,83	89,71	89,43	89,10	88,80	88,26
4.	Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ	%	45,22	44,74	53,34	56,39	58,40	58,23	58,17	58,16	58,13	58,14	57,79
5.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	54,78	55,26	46,66	43,61	41,60	41,77	41,83	41,84	41,87	41,86	42,21
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	1668,8	1732,6	1635,4	1761,4	1608,1	1732,6	1668,3	1666,2	1664,3	1661,4	1667,8
6.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1668,8	1732,6	1635,4	1761,4	1608,1	1732,6	1668,3	1666,2	1664,3	1661,4	1667,8
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,132	0,105	0,101	0,107	0,107	0,112	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
8.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города	б/р	0,128	0,101	0,097	0,103	0,103	0,108	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
9.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	380,0	392,0	419,0	372,0	375,5	374,6	374,3	373,9	373,4	373,1	371,0
10.	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	352,0	364,0	362,0	354,0	366,0	365,0	365,0	365,0	365,0	365,0	364,0
11.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т/Гкал	176,8	176,6	176,6	178,5	172,0	167,8	167,8	167,8	167,5	167,5	167,5
12.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	62,08	61,12	61,05	61,86	61,65	63,55	63,09	63,11	63,20	63,19	63,38
13.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1913,7	1986,9	1554,5	1674,3	1528,6	1647,0	1585,8	1583,8	1582,0	1579,3	1585,3

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028
14.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	319,5	262,0	237,7	272,8	247,7	279,7	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5
15.	Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс.чел	1,912	1,923	1,934	1,949	1,958	1,942	1,937	1,932	1,923	1,917	1,877
16.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,0050	0,0050	0,0060	0,0066	0,0064	0,0064	0,0064	0,0065	0,0065	0,0065	0,0067
17.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	5	8	10	9	6	8	8	7	8	8	8
18.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000	220000
18.	Назначенный нормативный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ <u>при вводе его в эксплуатацию</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.1.1	ПТ-50-130/7	час	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
18.1.3	Т-50-130/1	час	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
18.1.5	ПТ-50-130/7	час	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
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	320627	325459	330291	335123	339955	344787	349619	354451	359283	364115	368947
18.2.2	ПТ-50-130/7	час	347674	347693	347712	347731	347750	347769	347788	347807	347826	347845	347864
18.2.3	Т-50-130/1	час	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945	317945
18.2.4	Т-55-130/1	час	183081	214567	246053	277539	309025	340511	371997	403483	434969	466455	497941
18.2.5	ПТ-50-130/7	час	307076	309501	311926	314351	316776	319201	321626	324051	326476	328901	331326
18.2.6	Т-115/120-130-4	час	192904	197966	203028	208090	213152	218214	223276	228338	233400	238462	243524

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. из.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028
Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"													
Балаковская ТЭЦ-4													
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	км	465,31	465,31	465,31	465,31	465,31	466,13	467,73	468,05	471,01	471,01	471,01
1.1.	магистральных	км	120,78	120,78	120,78	120,78	120,78	120,78	120,78	120,78	120,78	120,78	120,78
1.2	распределительных	км	344,53	344,53	344,53	344,53	344,53	345,35	346,95	347,27	350,23	350,23	350,23
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	тыс. м ²	126,54	126,54	126,54	126,54	126,54	126,64	126,96	127,00	127,47	127,47	127,47
2.1	магистральных	тыс. м ²	79,43	79,43	79,43	79,43	79,43	79,43	79,43	79,43	79,43	79,43	79,43
2.2.	распределительных	тыс. м ²	47,10	47,10	47,10	47,10	47,10	47,21	47,53	47,57	48,03	48,03	48,03
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32	33	34	35	36	37	38	38	37	37	40
3.1.	магистральных	лет	30	31	32	33	34	35	36	36	37	38	41
3.1	распределительных	лет	35	36	37	38	39	40	41	40	38	37	40
4.	Отнош. МХ тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	0,68	0,28	2,53	2,91	2,64	4,38
5.	Удель. МХ тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,73	0,73	0,73	0,80	0,76	0,77	0,78	0,78	0,79	0,79	0,81
6.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	426,08	430,23	439,27	407,16	386,00	388,00	389,01	390,03	391,31	392,20	397,60
7.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	296,97	294,11	288,06	310,78	327,81	326,40	326,38	325,63	325,74	325,01	320,59
8.	Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	405,78	423,42	552,50	504,98	414,77	425,60	448,20	443,06	436,98	431,19	419,41
8.1	магистральных	тыс. Гкал	297,60	310,54	391,62	345,07	297,06	313,67	340,04	339,39	337,76	335,98	326,03
8.2	распределительных	тыс. Гкал	108,18	112,88	160,88	159,91	117,72	111,93	108,16	103,67	99,22	95,21	93,39
9.	Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,21	3,35	4,37	3,99	3,28	3,36	3,53	3,49	3,43	3,38	3,29
10	Относительные фактические потери в тепловых сетях	%	24,32	24,44	33,79	28,67	25,79	24,56	26,87	26,59	26,26	25,95	25,15
11.	Линейная плотность передачи теп. энергии в теп. сетях	Гкал/м	3,586	3,724	3,515	3,785	3,456	3,717	3,567	3,560	3,533	3,527	3,541
12.	Количество повреждений (отказов) в теп. сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	1002	956	1057	932	999	1022	1047	1046	1043	1043	1125
13.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,00215	0,00205	0,00227	0,00200	0,00215	0,00219	0,00224	0,00223	0,00221	0,00221	0,00239

№ п/п	Наименование показателя	Ед. из.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2028
13.1	магистральных	ед./м/год	0,00046	0,00051	0,00071	0,00039	0,00103	0,00105	0,00108	0,00108	0,00108	0,00108	0,00116
13.2	распределительных	ед./м/год	0,00275	0,00259	0,00282	0,00257	0,00254	0,00259	0,00264	0,00264	0,00261	0,00261	0,00281
14.	Теп. нагрузка потреб. присоед. к ТС 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
15.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	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	8521,68	8604,67	8785,31	8143,11	7720,05	7760,04	7780,14	7800,58	7826,18	7843,95	7952,03
17.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	11320,96	11431,21	11671,19	10818,03	10256,00	10309,13	10335,83	10362,99	10397,00	10420,60	10564,19
18.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57
19.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	150,91	152,50	152,50	152,50	150,82	150,89	150,98	151,01	151,14	151,16	151,32
20.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	130,51	155,50	177,80	135,14	142,93	145,30	146,97	148,18	149,03	149,66	149,67
21.	Расход ЭЭ на передачу теп. энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	79,66	80,43	82,12	76,12	72,16	72,54	72,72	72,92	73,16	73,32	74,33
22.	Удельный расход ЭЭ на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	47,73	46,42	50,22	43,21	44,87	41,87	43,59	43,76	43,96	44,13	44,57

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

В соответствие с п. 186 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г. в Разделе 19 приведены индикаторы индикаторов, 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; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.
- 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, характеризующим 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	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2028
ЕТО №1 Филиал "Саратовский" ПАО "Т Плюс"													
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	45,61	157,39	4,69	5,36	78,05	130,12	25,08	11,16	45,97	0,00	0,00
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	45,61	157,39	4,69	5,36	78,05	130,12	25,08	11,16	45,97	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%
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	17,94	14,84	15,74	7,71	104,75	186,33	54,93	70,69	488,15	506,00	1 313,42
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	17,94	14,84	15,74	7,71	104,75	186,33	54,93	70,69	488,15	506,00	1 313,42
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе тепло-снабжения	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме тепло-снабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	63,54	172,22	20,42	13,07	182,80	316,45	80,01	81,85	534,12	506,00	1 313,42
10.	Всего плановая потребность в инвестициях нарастающим итогом	млн. руб.	63,54	235,77	256,19	269,26	452,06	768,51	848,52	930,36	1 464,48	1 970,48	3 283,90
11.	Источники инвестиций:	млн. руб.	63,54	172,22	20,42	13,07	182,804	316,448	80,007	81,845	534,122	506,001	1 313,416
11.1	Собственные средства в т.ч:	млн. руб.	52,95	143,52	17,02	10,89	152,34	263,71	66,67	68,20	245,10	221,67	894,51
11.1.1	Амортизация	млн. руб.	35,82	42,94	11,51	3,26	103,054	78,894	64,178	63,193	129,504	121,638	726,078
11.1.2	Средства из прибыли	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	1,197	1,991	7,621	22,344	2,904
11.1.3	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0,66	1,90	0,21	0,14	1,912	3,493	1,293	1,365	16,983	0	10,390
11.1.4	Прочие собственные средства	млн. руб.	16,47	98,68	5,29	7,49	47,371	181,320	4	1,655	90,993	77,685	155,142
11.2	Бюджетные средства	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,00	200,00	200,00
11.3	Прочие источники в т.ч:	млн. руб.	10,59	28,70	3,40	2,18	30,467	52,741	13,335	13,641	89,020	84,333	218,903
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал.	577,19	606,13	631,45	648,54	672,61	698,58	724,29	753,26	783,39	814,73	953,12
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал.	595,55	644,68	665,29	689,94	703,83	714,89	754,84	814,62	878,56	946,94	1 252,43
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал.	1 172,74	1 250,81	1 296,74	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,20	1 536,82	1 629,03	1 726,77	2 180,01
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал.	1 383,83	1500,97	1556,09	1606,18	1651,73	1696,16	1759,44	1844,18	1954,84	2072,12	2196,46
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	0,00%	7,8%	3,5%	3,1%	2,8%	2,6%	3,6%	4,6%	5,7%	5,7%	20,8%

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

15.1. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 1

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 № 1 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 № 1 (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 № 1 (отпуск тепловой энергии из внутриквартальных тепловых сетей) представлены в табл. 15.1.3.

Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности ЕТО № 1 с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) представлена в табл. 15.1.4.

Таблица 15.1.1. Балаковская ТЭЦ-4. Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов

Показатели	Ед. изм.	2016	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	А+9
Электрическая мощность														
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Располагаемая электрическая мощность	МВт	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Число часов использования УЭМ, в том числе:	час/год	19,58	17,84	22,72	19,5	20,02	20,75	20,09	20,29	20,37	20,25	20,30	20,31	20,29
Электрическая энергия														
Выработка электрической энергии всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	713 829,00	706 741,00	806 776,00	682 635,00	682 635,00	682 635,00	682 635,00	683 149,00	683 149,00	684 416,00	684 416,00	684 416,00	684 416,00
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	570 055,00	538 453,00	698 275,00	600 786,00	602 646	603 946	605 261	607 578	608 315	616 047	616 047	616 047	616 047
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	143 774,00	168 288,00	108 501,00	81 849,00	79 989	78 689	77 374	75 571	74 834	68 369	68 369	68 369	68 369
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	580 795,00	557 774,00	651 934,00	545 031,00	544 671	544 537	544 402	544 216	544 551	544 897	544 897	544 897	544 897
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	133 034,00	148 967,00	154 842,00	137 604,00	137 964	138 098	138 233	138 933	138 598	139 519	139 519	139 519	139 519
то же, %	%	18,64%	21,08%	19,19%	20,16%	20,21%	20,23%	20,25%	20,34%	20,29%	20,39%	20,39%	20,39%	20,39%
на производство электрической энергии	тыс. МВт-ч	63 571,00	73 033,00	74 568,00	65 660,00	65 832	65 896	65 960	66 294	66 134	66 574	66 574	66 574	66 574
то же, %	%	8,91%	10,33%	9,24%	9,62%	9,64%	9,65%	9,66%	9,70%	9,68%	9,73%	9,73%	9,73%	9,73%
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	69 463,00	75 934,00	80 274,00	71 944,00	72 132	72 202	72 273	72 639	72 464	72 945	72 945	72 945	72 945
то же, %		9,73%	10,74%	9,95%	10,54%	10,57%	10,58%	10,59%	10,63%	10,61%	10,66%	10,66%	10,66%	10,66%
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	227 614	233 763	242 454	204 651	204 073	203 818	203 562	203 220	203 169	202 176	202 176	202 176	202 176
Удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, в том числе:	г у.т/кВт-ч	391,9	419,1	371,9	375,5	374,7	374,3	373,92	373,42	373,09	371,04	371,04	371,04	371,04

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9
по теплофикационному циклу	г у.т/кВт-ч	364,2	381,5	354,2	365,8	298,9	298,6	298,2	297,5	297,4	295,4	295,4	295,4	295,4
по конденсационному циклу	г у.т/кВт-ч	466,8	540,4	451,9	449,8	511,0	510,6	510,1	509,4	508,9	506,1	506,1	506,1	506,1
Тепловая мощность и тепловая нагрузка														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	872	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692
пиковая, в том числе:	Гкал/ч	180	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
ПВК	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РОУ	Гкал/ч	180	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
прочие (пусковые)	Гкал/ч													
Установленная тепловая мощность в том числе:	Гкал/ч	872	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052	1 052
в паре	Гкал/ч	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692	692
в горячей воде	Гкал/ч	180	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	465,84	465,84	465,84	465,84	468,24	469,24	470,27	471,55	472,43	477,84	477,84	477,84	477,84
в паре	Гкал/ч	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25	50,25
в горячей воде	Гкал/ч	415,59	415,59	415,59	415,59	417,99	418,99	420,02	421,3	422,18	427,59	427,59	427,59	427,59
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде	Гкал/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	401,16	489,81	489,81	489,81	487,41	486,41	485,38	484,1	483,22	477,81	477,81	477,81	477,81
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в том числе:	час/год	19,58	17,84	22,72	19,5	20,02	20,75	20,09	20,29	20,37	20,25	20,30	20,31	20,29
Тепловая энергия														

Показатели	Ед. изм.	2016	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	А+9
Выработка тепла, тыс. Гкал		1 789,1	1 691,8	1 817,9	1 664,5	1 789,1	1 724,7	1 722,6	1 720,7	1 717,9	1 721,2	1 722,2	1 724,5	1 724,2
Расход тепла на собственные нужды (ТЭЦ), тыс. Гкал		56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1 732,6	1 635,3	1 761,4	1 608,1	1 732,6	1 668,3	1 666,2	1 664,3	1 661,4	1 664,7	1 665,8	1 668,0	1 667,8
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	15,2	13,7	13,3	12,4	14,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
то же, %	%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	164,4	169,5	161,6	166,2	162,5	162,3	162,3	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	169,8	175,3	166,8	172,0	167,8	167,8	167,8	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
Потребность в топливе	тыс. т у.т.	521 740	520 467	536 274	481 221	494 805	483 756	483 149	481 989	481 457	481 014	481 193	481 569	481 529
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	521 740	520 467	536 274	481 221	494 805	483 756	483 149	481 989	481 457	481 014	481 193	481 570	481 529
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	227 542,8	233 790,3	242 471,1	204 628,8	204 073,0	203 818,0	203 562,0	203 220,0	203 169,0	202 176,0	202 176,0	202 176,0	202 176,0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	294 197,2	286 676,7	293 802,9	276 592,2	290 732,0	279 938,0	279 587,0	278 769,0	278 288,0	278 838,0	279 017,0	279 394,0	279 353,0
По видам топлива	тыс. т у.т.	521 740,0	520 467,0	536 274,0	481 221,0	494 805,0	483 756,0	483 149,0	481 989,0	481 457,0	481 014,0	481 193,0	481 570,0	481 529,0
природного газа	тыс. т у.т.	521 549,0	520 276,0	536 083,0	481 221,0	481 569,0	481 659,0	481 751,0	481 878,0	482 168,0	483 225,0	483 225,0	483 225,0	483 225,0
мазута	тыс. т у.т.	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0	191,0
Цены на топливо														
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	3,85	3,90	4,04	4,16	4,51	4,46	4,64	4,78	4,93	5,07	5,23	5,38	5,54
Расчет НВВ														
Энергия на производственные нужды	тыс. 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
Топливо	тыс. руб.	1 133 243,54	1 118 938,48	1 188 203,81	1 150 507,14	1 311 469,15	1 249 601,35	1 297 955,92	1 332 983,18	1 370 603,69	1 414 511,89	1 457 882,53	1 503 647,95	1 548 530,12
Амортизация основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	21 562,66	18 949,27	21 437,50	32 443,79	35 612,26	34 002,41	34 002,41	34 002,41	34 002,41	34 002,41	34 002,41	34 002,41	34 002,41

Показатели	Ед. изм.	2016	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	А+9
Прочие расходы, не распределяемые по элементам	тыс. руб.	155 221,63	189 257,33	206 499,34	254 208,49	162 380,83	168 876,06	175 631,10	182 656,34	189 962,60	197 561,10	205 463,55	213 682,09	222 229,37
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1 310 027,83	1 327 145,08	1 416 140,65	1 437 159,43	1 509 462,23	1 452 479,81	1 507 589,42	1 549 641,93	1 594 568,70	1 646 075,40	1 697 348,48	1 751 332,45	1 804 761,90
Прибыль	тыс. руб.	-186 022,47	-196 653,82	-194 640,01	-276 344,60	-211 836,50	-244 159,74	-252 513,88	-245 851,81	-240 965,23	-235 540,12	-229 457,72	-222 664,02	-215 175,48
на капитальные вложения	тыс. руб.													
прочие расходы	тыс. руб.	2 468,71	2 528,30	3 088,00	4 341,01	3 937,25	4 094,74	4 258,53	4 428,87	4 606,02	4 790,26	4 981,87	5 181,15	5 388,39
Товарная выручка	тыс. руб.	1 124 005,36	1 130 491,27	1 221 500,64	1 160 814,83	1 297 625,74	1 208 320,07	1 255 075,55	1 303 790,13	1 353 603,47	1 410 535,27	1 467 890,77	1 528 668,43	1 589 586,41
НВВ	тыс. руб.	1 237 882,38	1 290 616,95	1 324 895,93	1 369 654,10	1 297 625,74	1 208 320,07	1 255 075,55	1 303 790,13	1 353 603,47	1 410 535,27	1 467 890,77	1 528 668,43	1 589 586,41
в том числе на тепловую энергию в паре	тыс. руб.	302 277,31	315 894,45	323 789,87	331 458,81	215 367,57	222 003,48	228 922,67	236 059,79	243 419,43	251 008,52	258 834,21	266 903,89	275 225,15
на тепловую энергию в горячей воде	тыс. руб.	935 605,07	974 722,50	1 001 106,06	1 038 195,30	1 082 258,17	1 087 768,66	1 129 702,07	1 173 401,71	1 217 999,52	1 269 507,17	1 321 221,53	1 376 132,42	1 430 948,97
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал без НДС	606,13	631,45	648,54	672,61	698,58	713,63	742,18	771,86	802,74	834,85	868,24	902,97	939,09
1 пг	руб./Гкал	591,39	625,82	638,96	661,32	687,77	702,58	730,69	759,92	790,31	821,93	854,80	889,00	924,56
2 пг	руб./Гкал	625,82	638,96	661,32	687,77	713,08	730,69	759,92	790,31	821,93	854,80	889,00	924,56	961,54
Источники финансирования														
Потребности в инвестициях с НДС	тыс. руб.	7 797,44	82 096,14	75 635,64	78 054,00	130 115,73	25 075,20	11 160,00	45 973,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребности в инвестициях без НДС	тыс. руб.	6 608,00	69 573,00	64 098,00	65 045,00	108 429,78	20 896,00	9 300,00	38 311,00					
То же накопленным итогом	тыс. руб.	6 608,00	76 181,00	140 279,00	205 324,00	313 753,78	334 649,78	343 949,78	382 260,78	382 260,78	382 260,78	382 260,78	382 260,78	382 260,78
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	6 608,00	69 573,00	64 098,00	65 045,00	108 429,77	20 896,00	9 300,00	38 311,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	6 608,00	69 573,00	64 098,00	65 045,00	108 429,77	20 896,00	9 300,00	38 311,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
капиталовложения из прибыли	тыс. 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

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9
плата за технологическое присоединение	тыс. 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
возвратный НДС	тыс. 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
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	14 954,66	-50 623,73	-42 660,50	-30 519,21	-72 817,74	13 106,57	24 702,41	-4 308,43	34 002,41	34 002,41	34 002,41	34 002,41	34 002,41
Привлеченные средства	тыс. 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
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 237 882,38	1 290 616,95	1 324 895,93	1 369 654,10	1 297 625,74	1 208 320,07	1 255 075,55	1 303 790,13	1 353 603,47	1 410 535,27	1 467 890,77	1 528 668,43	1 589 586,41
в том числе на тепловую энергию в паре	тыс. руб.	302 277,31	315 894,45	323 789,87	331 458,81	215 367,57	222 003,48	228 922,67	236 059,79	243 419,43	251 008,52	258 834,21	266 903,89	275 225,15
на тепловую энергию в горячей воде	тыс. руб.	935 605,07	974 722,50	1 001 106,06	1 038 195,30	1 082 258,17	1 087 768,66	1 129 702,07	1 173 401,71	1 217 999,52	1 269 507,17	1 321 221,53	1 376 132,42	1 430 948,97
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал без НДС	606,13	631,45	648,54	672,61	698,58	713,63	742,18	771,86	802,74	834,85	868,24	902,97	939,09
1 пг	руб./Гкал	591,39	625,82	638,96	661,32	687,77	702,58	730,69	759,92	790,31	821,93	854,80	889,00	924,56
2 пг	руб./Гкал	625,82	638,96	661,32	687,77	713,08	730,69	759,92	790,31	821,93	854,80	889,00	924,56	961,54

Таблица 15.1.2. Тариф на отпуск тепловой энергии МТС

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	1 536,160	1 457,132	1 559,349	1 424,280	1 524,971	1 480,254	1 478,160	1 476,260	1 473,390	1 476,680	1 477,740	1 479,990	1 479,750
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	310,538	391,621	345,072	297,057	313,668	340,041	339,386	337,760	335,983	334,865	331,794	329,970	326,027
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	1 225,622	1 065,511	1 214,277	1 127,223	1 211,303	1 140,213	1 138,774	1 138,500	1 137,407	1 141,815	1 145,946	1 150,020	1 153,723
Тоже в %	%	20,22%	26,88%	22,13%	20,86%	20,57%	22,97%	22,96%	22,88%	22,80%	22,68%	22,45%	22,30%	22,03%
Покупная энергия	тыс. руб.	944 955,494	933 478,95	1 022 798,87	970 442,52	1 079 905,47	1 087 314,28	1 128 440,03	1 171 309,18	1 215 052,58	1 265 680,90	1 316 489,90	1 370 468,25	1 424 324,17
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.													
Электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	11 278,04	13 495,23	12 852,92	12 913,47	14 598,32	15 182,30	15 000,10	14 820,10	14 642,20	14 466,44	14 292,78	14 121,21	13 952,00

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9
Тепловая энергия на технологические нужды, включая потери	тыс. руб.	933 677,46	919 983,72	1 009 945,94	957 529,05	1 065 307,15	1 072 131,98	1 113 439,93	1 156 489,08	1 200 410,38	1 251 214,46	1 302 197,12	1 356 347,04	1 410 372,17
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	32 858,06	41 582,83	52 993,25	70 610,63	43 282,03	43 282,03	48 174,85	51 990,03	56 174,98	60 757,53	65 767,39	71 236,30	75 060,91
текущая амортизация	тыс. руб.	32 858,06	41 582,83	52 993,25	70 610,63	43 282,03	43 282,03	43 282,03	43 282,03	43 282,03	43 282,03	43 282,03	43 282,03	43 282,03
Проекты инвестиционной программы	тыс. руб.						0,00	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.	169 917,08	210 996,79	202 803,99	242 405,33	213 776,46	222 327,52	231 220,62	240 469,45	250 088,22	260 091,75	270 495,42	281 315,24	292 567,85
Прибыль, всего	тыс. руб.	53 989,68	-105 419,65	-10 720,89	-71 031,54	2 246,81	-44 729,72	-47 313,63	-48 825,91	-49 775,33	-56 128,11	-61 134,57	-67 736,91	-70 458,73
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	718,88	746,61	1 540,39	2 246,81	2 246,81	2 336,68	2 430,15	2 527,36	2 628,45	2 733,59	2 842,93	2 956,65	3 074,91
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.													
На прочие цели	тыс. руб.	718,88	746,61	1 540,39	2 246,81	2 246,81	2 336,68	2 430,15	2 527,36	2 628,45	2 733,59	2 842,93	2 956,65	3 074,91
Товарная выручка	тыс. руб.	1 201 720,31	1 080 638,93	1 267 875,21	1 212 426,94	1 339 210,77	1 308 194,10	1 360 521,87	1 414 942,74	1 471 540,45	1 530 402,07	1 591 618,15	1 655 282,88	1 721 494,19
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1 162 798,23	1 205 554,93	1 244 363,15	1 304 118,87	1 339 210,77	1 308 194,10	1 360 521,87	1 414 942,74	1 471 540,45	1 530 402,07	1 591 618,15	1 655 282,88	1 721 494,19
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	252 179,86	256 933,21	270 036,68	278 404,98	273 903,62	236 062,13	247 081,94	258 453,66	271 130,07	279 187,61	289 421,03	298 935,84	311 122,02
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	910 618,36	948 621,72	974 326,47	1 025 713,89	1 065 307,15	1 072 131,98	1 113 439,93	1 156 489,08	1 200 410,38	1 251 214,46	1 302 197,12	1 356 347,04	1 410 372,17
Одноставочный тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал без НДС	978,37	1 014,30	1 046,96	1 076,63	1 105,60	1 146,84	1 193,57	1 241,61	1 292,52	1 339,03	1 387,57	1 437,96	1 490,68
1 пг	руб./Гкал	961,01	1 001,37	1 031,41	1 067,51	1 088,86	1 128,06	1 172,05	1 218,93	1 267,69	1 318,40	1 371,13	1 425,98	1 483,02
2 пг	руб./Гкал	1 001,37	1 031,41	1 067,51	1 088,86	1 128,06	1 172,05	1 218,93	1 267,69	1 318,40	1 371,13	1 425,98	1 483,02	1 542,34
Источники финансирования														
Потребности в инвестициях с НДС	тыс. руб.	63 020,26	112 161,36	202 327,52	104 750,00	186 332,60	54 932,00	61 434,00	84 533,00	69 475,99	86 430,04	80 057,00	86 589,00	91 620,00

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9
Потребности в инвестициях без НДС	тыс. руб.	53 407,00	95 052,00	171 464,00	87 291,67	155 277,17	45 776,67	51 195,00	70 444,17	57 896,66	72 025,03	66 714,17	72 157,50	76 350,00
То же накопленным итогом	тыс. руб.	53 407,00	148 459,00	319 923,00	407 214,67	562 491,83	608 268,50	659 463,50	729 907,67	787 804,33	859 829,36	926 543,53	998 701,03	1 075 051,03
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	39 308,41	43 892,30	52 993,25	87 291,67	155 277,17	45 776,67	51 195,00	70 444,17	57 896,66	72 025,03	66 714,17	72 157,50	76 350,00
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	32 858,06	41 582,83	52 993,25	85 380,000	150 702,670	43 282,030	43 282,030	43 282,030	43 282,030	43 282,030	43 282,030	43 282,030	43 282,030
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации дополнительная на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	1 201,31	6 547,970	10 179,636	14 614,626	28 743,000	23 432,140	28 875,470	22 677,970
капиталовложения из прибыли	тыс. 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
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	6 450,35	2 309,47		1 911,67	4 574,50	1 293,33	1 365,00	16 982,50	0	0,00	0,00	0,00	10 390,00
возвратный НДС	тыс. руб.													
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-14 098,59	-51 159,70	-118 470,75	-55 434,72	-58 992,14	-211,02	209,85	15 510,86	-721,69	-877,47	-946,77	-921,20	9 100,91
Привлеченные средства	тыс. 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
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 196,95	4 892,82	8 708,00	12 892,95	17 475,50	22 485,36	27 954,27	31 778,88
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 162 798,23	1 205 554,93	1 244 363,15	1 304 118,87	1 339 210,77	1 310 252,66	1 367 608,09	1 427 554,44	1 490 213,18	1 555 711,65	1 624 183,46	1 695 768,75	1 767 519,21
Одноставочный тариф с инвестиционной составляющей	руб./Гкал без НДС	978,37	1 014,30	1 046,96	1 076,63	1 105,60	1 146,84	1 202,07	1 274,20	1 350,65	1 431,69	1 517,59	1 608,64	1 705,16
1 пг	руб./Гкал	961,01	1 001,37	1 031,41	1 067,51	1 088,86	1 128,06	1 172,05	1 242,37	1 316,92	1 395,93	1 479,69	1 568,47	1 662,58
2 пг	руб./Гкал	1 001,37	1 031,41	1 067,51	1 088,86	1 128,06	1 172,05	1 242,37	1 316,92	1 395,93	1 479,69	1 568,47	1 662,58	1 762,33

Таблица 15.1.3. Балаковская ТЭЦ-4. Тариф на отпуск тепловой энергии ВКС

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9
Принято тепловой энергии с коллекторов источников/из магистральной тепловой сети	тыс. Гкал	1 112,74	904,63	1 054,37	1 009,51	1 055,97	926,49	925,05	924,78	923,69	928,09	932,23	936,30	940,00
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	112,88	160,88	159,91	117,72	111,93	108,16	103,672	99,218	95,210	95,079	94,682	94,224	93,386
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	999,86	743,74	894,46	891,79	944,04	818,34	821,38	825,56	828,48	833,02	837,54	842,08	846,62
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	112,88	160,88	159,91	117,72	111,93	108,16	103,67	99,22	95,21	95,08	94,68	94,22	93,39
Тоже в %	%	10,14%	17,78%	15,17%	11,66%	10,60%	11,67%	11,21%	10,73%	10,31%	10,24%	10,16%	10,06%	9,93%
Расчет НВВ														
Расходы по содержанию теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	147 682,73	153 111,57	158 037,81	162 521,55	166 894,76	137 362,64	149 220,52	162 160,98	174 867,69	183 734,74	193 398,39	203 631,34	214 950,99
Покупная энергия	тыс. руб.	1 037 929,763	908 189,547	1 077 305,031	1 019 983,414	1 200 688,244	1 097 530,228	1 137 917,810	1 181 319,751	1 225 408,565	1 278 609,026	1 333 808,287	1 391 383,965	1 450 959,329
В том числе: на технологические цели:	тыс. руб.													
Электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	36 492,69	44 484,11	36 537,45	35 905,96	33 214,70	34 543,30	34 128,80	33 719,20	33 314,60	32 914,85	32 519,91	32 129,70	31 744,10
Тепловая энергия на технологические нужды, включая потери	тыс. руб.	1 001 437,07	863 705,44	1 040 767,58	984 077,45	1 167 473,55	1 062 986,93	1 103 789,01	1 147 600,55	1 192 093,97	1 245 694,17	1 301 288,38	1 359 254,27	1 419 215,23
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	5 851,08	43 511,91	65 462,68	87 854,52	111 783,42	139 921,98	159 386,52
текущая амортизация		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Проекты инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	5 851,08	43 511,91	65 462,68	87 854,52	111 783,42	139 921,98	159 386,52
Прочие расходы	тыс. руб.	148 866,87	175 700,73	191 249,29	190 942,91	133 047,91	138 369,83	143 904,62	149 660,80	155 647,24	161 873,13	168 348,05	175 081,97	182 085,25
Прибыль, всего	тыс. руб.	-47 904,68	-188 033,58	-152 654,23	-115 213,19	632,15	-35 550,49	-34 663,98	-64 730,94	-79 556,83	-98 907,77	-119 252,98	-143 502,31	-158 264,88
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе:	тыс. руб.	599,11	661,80	632,15	632,15	632,15	657,44	8 392,99	26 109,45	739,53	769,11	799,87	831,87	865,14
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.						0,00	7 709,00	25 398,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
На прочие цели	тыс. руб.	599,11	661,80	632,15	632,15	632,15	657,44	683,73	711,08	739,53	769,11	799,87	831,87	865,14

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9
Товарная выручка	тыс. руб.	1 138 891,96	895 856,69	1 115 900,09	1 095 713,13	1 334 368,30	1 200 349,57	1 253 009,53	1 309 761,53	1 366 961,65	1 429 428,91	1 494 686,77	1 562 885,61	1 634 166,22
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	1 180 809,82	1 224 168,25	1 263 570,14	1 299 403,28	1 334 368,30	1 200 349,57	1 253 009,53	1 309 761,53	1 366 961,65	1 429 428,91	1 494 686,77	1 562 885,61	1 634 166,22
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	147 682,73	153 111,57	158 037,81	162 521,55	166 894,76	137 362,64	149 220,52	162 160,98	174 867,69	183 734,74	193 398,39	203 631,34	214 950,99
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	1 033 127,09	1 071 056,69	1 105 532,33	1 136 881,73	1 167 473,55	1 062 986,93	1 103 789,01	1 147 600,55	1 192 093,97	1 245 694,17	1 301 288,38	1 359 254,27	1 419 215,23
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал без НДС	1 250,81	1 296,74	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,20	1 524,03	1 584,99	1 648,39	1 714,33	1 782,90	1 854,21	1 928,38
1 пг	руб./Гкал	1 228,61	1 280,22	1 318,63	1 364,78	1 392,08	1 442,19	1 498,44	1 558,38	1 620,71	1 685,54	1 752,96	1 823,08	1 896,00
2 пг	руб./Гкал	1 280,22	1 318,63	1 364,78	1 392,08	1 442,19	1 498,44	1 558,38	1 620,71	1 685,54	1 752,96	1 823,08	1 896,00	1 971,84
Источники финансирования	тыс. руб.													
Потребности в инвестициях с НДС, в том числе:	тыс. руб.						0,00	9 251,11	403 615,39	436 524,79	461 721,97	202 656,77	136 671,70	167 669,84
КС_1 за счет НВВ	тыс. руб.						0,00	3 562,95	12 028,26	21 100,42	30 799,76	41 136,65	52 222,54	64 072,21
реконструкция тепловых сетей ВКС	тыс. руб.						0,00	3 562,95	12 028,26	21 100,42	30 799,76	41 136,65	52 222,54	64 072,21
реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	тыс. руб.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КС_1 за счет концессионного соглашения	тыс. руб.						0,00	0,00	186 219,89	189 405,08	189 215,76	59 025,79	0,00	0,00
реконструкция тепловых сетей ВКС	тыс. руб.						0,00	0,00	97 025,06	53 005,36	95 208,66	4 576,61	0,00	0,00
реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	тыс. руб.						0,00	0,00	89 194,83	136 399,72	94 007,10	54 449,18	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9
КС_2 за счет НВВ	тыс. руб.						0,00	5 688,16	19 367,24	34 019,29	49 706,45	66 494,33	84 449,16	103 597,63
реконструкция тепловых сетей ВКС	тыс. руб.						0,00	5 688,16	19 367,24	34 019,29	49 706,45	66 494,33	84 449,16	103 597,63
реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	тыс. руб.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КС_2 за счет концессионного соглашения	тыс. руб.						0,00	0,00	186 000,00	192 000,00	192 000,00	36 000,00	0,00	0,00
реконструкция тепловых сетей ВКС	тыс. руб.						0,00	0,00	64 078,36	5 595,98	16 129,53	2 343,47	0,00	0,00
реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	тыс. руб.						0,00	0,00	121 921,64	186 404,02	175 870,47	33 656,53	0,00	0,00
Потребности в инвестициях без НДС, в том числе:	тыс. руб.						0	7 709	336 346	363 771	384 768	168 881	113 893	139 725
КС_1	тыс. руб.						0,00	2 969,13	165 206,79	175 421,25	183 346,27	83 468,70	43 518,78	53 393,51
КС_2	тыс. руб.						0,00	4 740,13	171 139,37	188 349,41	201 422,04	85 411,94	70 374,30	86 331,36
То же накопленным итогом	тыс. руб.						0	7 709	344 055	707 826	1 092 594	1 261 475	1 375 368	1 515 093
в том числе КС_1	тыс. руб.						0	2 969	168 176	343 597	526 943	610 412	653 931	707 324
в том числе КС_2	тыс. руб.						0	4 740	175 880	364 229	565 651	651 063	721 437	807 769
Собственные источники финансирования КС_1	тыс. руб.						0,00	2 969,13	65 206,79	75 421,25	83 346,27	83 468,70	43 518,78	53 393,51
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации дополнительная на инвестиции	тыс. руб.						0,00	0,00	294,46	17 583,68	25 666,47	34 280,54	43 518,78	53 393,51
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.						0,00	2 969,13	9 729,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства компании за счет прочих источников	тыс. руб.						0,00	0,00	55 183,24	57 837,57	57 679,80	49 188,16	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9
Дефицит собственных средств	тыс. руб.						0,00	0,00	100 000,00	100 000,00	100 000,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства	тыс. руб.						0,00	0,00	100 000,00	100 000,00	100 000,00	0,00	0,00	0,00
Собственные источники финансирования КС_2	тыс. руб.						0,00	4 740,13	71 139,37	88 349,41	101 422,04	85 411,94	70 374,30	86 331,36
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации дополнительная на инвестиции	тыс. руб.						0,00	0,00	470,10	28 349,41	41 422,04	55 411,94	70 374,30	86 331,36
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.						0,00	4 740,13	15 669,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства компании за счет прочих источников	тыс. руб.						0,00	0,00	55 000,00	60 000,00	60 000,00	30 000,00	0,00	0,00
Дефицит собственных средств	тыс. руб.						0,00	0,00	100 000,00	100 000,00	100 000,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства	тыс. руб.						0,00	0,00	100 000,00	100 000,00	100 000,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.						0,00	7 709,26	26 162,92	45 933,09	67 088,51	89 692,48	113 893,09	139 724,87
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 180 809,82	224 168,25	263 570,14	299 403,28	334 368,30	199 847,31	262 317,74	344 866,16	430 591,68	524 735,28	625 004,64	731 825,50	845 634,48
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии с инвестиционной составляющей	руб./Гкал без НДС	1 250,81	1 296,74	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,20	1 536,82	1 629,03	1 726,77	1 830,38	1 940,20	2 056,62	2 180,01
1 пг	руб./Гкал	1 228,61	1 280,22	1 318,63	1 364,78	1 392,08	1 442,19	1 498,44	1 588,35	1 683,65	1 784,67	1 891,75	2 005,25	2 125,57
2 пг	руб./Гкал	1 280,22	1 318,63	1 364,78	1 392,08	1 442,19	1 498,44	1 588,35	1 683,65	1 784,67	1 891,75	2 005,25	2 125,57	2 253,10

Таблица 15.1.4. Тарифно-балансовая модель в зоне деятельности ЕТО № 1 руб./Гкал (без НДС)

Показатели	Ед. Изм.	2016	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	А+9
Средний за год тариф на генерацию без учета капиталовложений	руб./Гкал без НДС	606,13	631,45	648,54	672,61	698,58	713,63	742,18	771,86	802,74	834,85	868,24	902,97	939,09
Рост тарифа к предыдущему году	%							4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Средний за год тариф на генерацию с учетом капиталовложений	руб./Гкал без НДС	606,13	631,45	648,54	672,61	698,58	713,63	742,18	771,86	802,74	834,85	868,24	902,97	939,09
Рост тарифа к предыдущему году	%							4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Средний за год тариф для потребителей в зоне магистральных тепловых сетей без учета капиталовложений	руб./Гкал без НДС	978,37	1 014,30	1 046,96	1 076,63	1 105,60	1 146,84	1 193,57	1 241,61	1 292,52	1 339,03	1 387,57	1 437,96	1 490,68
Рост тарифа к предыдущему году	%							4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Средний за год тариф для потребителей в зоне магистральных тепловых сетей с учетом капиталовложений	руб./Гкал без НДС	978,37	1 014,30	1 046,96	1 076,63	1 105,60	1 146,84	1 202,07	1 274,20	1 350,65	1 431,69	1 517,59	1 608,64	1 705,16
Рост тарифа к предыдущему году	%							5%	6%	6%	6%	6%	6%	6%
Средний за год тариф для потребителей в зоне внутриквартальных тепловых сетей без учета концессионных соглашений	руб./Гкал без НДС	1 250,81	1 296,74	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,20	1 524,03	1 584,99	1 648,39	1 714,33	1 782,90	1 854,21	1 928,38
Рост тарифа к предыдущему году	%							4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
Средний за год тариф для потребителей в зоне внутриквартальных тепловых сетей с учетом концессионных соглашений	руб./Гкал без НДС	1 250,81	1 296,74	1 338,48	1 376,44	1 413,47	1 466,20	1 536,82	1 629,03	1 726,77	1 830,38	1 940,20	2 056,62	2 180,01
Рост тарифа к предыдущему году	%							5%	6%	6%	6%	6%	6%	6%

15.2. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Федеральный закон от 21 июля 2005 г. N 115-ФЗ "О концессионных соглашениях" регулирует отношения, возникающие в связи с подготовкой, заключением, исполнением, изменением и прекращением концессионных соглашений, устанавливает гарантии прав и законных интересов сторон концессионного соглашения.

В настоящее время Саратовским филиалом ПАО «Т Плюс» разработан проект Концессионного соглашения, в соответствии с которым будут реализованы 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 (раздел 3.1.).

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 81-02-13-2020 "Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2020. Сборник N 13. Наружные тепловые сети" (приложение к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 30 декабря 2019 г. N 916/пр).
13. Свод правил 131.13330.2012 «Строительная климатология». Москва, 2012 г.
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.