



**Актуализация схемы теплоснабжения
муниципального образования городской округ город
Сургут
до 2035 года по состоянию на 2016 год
Пояснительная записка**

Книга 1

Муниципальный контракт
№33-ГХ от 04.07.2017 г.

г. Сургут
2017 г.

Состав работы

Книга 1	Пояснительная записка
Книга 2	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Сургута. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
Книга 3	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Сургута. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Книга 4	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Сургута. Мастер-план разработки вариантов развития схемы теплоснабжения поселения, городского округа
Книга 5	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Сургута. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Книга 6	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Сургута. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
Книга 7	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Сургута. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту источников тепловой энергии
Книга 8	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Сургута. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, капитальному ремонту тепловых сетей, насосных станций, тепловых пунктов (включая тепловые узлы управления абонентов) и иных сооружений на тепловых сетях
Книга 9	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Сургута. Перспективные топливные балансы
Книга 10	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Сургута. Оценка надежности теплоснабжения
Книга 11	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Сургута. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
Книга 12	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Сургута. Обоснование предложений по определению единой теплоснабжающей организации
Книга 13	Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Сургута. Обоснование предложений по определению единой теплоснабжающей организации

Сокращения

ООО «СГЭС»	ООО «Сургутские городские электрические сети»
СГМУП «ГТС»	СГМУП «Городские тепловые сети»
ПКТС	пиковая котельная тепловых сетей
ГВС	горячее водоснабжение
АСКУТ	автоматизированная система контроля и учета теплоты
ПТЭ	правила технической эксплуатации
ТЭУ	теплоэнергетическая установка
СЦТ	система централизованного теплоснабжения
РАСУ ТП	распределенная автоматизированная система управления технологическим процессом
АСУ ТП	автоматизированная система управления технологическим процессом
САУ «ПНС»	станция автоматического управления «перекачивающая насосная станция»
БЩУ	блочный щит управления
ВОЛС	волоконно-оптическая линия связи
НПТС	насос подпитки теплосети
КИУМ	коэффициент использования установленной мощности
ОРЭМ	оптовый рынок электроэнергии и мощности
ОБ	основной бойлер
ПБ	пиковый бойлер
ВЖР	Восточный жилой район
СВЖР	Северо-Восточный жилой район
ЗЖР	Западный жилой район
АОУ	автономная обессоливающая установка
ХВО	химическая очистка воды
ВПУ	водоподготовительная установка
НТД	нормативно-техническая документация
БОУ	блочная обессоливающая установка
РОУ	редукционно-охладительная установка
ФСД	фильтр смешивающего действия
ГТС	городские тепловые сети
ГРС	газораспределительная станция
ГРП	газорегуляторный пункт
СОГ	станция очистки газа
ПСУ	паросиловая установка
ПГУ	парогазовая установка
ИТГ	индивидуальные теплогенераторы (электродкотлы, газовые котлы, печи)
мкр.	микрорайон
кв.	квартал

Оглавление

СОСТАВ РАБОТЫ	2
АННОТАЦИЯ.....	7
РАЗДЕЛ 1 КОНЦЕПТУАЛЬНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	9
РАЗДЕЛ 2 ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА	13
а) Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам по этапам	13
б) Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	17
в) Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе	82
РАЗДЕЛ 3 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	83
а) Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии	83
б) Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	86
в) Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	90
г) Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	93
РАЗДЕЛ 4 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	110
а) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	110
б) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	117
РАЗДЕЛ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.....	118

- а) Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку города, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии118
- б) Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии119
- в) Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения123
- г) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных, 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 нецелесообразно123
- д) Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа124
- е) Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, в том числе график перевода125
- ж) Решения о нагрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе125
- з) Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения125
- и) Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей125

РАЗДЕЛ 6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 126

- а) реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)126
- б) строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города129
- в) строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении188
- г) строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидация котельных191

д) строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	192
е) реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	192
ж) техническое перевооружение (капитальный ремонт) тепловых сетей в связи с исчерпанием их эксплуатационного ресурса	195
з) строительство и реконструкция насосных станций.....	221
РАЗДЕЛ 7 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	225
а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории города	225
б) расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива	230
в) удельные расходы топлива по каждому источнику тепловой энергии	230
РАЗДЕЛ 8 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	233
а) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	233
б) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	241
г) предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности	302
РАЗДЕЛ 9 РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ).....	308
РАЗДЕЛ 10 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	319
РАЗДЕЛ 11 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.....	322

АННОТАЦИЯ

Данная работа выполнена в соответствии с Муниципальным контрактом №33-ГХ от 04 июля 2017 года (далее по тексту – муниципальный контракт) между муниципальным казенным учреждением «Дирекция дорожно-транспортного и жилищно-коммунального коммунального комплекса» и обществом с ограниченной ответственностью «Электронсервис».

Цель настоящей работы: Актуализация схемы теплоснабжения города Сургута утв. Постановлением Администрации города Сургута № 2487 от 06.04.2017 «Об утверждении схемы теплоснабжения города Сургута по результатам публичных слушаний» в соответствии с требованиями:

- Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Технического задания на выполнение настоящей работы.

В соответствии с п. 22 Постановления, Схема теплоснабжения подлежит ежегодно актуализации в отношении следующих данных:

а) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;

б) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;

в) внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;

г) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;

д) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;

е) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

ж) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документацией;

з) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;

и) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;

к) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

Раздел 1 Концептуальные направления развития схемы теплоснабжения

В рамках Актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Сургут до 2035 года, концептуальные направления развития схемы теплоснабжения были рассмотрены в Мастер-плане схемы теплоснабжения городского округа.

Мастер-план предназначен для описания, обоснования отбора и представления заказчику схемы теплоснабжения нескольких вариантов предложений по строительству, реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, из которых будет выбран рекомендуемый вариант.

Выбор рекомендуемого варианта выполняется на основе анализа тарифных (ценовых) последствий и анализа достижения ключевых показателей развития теплоснабжения.

Основой для формирования концептуальных направлений развития схемы теплоснабжения, является расчет приростов тепловых нагрузок по объектам территориального деления города.



Рисунок 1 Прирост тепловых нагрузок по районам и микрорайонам города

Таблица 1- Прирост тепловых нагрузок по районам города

Район	Прирост, Гкал/ч
Северо-восточный жилой район	92,99
Северо-западный планировочный район	68,23
Юго-западный район	51,83
Северо-западный жилой район	50,13
Центральный жилой район	34,65
Восточный промышленный район	33,69
Западный жилой район	33,08
Восточный планировочный район	27,07
п. Юность	26,04
Восточный жилой район	25,99
Южный планировочный район	23,16
Жилой район Нефтяников	12,07
Южный район	9,33
Западный планировочный район	6,51
Западный промышленный район	4,78

В ходе разработки настоящего Мастер-плана сформированы варианты распределения зон теплоснабжения и загрузки источников теплоснабжения между существующими и новыми источниками. Каждый вариант обеспечивает положительность балансов тепловой мощности источников тепловой энергии к спросу на тепловую мощность, определяемому оценками фактических тепловых нагрузок систем теплоснабжения при расчетных условиях и нормативами проектирования систем отопления, вентиляции, горячего водоснабжения новых потребителей и тепловых сетей.

На основании данных о приростах тепловых нагрузок определены зоны с «безальтернативными» и «альтернативными» вариантами теплоснабжения. По «альтернативным» вариантам произведен подробный расчет. В настоящей схеме теплоснабжения рассмотрены три варианта теплоснабжения зоны поймы реки Оби:

1 вариант – обеспечение тепловой нагрузки потребителей перспективной зоны от III-ого тепловывода СГРЭС-1;

2 вариант – обеспечение тепловой нагрузки потребителей перспективной зоны от встроенных, крышных и отдельностоящих котельных;

3 вариант – обеспечение тепловой нагрузки потребителей перспективной зоны от существующих источников и строительство новых котельных;

Выбор варианта развития системы теплоснабжения г. Сургута осуществлен на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения. Сравнение вариантов производится по следующим направлениям:

1. Надежность источника тепловой энергии;
2. Надежность системы транспорта тепловой энергии;

3. Качество теплоснабжения;
4. Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий);
5. Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.6 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012г. № 154 «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения»);
6. Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Таблица 2 - Результаты сравнения вариантов по критериям

Номер критерия	Наименование	Вариант №1 (строительство 3 тепловывода)	Вариант №2 (строительство новых котельных)	Вариант №3 (использование резервов существующих теплоисточников + строительство новых котельных)
1	Надежность источника тепловой энергии, в т.ч.	+	-	-
1-1	Наличие резервного источника электроснабжения	+	-	-
1-2	Наличие резервного топлива	+	+	+
1-3	Возможность резервирования тепловой нагрузки при отказе теплоисточника	+	-	-
2	Надежность системы транспорта тепловой энергии	+	+	+
3	Качество теплоснабжения	-	+	+
4	Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий)	-	+	+
5	Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	+	-	-
6	Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий	-	-	+

Подробно с результатами расчетов можно ознакомиться в Книге 4 «Мастер-план разработки вариантов развития схемы теплоснабжения городского округа». Для дальнейшей проработки разделов проекта Схемы теплоснабжения учитывается вариант №3.

В независимости от выбранного варианта развития, актуализированной схемой теплоснабжения, предусматриваются основные концептуальные направления развития схемы теплоснабжения, отвечающие требованиям о:

- а) необходимости развития СЦТ городского округа без применения ЦТП (СЦГВС), подключение новых элементов территориального деления через контрольно-распределительные пункты (далее - КРП) с устройством ИТП (узлов приготовления горячей воды) непосредственно в каждом отдельно стоящем объекте капитального строительства;

б) необходимости подключения новых элементов территориального деления (или групп объектов теплоснабжения) с тепловой нагрузкой до 30 Гкал/ч через отдельные контрольно-распределительные пункты (далее - КРП);

в) недопустимости подключения новых отдельно стоящих объектов капитального строительства с тепловой нагрузкой менее 3,5 Гкал/ч к тепловым сетям с тепловым потоком более 85 Гкал/ч (группы объектов капитального строительства с тепловой нагрузкой менее 3,5 Гкал/ч подключать через КРП);

г) необходимости подключения новых потребителей (объектов теплоснабжения) в каждом сложившемся элементе территориального деления в условиях уплотнительной застройки к подзонам действия существующих тепловых пунктов (ЦТП, КРП, ПС) при наличии свободной мощности теплового пункта, пропускной способности распределительных (квартальных) тепловых сетей и отсутствии перспективных планов в части развития застроенной территории с ликвидацией существующих тепловых пунктов;

д) необходимости реализации мероприятий по переподключению существующих потребителей (объектов теплоснабжения) в части строительства тепловых сетей и технического перевооружения существующих тепловых узлов управления (автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов, автоматизированных узлов управления, элеваторных узлов (с заменой на АУУ или ИТП)) силами и средствами потребителей (правообладателей объектов теплоснабжения) при реализации теплоснабжающими организациями мероприятий, направленных на вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации, перераспределение тепловой нагрузки из зон действия теплоисточников и (или) подзон действия тепловых пунктов с дефицитом тепловой мощности в зоны действия теплоисточников и (или) подзоны действия тепловых пунктов с резервом тепловой мощности;

е) необходимости реализации комплекса организационно-технических мероприятий с целью приведения в соответствие договорных тепловых нагрузок фактическим тепловым нагрузкам объектов капитального строительства, в том числе определить комплекс этих мероприятий (механизм) и порядок их реализации с соответствующим стимулированием потребителей (правообладателей объектов теплоснабжения).

Раздел 2 Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа

а) Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам по этапам

В качестве исходных данных при определении приростов строительных фондов использованы следующие материалы:

- Схема теплоснабжения г. Сургута, ООО «Электронсервис», СПб, 2016 г.;
- Генеральный план г. Сургута с изменениями, внесенными решением Думы города Сургут от 18.04.2017 №107-VI ДГ;
- Дорожная карта г. Сургута до 2035 года;

Размещение объемов новой жилой застройки и снос ветхого жилищного фонда по планировочным районам города и по этапам расчетного периода приняты с учетом следующих перспективных показателей по обеспеченности населения жилым фондом:

- 2017 гг. — 21,2 м²/чел.
- 2018-2020 гг.— 24,1 м²/чел.
- 2021-2024 гг. — 27,1 м²/чел.
- 2025-2035 гг.— 29,6 м²/чел.

В соответствии с решениями Генерального плана в период с 2024 по 2033 годы планируются застройка в различных районах города. В соответствии с Техническим заданием актуализация схемы проводится на период до 2035 года.

В соответствии с решениями Генерального плана и Дорожной карты г. Сургута до 2035 года, намечается ввод жилых зданий в объеме 5°415,8 тыс. м² общей площади, объемы строительных фондов жилых зданий приведены в таблице 3.

Таблица 3 - Размещение объемов новой жилой застройки по планировочным районам города и по этапам расчетного периода

Наименование мероприятия	Площадь, тыс. кв. м	2017	2018-2021	2022-2026	2027 - 2031	2032 - 2035
		<i>тыс. кв. м</i>				
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН	752,1	43	265	357	87	
ЗАПАДНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН	417,0	6	80	136	124	72
ЖИЛОЙ РАЙОН НЕФТЯНИКОВ	210,2	12	71	76	36	15
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН	320,7	7	63	146	88	17

Наименование мероприятия	Площадь, тыс. кв. м	2017	2018- 2021	2022- 2026	2027 - 2031	2032 - 2035
		<i>тыс. кв. м</i>				
ВОСТОЧНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН	272,4	6	85	103	67	10
СЕВЕРО-ВОСТОЧНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН	542,8	32	137	211	143	20
ВОСТОЧНЫЙ ПРОМЫШЛЕННЫЙ РАЙОН	491,8		38	164	161	129
П. ДОРОЖНЫЙ (Вост. Планиров)	2,0	1	1			
ВОСТОЧНЫЙ РЕКРЕАЦИОННЫЙ РАЙОН	1,3			1	1	
ЗАПАДНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН	85,7		4	20	29	33
ЗАПАДНЫЙ ПРОМЫШЛЕННЫЙ РАЙОН						
П. СНЕЖНЫЙ						
п. Юность	394,8		132	165	99	
п. Лесной	0,8	0,09	0	0,36		
СЕВЕРНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН						
СЕВЕРНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН						
СЕВЕРНЫЙ ПРОМЫШЛЕННЫЙ РАЙОН	11,4	1	4	5	1	
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН						
ЮГО-ЗАПАДНЫЙ РАЙОН	106,0	12	47	47		
ЮЖНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН	189,5		19	100	65	5
ЮЖНЫЙ РАЙОН	73,9			18	55	
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН	1074,3			269	448	358
ВОСТОЧНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН	469,1				94	375
Итого по городу	5415,76	120,45	946,42	1817,72	1496,70	1034,47

В соответствии с данными Генерального плана и Дорожной карты г. Сургута до 2035 года планируется ввод в эксплуатацию общеобразовательных учебных заведений и дошкольных образовательных учреждений на 67 186 и 14 939 учащихся соответственно (таблицы 4 и 5).

Таблица 4 - Размещение объемов общеобразовательных учреждений (школ) по планировочным районам города и по этапам расчетного периода

Единица территориального деления (район)	2017	2018- 2021	2022- 2026	2027 - 2031	2032 - 2035
	<i>Кол-во учащихся, ед.</i>				
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН		1500			
ЗАПАДНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН		1500		400	2750
ЖИЛОЙ РАЙОН НЕФТЯНИКОВ		1500	400		1550
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН	1431	1290	1200	2834	200
ВОСТОЧНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН		500	2600	2490	1000
СЕВЕРО-ВОСТОЧНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН		2880	5140	1700	1890
ВОСТОЧНЫЙ ПРОМЫШЛЕННЫЙ РАЙОН				400	4200
ЗАПАДНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН				450	1600

Единица территориального деления (район)	2017	2018-2021	2022-2026	2027 - 2031	2032 - 2035
	<i>Кол-во учащихся, ед.</i>				
ЗАПАДНЫЙ ПРОМЫШЛЕННЫЙ РАЙОН			2530	1239	162
СЕВЕРНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН		825			
ЮГО-ЗАПАДНЫЙ РАЙОН		1800	2900	1900	
ЮЖНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН			75	300	1000
ЮЖНЫЙ РАЙОН					1600
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН				300	7000
ВОСТОЧНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН					2800
Итого по городу	1431	11795	14845	12013	25752

Таблица 5 – Размещение объемов дошкольных учреждений по планировочным районам города и по этапам расчетного периода

Единица территориального деления (район)	2017	2018-2020	2021-2024	2025-2029	2030-2035
	<i>Кол-во учащихся, ед.</i>				
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН	200	200	350	500	960
ВОСТОЧНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН	0			1250	
ЗАПАДНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН	0				1330
ЖИЛОЙ РАЙОН НЕФТЯНИКОВ					300
СЕВЕРО-ВОСТОЧНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН	300		300	1300	498
ВОСТОЧНЫЙ ПРОМЫШЛЕННЫЙ РАЙОН				200	1410
ЗАПАДНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН					250
ЗАПАДНЫЙ ПРОМЫШЛЕННЫЙ РАЙОН (п. Юность)			371		650
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН		300			300
ЮГО-ЗАПАДНЫЙ РАЙОН			350		
ЮЖНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН					270
ЮЖНЫЙ РАЙОН					350
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН					2100
ВОСТОЧНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН					900
Итого по городу	500	500	1 371	3 250	9 318

В соответствии с Генеральным планом и Дорожной картой г. Сургута до 2035 года, намечается ввод общественных зданий в объеме 435,983 тыс. м² общей площади и производственных зданий с суммарным строительным объемом 347 тыс. м³.

Строительство новых общественных зданий (объектов соц. культ. быта и общегородского назначения) планируется во всех районах города, строительство производственных зданий (производственные базы и склады) – в коммунальных кварталах Северо-Восточного жилого района.

Сводные данные по прогнозу приростов площади строительных фондов общественных зданий по этапам расчетного периода и по планировочным районам города представлены в таблице 6, объемов строительных фондов производственных зданий – в таблице 7.

Таблица 6 - Прогнозы приростов площади строительных фондов общественных зданий по планировочным районам города и этапам Схемы

Наименование мероприятия	2017	2018-2021	2022-2026	2027 - 2031	2032 - 2035
	кв. м				
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН			3107		
ЗАПАДНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН		738	2100	4464	39100
ЖИЛОЙ РАЙОН НЕФТЯНИКОВ		1600	500	100	4700
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН		10000	5140	2450	37036
ВОСТОЧНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН		8000		4330	5691
СЕВЕРО-ВОСТОЧНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН	48000	11200	2920	4200	83850
ВОСТОЧНЫЙ ПРОМЫШЛЕННЫЙ РАЙОН		2000		6508	2908
ВОСТОЧНЫЙ РЕКРЕАЦИОННЫЙ РАЙОН				3220	12880
ЗАПАДНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН			100		495
ЗАПАДНЫЙ ПРОМЫШЛЕННЫЙ РАЙОН				3915	20000
П. СНЕЖНЫЙ				2088	1086
п. Юность			6200	3517	300
СЕВЕРНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН				5000	500
ЮГО-ЗАПАДНЫЙ РАЙОН		10500	12918	19400	16302
ЮЖНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН			5995	4600	5000
ЮЖНЫЙ РАЙОН			495		
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН			200	5995	2535
ВОСТОЧНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН				500	1600
Итого по городу	48000	44038	39675	70287	233983

Таблица 7 - Прогнозы приростов объемов строительных фондов производственных зданий

Наименование района, микрорайона	Год завершения строительства	Прогноз прироста объемов строительных фондов производственных зданий, м ³
<i>Северо-Восточный жилой район</i>		
КК 1А		
Производственная база	2017-2022 гг.	76000
Административно-производственная база	2017-2022 гг.	35600
Склад со встроенным магазином	2017-2022 гг.	9000
СТО с мойкой		10800
Производственная база	2017-2022 гг.	9000
Производственно-торговый объект	2017-2022 гг.	10800
Производственная база	2017-2022 гг.	9000
Складские помещения	2017-2022 гг.	5000
КК 2А		
Производственные базы	2017-2022 гг.	52000
Цех по производству отделочных материалов	2017-2022 гг.	10000
Производственная база	2017-2022 гг.	9000
КК 3А		
Производственная база	2017-2022 гг.	27000
КК 5		
Производственная база	2017-2022 гг.	23000
База по отлову безнадзорных собак	2017-2022 гг.	23000

Наименование района, микрорайона	Год завершения строительства	Прогноз прироста объемов строительных фондов производственных зданий, м ³
Производственная база	2017-2022 гг.	12000
ГЗС	2017-2022 гг.	2000
КК 6		
СТО с магазином	2017-2022 гг.	3000
КК 7		
Торгово-промышленная база	2017-2022 гг.	8000
КК 8		
Производственная база УВД	2017-2022 гг.	2800
Производственная база	2017-2022 гг.	10000
Всего по городу:		347000

б) Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Сводные данные по прогнозу приростов объемов потребления тепловой энергии в сетевой воде новыми многоквартирными домами и общественным зданиям с разделением по видам теплоснабжения и районам города по этапам расчетного периода приведены в таблице 8.

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии в сетевой воде с разделением по потребителям и видам теплоснабжения в зонах действия существующих теплоисточников с нарастающим итогом представлены в таблице 9.

В настоящей работе был произведен анализ прогнозов прироста тепловых нагрузок в соответствии с «Дорожной картой» г. Сургута.

Таким образом, для оценки перспективных тепловых нагрузок на период 2017-2035 гг. за основу была принята утвержденная Дорожная карта, с учетом выданных технических условий на подключение, проектов планировок территорий, а также данных администрации о зданиях, подлежащих сносу на основании распоряжения Администрации города от 31.01.2014 № 192 «О сроках отселения физических и юридических лиц из домов, признанных аварийными и подлежащими сносу, а также из домов, являющихся ветхими, и из жилых помещений, непригодных для проживания».

Таблица 8 - Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления, Гкал/ч

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2017 год									2018 год									2019 год									2020 год								
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост		
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего			
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН				0,29		0,29	2,67	3,61	6,28	1,75	3,04	4,80			9,18	0,57	9,75	9,18	0,57	9,75			14,82	0,92	15,73	14,82	0,92	15,73			6,65	0,63	7,28	6,65	0,63	7,28			
1	Коммунальный квартал 36															1,40		1,40	1,40		1,40			2,00		2,00	2,00		2,00										
1.2	Малоэтажная жилая застройка квартала №36 в г. Сургуте	ЖФ	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта, ТУ ООО "СГЭС"												1,40		1,40	1,40		1,40			2,00		2,00	2,00		2,00										
1.3	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта																																			
2	мкр. 43														4,63	0,37	5,00	4,63	0,37	5,00			4,62	0,38	5,00	4,62	0,38	5,00			4,62	0,38	5,00	4,62	0,38	5,00			
2.18	Жилой микрорайон №43	ЖФ	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта, ТУ ООО "СГЭС"											4,63	0,37	5,00	4,63	0,37	5,00			4,62	0,38	5,00	4,62	0,38	5,00			4,62	0,38	5,00	4,62	0,38	5,00			
2.19	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта																																			
3	мкр. 48																																						
3.15	Строительство жилых домов	ЖФ	Новая котельная мкр.48	Дорожная карта																																			
3.16	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.48	Дорожная карта																																			
4	мкр. 42																							2,62	0,24	2,87	2,62	0,24	2,87			0,26	0,03	0,29	0,26	0,03	0,29		
4.5	Строительство жилых домов	ЖФ	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта																				0,26	0,03	0,29	0,26	0,03	0,29			0,26	0,03	0,29	0,26	0,03	0,29		
4.6	Детский сад в микрорайоне №42 г.Сургута	Соцкультбыт.	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта, ТУ ООО "СГЭС"																				0,66	0,21	0,87	0,66	0,21	0,87										
	Общеобразовательная школа на 900 учащихся	Соцкультбыт.	Котельная ООО «СГЭС» К-45	ТУ ООО "СГЭС"																				1,70		1,70	1,70		1,70										
5	мкр. 41														1,56		1,56	1,56		1,56			0,71		0,71	0,71		0,71											
5.4	Строительство жилых домов	ЖФ	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта																																			
	Многоквартирный кирпичный жилой дом №23 со встроенными помещениями общественного назначения.. в 41 микрорайоне"	ЖФ	Котельная ООО «СГЭС» К-45	ТУ ООО "СГЭС"												1,56		1,56	1,56		1,56																		
	Многоквартирный кирпичный жилой дом №24 со встроенными помещениями общественного назначения.. в 41 микрорайоне"	ЖФ	Котельная ООО «СГЭС» К-45	ТУ ООО "СГЭС"																				0,71		0,71	0,71		0,71										
	Торговый комплекс (№ 22 по ГП)	Соцкультбыт.	Котельная ООО «СГЭС» К-45	ТУ ООО "СГЭС"																																			
6	мкр. ПИКС						0,18	0,20	0,38	0,18	0,20	0,38																											
	9-ти этажный жилой дом №5	ЖФ	кот.14	ТУ СГМУП "ГТС"			0,18	0,20	0,38	0,18	0,20	0,38																											

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2017 год									2018 год									2019 год									2020 год									
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего				
4.11	Строительство поликлиники	Соцкультбыт.	кот.24 Поликлиника Нефтяник	Дорожная карта, Фактические значения				1,27	0,43	1,70	1,27	0,43	1,70																											
5	мкр. 4				0,06	0,00	0,06				-0,06	0,00	-0,06	1,91	0,30	2,21				-1,91	-0,30	-2,21	0,09	0,02	0,11				-0,09	-0,02	-0,11									
5.3	Строительство жилых домов	ЖФ	кот. 2	Дорожная карта																																				
	Снос жилых домов	ЖФ	кот. 2	данные ДГХ	0,06	0,00	0,06				-0,06	0,00	-0,06	1,91	0,30	2,21				-1,91	-0,30	-2,21	0,09	0,02	0,11				-0,09	-0,02	-0,11									
5.4	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	кот. 2	Дорожная карта																																				
6	мкр. 5																												0,04	0,00	0,05	0,04	0,00	0,05						
6.2	Операционно-реанимационный корпус БУ ХМАО- Югры "Окружной кардиологический диспансер "Центр диагностики и сердечно-сосудистой хирургии"	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																									0,04	0,00	0,05	0,04	0,00	0,05						
7	мкр. 5А													0,34	0,14	0,48	0,34	0,14	0,48										1,38	0,09	1,47	1,38	0,09	1,47						
7.4	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																									1,38	0,09	1,47	1,38	0,09	1,47						
	Гостиница на 32 номера по ул. Показаньева	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"										0,21	0,14	0,34	0,21	0,14	0,34																					
	Гостиница	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"										0,13	0,00	0,13	0,13	0,00	0,13																					
8	мкр. 6																																							
9	Пойма-1																						0,86	0,30	1,17	0,86	0,30	1,17				1,68	0,51	2,19	1,68	0,51	2,19			
9.7	Строительство жилых домов	ЖФ	кот. 2	Дорожная карта																																				
	Строительство жилых домов с помещениями КБО	ЖФ	кот. 2	ППТ																			0,86	0,30	1,17	0,86	0,30	1,17				1,68	0,51	2,19	1,68	0,51	2,19			
	Встроенно-пристроенное помещение детского сада на 200 мест	Соцкультбыт.	кот. 2	ППТ																																				
	Общеобразовательная школа на 900 учащихся	Соцкультбыт.	кот. 2	ППТ																																				
	Общественный центр	Соцкультбыт.	кот. 2	ППТ																																				
	Подземная стоянка на 600 м/мест	Соцкультбыт.	кот. 2	ППТ																																				
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН					0,21	0,03	0,24	2,77	0,89	3,66	2,56	0,86	3,42	0,81	0,18	1,00	8,77	2,07	10,86	7,96	1,89	9,86	0,21	0,03	0,24	5,69	1,60	7,17	5,48	1,57	6,93			5,76	0,95	6,66	5,76	0,95	6,66	
1	мкр. 17																0,08	0,05	0,13	0,08	0,05	0,13																		
	Спортивный зал единоборств (пристраиваемое здание)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"										0,08		0,08	0,08		0,08																					
	Спортивный зал единоборств (пристраиваемое здание)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"										0,05	0,05		0,05	0,05																						
2	мкр. 18				0,13	0,03	0,16				-0,13	-0,03	-0,16							0,08	0,01	0,10							-0,08	-0,01	-0,10				0,16	0,02	0,18	0,16	0,02	0,18

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2017 год									2018 год									2019 год									2020 год											
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост					
				Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего						
2.4	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	Дорожная карта																													0,16	0,02	0,18	0,16	0,02	0,18				
	Снос жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	данные ДГХ	0,13	0,03	0,16																																			
3	мкр. 19				0,08	0,01	0,08																																			
3.3	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	Дорожная карта																																						
	Снос жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	данные ДГХ	0,08	0,01	0,08																																			
3.4	Строительство молодежного центра в территориальной зоне, объединенной микрорайонами 17, 18, 19	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																						
	Многоэтажный многофункциональный комплекс	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																0,34	0,22	0,56	0,34	0,22	0,56																	
	Реконструкция здания Сургутского государственного университета под биологическую лабораторию	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																0,16	0,05	0,21	0,16	0,05	0,21																	
3.5	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																						
3.6	Строительство городской клинической стоматологической поликлиники	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																						
4	мкр. 20																																			0,15	0,02	0,17	0,15	0,02	0,17	
4.2	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	Дорожная карта																																	0,15	0,02	0,17	0,15	0,02	0,17
5	мкр. 20А							1,91	0,64	2,55	1,91	0,64	2,55																								5,09	0,87	5,90	5,09	0,87	5,90
5.12	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	Дорожная карта												0,06	0,00	0,06	0,06	0,00	0,06																					
	10 этажный жилой дом (поз.3)	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"				0,97	0,20	1,17	0,97	0,20	1,17																													
	Многоэтажный жилой комплекс №6 со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, инженерными сетями и подземной автостоянкой на придомовой территории	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"												2,32	0,91	3,23	2,32	0,91	3,23																					
	Многоэтажный жилой комплекс №5 со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, инженерными сетями и двухэтажной подземной автостоянкой	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																2,26	0,89	3,14	2,26	0,89	3,14																	
	Многоэтажный жилой комплекс №4 со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, инженерными сетями и двухэтажной подземной автостоянкой (поз.4 по ППТ)	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																	3,80	0,78	4,58	3,80	0,78	4,58
5.13	Административное здание (Полимед)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта, ТУ СГМУП "ГТС"				0,14	0,03	0,17	0,14	0,03	0,17																													
5.14	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта, ТУ СГМУП "ГТС"												0,22	0,33	0,55	0,22	0,33	0,55																					

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2017 год									2018 год									2019 год									2020 год												
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост						
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего							
5.15	Строительство хореографической школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта, ТУ СГМУП "ГТС"																																0,38	0,03	0,35	0,38	0,03	0,35		
5.16	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																															0,91	0,06	0,97	0,91	0,06	0,97			
5.17	Строительство спортивного комплекса с плавательным бассейном на 50 м.	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта, ТУ СГМУП "ГТС"				0,80	0,41	1,21	0,80	0,41	1,21																														
	Гаражные боксы ПГСК "Трояна"	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"											0,17	0,17	0,17	0,17																									
6	мкр. 7														2,34	2,34	2,34	2,34																									
	Реконструкция Бизнесцентра "Северный путь" под РКЦ по ул.Майская	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"											2,34	2,34	2,34	2,34																									
7	мкр. 7А														0,11	0,06	0,16	0,11	0,06	0,16																							
	Гостиница	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"											0,11	0,06	0,16	0,11	0,06	0,16																							
8	мкр. 9,10							0,57	0,25	0,82	0,57	0,25	0,82																														
	Офисное здание с автопаркингом по ул. Энгельса	Соцкультбыт.	кот. 3	ТУ СГМУП "ГТС"				0,57	0,25	0,82	0,57	0,25	0,82																														
	Административное здание Управления Федеральной службы судебных приставов по ХМАО-Югре	Соцкультбыт.	кот. 3	ТУ СГМУП "ГТС"											0,30	0,08	0,38	0,30	0,08	0,38																							
9	мкр. А																					1,48	0,09	1,57	1,48	0,09	1,57																
9.4	Строительство спортивного центра с универсальным игровым залом № 7 (МБОУ СОШ № 12 с углубленным изучением отдельных предметов)	Соцкультбыт.	кот. 1	Дорожная карта																		1,32	0,09	1,41	1,32	0,09	1,41																
10	мкр. Центральный																																										
10.2	Строительство спортивного центра с универсальным игровым залом	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																							
11	ЦЖ1																																										
11.3	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	Дорожная карта																																							
12	ЦЖ2																																					0,31	0,04	0,35	0,31	0,04	0,35
12.4	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	Дорожная карта																																	0,31	0,04	0,35	0,31	0,04	0,35	
12.6	Строительство центра единоборств	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																							
12.7	Инвестиционное развитие	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																							
	Инвестиционная площадка №33 Физкультурно-спортивный комплекс по проспекту Набережному	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																							
13	ЦЖ3																						0,03	0,02	0,05	0,03	0,02	0,05										0,04	0,01	0,05	0,04	0,01	0,05
13.9	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	Дорожная карта																																		0,04	0,01	0,05	0,04	0,01	0,05

Микрорайон	Вид потребителя	Итсочник	Обоснование	2017 год									2018 год									2019 год									2020 год								
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост		
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего			
	Нежилое здание - пристрой к паталогоанатомическому корпусу, Энергетиков 14 (квартал 6)	Соцкультбыт.	кот. 3	ТУ СГМУП "ГТС"																		0,03	0,02	0,05	0,03	0,02	0,05												
14	ЦЖ4																																						
15	ЦЖ5																																						
15.5	Строительство клинко-диагностического центра	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
	Гостиница на ул.Республики	Соцкультбыт.	Кот. 3	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	Торгово-офисный центр по Энгельса	Соцкультбыт.	Кот. 3	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	Административное здание Управления Федеральной службы судебных приставов по ХМАО-Югре	Соцкультбыт.	Кот. 3	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
15.8	Инвестиционная площадка № 37 Многоуровневая автостоянка 426 м/мест (участок № 3)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
16	ЦЖ6																																						
16.3	Строительство спортивного центра с универсальным игровым залом	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
17	Ядро центра (Парковая зона)						0,24		0,24	0,24		0,24																											
17.14	Реализация проекта комплекс "Сургутский острог" по ул. Энергетиков, 2	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
17.16	Строительство multifunctional культурно-досугового центра мощностью 500 мест	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
17.18	Строительство «Пассаж искусств» в Ядре центра города (детская библиотека, художественный музей с выставочными площадями).	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
17.20	Строительство музыкально-драматического театра	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
17.21	Строительство администрации	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
17.22	Строительство центра перспективного развития СУРГУ	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
17.23	Строительство административного здания	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
17.24	Строительство административного здания	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2017 год									2018 год									2019 год									2020 год								
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост		
				Отопление+	Вентиляция	Всего	Отопление+	Вентиляция	Всего	Отопление+	Вентиляция	Всего	Отопление+	Вентиляция	Всего	Отопление+	Вентиляция	Всего	Отопление+	Вентиляция	Всего	Отопление+	Вентиляция	Всего	Отопление+	Вентиляция	Всего	Отопление+	Вентиляция	Всего	Отопление+	Вентиляция	Всего	Отопление+	Вентиляция	Всего			
				ГВС			ГВС			ГВС			ГВС			ГВС			ГВС			ГВС			ГВС			ГВС			ГВС			ГВС					
6.5	Строительство многофункционального культурно-досугового центра	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
6.6	Строительство плавательного бассейна	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
6.7	Строительство многофункционального комплекса "Югра"	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
7	КК5																				0,26		0,26		0,26						0,52		0,52	0,52		0,52			
	КК5 (промышленные объекты)	Пром.	ГРЭС-1	Дорожная карта																	0,26		0,26		0,26						0,52		0,52	0,52		0,52			
8	КК6																				0,05	0,00	0,05	0,05	0,00	0,05					0,10	0,00	0,10	0,10	0,00	0,10			
	КК6 (промышленные объекты)	Пром.	ГРЭС-2	Дорожная карта																	0,05	0,00	0,05	0,05	0,00	0,05					0,10	0,00	0,10	0,10	0,00	0,10			
9	КК7																				0,04		0,04	0,04		0,04					0,07		0,07	0,07		0,07			
9.7	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-2	Дорожная карта																																			
	КК7 (промышленные объекты)	Пром.	ГРЭС-2	Дорожная карта																	0,04		0,04	0,04		0,04					0,07		0,07	0,07		0,07			
10	КК8																				0,09		0,09	0,09		0,09					0,18		0,18	0,18		0,18			
	КК8 (промышленные объекты)	Пром.	ГРЭС-2	Дорожная карта																	0,09		0,09	0,09		0,09					0,18		0,18	0,18		0,18			
11	мкр. 30						0,88	0,55	1,43	0,88	0,55	1,43	0,07		0,07	1,46	0,74	2,22	1,39	0,74	2,15											0,90	0,12	1,01	0,90	0,12	1,01		
11.5	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	Дорожная карта																	0,90	0,12	1,01	0,90	0,12	1,01					0,90	0,12	1,01	0,90	0,12	1,01			
	Снос жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	данные ДГХ									0,07		0,07					-0,07		-0,07																	
	17-20-ти этажный жилой дом №6 со встроенными помещениями общественного назначения 3 этап	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"				0,07		0,07	0,07		0,07																										
	17-20 ти этажный жилой дом №6 со встроенными помещениями общественного назначения в зоне многоэтажной жилой застройки мкр 30 (1 этап)	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"				0,81	0,55	1,36	0,81	0,55	1,36																										
11.6	Детский сад на 300 мест(поз 26. по г/плану)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта, ТУ СГМУП "ГТС"											0,65	0,21	0,89	0,65	0,21	0,89																			
11.7	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
11.8	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
11.10	Строительство молодежного центра в территориальной зоне, объединенной микрорайонами 30, 31, 32	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
11.11	Строительство спортивного центра с универсальным игровым залом	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
	Ветеринарная клиника	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"											0,10	0,03	0,13	0,10	0,03	0,13																			

Микрорайон	Вид потребителя	Итсочник	Обоснование	2017 год									2018 год									2019 год									2020 год										
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост				
				Отопление + Вентиляция	ГВС	Все	Отопление + Вентиляция	ГВС	Все	Отопление + Вентиляция	ГВС	Все	Отопление + Вентиляция	ГВС	Все	Отопление + Вентиляция	ГВС	Все	Отопление + Вентиляция	ГВС	Все	Отопление + Вентиляция	ГВС	Все	Отопление + Вентиляция	ГВС	Все	Отопление + Вентиляция	ГВС	Все	Отопление + Вентиляция	ГВС	Все	Отопление + Вентиляция	ГВС	Все					
11.13	Строительство пристроя к МБОУ СОШ № 4, ул. Федорова,6	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																		0,55	0,04	0,59																	
	Завод по производству специальных тампонажных смесей (склад,башня, АБК,ремонтный цех)	Пром.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ТТС"											0,57	0,57	0,57	0,57																							
	Двухэтажное здание магазин-кафе	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ТТС"																			0,07	0,07	0,07																
	Склад	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ТТС"																			0,14	0,14	0,14																
	Склад №5 по ул. Сосновая, 12/1	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ТТС"																			0,06	0,06	0,06																
	Нежилое здание Склад №4 по ул. Сосновая, 12	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ТТС"																			0,16	0,16	0,16																
	Нежилое здание Склад №6 по ул. Сосновая, 12	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ТТС"																			0,05	0,05	0,05																
1	кв 28 А				0,01	0,01				-0,01	-0,01																														
	Снос жилых домов	ЖФ	ГРЭС-2	данные ДГХ	0,01	0,01				-0,01	-0,01																														
1.1.	Строительство речного вокзала	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																																					
1.2.	строительство автовокзала	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																																					
	ПСО-34										0,12	0,02	0,14				-0,12	-0,02	-0,14	0,19	0,03	0,22														-0,19	-0,03	-0,22			
	Снос жилых домов	ЖФ	ГРЭС-2	данные ДГХ							0,12	0,02	0,14				-0,12	-0,02	-0,14	0,19	0,03	0,22														-0,19	-0,03	-0,22			
	СМП				0,03	0,03				-0,03	-0,03	0,01	0,01				-0,01	-0,01																							
	Снос жилых домов	ЖФ	ГРЭС-2	данные ДГХ	0,03	0,03				-0,03	-0,03	0,01	0,01				-0,01	-0,01																							
1	Восточный Промрайон														0,14	0,14	0,14	0,14																							
	Часть нежилого здания: теплый склад (гараж) 462,2кв.м., часть нежилого здания: гараж 280,9 кв.м	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ТТС"												0,13	0,13	0,13	0,13																						
	Диспетчерская (ул. Сосновая, 6, стр.28)	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ТТС"												0,02	0,02	0,02	0,02																						
ВОСТОЧНЫЙ РЕКРЕАЦИОННЫЙ РАЙОН																																									
1	XXIV																																								
2	BP1																																								
2.7	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-2	Дорожная карта																																					
3	BP2																																								
4	BP3																																								
4.4	Строительство автозаправочной станции	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																																					
4.5	Строительство санатория для лечения и реабилитации жителей крайнего Севера	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																																					
4.6	Строительство центра здоровья	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																																					
ЗАПАДНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН																																									
1	ЗПЛ1				0,37	0,37				-0,37	-0,37																								0,07	0,07			-0,07	-0,07	

Микрорайон	Вид потребителя	Итсочник	Обоснование	2017 год									2018 год									2019 год									2020 год								
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост		
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего			
1.33	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.34	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.35	Строительство спортивного комплекса с плавательными бассейнами на 25 м	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.36	Строительство детской школы искусств	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.37	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.38	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.39	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.40	Строительство Легкоатлетического манежа	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.41	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.42	Строительство многофункционального культурно-досугового центра с зрительным залом мощностью не менее 150 мест	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.43	Строительство гимнастического центра	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.44	Строительство многофункционального культурно-досугового центра с зрительным залом мощностью не менее 250 мест	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.45	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.46	Строительство музея	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
1.47	Строительство пожарного депо	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																			
п. ЛЕСНОЙ									0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1	п. Лесной								0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
1.4	Строительство жилых домов	ЖФ	ЗАО «Сургутспецстрой» Котельная	Дорожная карта					0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	Снос жилых домов	ЖФ	ЗАО «Сургутспецстрой» Котельная	данные ДГХ																																			
СЕВЕРНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН															5,36	0,60	5,95	5,36	0,60	5,95																			
1	IV																																						
2	мкр. 11														0,38	0,07	0,44	0,38	0,07	0,44																			
2.3	Строительство спортивного центра с универсальным игровым залом № 6 (МБОУ СОШ № 26)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			

Микрорайон		Вид потребителя	Источник	Обоснование	2017 год									2018 год									2019 год									2020 год											
					СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост					
					Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего						
2.10	Строительство специализированной детско-юношеской спортивной школы олимпийского резерва	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
2.11	Строительство экспоцентра	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
2.12	Строительство крытого стадиона	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
2.13	Строительство научно-методического консультативного центра спорта	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
2.14	Строительство легкоатлетического манежа	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
2.15	Строительство крытого стадиона	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
2.16	Строительство спортивно-оздоровительного центра	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
2.17	Строительство волейбольной арены	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
2.18	Строительство керлинг центра	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
2.19	Строительство цирка	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
3	Пойма-3, П-8																																										
3.11	Строительство жилых домов	ЖФ	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
3.12	Строительство регионального центра спорта инвалидов	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
3.13	Строительство университетского кампуса, в том числе: - Детский сад на 350 мест	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
3.13	Строительство университетского кампуса, в том числе: - Медицинский институт СурГУ; - Политехнический институт СурГУ; - Институт естественных наук СурГУ; - Педагогический университет СурГПУ; - Политехнический колледж; - Медицинский колледж; - Колледж культуры; - Школа для одаренных детей на 800 учащихся	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																							
4	ЮЗ1																																					0,39	0,04	0,43	0,39	0,04	0,43

Микрорайон	Вид потребителя	Итсочник	Обоснование	2017 год									2018 год									2019 год									2020 год														
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост								
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего									
4.14	Центр технических видов спорта, включающий многофункциональную мотоциклетную трассу, учебные аудитории и помещения, кардром, площадки приземления парашутистов, трассы для кольцевых автогонок «зима-лето», площадки по водно-моторным видам спорта, зимнего и летнего кайта»	Соцкультбыт.	Новая котельная №15 Ю31 (П-9, П-10)	Дорожная карта																															0,39	0,04	0,43	0,39	0,04	0,43					
4.15	Строительство организации дополнительного образования	Соцкультбыт.	Новая котельная №15 Ю31 (П-9, П-10)	Дорожная карта																																									
4.16	Строительство Научно-исследовательского этнографически-туристического центра "ЯВЭНКОТ"	Соцкультбыт.	Новая котельная №15 Ю31 (П-9, П-10)	Дорожная карта																																									
4.17	Строительство профессиональной образовательной организации	Соцкультбыт.	Новая котельная №15 Ю31 (П-9, П-10)	Дорожная карта																																									
4.18	Строительство центра спортивной медицины и реабилитации	Соцкультбыт.	Новая котельная №15 Ю31 (П-9, П-10)	Дорожная карта																																									
4.19	Строительство УВД	Соцкультбыт.	Новая котельная №15 Ю31 (П-9, П-10)	Дорожная карта																																									
ЮЖНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН																																							0,24	0,02	0,26	0,24	0,02	0,26	
1	П-2, П-7, П-12, пойма 5																																						0,24	0,02	0,26	0,24	0,02	0,26	
1.16	Строительство жилых домов	ЖФ	кот. 3	Дорожная карта																																									
1.17	Строительство объекта "Дом дружбы народов"	Соцкультбыт.	Новая котельная №19 (Пойма П-12)	Дорожная карта																																				0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08
1.18	Строительство объекта "Дом ветеранов"	Соцкультбыт.	Новая котельная №19 (Пойма П-12)	Дорожная карта																																				0,03	0,00	0,04	0,03	0,00	0,04
1.19	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	кот. 3	Дорожная карта																																									
1.20	Строительство спортивного комплекса с игровыми залами	Соцкультбыт.	Новая котельная №18 (Пойма П-12)	Дорожная карта																																				0,07	0,01	0,07	0,07	0,01	0,07
1.21	Строительство спортивной школы-интерната	Соцкультбыт.	Новая котельная №18 (Пойма П-12)	Дорожная карта																																				0,07	0,00	0,07	0,07	0,00	0,07
1.22	Строительство спортивного комплекса с плавательными бассейнами на 25 м	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																									
1.23	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	кот. 3	Дорожная карта																																									
1.24	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	кот. 3	Дорожная карта																																									
1.25	Строительство многофункционального культурно-досугового центра	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																									

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2017 год									2018 год									2019 год									2020 год								
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост		
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего			
	Развитие застроенной территории - части квартала 23А. Жилой дом №4 Этап строительства ИТП№10	ЖФ	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ГТС"				1,14	0,91	2,04	1,14	0,91	2,04																										
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН																																							
1	СЗП1																																						
	Строительство жилья	ЖФ	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
	Строительство пожарного депо	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2	СЗП2																																						
2.10	Строительство жилых домов	ЖФ	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.11	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.12	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.13	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.14	Строительство организации дополнительного образования	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.15	Строительство многофункционального культурно-досугового центра	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.16	Строительство спортивного комплекса с плавательными бассейнами на 50 м	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.17	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.18	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.19	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.20	Строительство организации дополнительного образования	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.21	Строительство информационно-библиотечного центра	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.22	Строительство спортивного комплекса с игровыми залами	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.23	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.24	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.25	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.26	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			
2.27	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																			

Продолжение Таблицы 8

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2021 год									2022 - 2026 годы									2027 - 2031 годы									2032 - 2035 годы											
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост					
				Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего						
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН							10,26	0,63	10,88	10,26	0,63	10,88				10,00	1,09	11,09	10,00	1,09	11,09				3,16	0,32	3,48	3,16	0,32	3,48				0,89	0,06	0,94	0,89	0,06	0,94			
1	Коммунальный квартал 36																																			0,23	0,02	0,25	0,23	0,02	0,25	
1.2	Малоэтажная жилая застройка квартала №36 в г. Сургуте	ЖФ	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта, ТУ ООО "СГЭС"																																						
1.3	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта																																	0,23	0,02	0,25	0,23	0,02	0,25
2	мкр. 43						5,12	0,38	5,50	5,12	0,38	5,50																									0,23	0,02	0,25	0,23	0,02	0,25
2.18	Жилой микрорайон №43	ЖФ	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта, ТУ ООО "СГЭС"			5,12	0,38	5,50	5,12	0,38	5,50																														
2.19	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта																																	0,23	0,02	0,25	0,23	0,02	0,25
3	мкр. 48													1,52	0,17	1,68	1,52	0,17	1,68						0,91	0,09	1,01	0,91	0,09	1,01					0,15	0,01	0,16	0,15	0,01	0,16		
3.15	Строительство жилых домов	ЖФ	Новая котельная мкр.48	Дорожная карта										1,52	0,17	1,68	1,52	0,17	1,68						0,91	0,09	1,01	0,91	0,09	1,01												
3.16	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.48	Дорожная карта																																0,15	0,01	0,16	0,15	0,01	0,16	
4	мкр. 42						0,26	0,03	0,29	0,26	0,03	0,29				1,28	0,14	1,42	1,28	0,14	1,42				0,77	0,08	0,85	0,77	0,08	0,85												
4.5	Строительство жилых домов	ЖФ	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта			0,26	0,03	0,29	0,26	0,03	0,29				1,28	0,14	1,42	1,28	0,14	1,42				0,77	0,08	0,85	0,77	0,08	0,85												
4.6	Детский сад в микрорайоне №42 г.Сургута	Соцкультбыт.	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта, ТУ ООО "СГЭС"																																						
	Общеобразовательная школа на 900 учащихся	Соцкультбыт.	Котельная ООО «СГЭС» К-45	ТУ ООО "СГЭС"																																						
5	мкр. 41						2,96		2,96	2,96		2,96																														
5.4	Строительство жилых домов	ЖФ	Котельная ООО «СГЭС» К-45	Дорожная карта																																						
	Многоквартирный кирпичный жилой дом №23 со встроенными помещениями общественного назначения.. в 41 микрорайоне"	ЖФ	Котельная ООО «СГЭС» К-45	ТУ ООО "СГЭС"																																						
	Многоквартирный кирпичный жилой дом №24 со встроенными помещениями общественного назначения.. в 41 микрорайоне"	ЖФ	Котельная ООО «СГЭС» К-45	ТУ ООО "СГЭС"			1,00		1,00	1,00		1,00																														
	Торговый комплекс (№ 22 по ГП)	Соцкультбыт.	Котельная ООО «СГЭС» К-45	ТУ ООО "СГЭС"			1,96		1,96	1,96		1,96																														
6	мкр. ПИКС																																									
	9-ти этажный жилой дом №5	ЖФ	кот.14	ТУ СГМУП "ГТС"																																						
7	мкр. Ж/д																																									

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2021 год									2022 - 2026 годы									2027 - 2031 годы									2032 - 2035 годы													
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост							
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего								
5.3	Строительство жилых домов	ЖФ	кот. 2	Дорожная карта										0,44	0,05	0,48	0,44	0,05	0,48						0,73	0,08	0,80	0,73	0,08	0,80				0,58	0,06	0,64	0,58	0,06	0,64					
	Снос жилых домов	ЖФ	кот. 2	данные ДГХ																																								
5.4	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	кот. 2	Дорожная карта																															1,38	0,09	1,47	1,38	0,09	1,47				
6	мкр. 5																																											
6.2	Операционно-реанимационный корпус БУ ХМАО- Югры "Окружной кардиологический диспансер "Центр диагностики и сердечно-сосудистой хирургии"	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																								
7	мкр. 5А																																											
7.4	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																								
	Гостиница на 32 номера по ул. Показаньева	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																								
	Гостиница	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																								
8	мкр. 6																																											
9	Пойма-1						4,74	0,81	5,55	4,74	0,81	5,55																																
9.7	Строительство жилых домов	ЖФ	кот. 2	Дорожная карта																																								
	Строительство жилых домов с помещениями КБО	ЖФ	кот. 2	ППГ			0,72	0,19	0,91	0,72	0,19	0,91																																
	Встроенно-пристроенное помещение детского сада на 200 мест	Соцкультбыт.	кот. 2	ППГ			0,47	0,20	0,67	0,47	0,20	0,67																																
	Общеобразовательная школа на 900 учащихся	Соцкультбыт.	кот. 2	ППГ			1,12	0,35	1,47	1,12	0,35	1,47																																
	Общественный центр	Соцкультбыт.	кот. 2	ППГ			0,97	0,07	1,04	0,97	0,07	1,04																																
	Подземная стоянка на 600 м/мест	Соцкультбыт.	кот. 2	ППГ			1,46		1,46	1,46		1,46																																
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН							2,72	0,60	3,32	2,72	0,60	3,32																											4,75	0,37	5,12	4,75	0,37	5,12
1	мкр. 17																																											
	Спортивный зал единоборств (пристраиваемое здание)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																								
	Спортивный зал единоборств (пристраиваемое здание)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																								
2	мкр. 18						0,16	0,02	0,18	0,16	0,02	0,18				0,81	0,09	0,90	0,81	0,09	0,90				0,81	0,08	0,90	0,81	0,08	0,90				0,65	0,07	0,72	0,65	0,07	0,72					
2.4	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	Дорожная карта			0,16	0,02	0,18	0,16	0,02	0,18				0,81	0,09	0,90	0,81	0,09	0,90				0,81	0,08	0,90	0,81	0,08	0,90				0,65	0,07	0,72	0,65	0,07	0,72					
	Снос жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	данные ДГХ																																								
3	мкр. 19																																											
3.3	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	Дорожная карта													0,92	0,10	1,01	0,92	0,10	1,01				0,92	0,10	1,01	0,92	0,10	1,01													

Микрорайон	Вид потребителя	Итсочник	Обоснование	2021 год									2022 - 2026 годы									2027 - 2031 годы									2032 - 2035 годы												
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост						
				Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего							
15.5	Строительство клинично-диагностического центра	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																0,03	0,00	0,04	0,03	0,00	0,04		
	Гостиница на ул. Республики	Соцкультбыт.	Кот. 3	ТУ СГМУП "ГТС"				1,95	0,52	2,47	1,95	0,52	2,47																														
	Торгово-офисный центр по Энгельса	Соцкультбыт.	Кот. 3	ТУ СГМУП "ГТС"													2,05	0,18	2,26	2,05	0,18	2,26																					
	Административное здание Управления Федеральной службы судебных приставов по ХМАО-Югре	Соцкультбыт.	Кот. 3	ТУ СГМУП "ГТС"													0,30	0,08	0,38	0,30	0,08	0,38																					
15.8	Инвестиционная площадка № 37 Многоуровневая автостоянка 426 м/мест (участок № 3)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																	1,02	0,00	1,02	1,02	0,00	1,02	
16	ЦЖБ															0,16	0,02	0,18	0,16	0,02	0,18																						
16.3	Строительство спортивного центра с универсальным игровым залом	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта												0,16	0,02	0,18	0,16	0,02	0,18																						
17	Ядро центра (Парковая зона)															0,53	0,05	0,57	0,53	0,05	0,57						0,43	0,03	0,46	0,43	0,03	0,46					2,41	0,23	2,64	2,41	0,23	2,64	
17.14	Реализация проекта комплекса "Сургутский остров" по ул. Энергетиков, 2	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта													0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08																					
17.16	Строительство многофункционального культурно-досугового центра мощностью 500 мест	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта													0,28	0,03	0,30	0,28	0,03	0,30																					
17.18	Строительство «Пассаж искусств» в Ядре центра города (детская библиотека, художественный музей с выставочными площадями).	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																							0,21	0,02	0,23	0,21	0,02	0,23											
17.20	Строительство музыкально-драматического театра	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																	0,22	0,02	0,24	0,22	0,02	0,24	
17.21	Строительство администрации	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																	0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08	
17.22	Строительство центра перспективного развития СУРГУ	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																	0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08	
17.23	Строительство административного здания	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																	0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08	
17.24	Строительство административного здания	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																	0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08	
17.25	Строительство административного здания	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																	0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08	
	Инвестиционное развитие	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																							
17.26	Инвестиционная площадка № 38 Администрация города (участок № 4)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																		0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2021 год									2022 - 2026 годы									2027 - 2031 годы									2032 - 2035 годы								
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост		
				Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего			
17.27	Инвестиционная площадка № 39 Главная площадь города с подземной автостоянкой (участок № 5)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																														0,11	0,01	0,13	0,11	0,01	0,13
17.28	Инвестиционная площадка № 40 Подземная автостоянка (участок № 6)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																														0,11	0,01	0,13	0,11	0,01	0,13
17.29	Инвестиционная площадка № 41 Подземная автостоянка (участок № 18)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																														0,11	0,01	0,13	0,11	0,01	0,13
17.30	Инвестиционная площадка № 42 Подземная автостоянка (участок № 19)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																														0,11	0,01	0,13	0,11	0,01	0,13
17.31	Инвестиционная площадка № 43 Офисное здание с учреждениями обслуживания (участок № 8)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																														0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08
17.32	Инвестиционная площадка № 44 Офисное здание с учреждениями обслуживания (участок № 9)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																														0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08
17.33	Инвестиционная площадка № 45 Офисное здание с учреждениями обслуживания (участок № 10)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																														0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08
17.34	Инвестиционная площадка № 46 Гостиница на 800 мест с конференц-центром (участок № 11)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																														0,48	0,05	0,53	0,48	0,05	0,53
17.35	Инвестиционная площадка № 47 Музыкально-драматический театр (участок № 12)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																														0,28	0,03	0,30	0,28	0,03	0,30
17.36	Инвестиционная площадка № 48 Музейно-выставочный комплекс (участок № 13)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																														0,14	0,01	0,15	0,14	0,01	0,15
17.37	Инвестиционная площадка № 49 Центр социально-культурного назначения (участок № 14)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																														0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08
17.38	Инвестиционная площадка № 50 Центр молодежного творчества (участок № 15)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта										0,18	0,01	0,20	0,18	0,01	0,20						0,22	0,01	0,24	0,22	0,01	0,24			0,15	0,01	0,16	0,15	0,01	0,16	
	Станция юных натуралистов в лесопарковой зоне междуречья р.Сайма	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	ГБОУ ВПО "СурГУ-ХМАО-Югра" бл.А (кв.7)	Соцкультбыт.	кот. 3	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	Учебно-производственный центр по ул.Энергетиков, 16/1 (кв.7)	Соцкультбыт.	кот. 3	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
15	мкр. Хоз.зона																																						
	Гостиничный комплекс и офисы на пересечении 30 лет Победы и ул.Мира (Ресторан "КФС" с автораздачей (1 и 2 очереди строительства)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																			

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2021 год									2022 - 2026 годы									2027 - 2031 годы									2032 - 2035 годы								
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост		
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего			
4.13	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-2	Дорожная карта				0,24	0,03	0,27	0,24	0,03	0,27				0,60	0,07	0,67	0,60	0,07	0,67				0,36	0,04	0,40	0,36	0,04	0,40								
	Жилой комплекс №304. 9-ти этажный жилой дом №304.3 со встроенными офисными помещениями на 1 этаже.	ЖФ	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	Крытое спортивное физкультурно-оздоровительное сооружение	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
4.14	Строительство общеобразовательной организации	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта													1,20	0,08	1,28	1,20	0,08	1,28																	
4.15	Строительство организации дополнительного образования	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																																			
4.16	Строительство поликлиники	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта				0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08																										
4.17	Строительство спортивного комплекса с игровыми залами	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																			0,40	0,04	0,44	0,40	0,04	0,44											
5	мкр. 25																																						
5.1	Строительство детской школы искусств	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта, ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	МБОУ СОШ №13, пр. Комсомольский, 10 (реконструкция)	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	Реконструкция (расширение) здания Сургутского государственного университета под детский сад работников СурГУ	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																																			
6	мкр. 26							0,03	0,00	0,03	0,03	0,00	0,03																										
6.11	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-2	Дорожная карта				0,03	0,00	0,03	0,03	0,00	0,03																										
	Магазин "Продовольственные товары", по ул. Югорская, 5а	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
7	мкр. 27																																						
7.4	Строительство поликлиники	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																																			
	Общественное здание административного назначения с предприятиями общественного питания	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
8	мкр. 27А							0,37	0,04	0,41	0,37	0,04	0,41				3,38	0,30	3,69	3,38	0,30	3,69				1,12	0,12	1,23	1,12	0,12	1,23								
8.9	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-2	Дорожная карта				0,37	0,04	0,41	0,37	0,04	0,41				1,86	0,20	2,06	1,86	0,20	2,06				1,12	0,12	1,23	1,12	0,12	1,23								
	Создание социальной инфраструктуры	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																																			
8.10	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта													0,32	0,02	0,34	0,32	0,02	0,34																	
8.11	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта													1,20	0,08	1,28	1,20	0,08	1,28																	
9	мкр. 28							0,10	0,01	0,11	0,10	0,01	0,11				1,41	0,11	1,53	1,41	0,11	1,53				1,61	0,12	1,73	1,61	0,12	1,73				0,40	0,04	0,44		
9.11	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-2	Дорожная карта				0,10	0,01	0,11	0,10	0,01	0,11				0,50	0,05	0,55	0,50	0,05	0,55				0,50	0,05	0,55	0,50	0,05	0,55				0,40	0,04	0,44		
	Снос жилых домов	ЖФ	ГРЭС-2	данные ДГХ																																			

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2021 год									2022 - 2026 годы									2027 - 2031 годы									2032 - 2035 годы									
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего				
КК6 (промышленные объекты)	Пром.	ГРЭС-2	Дорожная карта				0,10	0,00	0,10	0,10	0,00	0,10																												
9	КК7						0,07		0,07	0,07		0,07				0,57	0,06	0,63	0,57	0,06	0,63				0,95	0,10	1,05	0,95	0,10	1,05				0,76	0,08	0,84	0,76	0,08	0,84	
9.7	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-2	Дорожная карта													0,57	0,06	0,63	0,57	0,06	0,63				0,95	0,10	1,05	0,95	0,10	1,05				0,76	0,08	0,84	0,76	0,08	0,84
	КК7 (промышленные объекты)	Пром.	ГРЭС-2	Дорожная карта				0,07		0,07	0,07		0,07																											
10	КК8						0,18		0,18	0,18		0,18																												
	КК8 (промышленные объекты)	Пром.	ГРЭС-2	Дорожная карта				0,18		0,18	0,18		0,18																											
11	мкр. 30						3,18	0,31	3,49	3,18	0,31	3,49				5,91	0,59	6,50	5,91	0,59	6,50				2,70	0,28	2,98	2,70	0,28	2,98				4,50	0,44	4,94	4,50	0,44	4,94	
11.5	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	Дорожная карта				1,80	0,22	2,02	1,80	0,22	2,02				4,50	0,49	4,99	4,50	0,49	4,99				2,70	0,28	2,98	2,70	0,28	2,98									
	Снос жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	данные ДГХ																																				
	17-20-ти этажный жилой дом №6 со встроенными помещениями общественного назначения 3 этап	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																				
	17-20 ти этажный жилой дом №6 со встроенными помещениями общественного назначения в зоне многоэтажной жилой застройки мкр 30 (1 этап)	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																				
11.6	Детский сад на 300 мест(поз 26. по г/плану)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта, ТУ СГМУП "ГТС"																																				
11.7	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта				1,38	0,09	1,47	1,38	0,09	1,47																											
11.8	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта													1,38	0,09	1,47	1,38	0,09	1,47																		
11.10	Строительство молодежного центра в территориальной зоне, объединенной микрорайонами 30, 31, 32	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																									4,50	0,44	4,94	4,50	0,44	4,94						
11.11	Строительство спортивного центра с универсальным игровым залом	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта													0,03	0,00	0,03	0,03	0,00	0,03																		
	Ветеринарная клиника	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																				
	Жилой дом №7 в зоне многоэтажной жилой застройки мкр.30	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																				
12	мкр. 30А						1,63	0,12	1,75	1,63	0,12	1,75				3,12	0,26	3,38	3,12	0,26	3,38				0,81	0,08	0,89	0,81	0,08	0,89				0,28	0,02	0,29	0,28	0,02	0,29	
12.9	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-2	Дорожная карта				0,25	0,03	0,27	0,25	0,03	0,27				1,23	0,14	1,37	1,23	0,14	1,37				0,74	0,08	0,82	0,74	0,08	0,82									
12.10	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																									0,28	0,02	0,29	0,28	0,02	0,29						
12.11	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта				1,38	0,09	1,47	1,38	0,09	1,47																											
12.12	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта													0,28	0,02	0,29	0,28	0,02	0,29																		
12.13	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта													1,34	0,09	1,42	1,34	0,09	1,42																		

Микрорайон	Вид потребителя	Итсочник	Обоснование	2021 год									2022 - 2026 годы									2027 - 2031 годы									2032 - 2035 годы								
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост		
				Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего			
12.14	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта											0,28	0,02	0,29	0,28	0,02	0,29																			
12.15	Строительство поликлиники	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																		0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08												
12.(a)	мкр. 31																																						
12.(a). 1	Строительство детской школы искусств	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																			
	1-3 этажный административный, коммерческо-деловой центр , 16-ти эт. Гостиничный комплекс на 200 мест, подземный паркинг на 78 автомашин	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	Многоквартирный жилой дом №1 со встроенными нежилыми помещениями и подземной автостоянкой (поз по г/п 1 и12)	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	Многоквартирный жилой дом №2 блок В со встроенно-пристроенными помещениями и подземной автостоянкой	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
13	мкр. 31А																																						
	Объект торговли ул.И.Каролинского	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Больница восстановительного лечения	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Детская больница	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Инфекционное отделение детской больницы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Объект медицинского обслуживания частная клиника	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Вспомогательный корпус центра реабилитации и профилактики инвалидов	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Конференц-зал, объект перинатального центра	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Центр реабилитации и профилактики инвалидов	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Кожно-венерологический диспансер	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Поликлиника	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Стоматологическая поликлиника с аптекой	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Станция скорой медицинской помощи	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Станция переливания крови	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Аптека	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Патологоанатомический корпус с филиалом бюро судебно-медицинской экспертизы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	АЗС	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Станция технического обслуживания	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				
	Автомойка	Соцкультбыт.	ГРЭС-1																																				

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2021 год									2022 - 2026 годы									2027 - 2031 годы									2032 - 2035 годы								
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост		
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего			
13.3	перинатальный центр (315 коек/165 посещений в смену)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта, ТУ СГМУП "ГТС"																																			
14	мкр. 31Б						0,27	0,03	0,30	0,27	0,03	0,30				2,29	0,21	2,50	2,29	0,21	2,50				1,12	0,10	1,23	1,12	0,10	1,23									
14.5	Строительство жилых домов	ЖФ	ГРЭС-1	Дорожная карта			0,27	0,03	0,30	0,27	0,03	0,30				1,33	0,15	1,48	1,33	0,15	1,48				0,80	0,08	0,88	0,80	0,08	0,88									
	Жилой дом №1 в мкр. 31Б	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	Жилой дом №2 в мкр. 31Б	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	Жилой дом №9 в мкр. 31Б	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	Жилой дом №3	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	Жилой дом №4	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
14.6	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта												0,32	0,02	0,34	0,32	0,02	0,34																		
14.7	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта												0,64	0,04	0,68	0,64	0,04	0,68																		
14.8	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																					0,32	0,02	0,34	0,32	0,02	0,34									
15	мкр. 31В															0,18	0,01	0,20	0,18	0,01	0,20										0,98	0,07	1,05	0,98	0,07	1,05			
15.8	Строительство городского многофункционального молодежного центра площадью 35000 кв. м (с наличием концертного зала, помещений для студий, кружков и т.д.)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																											0,92	0,06	0,98	0,92	0,06	0,98			
15.9	Строительство спортивного комплекса с игровыми залами	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																											0,06	0,01	0,07	0,06	0,01	0,07			
15.10	Строительство детской школы искусств	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта												0,18	0,01	0,20	0,18	0,01	0,20																		
16	мкр. 32																																						
16.4	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта, ТУ СГМУП "ГТС"																																			
	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристро-енными помещениями и подземной автостоянкой в мкр.32 по пр.Пролетарскому	ЖФ	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																			
17	мкр. 33																																						
17.2	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта, ТУ СГМУП "ГТС"																																			

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2021 год									2022 - 2026 годы									2027 - 2031 годы									2032 - 2035 годы									
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего				
1	П. ТАЕЖНЫЙ						0,15	0,02	0,17	0,15	0,02	0,17				0,76	0,08	0,85	0,76	0,08	0,85				0,87	0,07	0,95	0,87	0,07	0,95										
1.2	Строительство жилых домов	ЖФ	СГМУП "Тепловик" Котельная №5	Дорожная карта				0,15	0,02	0,17	0,15	0,02	0,17				0,76	0,08	0,85	0,76	0,08	0,85				0,46	0,05	0,51	0,46	0,05	0,51									
	Снос жилых домов	ЖФ	СГМУП "Тепловик" Котельная №5	данные ДГХ																																				
1.3	Строительство организации дополнительного образования	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №5	Дорожная карта																			0,18	0,01	0,20	0,18	0,01	0,20												
1.4	Строительство multifunctional культурно-досугового центра	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №5	Дорожная карта																			0,23	0,02	0,25	0,23	0,02	0,25												
ЗАПАДНЫЙ ПРОМЫШЛЕННЫЙ РАЙОН																									0,54	0,05	0,59	0,54	0,05	0,59				3,82	0,37	4,19	3,82	0,37	4,19	
1	ЗПИ																						0,54	0,05	0,59	0,54	0,05	0,59				3,82	0,37	4,19	3,82	0,37	4,19			
1.6	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	кот. 14	Дорожная карта																												0,15	0,01	0,16	0,15	0,01	0,16			
1.7	Строительство спортивного комплекса с игровыми залами	Соцкультбыт.	кот. 14	Дорожная карта																			0,54	0,05	0,59	0,54	0,05	0,59												
1.8	Строительство крытого стадиона	Соцкультбыт.	кот. 14	Дорожная карта																												3,67	0,36	4,03	3,67	0,36	4,03			
П. СНЕЖНЫЙ																									0,29	0,03	0,32	0,29	0,03	0,32				0,11	0,01	0,12	0,11	0,01	0,12	
1	П. СНЕЖНЫЙ																						0,29	0,03	0,32	0,29	0,03	0,32				0,11	0,01	0,12	0,11	0,01	0,12			
1.5	Строительство общественного центра	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №11	Дорожная карта																												0,04	0,00	0,04	0,04	0,00	0,04			
1.7	Строительство спортивного центра с универсальным игровым залом	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №11	Дорожная карта																			0,29	0,03	0,32	0,29	0,03	0,32												
1.8	Административное здание	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №11	Дорожная карта																												0,07	0,01	0,08	0,07	0,01	0,08			
П. ЮНОСТЬ							1,64	0,17	1,81	1,64	0,17	1,81				9,99	0,97	10,97	9,99	0,97	10,97				5,33	0,52	5,84	5,33	0,52	5,84				0,64	0,04	0,68	0,64	0,04	0,68	
1	п. Юность							1,64	0,17	1,81	1,64	0,17	1,81				9,99	0,97	10,97	9,99	0,97	10,97				5,33	0,52	5,84	5,33	0,52	5,84				0,64	0,04	0,68	0,64	0,04	0,68
1.32	Строительство жилых домов	ЖФ	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта				1,27	0,14	1,41	1,27	0,14	1,41				6,34	0,70	7,04	6,34	0,70	7,04				3,80	0,40	4,20	3,80	0,40	4,20									
	Снос жилых домов	ЖФ	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	данные ДГХ																																				
1.33	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																												0,28	0,02	0,29	0,28	0,02	0,29			
1.34	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта													0,91	0,06	0,97	0,91	0,06	0,97																		
1.35	Строительство спортивного комплекса с плавательными бассейнами на 25 м	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																			0,46	0,05	0,50	0,46	0,05	0,50												
1.36	Строительство детской школы искусств	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта				0,37	0,02	0,39	0,37	0,02	0,39																											
1.37	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта													0,28	0,02	0,29	0,28	0,02	0,29																		
1.38	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта													0,91	0,06	0,97	0,91	0,06	0,97																		
1.39	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта													0,22	0,01	0,23	0,22	0,01	0,23																		

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2021 год									2022 - 2026 годы									2027 - 2031 годы									2032 - 2035 годы													
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост							
				Отопление+ Вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентилляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентилляция	ГВС	Всего					
1.40	Строительство Легкоатлетического манежа	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта											1,10	0,11	1,21	1,10	0,11	1,21																								
1.41	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта											0,07	0,00	0,07	0,07	0,00	0,07																								
1.42	Строительство многофункционального культурно-досугового центра с зрительным залом мощностью не менее 150 мест	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта											0,14	0,01	0,15	0,14	0,01	0,15																								
1.43	Строительство гимнастического центра	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																	0,14	0,01	0,15	0,14	0,01	0,15																		
1.44	Строительство многофункционального культурно-досугового центра с зрительным залом мощностью не менее 250 мест	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																	0,92	0,06	0,98	0,92	0,06	0,98																		
1.45	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																		0,32	0,02	0,34	0,32	0,02	0,34	
1.46	Строительство музея	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта																																		0,04	0,00	0,05	0,04	0,00	0,05	
1.47	Строительство пожарного депо	Соцкультбыт.	СГМУП "Тепловик" Котельная №1	Дорожная карта											0,02	0,00	0,03	0,02	0,00	0,03																								
п. ЛЕСНОЙ					0,18		0,18	0,00	0,00	0,00	-0,17	0,00	-0,17		0,01	0,00	0,02	0,01	0,00	0,02																								
1	п. Лесной				0,18		0,18	0,00	0,00	0,00	-0,17	0,00	-0,17		0,01	0,00	0,02	0,01	0,00	0,02																								
1.4	Строительство жилых домов	ЖФ	ЗАО «Сургутспецстрой» Котельная	Дорожная карта				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,01	0,00	0,02	0,01	0,00	0,02																								
	Снос жилых домов	ЖФ	ЗАО «Сургутспецстрой» Котельная	данные ДГХ	0,18		0,18																																					
СЕВЕРНЫЙ ЖИЛОЙ РАЙОН																																												
1	IV																																											
2	мкр. 11																																											
2.3	Строительство спортивного центра с универсальным игровым залом № 6 (МБОУ СОШ № 26)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта																																								
	Т оргово-выставочный магазин цветов "Флориаль"	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																								
	Пристроенное нежилое помещение	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																								
	Предприятие бытового обслуживания "Русский сувенир"	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																								
3	мкр.11А																																											
	МБОУ СОШ №32	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	ТУ СГМУП "ГТС"																																								
3(a)	мкр. 12																																											
3.1(a)	Строительство спортивного центра с универсальным игровым залом № 7 (МБОУ СОШ № 1)	Соцкультбыт.	ГРЭС-1	Дорожная карта, ТУ СГМУП "ГТС"																																								
3(a)	мкр. 13А																																											

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2021 год									2022 - 2026 годы									2027 - 2031 годы									2032 - 2035 годы													
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост							
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего								
2.18	Строительство керлинг центра	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта														0,59	0,05	0,64	0,59	0,05	0,64																					
2.19	Строительство цирка	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																													0,32	0,03	0,35	0,32	0,03	0,35						
3	Пойма-3, П-8														9,50	0,77	10,27	9,50	0,77	10,27													13,39	1,40	14,80	13,39	1,40	14,80						
3.11	Строительство жилых домов	ЖФ	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																2,27	0,29	2,56	2,27	0,29	2,56			
3.12	Строительство регионального центра спорта инвалидов	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																								
3.13	Строительство университетского кампуса, в том числе: - Детский сад на 350 мест	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																								
3.13	Строительство университетского кампуса, в том числе: - Медицинский институт СурГУ; - Политехнический институт СурГУ; - Институт естественных наук СурГУ; - Педагогический университет СурГПУ; - Политехнический колледж; - Медицинский колледж; - Колледж культуры; - Школа для одаренных детей на 800 учащихся	Соцкультбыт.	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-6, П-2, П-7)	Дорожная карта																																								
4	Ю31																																						3,34	0,33	3,68	3,34	0,33	3,68
4.14	Центр технических видов спорта, включающий многофункциональную мотоциклетную трассу, учебные аудитории и помещения, картодром, площадки приземления парашутистов, трассы для кольцевых автогонок «зима-лето», площадки по водно-моторным видам спорта, зимнего и летнего кайта"	Соцкультбыт.	Новая котельная №15 Ю31 (П-9, П-10)	Дорожная карта																																								
4.15	Строительство организации дополнительного образования	Соцкультбыт.	Новая котельная №15 Ю31 (П-9, П-10)	Дорожная карта																																	0,92	0,06	0,98	0,92	0,06	0,98		
4.16	Строительство Научно-исследовательского этнографически-туристического центра "ЯВЭНКТО"	Соцкультбыт.	Новая котельная №15 Ю31 (П-9, П-10)	Дорожная карта																																0,14	0,01	0,15	0,14	0,01	0,15			
4.17	Строительство профессиональной образовательной организации	Соцкультбыт.	Новая котельная №15 Ю31 (П-9, П-10)	Дорожная карта																																	0,28	0,02	0,29	0,28	0,02	0,29		

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2021 год									2022 - 2026 годы									2027 - 2031 годы									2032 - 2035 годы																							
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост																	
				Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление + Вентиляция	ГВС	Всего																		
1.11	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																																	0,32	0,02	0,34	0,32	0,02	0,34												
1.12	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																																	1,11	0,07	1,18	1,11	0,07	1,18												
1.13	Строительство организации дополнительного образования	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	Дорожная карта																			0,37	0,02	0,39	0,37	0,02	0,39																										
	23 А мкр																																																					
	Развитие застроенной территории территории - части квартала 23А в г.Сургуте. Встроенно-пристроенные помещения торгово-офисного назначения (Стилобат), 13-ый этап строительства ИТП 17, ИТП 18	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ГТС"																																																		
	Развитие застроенной территории территории - части квартала 23А в г.Сургуте. Паркинг в осях 1-258/Ш-ЛЛ. 6-ой этап строительства ИПП 19	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ГТС"																																																		
	Развитие застроенной территории территории - части квартала 23А в г.Сургуте. Паркинг в осях 1-28/А-111 (на 1,2 уровнях) 1387 м/м 12 этап стр-ва. ИТП 13, ИТП 14, ИТП 15.	Соцкультбыт.	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ГТС"																																																		
	Развитие застроенной территории - части квартала 23А. Жилой дом №3 8этап строительства ИТП№9	ЖФ	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ГТС"																																																		
	Развитие застроенной территории - части квартала 23А. Жилой дом №4 Ээтап строительства ИТП№10	ЖФ	ГРЭС-2	ТУ СГМУП "ГТС"																																																		
СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН																																											10,38	1,12	11,50	10,38	1,12	11,50						
1	СЗП1																																										0,03	0,00	0,03	0,03	0,00	0,03						
	Строительство жилья	ЖФ	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																																		
	Строительство пожарного депо	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта											0,03	0,00	0,03	0,03	0,00	0,03																																		
2	СЗП2														10,35	1,11	11,47	10,35	1,11	11,47								18,74	1,92	20,66	18,74	1,92	20,66													22,15	1,99	24,14	22,15	1,99	24,14			
2.10	Строительство жилых домов	ЖФ	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта											10,35	1,11	11,47	10,35	1,11	11,47								17,26	1,80	19,05	17,26	1,80	19,05														13,80	1,44	15,24	13,80	1,44	15,24		
2.11	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																													0,23	0,02	0,25	0,23	0,02	0,25
2.12	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																												0,28	0,02	0,29	0,28	0,02	0,29	
2.13	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																																											0,92	0,06	0,98	0,92	0,06	0,98		
2.14	Строительство организации дополнительного образования	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																									0,28	0,02	0,29	0,28	0,02	0,29																				

Микрорайон	Вид потребителя	Источник	Обоснование	2021 год									2022 - 2026 годы									2027 - 2031 годы									2032 - 2035 годы																			
				СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост			СНОС			ВВОД			Прирост													
				Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+Вентиляция	ГВС	Всего																	
2.15	Строительство многофункционального культурно-досугового центра	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																		0,18	0,02	0,20	0,18	0,02	0,20																							
2.16	Строительство спортивного комплекса с плавательными бассейнами на 50 м	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																			0,55	0,05	0,60	0,55	0,05	0,60																						
2.17	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								0,32	0,02	0,34	0,32	0,02	0,34																	
2.18	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								0,28	0,02	0,29	0,28	0,02	0,29																	
2.19	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								0,92	0,06	0,98	0,92	0,06	0,98																	
2.20	Строительство организации дополнительного образования	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																			0,37	0,02	0,39	0,37	0,02	0,39																						
2.21	Строительство информационно-библиотечного центра	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																			0,03	0,00	0,04	0,03	0,00	0,04																						
2.22	Строительство спортивного комплекса с игровыми залами	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																			0,07	0,01	0,07	0,07	0,01	0,07																						
2.23	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								0,28	0,02	0,29	0,28	0,02	0,29																	
2.24	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								0,28	0,02	0,29	0,28	0,02	0,29																	
2.25	Строительство детского сада	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								0,28	0,02	0,29	0,28	0,02	0,29																	
2.26	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								1,01	0,07	1,08	1,01	0,07	1,08																	
2.27	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								1,11	0,07	1,18	1,11	0,07	1,18																	
2.28	Строительство общеобразовательной школы	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								1,38	0,09	1,47	1,38	0,09	1,47																	
2.29	Строительство организации дополнительного образования	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								0,37	0,02	0,39	0,37	0,02	0,39																	
2.30	Строительство центра технического творчества	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								0,37	0,02	0,39	0,37	0,02	0,39																	
2.31	Строительство многофункционального культурно-досугового центра с зрительным залом	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								0,11	0,01	0,12	0,11	0,01	0,12																	
2.32	Строительство информационно-библиотечного центра	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								0,03	0,00	0,04	0,03	0,00	0,04																	
2.33	Строительство общественного центра	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								0,03	0,00	0,03	0,03	0,00	0,03																	
2.34	Строительство спортивного центра с универсальным игровым залом	Соцкультбыт.	Новая котельная мкр.СЗП1 (130 Гкал/ч)	Дорожная карта																								0,14	0,01	0,16	0,14	0,01	0,16																	
ВОСТОЧНЫЙ ПЛАНИРОВОЧНЫЙ РАЙОН																													0,03	0,00	0,03	0,03	0,00	0,03			3,68	0,08	3,76	3,68	0,08	3,76			18,06	0,54	18,60	18,06	0,54	18,60
1	ВПЛ																																			0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01			0,14	0,01	0,15	0,14	0,01	0,15	
1.19	Строительство автозаправочной станции	Соцкультбыт.	кот. 5	Дорожная карта																																	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01								

№ п/п	Источник	2016 год			2017 год			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год			2022 - 2026 годы			2027 - 2031 годы			2032 - 2035 годы				
		Существующее			Перспектива			Перспектива			Перспектива			Перспектива			Перспектива			Перспектива			Перспектива							
		Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего		
29	ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 19	13,76	0,34	14,10	13,76	0,34	14,10	13,76	0,34	14,10	13,76	0,34	14,10	13,76	0,34	14,10	13,76	0,34	14,10	13,76	0,34	14,10	13,76	0,34	14,10	13,76	0,34	14,10		
30	ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 5	8,91	0,31	9,23	8,91	0,31	9,23	8,91	0,31	9,23	8,91	0,31	9,23	8,91	0,31	9,23	8,91	0,31	9,23	8,91	0,31	9,23	8,91	0,31	9,23	8,91	0,31	9,23		
31	ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 6	1,65		1,65	1,65		1,65	1,65		1,65	1,65		1,65	1,65		1,65	1,65		1,65	1,65		1,65	1,65		1,65	1,65		1,65		
32	ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 8	2,04	0,17	2,20	2,04	0,17	2,20	2,04	0,17	2,20	2,04	0,17	2,20	2,04	0,17	2,20	2,04	0,17	2,20	2,04	0,17	2,20	2,04	0,17	2,20	2,04	0,17	2,20		
33	ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 9	5,99		5,99	5,99		5,99	5,99		5,99	5,99		5,99	5,99		5,99	5,99		5,99	5,99		5,99	5,99		5,99	5,99		5,99		
34	ОАО «Сургутнефтегаз» котельная №1	0,89	0,07	0,96	0,89	0,07	0,96	0,89	0,07	0,96	0,89	0,07	0,96	0,89	0,07	0,96	0,89	0,07	0,96	0,89	0,07	0,96	0,89	0,07	0,96	0,89	0,07	0,96		
35	ОАО «Сургутнефтегаз» котельная №14	2,92		2,92	2,92		2,92	2,92		2,92	2,92		2,92	2,92		2,92	2,92		2,92	2,92		2,92	2,92		2,92	2,92		2,92		
36	ОАО «Сургутнефтегаз» котельная №3	3,30	0,14	3,44	3,30	0,14	3,44	3,30	0,14	3,44	3,30	0,14	3,44	3,30	0,14	3,44	3,30	0,14	3,44	3,30	0,14	3,44	3,30	0,14	3,44	3,30	0,14	3,44		
37	ОАО «Сургутнефтегаз» котельная №4	0,39		0,39	0,39		0,39	0,39		0,39	0,39		0,39	0,39		0,39	0,39		0,39	0,39		0,39	0,39		0,39	0,39		0,39		
38	ОАО «Сургутнефтегаз» котельная №7	3,01		3,01	3,01		3,01	3,01		3,01	3,01		3,01	3,01		3,01	3,01		3,01	3,01		3,01	3,01		3,01	3,01		3,01		
39	ООО "СКАТ-База"	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30		
40	ООО "Технические системы" котельная	1,75		1,75	1,75		1,75	1,75		1,75	1,75		1,75	1,93		1,93	2,20		2,20	2,20		2,20	2,28	0,01	2,29	2,28	0,01	2,29		
41	ООО «ГВС-сервис»	2,36		2,36	2,36		2,36	2,36		2,36	2,36		2,36	2,36		2,36	2,36		2,36	2,36		2,36	2,36		2,36	2,36		2,36		
42	ООО УК «Северо-Западная тепловая компания»	5,94		5,94	5,94		5,94	5,94		5,94	5,94		5,94	5,94		5,94	5,94		5,94	5,94		5,94	5,94		5,94	5,94		5,94		
43	СГМУП "Тепловик" Котельная № 9 в пос. Медвежий угол	0,64		0,64	0,64		0,64	0,64		0,64	0,64		0,64	0,64		0,64	0,64		0,64	0,64		0,64	0,64		0,64	0,64		0,64		
44	СГМУП "Тепловик" Котельная № 12 ПЧ	0,41	0,23	0,64	0,41	0,23	0,64	0,41	0,23	0,64	0,41	0,23	0,64	0,41	0,23	0,64	0,41	0,23	0,64	0,41	0,23	0,64	0,41	0,23	0,64	0,41	0,23	0,64		
45	СГМУП "Тепловик" Котельная №1 (2 очередь)	5,83	0,22	6,05	5,41	0,22	5,63	6,24	0,39	6,62	6,40	0,55	6,94	7,66	0,71	8,37	9,30	0,88	10,18	19,29	1,85	21,15	24,62	2,37	26,99	25,26	2,41	27,67		
46	СГМУП "Тепловик" Котельная №11	4,51	0,17	4,67	4,71	0,18	4,89	4,71	0,18	4,89	4,71	0,18	4,89	4,71	0,18	4,89	4,71	0,18	4,89	4,71	0,18	4,89	5,00	0,20	5,20	5,11	0,21	5,32		
47	СГМУП "Тепловик" Котельная №5	2,38		2,38	2,01		2,01	2,01		2,01	2,01		2,01	1,94		1,94	2,09	0,02	2,11	2,87	0,10	2,97	4,38	0,24	4,63	7,44	0,50	7,94		
48	СГМУП "Тепловик" Котельная №8, пос. Лунный	3,06	0,14	3,20	3,01	0,23	3,24	3,05	0,23	3,28	3,09	0,24	3,33	3,13	0,24	3,37	3,17	0,25	3,42	3,37	0,27	3,64	3,41	0,28	3,69	3,41	0,28	3,69		
49	СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92		
50	Новая котельная мкр.48																		1,52	0,17	1,68	2,43	0,26	2,69	2,58	0,27	2,85			
51	Новая котельная мкр.51																		0,11	0,01	0,12	0,68	0,07	0,75	3,82	0,36	4,18			
52	Новая котельная мкр.СЗП1 (100 Гкал/ч)																		10,38	1,12	11,50	29,12	3,04	32,16	51,27	5,03	56,30			
54	Новая котельная №18 (Пойма П-12)													0,14	0,01	0,15	0,14	0,01	0,15	0,14	0,01	0,15	0,41	0,03	0,44	0,41	0,03	0,44		
55	Новая котельная №19 (Пойма П-12)													0,10	0,01	0,11	0,10	0,01	0,11	0,10	0,01	0,11	0,10	0,01	0,11	0,10	0,01	0,11		
56	Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-2, П-7)																		26,88	2,98	29,86	43,39	4,69	48,08	48,27	7,17	55,44			
57	Новая котельная №15 ЮЗ1 (П-9, П-10)													0,39	0,04	0,43	0,39	0,04	0,43	0,39	0,04	0,43	2,07	0,16	2,23	5,41	0,50	5,91		
58	ИТГ																		0,03	0,00	0,03	0,34	0,04	0,38	4,65	0,18	4,84	23,55	0,81	24,36

В таблице 10 приведён прогноз полезного отпуска по теплоснабжающим организациям на расчётный период.

В таблице 11 приведены сведения об организации перспективных тепловых нагрузок по теплоснабжающим организациям на расчётный период.

Таблица 10 - Прогноз полезного отпуска по ЕТО, Гкал/год

Наименование теплоисточника	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (СПРАВОЧНО)									
<i>Комплекс СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК (проект)*</i>	1 645 753	1 564 251	1 564 251	1 820 598	1 884 890	1 905 868	1 948 673	1 972 300	2 008 026
<i>СГРЭС-2</i>	953 408	898 000***	898 000***	955 293	985 952	1 003 338	1 058 280	1 104 364	1 154 030
ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК **									
ООО «СГЭС»	351 539	368 747	422 328	480 667	519 912	548 976	583 837	592 546	600 862
СГМУП "ГТС"	2 474 336	2 502 015****	2 502 015****	2 658 693	2 756 881	2 805 909	2 902 904	2 967 653	3 045 379
ОАО «Сургутнефтегаз»	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206
СГМУП «Тепловик»	40 476	39 001	41 422	42 284	45 534	50 254	76 906	95 180	105 262
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	46 979	46 979	46 979	46 979	46 979	46 979	46 979	46 979	46 979
СГМУП «Сургутский хлебозавод»	13 995	13 995	13 995	13 995	13 995	13 995	13 995	13 995	13 995
ООО «СЗТК»	9 476	9 476	9 476	9 476	9 476	9 476	9 476	9 476	9 476
ОАО «Сургутстройтрест»	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550
ЗАО «Сургутспецстрой»	1 448	1 497	1 514	1 530	1 546	990	1 055	1 055	1 055
ОАО "Горремстрой"	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270
ОАО «Аэропорт Сургут»	14 365	14 365	14 365	14 365	14 365	14 365	14 365	14 365	14 365
ООО «ТВС-Сервис»	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993
ООО «Технические Системы»	2 234	2 348	2 462	2 577	2 691	2 805	2 805	2 921	2 921
ООО «СКАТ-база»	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408
ТСО не определена					1 204	1 204	126 215	240 313	347 599
ИТГ						113	1 256	15 874	77 879
ИТОГО	3 150 274	3 193 850	3 249 982	3 465 992	3 608 009	3 690 494	3 975 219	4 195 783	4 461 197

*- Полезный отпуск комплекса СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК (проект) и СГРЭС-2 включает в себя также часть полезного отпуска ООО «СГЭС», СГМУП «ГТС», СГМУП «Тепловик»

** - Перспективный полезный отпуск определен на основании прогнозируемого прироста присоединенной тепловой нагрузки и рассчитан исходя из существующих договорных нагрузок. Анализ соответствия договорных нагрузок фактическим представлен в книге 2, часть 3-6 и показывает значительное превышение договорных нагрузок, таким образом, фактическое теплопотребление ожидается ниже расчетного.

*** - Отпуск в сеть для СГРЭС-2 принят 887 000 Гкал/год, собственные нужды – 11880 Гкал/ч по тепломагистралям "СГРЭС-2 - ВЖР" и "СГРЭС-2 - Промзона" в соответствии с утвержденными балансами электрической энергии и мощности по филиалу "Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро" на 2017 и 2018 годы

**** - Значения полезного отпуска тепловой энергии по СГМУП «ГТС» на 2017, 2018 годы приняты из калькуляции к утвержденным тарифам за исключением котельной №24, не учтенной при формировании тарифа ввиду передачи котельной СГМУП «ГТС» в конце 2016 года.

Таблица 11 - Организация тепловых нагрузок по ЕТО, Гкал/ч

№ п/п	Источник	2016 год			2017 год			2018 год			2019 год		
		Существующее			Перспектива			Перспектива			Перспектива		
		Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего
1	СГРЭС-1	594,41	129,43	723,85	609,24	133,24	742,49	632,10	139,48	771,62	664,55	148,95	813,61
2	СГРЭС-2	253,62	40,49	294,11	265,67	42,90	308,57	268,26	43,08	311,34	275,95	45,94	321,89
3	ЗАО «Сургутспецстрой»	0,44		0,44	0,45	0,01	0,46	0,45	0,01	0,46	0,46	0,01	0,46
4	СГМУП "ГТС"	231,76	45,21	276,97	233,57	46,64	280,21	234,83	46,71	281,54	229,55	43,95	273,38
5	ООО «СГЭС»	34,40	6,24	40,64	38,82	10,10	48,92	58,04	15,31	73,35	80,72	20,69	101,41
6	ОАО "Сургутстройтрест"	2,02	1,50	3,52	2,02	1,50	3,52	2,02	1,50	3,52	2,02	1,50	3,52
7	ОАО «Аэропорт Сургут»	9,03		9,03	9,03		9,03	9,03		9,03	9,03		9,03
8	ОАО «Газпром трансгаз Сургут»	17,38		17,38	17,81		17,81	17,81		17,81	17,81		17,81
9	ОАО «Горремстрой»	1,22		1,22	1,22		1,22	1,22		1,22	1,22		1,22
10	ОАО «Сургутнефтегаз»	86,31	3,06	89,36	86,31	3,06	89,36	86,31	3,06	89,36	86,31	3,06	89,36
11	ООО "СКАТ-База"	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30
12	ООО "Технические системы"	1,75		1,75	1,75		1,75	1,75		1,75	1,75		1,75
13	ООО «ГВС-сервис»	2,36		2,36	2,36		2,36	2,36		2,36	2,36		2,36
14	ООО УК «Северо-Западная тепловая компания»	5,94		5,94	5,94		5,94	5,94		5,94	5,94		5,94
15	СГМУП "Тепловик"	16,81	0,76	17,58	16,17	0,86	17,03	17,05	1,03	18,07	17,24	1,19	18,44
16	СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92
17	ТСО не определена												
18	ИТГ												

Продолжение таблицы 11

№ п/п	Источник	2020 год			2021 год			2022 - 2026 годы			2027 - 2031 годы			2032 - 2035 годы		
		Перспектива			Перспектива			Перспектива			Перспектива			Перспектива		
		Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление+ Вентиляция	ГВС	Всего
1	СГРЭС-1	688,50	154,31	842,86	697,42	154,93	852,40	715,18	156,65	871,87	725,02	157,56	882,62	739,95	158,88	898,88
2	СГРЭС-2	284,24	48,32	332,55	288,38	50,22	338,60	305,69	52,03	357,72	320,34	53,42	373,76	336,26	54,78	391,04
3	ЗАО «Сургутспецстрой»	0,46	0,01	0,47	0,29	0,01	0,30	0,30	0,01	0,31	0,30	0,01	0,31	0,30	0,01	0,31
4	СГМУП "ГТС"	231,45	44,49	275,82	239,03	45,92	284,84	246,31	46,72	292,95	250,31	47,13	297,36	258,16	47,81	305,89
5	ООО «СГЭС»	95,56	24,72	120,29	108,16	26,10	134,26	122,77	28,26	151,03	126,59	28,63	155,22	130,34	28,88	159,22
6	ОАО "Сургутстройтрест"	2,02	1,50	3,52	2,02	1,50	3,52	2,02	1,50	3,52	2,02	1,50	3,52	2,02	1,50	3,52
7	ОАО «Аэропорт Сургут»	9,03		9,03	9,03		9,03	9,03		9,03	9,03		9,03	9,03		9,03
8	ОАО «Газпром трансгаз Сургут»	17,81		17,81	17,81		17,81	17,81		17,81	17,81		17,81	17,81		17,81
9	ОАО «Горремстрой»	1,22		1,22	1,22		1,22	1,22		1,22	1,22		1,22	1,22		1,22
10	ОАО «Сургутнефтегаз»	86,31	3,06	89,36	86,31	3,06	89,36	86,31	3,06	89,36	86,31	3,06	89,36	86,31	3,06	89,36
11	ООО "СКАТ-База"	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30	1,30		1,30
12	ООО "Технические системы"	1,93		1,93	2,20		2,20	2,20		2,20	2,28	0,01	2,29	2,28	0,01	2,29
13	ООО «ГВС-сервис»	2,36		2,36	2,36		2,36	2,36		2,36	2,36		2,36	2,36		2,36
14	ООО УК «Северо-Западная тепловая компания»	5,94		5,94	5,94		5,94	5,94		5,94	5,94		5,94	5,94		5,94
15	СГМУП "Тепловик"	18,48	1,36	19,84	20,31	1,55	21,86	30,65	2,63	33,28	37,82	3,32	41,14	41,63	3,63	45,26
16	СГМУП «Сургутский Хлебозавод»	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92	1,86	3,06	4,92
17	ТСО не определена	0,63	0,06	0,69	0,63	0,06	0,69	39,52	4,33	43,85	78,20	8,27	86,47	111,86	13,37	125,23
18	ИТГ				0,03	0,00	0,03	0,34	0,04	0,38	4,65	0,18	4,84	23,55	0,81	24,36

Снижение тепловой нагрузки жилищно-коммунального сектора за счет сноса ветхого жилья

Кроме планируемого нового строительства, в городе, в соответствии с данными территориального планирования, намечается снос ветхого жилого фонда. Снижение тепловой нагрузки в сетевой воде жилищно-коммунального сектора города за счет сноса с разделением по видам теплопотребления и по микрорайонам по этапам расчетного периода представлено в таблице 12.

Таблица 12 - Снижение тепловой нагрузки в сетевой воде жилищно-коммунального сектора города за счет сноса с разделением по видам теплопотребления и по планировочным районам по этапам расчетного периода

Единица территориального деления (район)	2017			2018-2019			2020-2021			2022-2026			2027-2031			2032-2035		
	Гкал/ч			Гкал/ч			Гкал/ч			Гкал/ч			Гкал/ч			Гкал/ч		
	Отопл	ГВС	Всего	Отопл	ГВС	Всего	Отопл	ГВС	Всего	Отопл	ГВС	Всего	Отопл	ГВС	Всего	Отопл	ГВС	Всего
Восточный жилой район	0,24	0,04	0,28	0,46	0,07	0,52	1,04	0,13	1,17	1,16	0,13	1,29	0,83	0,09	0,92	0,83	0,09	0,92
Восточный промышленный район				0,02		0,03	0,03		0,03	0,01		0,01	0,35	0,04	0,39	0,35	0,04	0,39
Жилой район Нефтяников	0,74	0,11	0,85										0,27	0,03	0,30	0,27	0,03	0,30
Западный жилой район							0,19	0,02	0,21	0,38	0,04	0,42	0,20	0,02	0,22	0,20	0,02	0,22
Западный промышленный район													0,04	0,01	0,05	0,04	0,01	0,05
Посёлок Барсово																		
Посёлок Дорожный				0,21	0,03	0,24	0,21	0,03	0,24									
Посёлок Заячий остров (Юго-Западный район)																		
Посёлок Лесной				0,04	0,01	0,05	0,08	0,01	0,09	0,07	0,01	0,08						
Посёлок Лунный																		
Посёлок Снежный																		
Посёлок Таёжный				1,10	0,16	1,26	1,10	0,14	1,24									
Посёлок Юность																		
Северный жилой район																		
Северный промышленный район	0,42	0,06	0,48	0,02		0,02	0,02		0,02									
Северо-Восточный жилой район	0,06	0,01	0,07				0,24	0,03	0,27	0,48	0,05	0,53						
Центральный жилой район	0,12	0,02	0,14															
Юго-Западный район																		
Южный район				0,04	0,01	0,04	0,04		0,04									
Всего по городу	1,58	0,23	1,81	1,89	0,27	2,17	2,94	0,38	3,32	2,10	0,24	2,34	1,69	0,18	1,86	1,69	0,18	1,86

Индивидуальные жилые дома намечаются к строительству в Восточном жилом районе, Восточном промышленном, Северо-Восточном жилом районе, Западном жилом районе и некоторых других, а также в поселках.

Новые индивидуальные жилые дома планируется обеспечивать теплом от ИТГ (газовые котлы, печи).

Распределение приростов тепловых нагрузок в сетевой воде, обеспечиваемых в перспективе от ИТГ, по планировочным районам города и этапам расчетного периода представлено в таблице 13.

Таблица 13 - Приросты тепловых нагрузок в сетевой воде новых жилых домов, обеспечиваемых от ИТГ

Единица территориального деления (район)	2017				2018-2019				2020-2021				2022-2026				2027-2035			
	Гкал/ч				Гкал/ч				Гкал/ч				Гкал/ч				Гкал/ч			
	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
Восточный жилой район	0,19		0,02	0,21													0,43		0,03	0,47
Восточный промышленный район									0,09		0,01	0,1	0,18		0,02	0,2				
Жилой район Нефтяников					0,26		0,02	0,28	0,26		0,02	0,28								
Западный жилой район									0,04			0,04	0,07		0,01	0,08				
посёлок Лесной									0,02			0,02	0,04			0,04				
посёлок Таёжный																	0,47			0,47
Юго-Западный район																	1,07			1,07
Всего по городу	0,19		0,02	0,21	0,26		0,02	0,28	0,41		0,03	0,44	0,3		0,02	0,32	1,98		0,03	2,02

в) Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

Промышленные объекты города расположены, в основном, в Северном и Восточном промышленных районах. По предоставленным исходным данным количественного развития существующих промышленных предприятий в промышленных районах в рассматриваемой перспективе не планируется. Их потребление тепловой энергии сохраняется на существующем уровне.

В соответствии с «Корректировкой ПДП (ПП) Северо-Восточного жилого района» предусматривается строительство новых производственных зданий (производственные базы, склады и т.д.) в коммунальных кварталах данного района.

Сводные данные по новым производственным зданиям с их тепловой нагрузкой в сетевой воде, принятой по объектам-аналогам, с указанием источника тепловой энергии представлены в таблице 14.

Таблица 14 - Прогнозы приростов тепловой нагрузки в сетевой воде новых производственных зданий (без учета тепловых потерь)

Наименование коммунального квартала	Источник тепловой энергии	Прогнозы приростов тепловой нагрузки в сетевой воде за период 2017 -2021 гг., Гкал/ч			
		<i>отопление</i>	<i>вентиляция</i>	<i>ГВС</i>	<i>Всего</i>
Северо-Восточный жилой район					
<i>КК 1А</i>	СГРЭС-1	1,6	0,96	-	2,56
<i>КК 2А</i>	СГРЭС-1	0,89	0,534	-	1,424
<i>КК 3А</i>	СГРЭС-1	0,28	0,168	-	0,448
<i>КК 5</i>	Новая котельная	0,82	0,492	-	1,312
<i>КК 6</i>	СГРЭС-2	0,15	0,09	0,01	0,25
<i>КК 7</i>	СГРЭС-2	0,11	0,066	-	0,176
<i>КК 8</i>	СГРЭС-2	0,28	0,168	-	0,448
Всего по городу:		4,13	2,478	0,01	6,618

Раздел 3 Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

а) Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии

В настоящее время методика расчета радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения (Министерство энергетики Российской Федерации).

Результаты расчета по методике Е.Я. Соколова, 1937 г.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения в настоящей работе выполнен в соответствии с имеющимися рекомендациями специалистов, приведенными в изданиях по данной тематике и в монографии Соколова Е.Я. «Теплофикация и тепловые сети» с использованием электронной модели Схемы теплоснабжения г. Сургута, выполненной в рамках настоящей работы. Следует отметить, данная методика разработана в 1937 г. и целесообразность её применения в существующих условиях вызывает вопросы.

Исходные данные для расчета радиуса эффективного теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения г. Сургута приведены в таблице 15, результаты расчета - в таблице 16.

Таблица 15 - Исходные данные для расчета радиуса эффективного теплоснабжения

Параметр	Единица измерения	СГРЭС-1	СГРЭС-2	Котельная № 1	Котельная № 2	Котельная № 3	Котельная № 5	Котельная № 6	Котельная № 7	Котельная № 9	Котельная № 13	Котельная № 14	Кот. № 21	Кот. № 22 «Олимпия»	Кот. № 23 «Ледовый дворец»	Кот. № 24 Поликлиника Нефтяник	Кот. № 1 пос. «Юность»	П. Тайжный кот. № 5	П. Дунный кот. № 8	П. Снежный кот. № 11	Котельная в К 45
Площадь зоны действия источника	км ²	15,63	16,15	0,33	1,29	1,42	0,39	0,294	0,722	0,118	0,447	1,236	0,123	0,32	0,038	0,04	1,9	0,36	0,4	0,1	2,5
Количество абонентов в зоне действия источника	шт.	4 557	2 171	290	633	640	130	40	50	25	74	300	43	46	1	1	167	78	107	10	220
Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей	Гкал/ч	723,85	294,11	31,30	71,75	83,80	4,19	5,66	4,18	4,38	7,11	52,31	3,30	2,25	6,34	0,38	6,05	2,38	3,20	4,67	38,51
Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	км	11,9	10,59	0,7	2	3,3	1,07	0,6	0,6	0,48	2,14	3,7	0,8	0,8	0,124	0,14	1,8	0,6	0,7	0,5	2,5
Расчетная температура в подающем трубопроводе	°С	142	142	150	150	150	95	95	95	95	95	130	95	95	95	95	95	95	95	95	150
Расчетная температура в обратном трубопроводе	°С	65,7	65,3	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Потери давления в тепловой сети	м вод. ст.	124	75	18	25	26	4	12	3	3	33	33	3	3	3	3	12	6	12	4	15
Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника	шт./км ²	291,6	134,4	878,8	490,7	450,7	333,3	136,1	69,3	212,2	165,6	242,7	349,6	143,8	26,3	25,0	87,9	216,7	267,5	100	88
Теплоплотность района	Гкал/ч·км ²	48,3	19	113,8	62,5	62,9	14,3	19,6	6,1	36,9	16,0	42,3	46	8,8	166,8	52,12	4,5	8	11,3	48,7	11,7
Удельная стоимость материальной характеристики тепловых сетей	тыс.руб./м ²	75	93	113	90	102	130	112	104	102	100	100	120	160	108	120	140	175	160	135	95
Поправочный коэффициент	-	1,3	1,3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Эффективный радиус теплоснабжения	км	12,0	12,1	5,8	7,5	6,5	2,1	1,3	1,2	1,1	4,1	6,4	2,1	1,7	0,65	0,35	3,2	1,3	1,6	1,5	8,8
Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от расстояния до наиболее удаленного потребителя	км	0,1	1,51	5,1	5,5	3,2	1,03	6,7	0,6	0,62	1,96	2,7	1,3	0,9	0,526	0,17	1,4	0,7	0,9	1	6,3

Таблица 16 - Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения, км

Параметр	Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали	Эффективный радиус теплоснабжения	Отклонение радиуса эффективного теплоснабжения от расстояния до наиболее удаленного потребителя
СГРЭС-1	11,9	12,0	0,1
СГРЭС-2	10,59	12,1	1,51
Котельная № 1	0,7	5,8	5,1
Котельная № 2	2	7,5	5,5
Котельная № 3	3,3	6,5	3,2
Котельная № 5	1,07	2,1	1,03
Котельная № 6	0,6	1,3	0,7
Котельная № 7	0,6	1,2	0,6
Котельная № 9	0,48	1,1	0,62
Котельная №13	2,14	4,1	1,96
Котельная №14	3,7	6,4	2,7
Кот. № 21	0,8	2,1	1,3
Кот. № 22 «Олимпия»	0,8	1,7	0,9
Кот. № 23 «Ледовый дворец»	0,124	0,65	0,526
Кот. №24 Поликлиника Нефтяник	0.14	0,35	0,21
Кот.№1 пос. «Юность»	1,8	3,2	1,4
п. Таёжный кот. № 5	0,6	1,3	0,7
п. Лунный кот. № 8	0,7	1,6	0,9
п. Снежный кот. № 11	0,5	1,5	1
Котельная в КК 45	2,5	8,8	6,3

Результаты расчетов показали:

- существующие зоны теплоснабжения котельных № 1, 2, 3, 7, 13 и 14 и СГРЭС-2 по размеру меньше территорий, определяемых их радиусами эффективного теплоснабжения. Следовательно, при необходимости, возможно расширение их зон теплоснабжения за счет подключения новых потребителей;
- за пределами радиуса эффективного теплоснабжения от СГРЭС-1 находятся микрорайоны 35 и 35А, строящиеся в непосредственной близости к существующей системе централизованного теплоснабжения;
- зона теплоснабжения котельной в К 45 может быть увеличена за счет подключения микрорайонов, попадающих в зону, определяемую эффективным радиусом, при условии перевода котельной в К 45 в пиковый режим работы с СГРЭС-1;
- на остальных котельных территория, определяемая радиусом эффективного теплоснабжения, практически совпадает с их зоной теплоснабжения.

б) Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В настоящее время централизованное теплоснабжение потребителей города Сургут осуществляется, в основном, от источников теплоснабжения следующих теплоснабжающих организаций (ТСО) для которых обоснован и установлен тариф на тепловую энергию (организации перечислены в порядке уменьшения объёмов теплоотпуска с коллекторов их источников):

- филиала ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 (СГРЭС-1);
- ПАО «Юнипро» - Сургутской СГРЭС-2 (СГРЭС-2);
- 15 котельных СГМУП «Городские тепловые сети», включая единственную в городе крупную котельную (свыше 100 Гкал/ч) – ПКТС с установленной мощностью 350 Гкал/ч (данная котельная находится в аренде у СГМУП «ГТС», собственником является – ООО «СГЭС»);
- 15 котельных ОАО «Сургутнефтегаз»;
- 7 котельных СГМУП «Тепловик»;
- 2 котельных ООО «Сургутские городские электрические сети» (ООО «СГЭС»);
- одной котельной ООО «Газпром трансгаз Сургут»;
- одной котельной ОАО «Аэропорт Сургут»;
- одной котельной СГМУП «Сургутский хлебозавод»;
- одной котельной ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания» (ООО УК «СЗТК»);
- одной котельной ООО «ТВС-сервис»;
- 2 котельных ОАО «Сургутстройтрест»;
- одной котельной ЗАО «Сургутспецстрой»;
- одной котельной ОАО «Горремстрой»;
- одной котельной ООО «Технические системы»;
- одной котельной ООО «СКАТ-База».

Основным балансодержателем тепловых сетей, обеспечивающим транспортировку теплоты до потребителей, являются ООО «СГЭС» и СГМУП «ГТС». При этом ООО «СГЭС» обеспечивает передачу теплоты потребителям города от СГРЭС-1 и СГРЭС-2, а СГМУП «ГТС» - от собственных теплоисточников и от СГРЭС-1, СГРЭС-2 через тепловые сети на балансе ООО «СГЭС». Часть распределительных и внутриквартальных сетей Сургута, присоединённых к сетям ООО «СГЭС» и СГМУП «ГТС» находится в ведении теплосетевой организации ООО «Сибпромстрой №18», не имеющей собственных источников теплоснабжения. Во многих поселковых образованиях Сургута балансодержателем тепловых

сетей является СГМУП «Тепловик» (посёлки Лесной, Кедровый и другие), осуществляющее транспортировку тепловой энергии до поселковых потребителей.

Ключевые показатели теплоснабжающих организаций Сургута, в ведении которых находятся источники теплоснабжения приведены в таблице 17.

Таблица 17 - Ключевые показатели ТСО Сургута, в ведении которых имеются источники теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Количество источников теплоснабжения	Установленная тепловая мощность Гкал/ч	Присоединенная тепловая договорная нагрузка Гкал/ч	Отпуск тепла с коллекторов источников, Гкал	
					в 2016 году	в 2015 году
1.	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	1	903	723,85*	1 645 753	1 556 767
2.	ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	1	840	294,11	953 408	884 662
3.	СГМУП «Городские тепловые сети»	15	791,55	276,98	746 928	700 583
4.	ОАО «Сургутнефтегаз»	15	149,5	89,362	179°206	173 465
5.	СГМУП «Тепловик»	7	45,7	17,58	54 525,6	54 751
6.	ООО «СГЭС»	2	62,75	40,65	83 240	40 447
7.	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	1	45,2	17,38	50 032	37 538
8.	ОАО «Аэропорт Сургут»	1	17,2	9,03	15 083	16 290
9.	СГМУП «Сургутский хлебозавод»	1	10,08	4,92	14 192	13 637
10.	ООО УК «СЗТК»	1	32	5,942	9 672,8	10 209
11.	ООО «ТВС-Сервис»	1	4,5	2,36	5 993	5 629
12.	ОАО «Сургутстройтрест»	2	3,73	3,52	5 550	5 231
13.	ЗАО «Сургутспецстрой»	1	7,20	0,444	1 447,8	1 413
14.	ОАО «Горремстрой»	1	3,85	1,22	1 286,4	1 326
15.	ООО «Технические системы»	1	9	1,753	2 522	
16.	ООО «СКАТ-База»	1	5,46	1,3	4332,62	
	Итого по ТСО Сургута	52	2 929,94	1 490,38	3°773°172	3 500 710

* приведена нагрузка с учётом нагрузок общей зоны теплоснабжения с пиковой котельной тепловых сетей (ПКТС)

С целью подключения перспективных потребителей и минимизации капитальных вложений в строительство и реконструкцию тепловых сетей Схемой предполагается перераспределение зон действия источников тепловой энергии, а именно:

- С целью компенсации отсутствия резервов установленной тепловой мощности котельной СГМУП «ГТС» №3 предусматривается переподключение ЦТП-72 и ЦРП к тепловым сетям зоны СГРЭС-1 – ПКТС без реконструкции на источнике теплоснабжения - котельной №3. Для этого необходимо строительство тепловой сети от тепловой камеры 5ТК4Б до ЗТК23 протяженностью 520 м и условным диаметром Ду 300;

- Для котельной № 2 СГМУП «ГТС» с целью компенсации перспективного дефицита тепловых мощностей предусматривается перевод нагрузок в объёме до 22,3 Гкал/ч на зону теплоснабжения котельной №1 (имеющую необходимый резерв мощности), что позволит компенсировать перспективный дефицит мощности котельной № 2. Обе котельные расположены на одной площадке в непосредственной близости друг от друга, перевод нагрузок предлагается осуществить за счёт мероприятий на сетевых трубопроводах, а именно, предлагается переключение части нагрузок котельной № 2 на близлежащую котельную № 1 за счёт перевода работы магистрали № 10 с температурного графика 95/70°С на график 150/70°С без реконструкций на источниках теплоснабжения. Данное мероприятие позволит с минимальными капитальными затратами переключить тепловую нагрузку юго-западной части мкр. А (ЦТП 25, ЦТП 29, ЦТП-28 в мкр.6 и прямых подключений на участке от 4ТК-39 до 4ТК-40А), п. ЦПКРС и ПС-3, с котельной № 2 на котельную № 1, высвободив тем самым тепловую мощность на котельной № 2 для подключения перспективных потребителей в мкр. 2 и мкр. 4 и мкр. Пойма-1 без проведения реконструкции источника, ликвидировав смесительную станцию на котельной № 1. Так же в перспективе предусматривается ликвидация ПС- 1 и ПС-2 с переподключением нагрузки сохраняемых объектов на проектируемый КРП со смесительной станцией в мкр. № 1;
- Предусмотрено устройство тепловой сети протяженностью 200 метров, диаметром 108 мм, от котельной К-45 до выводимой из эксплуатации, ввиду низкой эффективности, котельной №9 СГМУП «Тепловик», для переключения существующих тепловых нагрузок;
- Увеличение зон действия источников теплоснабжения за счет подключения перспективных потребителей во вновь застраиваемых районах.

Перспективные зоны действия источников теплоснабжения по состоянию на 2035 год представлены на рисунке 1.

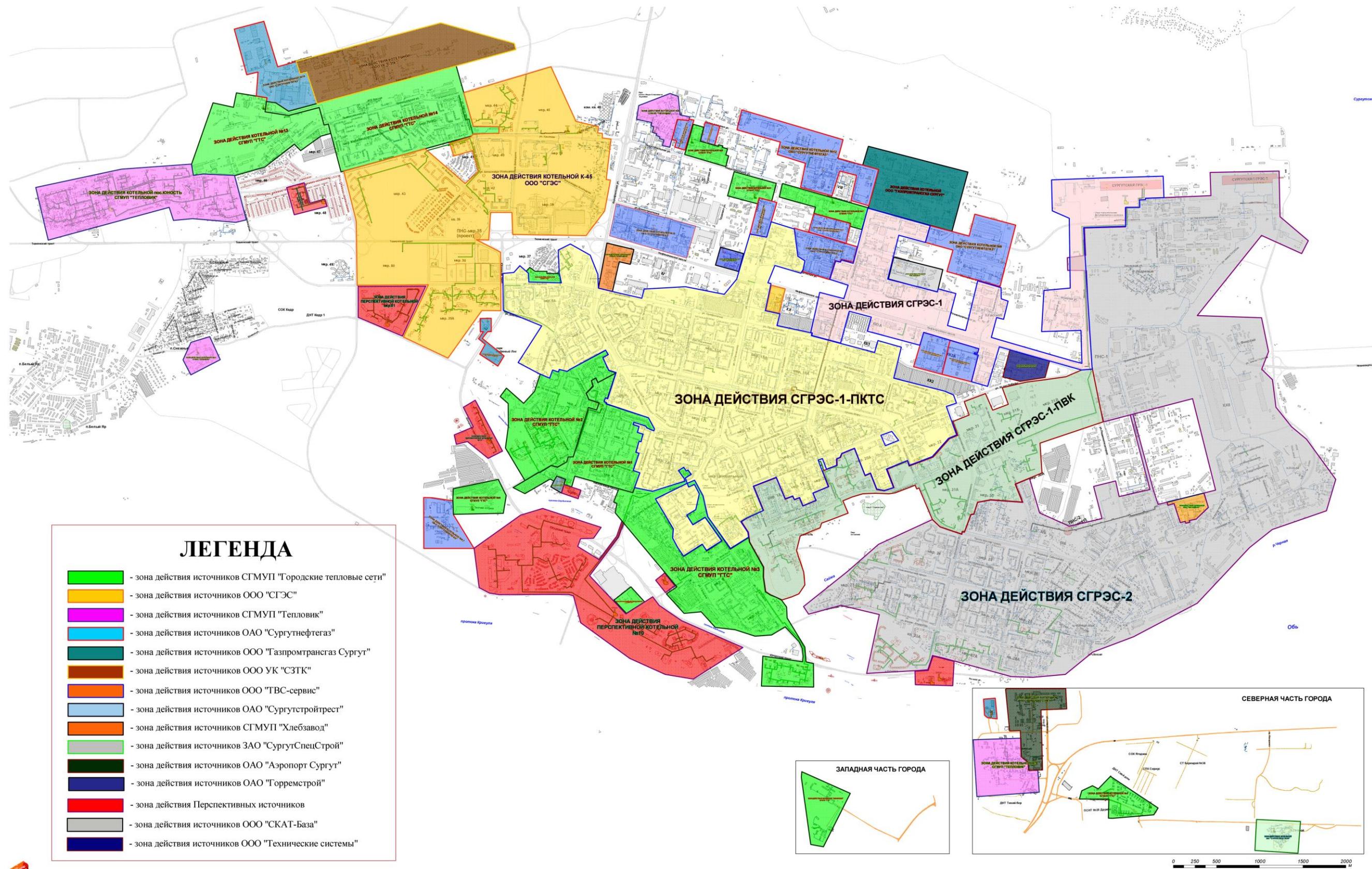


Рисунок 1 - Перспективные зоны действия источников тепловой энергии

в) Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Индивидуальные жилые дома расположены во многих районах города. Такие здания (одно-, двухэтажные, в основном деревянные), как правило, не присоединены к системе централизованного теплоснабжения. В настоящее время для их теплоснабжения применяются индивидуальные теплогенераторы (ИТГ) – отопительные печи, газовые котлы.

Кроме индивидуальных жилых домов индивидуальное теплоснабжение, в том числе электроотопление, применяется в некоторых многоквартирных домах.

В целом по городу от ИТГ обеспечивается тепловая нагрузка в размере 11,2 Гкал/ч или около 0,9% от суммарной тепловой нагрузки в городе.

В многоквартирных жилых домах от ИТГ обеспечивается нагрузка отопления и горячего водоснабжения. Тепловая нагрузка таких домов, расположенных в Центральном, Северо-Восточном и Восточном жилых районах, составила 6,27 Гкал/ч или 0,5% от суммарной тепловой нагрузки в городе.

Тепловая нагрузка потребителей города, обеспечиваемая индивидуальными теплогенераторами по районам, представлена в таблице 18.

Таблица 18 - Тепловая нагрузка потребителей, обеспечиваемая от ИТГ

Наименование	Тепловая нагрузка потребителей ИТГ, Гкал/ч		
	отопление	ГВС	всего
Центральный жилой район, всего,	2,36	0,26	2,63
в т.ч.:			
многоквартирные дома	1,74	0,26	2,01
жилые дома	0,62	-	0,62
Северный промышленный район, всего,	0,13	-	0,13
в т.ч.:			
жилые дома	0,13	-	0,13
Северо-Восточный жилой район, всего,	2,11	0,32	2,43
в т.ч.:			
многоквартирные дома	1,99	0,32	2,31
жилые дома	0,12	-	0,12
Восточный жилой район, всего,	3,53	0,27	3,80
в т.ч.:			
многоквартирные дома	1,69	0,27	1,96
жилые дома	1,84	-	1,84
Восточный промышленный район, всего,	0,21	-	0,21
в т.ч.:			
жилые дома	0,21	-	0,21
Западный жилой район, всего,	0,84	-	0,84
в т.ч.:			
жилые дома	0,84	-	0,84
Южный район, всего,	0,18	-	0,18

Наименование	Тепловая нагрузка потребителей ИТГ, Гкал/ч		
	отопление	ГВС	всего
в т.ч.:			
жилые дома	0,18	-	0,18
Поселки, всего,	1,02	-	1,02
в т.ч.:			
жилые дома	1,02	-	1,02
Всего по городу,	10,38	0,86	11,23
в т.ч.:			
многоквартирные дома	5,42	0,86	6,27
жилые дома	4,96	-	4,96

Новые индивидуальные жилые дома в соответствии с информацией о перспективной застройке, предоставленной Администрацией г. Сургута, будут размещаться вне радиусов действия существующих теплоисточников, поэтому для их теплоснабжения Схемой предлагается использовать индивидуальные теплогенераторы, работающие на газообразном топливе или электродотлы.

Тепловая нагрузка потребителей города, обеспечиваемая от ИТГ, до 2035 г. по районам Сургута нарастающим итогом представлена в таблице 19.

Таблица 19 - Тепловая нагрузка, обеспечиваемая от ИТГ по районам Сургута до 2035 г.

Единица территориального деления (район)	2021 год			2022 - 2026 годы			2027 - 2031 годы			2032 - 2035 годы		
	Отопление	ГВС	Всего	Отопление	ГВС	Всего	Отопление	ГВС	Всего	Отопление	ГВС	Всего
Северо-Западный жилой район мкр. 46	0,0383	0,0044	0,0427	0,2300	0,0255	0,2555	0,3451	0,0375	0,3825	0,3451	0,0375	0,3825
Западный жилой район мкр. 47										0,6880	0,0680	0,7560
Западный жилой район мкр. 49										0,0619	0,0061	0,0680
Северный планировочный район СП1							0,3440	0,0340	0,3780	0,4013	0,0397	0,4410
Южный планировочный район ЮП2				0,1980	0,0213	0,2193	0,5281	0,0557	0,5838	0,7922	0,0832	0,8754
Восточный планировочный район ВПЛ2							4,5597	0,0951	4,6547	26,2123	0,6974	26,9098
Всего по городу	0,038	0,004	0,043	0,428	0,047	0,475	5,777	0,222	5,999	28,501	0,932	29,433

г) Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по всем источникам централизованного теплоснабжения Сургута с разбивкой по теплоснабжающим организациям представлены в таблице 20.

Установленная тепловая мощность большинства источников теплоснабжения с учётом решений схемы, на перспективу до 2035 г. сохранилась без изменений с существующим положением (на существующем уровне сохранились также собственные нужды источников и потери при передаче).

В результате решений схемы по реконструкции (расширению) действующих источников централизованного теплоснабжения, сооружению новых и выводу из эксплуатации существующих в перспективе до 2035 г. планируются следующие изменения установленной тепловой мощности:

- Котельная ПКТС ООО «СГЭС» (находится в аренде у СГМУП «ГТС») - доведением располагаемой мощности до проектной с полной поэтапной заменой котельного оборудования. Предлагается проведение диагностирования и экспертизы котельного оборудования в 2018 году с последующей заменой или реконструкцией котла КВГМ-50 ст. № 2 и водогрейного котла типа КВГМ-100 ст. № 5, которые на данный момент имеют наименьшую располагаемую мощность, соответственно 76 и 70 %;

- Сооружение пиковой котельной 3-го тепловывода СГРЭС-1 мощностью 120 Гкал/час;

- Котельная К-45 ООО «СГЭС» – увеличение установленной тепловой мощности с 60 Гкал/ч до 100 Гкал/ч ввод в эксплуатацию второй очереди котельной в 2018-2019 гг.;

- Строительство второй очереди котельной в пос. Юность с установленной тепловой мощностью в 30 Гкал/ч к 2023 г.;

- Закрытие котельной №9 СГМУП «Тепловик» с переключением нагрузок на котельную К-45. При этом произойдёт выбытие установленной тепловой мощности котельной в 5,4 Гкал/ч в 2023 году;

- Уменьшение установленной тепловой мощности котельной № 7 СГМУП «ГТС» до значения, соответствующего присоединенной тепловой нагрузке (на 2035 год - 4,43 Гкал/ч с учетом потерь в тепловых сетях) в результате реконструкции теплоисточника с заменой на автоматизированную котельную установленной мощностью 7 МВт с двухконтурной системой теплоснабжения;

- Реконструкция котельной №9 СГМУП «ГТС» с заменой на автоматизированную котельную установленной мощностью 7 МВт с двухконтурной системой теплоснабжения.

К 2035 г в Сургуте ожидается общее увеличение совокупной тепловой мощности действующих и перспективных источников централизованного теплоснабжения в 585,16 Гкал/ч. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной присоединённой тепловой нагрузки приводится в таблице 21.

Таблица 20 - Существующие балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто» (по договорным нагрузкам).

№ п/п	Зона теплоснабжения	Характеристики основного оборудования			Присоединённая тепловая нагрузка (договорная) Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединённая нагрузка с учетом тепловых потерь в сетях по зоне теплоснабжения Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» (с учетом потерь в тепловых сетях)	
		установленная мощность, Гкал/ч	располагаемая мощность, Гкал/ч	тепловая мощность «нетто», Гкал/ч				Гкал/ч	%
1	Зона действия СГРЭС-1	903	903	703,00	450,95	36,076 (потери в сетях в зоне действия СГРЭС-1)	484,026	218,97	31
	<i>СПРАВОЧНО: Итого по зоне Сургутской СГРЭС-1 с ПКТС</i>	<i>1253</i>	<i>1106,65</i>	<i>906,65</i>	<i>723,8488* (по данным конечных потребителей)</i>	<i>57,908 (потери в сетях в зоне действия СГРЭС-1 с ПКТС)</i>	<i>781,757</i>	-	-
	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	903	903	703,00	484,026	-	-	218,97	31
2	Зона действия СГРЭС-2	840	840	503,00	294,112*	50,403 (потери в сетях в зоне действия СГРЭС-1)	294,112**	208,888	41,5
	Филиал ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	840	840	503,00	294,112*	-	-	208,888	41,5
3	Котельная ООО «СГЭС» К-45	60	60	59,22	38,505	1,53	40,04	19,18	32,4
4	Котельная для теплоснабжения	1,94	1,94	1,92	2,14	0,19	2,33	-0,41	-21,2
	Итого ООО «Сургутские городские электрические сети»	62,75	62,75	61,94	40,64	1,72	42,36	19,58	31,61
5	Пиковая котельная тепловых сетей	350	203,65	203,65	272,89***	21,832	294,722***	-91,07	-45

№ п/п	Зона теплоснабжения	Характеристики основного оборудования			Присоединённая тепловая нагрузка (договорная)	Тепловые потери в сетях	Присоединённая нагрузка с учетом тепловых потерь в сетях по зоне теплоснабжения	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» (с учетом потерь в тепловых сетях)	
		установленная мощность, Гкал/ч	располагаемая мощность, Гкал/ч	тепловая мощность «нетто», Гкал/ч				Гкал/ч	Гкал/ч
	ПКТС				(входит в нагрузку СГРЭС-1)				
6	Котельная № 1	66	65,00	64,08	31,304	2,14	33,44	30,63	47,8
7	Котельная № 2	90	87,05	85,57	71,7502	6,35	78,10	7,47	8,7
8	Котельная № 3	90	100,39	98,54	83,7994	5,80	89,60	8,94	9,1
9	Котельная № 5	10,32	10,04	9,77	4,1923	1,15	5,34	4,43	45,3
10	Котельная № 6	11,6	9,61	9,29	5,664	0,00	5,67	3,62	39,0
11	Котельная № 7	21,6	11,75	11,57	4,1848	0,24	4,43	7,14	61,7
12	Котельная № 9	14,4	7,46	7,36	4,3792	0,35	4,73	2,63	35,8
13	Котельная № 13	24	19,11	18,97	7,11	1,21	8,33	10,65	56,1
14	Котельная № 14	90	90,38	88,97	52,3126	3,40	55,71	33,25	37,4
15	Котельная №19	2	1,81	1,81	0	0,00	0,00		
16	Котельная № 21	4,515	4,41	4,36	3,3008	0,10	3,40	0,95	21,9
17	Котельная № 22	6,45	5,21	5,10	2,2508	0,10	2,35	2,74	53,8
18	Котельная №23 Ледовый дворец	5,16	5,10	5,08	6,339	0,64	6,98	-1,91	-37,6
19	Котельная №24 Поликлиника Нефтяник	5,5	5,50	5,48	0,3817	0,00	0,38	5,09	93,0
	Итого СГМУП «Городские тепловые сети» без ПКТС	441,545	422,82	415,92	276,9707	21,50	298,47	117,45	28,2
20	Котельная №1	1,36	1,36	1,33	0,961	0,00	0,97	0,36	27,4
21	Котельная №3	5,1	5,1	4,98	3,44	0,02	3,46	1,52	30,6
22	Котельная №4	1,2	1,2	1,17	0,39	0,00	0,39	0,78	66,7
23	Котельная №5	10,3	10,3	10,07	9,23	0,04	9,27	0,80	7,9
24	Котельная №6	3,4	3,4	3,32	1,66	0,01	1,67	1,65	49,8
25	Котельная №7	4,3	4,3	4,20	3,01	0,01	3,02	1,18	28,0
26	Котельная №8	4,3	4,3	4,20	2,2	0,01	2,21	1,99	47,4
27	Котельная №9	7,74	7,74	7,57	5,99	0,03	6,02	1,55	20,5
28	Котельная №10	27,60	27,60	26,98	15,98	0,07	16,05	10,93	40,5
29	Котельная №12	36,46	36,46	35,64	18,28	0,08	18,36	17,28	48,5

№ п/п	Зона теплоснабжения	Характеристики основного оборудования			Присоединённая тепловая нагрузка (договорная)	Тепловые потери в сетях	Присоединённая нагрузка с учетом тепловых потерь в сетях по зоне теплоснабжения	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» (с учетом потерь в тепловых сетях)	
		установленная мощность, Гкал/ч	располагаемая мощность, Гкал/ч	тепловая мощность «нетто», Гкал/ч				Гкал/ч	Гкал/ч
30	Котельная №14	5,10	5,10	4,98	2,91	0,01	2,92	2,06	41,3
31	Котельная №15	7,74	7,74	7,57	7,64	0,03	7,67	-0,10	-1,4
32	Котельная №16	1,3	1,3	1,27	0,82	0,00	0,82	0,45	35,1
33	Котельная №17	4,3	4,3	4,20	2,75	0,01	2,76	1,44	34,2
34	Котельная №19	29,3	29,3	28,62	14,1	0,06	14,16	14,46	50,5
	Итого ОАО «Сургутнефтегаз»	149,5	149,5	146,10	89,361	0,39	89,75	56,35	38,6
35	Котельная №1	16	12,85	12,55	6,05	2,24	8,29	4,27	34,0
36	Котельная №5	5,159	4,7	4,60	2,38	0,33	2,71	1,90	41,2
37	Котельная №8	10,318	8,94	8,75	3,20	1,28	4,49	4,26	48,7
38	Котельная №9	5,4	2,418	2,32	0,64	0,26	0,90	1,42	61,3
39	Котельная №10	1,892	1,9	1,86	-	-	-	-	-
40	Котельная №11	5,418	4,85	4,75	4,67	0,30	4,98	-0,23	-4,9
41	Котельная №12	1,539	1,52	1,49	0,64	0	0,64	0,85	57,1
	Итого СГМУП «Тепловик»	45,726	37,178	36,32	17,58	4,42	21,99	12,46	34,3
42	Котельная промбазы УЭЗС ООО «Газпром трансгаз Сургут»	45,20	38,70	38,05	17,38	1,13	18,51	19,54	51,4
	Итого ООО «Газпром трансгаз Сургут»	45,20	38,70	38,05	17,38	1,13	18,51	19,54	51,4
43	Котельная СГМУП «Сургутский хлебозавод»	10,08	10,08	9,26	4,92	0,07	4,99	4,27	46,1
	Итого СГМУП «Сургутский хлебозавод»	10,08	10,08	9,26	4,92	0,07	4,99	4,27	46,1
44	Котельная «СЗТК»	32,00	26,00	25,57	5,94	0,37	6,31	19,26	75,33
	Итого ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»	32,00	26,00	25,57	5,94	0,37	6,31	19,26	75,3
45	Котельная №1	2,49	2,49	2,49	2,49	-	2,49	0,00	0,0
46	Котельная №2	1,24	1,24	1,24	1,03	-	1,03	0,21	16,9
	Итого ОАО «Сургутстройтрест»	3,73	3,73	3,73	3,52		3,52	0,21	5,6
47	Котельная ЗАО «Сургутспецстрой»	7,20	7,20	5,40	0,44	-	0,44	4,96	91,8
	Итого ЗАО «Сургутспецстрой»	7,20	7,20	5,40	0,44		0,44	4,96	91,8

№ п/п	Зона теплоснабжения	Характеристики основного оборудования			Присоединённая тепловая нагрузка (договорная) Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединённая нагрузка с учетом тепловых потерь в сетях по зоне теплоснабжения Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» (с учетом потерь в тепловых сетях)	
		установленная мощность, Гкал/ч	располагаемая мощность, Гкал/ч	тепловая мощность «нетто», Гкал/ч				Гкал/ч	%
48	«Автоматизированная газовая водогрейная котельная тепловой мощностью 4,48 МВт» Нефтеюганское шоссе, 21	3,85	3,85	3,51	1,22	-	1,22	2,29	65,3
	Итого ОАО «Горремстрой»	3,85	3,85	3,51	1,22		1,22	2,29	65,3
49	Котельная ОАО «Аэропорт Сургут»	17,2	11,56	11,16	9,03	0,48	9,51	1,66	14,8
	Итого ОАО «Аэропорт Сургут»	17,20	11,56	11,16	9,03	0,48	9,51	1,66	14,8
50	Котельная ООО «ТВС-Сервис»	4,5	4,5	4,35	2,36	-	2,36	1,99	45,8
	Итого ООО «ТВС-Сервис»	4,5	4,5	4,35	2,36		2,36	1,99	45,8
51	Котельная ООО «Технические системы»	9,00	9,00	8,51	1,75	0,23	1,98	6,53	76,8
	Итого ООО «Технические системы»	9,00	9,00	8,51	1,75	0,23	1,98	6,53	76,8
52	ООО "СКАТ-База"	5,46	2,7	2,64	1,3	0,43	1,73	0,91	34,4
	Итого ООО "СКАТ-База"	5,46	2,7	2,64	1,3	0,43	1,73	0,91	34,4
	Итого ТСО г. Сургута	2929,94	2735,42	2181,31	1490,38	150,19	1590,17	589,28	27,02

* - нагрузки СГРЭС-1 и СГРЭС-2 приведены по усреднённым данным потребителей ООО «СГЭС» и СГМУП «Городские тепловые сети» из-за расхождения данных, представленных абонентскими отделами предприятий.

** - нагрузки СГРЭС-2 приведены по усреднённым данным потребителей, так как договорная нагрузка с учётом даты подписания дополнительного соглашения, ниже суммарной нагрузки абонентов СГРЭС-2 на величину порядка 5% и не учитывает последних подключений (произведённых после оформления основного договора). В договоре теплоснабжения между ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2 и ООО «СГЭС» в нагрузках не отражены потери тепловой энергии в тепловых сетях на балансе ТСО (при этом на балансе СГРЭС-2 тепловые сети отсутствуют). В результате анализа предоставленных данных выявился дисбаланс присоединённых тепловых нагрузок – суммарная тепловая нагрузка потребителей в зоне действия СГРЭС-2 по данным ООО «СГЭС» и СГМУП «ГТС» составила 320,76 Гкал/ч без учета потерь в сетях;

*** - в пиковом режиме с подогревом воды от СГРЭС-1 с учётом утверждённого температурного графика, при этом общая нагрузка зоны теплоснабжения СГРЭС-1-ПКТС составляет 723,8488 Гкал/ч

Таблица 21 - Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной присоединённой тепловой нагрузки в зонах СЦТ Сургута

Существующий источник в зоне теплоснабжения	Тепловая мощность «нетто» источника теплоснабжения, Гкал/ч									Присоединённая тепловая нагрузка источников с учетом потерь в сетях, Гкал/ч									Резерв (+), дефицит (-) тепловой мощности нетто, Гкал/ч								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
СГРЭС-1 (до ПКТС)	703,00	703,00	703,00	703,00	703,00	703,00	703,00	703,00	703,00	32,63	32,61	32,61	32,61	32,61	32,61	32,61	32,61	32,61	209,02	196,64	177,27	149,36	129,92	123,58	110,63	103,49	92,68
СГРЭС-1										461,35	473,75	493,12	521,02	540,47	546,81	559,76	566,90	516,75									
ПКТС	203,65	203,65	203,65	241,65	323,13	323,13	323,13	323,13	323,13	298,93	306,97	319,51	337,60	350,19	354,31	362,69	367,32	334,83	-95,28	-103,32	-115,86	-95,95	-27,06	-31,18	-39,56	-44,19	-11,70
СГРЭС-1																		60,95									
ПВК (проект.)									120								39,49										80,51
Суммарная нагрузка комплекса СГРЭС-1-ПКТС-ПВК	906,65	906,65	906,65	944,65	1026,13	1026,13	1026,13	1026,13	1146,13	792,91	813,33	845,24	891,23	923,27	933,73	955,06	966,84	984,64	113,74	93,32	61,41	53,42	102,86	92,40	71,07	59,29	161,49
Филиал ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	503	503	503	503	503	503	503	503	503	294,11	308,57	311,34	321,89	332,55	338,60	357,72	373,76	391,04	208,89	194,43	191,66	181,11	170,45	164,40	145,28	129,24	111,96
Котельная ООО «СГЭС» К-45	59,22	59,22	59,22	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	40,04	45,43	68,29	93,70	106,65	118,45	131,63	136,75	140,91	19,19	13,79	-9,07	4,30	-8,65	-20,45	-33,63	-38,75	-42,91
Котельная для теплоснабжения ООО "СГЭС"	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41	-0,41
Котельная 1 СГМУП «ГТС»	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	33,44	33,44	40,87	42,37	58,77	58,77	58,77	58,77	58,77	30,63	30,63	23,21	21,70	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
Котельная 2 СГМУП «ГТС»	85,57	85,57	85,57	85,57	85,57	85,57	85,57	85,57	85,57	78,10	77,48	70,17	71,77	57,71	63,93	65,37	66,79	69,47	7,47	8,09	15,40	13,81	27,86	21,64	20,20	18,78	16,10
Котельная 3 СГМУП «ГТС»	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	98,54	89,60	90,73	91,14	75,31	75,31	78,83	86,05	88,68	90,48	8,94	7,81	7,40	23,23	23,23	19,71	12,48	9,86	8,06
Котельная 5 СГМУП «ГТС»	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	5,34	6,36	7,28	7,28	7,28	7,28	7,32	7,40	7,65	4,43	3,41	2,49	2,49	2,49	2,49	2,45	2,37	2,12
Котельная 6 СГМУП «ГТС»	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Котельная 7 СГМУП «ГТС»	11,57	11,57	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	7,14	7,14	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Котельная 9 СГМУП «ГТС»	7,36	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	2,63	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Котельная 13 СГМУП «ГТС»	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	8,33	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65
Котельная 14 СГМУП «ГТС»	88,97	88,97	88,97	88,97	88,97	88,97	88,97	88,97	88,97	55,71	56,12	56,12	58,13	58,13	58,13	58,13	58,76	63,23	33,25	32,85	32,85	30,83	30,83	30,83	30,83	30,20	25,74
Котельная 21 СГМУП «ГТС»	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	3,40	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	0,95	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Котельная 22 СГМУП «ГТС» Олимпия	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	2,35	2,35	2,35	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	2,74	2,74	2,74	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Котельная Ледовый дворец СГМУП «ГТС»	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91	-1,91
Котельная 24 Поликлиника Нефтяник	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	0,38	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	5,09	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
ОАО «Сургутнефтегаз» котельная №1	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
ОАО «Сургутнефтегаз» котельная №3	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54

Существующий источник в зоне теплоснабжения	Тепловая мощность «нетто» источника теплоснабжения, Гкал/ч									Присоединённая тепловая нагрузка источников с учетом потерь в сетях, Гкал/ч									Резерв (+), дефицит (-) тепловой мощности нетто, Гкал/ч								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
ОАО «Сургутнефтегаз» котельная №4	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 5	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 6	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
ОАО «Сургутнефтегаз» котельная №7	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 8	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 9	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 10	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 12	35,64	35,64	35,64	35,64	35,64	35,64	35,64	35,64	35,64	18,28	18,28	18,28	18,28	18,28	18,28	18,28	18,28	18,28	17,36	17,36	17,36	17,36	17,36	17,36	17,36	17,36	17,36
ОАО «Сургутнефтегаз» котельная №14	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 15	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 16	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 17	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
ОАО «Сургутнефтегаз» Котельная № 19	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52
СГМУП "Тепловик" Котельная №1	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	41,70	41,70	41,70	41,70	8,29	7,87	9,60	10,07	10,89	13,23	25,38	29,15	29,89	4,27	4,69	2,95	2,49	1,67	28,47	16,32	12,55	11,81
СГМУП "Тепловик" Котельная №5	4,60	4,60	4,60	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	2,71	2,29	2,29	2,29	2,20	2,40	3,38	5,27	9,05	1,90	2,32	2,32	12,71	12,80	12,60	11,62	9,73	5,95
СГМУП "Тепловик" Котельная №8	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	4,49	5,51	5,42	5,49	5,40	5,47	5,64	5,53	5,53	4,26	3,24	3,33	3,26	3,35	3,28	3,11	3,22	3,22
СГМУП "Тепловик" Котельная № 9**	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	0,90	0,90	1,34	1,37	1,39	1,41				1,42	1,42	0,98	0,95	0,93	0,91	2,32	2,32	2,32
СГМУП "Тепловик" Котельная №11	4,75	4,75	4,90	4,90	4,90	5,30	5,30	5,30	5,30	4,98	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,18	5,51	5,61	-0,23	-0,46	-0,30	-0,30	-0,30	0,10	0,12	-0,21	-0,31
СГМУП "Тепловик" Котельная № 12 ПЧ	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85

Существующий источник в зоне теплоснабжения	Тепловая мощность «нетто» источника теплоснабжения, Гкал/ч									Присоединённая тепловая нагрузка источников с учетом потерь в сетях, Гкал/ч									Резерв (+), дефицит (-) тепловой мощности нетто, Гкал/ч											
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035			
ОАО «Газпром трансгаз Сургут» кот. Производственная 17	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	38,05	18,51	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	19,54	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08			
СГМУП «Сургутский Хлебозавод» кот. Нефтеюганское ш., 2,	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27			
ООО УК «СЗТК» котельная ул. Автомобилистов 3	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26	19,26			
ОАО "Сургутстройтрест" Котельная №1 Набережный пр. 17	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49												
ОАО "Сургутстройтрест" Котельная №2 Набережный пр. 17/2	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21			
ЗАО «Сургутспецстрой» Котельная	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	0,44	0,46	0,46	0,46	0,47	0,30	0,31	0,31	0,31	4,96	4,94	4,94	4,94	4,93	5,10	5,09	5,09	5,09			
ОАО «Горремстрой» котельная Нефтеюганское шоссе, 21	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29			
ОАО «Аэропорт Сургут»	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66			
ООО «ТВС-сервис» котельная Инженерная 20	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99			
Котельная ООО «Технические системы»	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	1,98	1,98	1,98	1,98	2,19	2,49	2,49	2,59	2,59	6,52	6,52	6,52	6,52	6,32	6,02	6,02	5,91	5,91			
ООО "СКАТ-База"	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91			
Новая котельная мкр. 48							4,60	4,60	4,60								1,72	2,74	2,90							2,88	1,86	1,70		
Новая котельная мкр. 51						5,80	5,80	5,80	5,80								0,13	0,76	4,26							5,80	5,67	5,04	1,54	
Новая котельная мкр.СЗП1 (100 Гкал/ч)							92,20	92,20	92,20								11,73	32,80	57,42									34,78		
Новая котельная №18 (Пойма П-12)					0,60	0,60	0,60	0,60	0,60						0,15	0,15	0,15	0,45	0,45							0,45	0,45	0,45	0,15	0,15
Новая котельная №19 (Пойма П-12)					0,20	0,20	0,20	0,20	0,20						0,12	0,12	0,12	0,12	0,12							0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-2, П-7)							117,00	117,00	117,00								32,24	51,93	59,88									84,76	65,07	57,12

Существующий источник в зоне теплоснабжения	Тепловая мощность «нетто» источника теплоснабжения, Гкал/ч									Присоединённая тепловая нагрузка источников с учетом потерь в сетях, Гкал/ч									Резерв (+), дефицит (-) тепловой мощности нетто, Гкал/ч								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
Новая котельная №15 ЮЗ1 (П-9, П-10)					7,60	7,60	7,60	7,60	7,60					0,45	0,45	0,45	2,35	6,20									
ИТГ						0,04	0,47	6,00	29,43						0,04	0,40	5,08	25,58								0,01	0,08
Общий итог	2177,64	2176,30	2170,91	2258,09	2347,97	2383,35	2597,59	2603,11	2746,54	1589,78	1637,65	1701,26	1778,80	1845,07	1888,65	2013,30	2105,52	2219,14	587,86	538,66	469,65	479,29	502,90	494,70	503,81	438,20	527,40

* - с 2023 года планируется закрытие котельной № 9 СГМУП «Тепловик» с переводом её нагрузок в размере 8,1579 Гкал/ч в зону действия котельной К-45 ООО «СГЭС»

Информация о существующих и перспективных объёмах полезного отпуска тепловой энергии в год (Гкал/год) с разбивкой по каждой теплоснабжающей организации приведена в таблице 22. В таблице «голубым» цветом выделены справочные данные. Информация о существующих и перспективных объёмах передачи (транспортировки) тепловой энергии в год (Гкал/год) с разбивкой по каждой теплоснабжающей организации приведена в таблице 23.

Таблица 22 - Существующие и перспективные объёмы полезного отпуска тепловой энергии в год (Гкал/год) с разбивкой по каждой теплоснабжающей организации

Наименование теплоисточника	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
ОТПУСК С КОЛЛЕКТОРОВ (СПРАВОЧНО)									
Комплекс СГРЭС-1 - ПКТС - ПВК (проект), в том числе:	1 645 753	1 564 251	1 564 251	1 820 598	1 884 890	1 905 868	1 948 673	1 972 300	2 008 026
СГМУП «Тепловик» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-1)	8 478	8 478	8 478	8 478	8 478	8 478	8 478	8 478	8 478
ООО «СГЭС» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-1 в промзоне, в том числе:	1 614 835	1 555 773	1 555 773	1 812 120	1 876 412	1 897 390	1 940 195	1 963 822	1 999 548
ООО «СГЭС»	97 073	97 073	97 073	97 073	97 073	97 073	97 073	97 073	97 073
СГМУП «ГТС» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-1)	1 517 762	1 458 700	1 458 700	1 715 047	1 779 339	1 800 317	1 843 122	1 866 749	1 902 475
СГРЭС-2, в том числе:	953 408	898 000***	898 000***	955 293	985 952	1 003 338	1 058 280	1 104 364	1 154 030
Собственные потребители СГРЭС-2	12 116	11 880	11 880	11880	11880	11880	11880	11880	11880
ООО «СГЭС» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-2 вывод на промзону и ВЖР, в том числе:	941 292	843 489	843 489	943 413	974 072	991 458	1 046 400	1 092 484	1 142 150
ООО «СГЭС»	284 478	284 478	284 478	284 478	284 478	284 478	284 478	284 478	284 478
СГМУП «ГТС» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-2)	656 814	559 011	559 011	658 935	689 594	706 980	761 922	808 006	857 672
ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК **									
ООО «СГЭС» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-1)	68 240	68 240,0	68 240,0	68 240,0	68 240,0	68 240,0	68 240,0	68 240,0	68 240,0
ООО «СГЭС» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-2)	203 241	203 241	203 241	203 241	203 241	203 241	203 241	203 241	203 241
ООО «СГЭС», в зоне тепловых сетей, запитанных от котельной К-45	80 058	90 837	136 564	187 375	213 275	236 871	263 218	273 463	281 779
Котельная для теплоснабжения ООО "СГЭС"*	-	-	2 784	2 784	2 784	2 784	2 784	2 784	2 784
ООО «СГЭС»	351 539	362 318	410 829	461 640	487 540	511 136	537 482	547 728	556 044
СГМУП «ГТС» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-1)	1 351 486	1 348 976	1 348 976	1 527 158	1 584 407	1 603 086	1 641 202	1 662 241	1 694 052
СГМУП «ГТС» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-2)	483 563	501 953	501 953	485 125	507 697	520 496	560 946	594 875	631 440
Котельная ПКТС	77 927	55 573	55 573	88 007	91 292	92 363	94 550	95 757	87 286
Котельная № 1 СГМУП "ГТС"	77422	90 556	90 556	98 088	136 058	136 058	136 058	136 058	136 058
Котельная № 2 СГМУП "ГТС"	127173	133 235	133 235	116 854	93 966	104 102	107 277	109 609	114 035
Котельная № 3 СГМУП "ГТС"	161312	166 340	166 340	135 587	135 587	141 929	154 933	159 664	162 898
Котельная № 5 СГМУП "ГТС"	8376	9 702	9 702	11 415	11 415	11 415	11 479	11 611	11 998
Котельная № 6 СГМУП "ГТС"	11175	12 208	12 208	11 175	11 175	11 175	11 175	11 175	11 175
Котельная № 7 СГМУП "ГТС"	9579	10 486	10 486	9 579	9 579	9 579	9 579	9 579	9 579

Наименование теплоисточника	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
Котельная № 9 СГМУП "ГТС"	8354	10 588	10 588	8 354	8 354	8 354	8 354	8 354	8 354
Котельная № 13 СГМУП "ГТС"	138556	136 886	136 886	143 856	143 856	143 856	143 856	145 236	155 008
Котельная № 14 СГМУП "ГТС"									
Котельная № 21 СГМУП "ГТС"	7266	8 739	8 739	6 963	6 963	6 963	6 963	6 963	6 963
Котельная № 22 СГМУП "ГТС"	3813	5 701	5 701	7 003	7 003	7 003	7 003	7 003	7 003
Котельная № 23 Ледовый дворец СГМУП "ГТС"	7678	9 221	9 221	7 678	7 678	7 678	7 678	7 678	7 678
Котельная № 24 Поликлиника «Нефтяник» СГМУП "ГТС"	656	1 851	1 851	1 851	1 851	1 851	1 851	1 851	1 851
СГМУП "ГТС"	2 474 336	2 502 015 ****	2 502 015 ****	2 658 693	2 756 881	2 805 909	2 902 904	2 967 653	3 045 379
Котельная №1 ОАО «Сургутнефтегаз»	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511
Котельная №3 ОАО «Сургутнефтегаз»	7 847	7 847	7 847	7 847	7 847	7 847	7 847	7 847	7 847
Котельная №4 ОАО «Сургутнефтегаз»	3 663	3 663	3 663	3 663	3 663	3 663	3 663	3 663	3 663
Котельная №5 ОАО «Сургутнефтегаз»	19 035	19 035	19 035	19 035	19 035	19 035	19 035	19 035	19 035
Котельная №6 ОАО «Сургутнефтегаз»	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376
Котельная №7 ОАО «Сургутнефтегаз»	6 084	6 084	6 084	6 084	6 084	6 084	6 084	6 084	6 084
Котельная №8 ОАО «Сургутнефтегаз»	4 458	4 458	4 458	4 458	4 458	4 458	4 458	4 458	4 458
Котельная №9 ОАО «Сургутнефтегаз»	13 953	13 953	13 953	13 953	13 953	13 953	13 953	13 953	13 953
Котельная №10 ОАО «Сургутнефтегаз»	31 616	31 616	31 616	31 616	31 616	31 616	31 616	31 616	31 616
Котельная №12 ОАО «Сургутнефтегаз»	36 453	36 453	36 453	36 453	36 453	36 453	36 453	36 453	36 453
Котельная №14 ОАО «Сургутнефтегаз»	6 489	6 489	6 489	6 489	6 489	6 489	6 489	6 489	6 489
Котельная №15 ОАО «Сургутнефтегаз»	9 969	9 969	9 969	9 969	9 969	9 969	9 969	9 969	9 969
Котельная №16 ОАО «Сургутнефтегаз»	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377
Котельная №17 ОАО «Сургутнефтегаз»	5 022	5 022	5 022	5 022	5 022	5 022	5 022	5 022	5 022
Котельная №19 ОАО «Сургутнефтегаз»	28 353	28 353	28 353	28 353	28 353	28 353	28 353	28 353	28 353
ОАО «Сургутнефтегаз»	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206
СГМУП «Тепловик» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-1)	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023
Котельная № 1 СГМУП «Тепловик»	13 972	13 000	15 298	16 038	19 342	23 513	48 843	62 336	63 916
Котельная № 5 СГМУП «Тепловик»	5 967	5 035	5 035	5 035	4 856	5 284	7 452	11 614	19 926
Котельная № 8 СГМУП «Тепловик»	8 742	8 836	8 959	9 083	9 206	9 327	9 933	10 054	10 054
Котельная № 9 СГМУП «Тепловик»	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452	1 452			
Котельная № 11 СГМУП «Тепловик»	7 377	7 711	7 711	7 711	7 711	7 711	7 711	8 209	8 399
Котельная № 12 СГМУП «Тепловик»	944	944	944	944	944	944	944	944	944
СГМУП «Тепловик»	40 476	39 001	41 422	42 284	45 534	50 254	76 906	95 180	105 262
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	46 979	46 979	46 979	46 979	46 979	46 979	46 979	46 979	46 979
СГМУП «Сургутский хлебозавод»	13 995	13 995	13 995	13 995	13 995	13 995	13 995	13 995	13 995
ООО «СЗТК»	9 476	9 476	9 476	9 476	9 476	9 476	9 476	9 476	9 476

Наименование теплоисточника	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест»	4 094	4 094	4 094	4 094	4 094	4 094	4 094	4 094	4 094
Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест»	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456	1 456
ОАО «Сургутстройтрест»	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550	5 550
ЗАО «Сургутспецстрой»	1 448	1 497	1 514	1 530	1 546	990	1 055	1 055	1 055
ОАО "Горремстрой"	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270
ОАО «Аэропорт Сургут»	14 365	14 365	14 365	14 365	14 365	14 365	14 365	14 365	14 365
ООО «ГВС-Сервис»	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993
ООО «Технические Системы»	2 234	2 348	2 462	2 577	2 691	2 805	2 805	2 921	2 921
ООО «СКАТ-база»	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408	3 408
Новая котельная мкр.48							5 621	8 975	9 392
Новая котельная мкр.51							416	2 496	11 908
Новая котельная мкр.СЗП1 (100 Гкал/ч)							38 330	106 146	180 535
Новая котельная №18 (Пойма П-12)					337	337	337	1 007	1 007
Новая котельная №19 (Пойма П-12)					257	257	257	257	257
Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-2, П-7)							80 644	118 240	136 060
Новая котельная №15 ЮЗ1 (П-9, П-10)					610	610	610	3 191	8 441
ТСО не определена					1 204	1 204	126 215	240 313	347 599
ИТГ						113	1 256	15 874	77 879
ИТОГО	3 150 274	3 187 421	3 238 483	3 446 965	3 575 637	3 652 653	3 928 865	4 150 964	4 416 379

*- Котельная для теплоснабжения передана на баланс ООО «СГЭС» в сентябре 2017 года, данные о фактическом полезном отпуске отсутствуют.

** - Перспективный полезный отпуск определен на основании прогнозируемого прироста присоединенной тепловой нагрузки и рассчитан исходя из существующих договорных нагрузок. Анализ соответствия договорных нагрузок фактическим представлен в книге 2, часть 3-6 и показывает значительное превышение договорных нагрузок, таким образом, фактическое теплоснабление ожидается ниже расчетного.

***- Отпуск в сеть для СГЭС-2 принят 887 000 Гкал/год, собственные нужды – 11880 Гкал/ч по тепломагистралям "СГЭС-2 - ВЖР" и "СГЭС-2 - Промзона" в соответствии с утвержденными балансами электрической энергии и мощности по филиалу "Сургутская ГРЭС-2" ПАО "Юнипро" на 2017 и 2018 годы

****- Значения полезного отпуска тепловой энергии по СГМУП «ГТС» на 2017, 2018 годы приняты из калькуляции к утвержденным тарифам за исключением котельной №24, не учтенной при формировании тарифа ввиду передачи котельной СГМУП «ГТС» в конце 2016 года.

Таблица 23 - Существующие и перспективные годовые объемы передачи (транспортировки) тепловой энергии в год с разбивкой по каждой теплосетевой организации (Гкал/год)***

Наименование теплоисточника	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
ООО «СГЭС» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГЭС-1 в промзоне, в том числе:	1 614 835	1 555 773	1 555 773	1 812 120	1 876 412	1 897 390	1 940 195	1 963 822	1 999 548

Наименование теплоисточника	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
ООО «СГЭС»	97 073	97 073	97 073	97 073	97 073	97 073	97 073	97 073	97 073
ООО «СГЭС» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-2 вывод на промзону и ВЖР, в том числе:	941 292	843 489	843 489	943 413	974 072	991 458	1 046 400	1 092 484	1 142 150
ООО «СГЭС»	284 478	284 478	284 478	284 478	284 478	284 478	284 478	284 478	284 478
ООО «СГЭС», в зоне тепловых сетей, запитанных от котельной К-45	83 240	101 132	153 948	214 606	255 411	285 630	321 877	330 932	339 578
Котельная для теплоснабжения ООО "СГЭС"*	-	-	3 011	3 011	3 011	3 011	3 011	3 011	3 011
ООО «СГЭС»	2 639 367	2 500 394	2 556 221	2 973 149	3 108 906	3 177 489	3 311 483	3 390 249	3 484 287
СГМУП «ГТС» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-1)	1 517 762	1 458 700	1 458 700	1 715 047	1 779 339	1 800 317	1 843 122	1 866 749	1 901 576
СГМУП «ГТС» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-2)	656 814	559 011	559 011	658 935	689 594	706 980	761 922	808 006	898 498
Котельная ПКТС	77 927	55 573	55 573	88 007	91 292	92 363	94 550	95 757	87 286
Котельная № 1 СГМУП "ГТС"	102 634	94 103	94 103	130 030	180 365	180 365	180 365	180 365	180 365
Котельная № 2 СГМУП "ГТС"	152 242	141 769	141 769	139 889	112 489	124 623	128 424	131 216	136 515
Котельная № 3 СГМУП "ГТС"	183 967	174 640	174 640	154 629	154 629	161 861	176 692	182 087	185 776
Котельная № 5 СГМУП "ГТС"	12 630	11 628	11 628	17 213	17 213	17 213	17 309	17 508	18 091
Котельная № 6 СГМУП "ГТС"	11 175	12 208	12 208	11 175	11 175	11 175	11 175	11 175	11 175
Котельная № 7 СГМУП "ГТС"	11 605	11 103	11 103	11 605	11 605	11 605	11 605	11 605	11 605
Котельная № 9 СГМУП "ГТС"	8 984	11 434	11 434	8 984	8 984	8 984	8 984	8 984	8 984
Котельная № 13 СГМУП "ГТС"	162 198	145 800	145 800	168 402	168 402	168 402	168 402	170 018	181 458
Котельная № 14 СГМУП "ГТС"									
Котельная № 21 СГМУП "ГТС"	9 816	9 019	9 019	9 407	9 407	9 407	9 407	9 407	9 407
Котельная № 22 СГМУП "ГТС"	4 631	5 969	5 969	8 506	8 506	8 506	8 506	8 506	8 506
Котельная № 23 Ледовый дворец СГМУП "ГТС"	8 459	9 221	9 221	8 459	8 459	8 459	8 459	8 459	8 459
Котельная № 24 Поликлиника «Нефтяник» СГМУП "ГТС"	660	1 868	1 868	1 862	1 862	1 862	1 862	1 862	1 862
СГМУП "ГТС"	2 921 504	2 702 046**	2 702 046**	3 132 150	3 253 321	3 312 122	3 430 784	3 511 703	3 649 561
Котельная №1 ОАО «Сургутнефтегаз»	1511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511

Наименование теплоисточника	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
Котельная №3 ОАО «Сургутнефтегаз»	7847	7 847	7 847	7 847	7 847	7 847	7 847	7 847	7 847
Котельная №4 ОАО «Сургутнефтегаз»	3663	3 663	3 663	3 663	3 663	3 663	3 663	3 663	3 663
Котельная №5 ОАО «Сургутнефтегаз»	19035	19 035	19 035	19 035	19 035	19 035	19 035	19 035	19 035
Котельная №6 ОАО «Сургутнефтегаз»	3376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376	3 376
Котельная №7 ОАО «Сургутнефтегаз»	6084	6 084	6 084	6 084	6 084	6 084	6 084	6 084	6 084
Котельная №8 ОАО «Сургутнефтегаз»	4458	4 458	4 458	4 458	4 458	4 458	4 458	4 458	4 458
Котельная №9 ОАО «Сургутнефтегаз»	13953	13 953	13 953	13 953	13 953	13 953	13 953	13 953	13 953
Котельная №10 ОАО «Сургутнефтегаз»	31616	31 616	31 616	31 616	31 616	31 616	31 616	31 616	31 616
Котельная №12 ОАО «Сургутнефтегаз»	36453	36 453	36 453	36 453	36 453	36 453	36 453	36 453	36 453
Котельная №14 ОАО «Сургутнефтегаз»	6489	6 489	6 489	6 489	6 489	6 489	6 489	6 489	6 489
Котельная №15 ОАО «Сургутнефтегаз»	9969	9 969	9 969	9 969	9 969	9 969	9 969	9 969	9 969
Котельная №16 ОАО «Сургутнефтегаз»	1377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377
Котельная №17 ОАО «Сургутнефтегаз»	5022	5 022	5 022	5 022	5 022	5 022	5 022	5 022	5 022
Котельная №19 ОАО «Сургутнефтегаз»	28353	28 353	28 353	28 353	28 353	28 353	28 353	28 353	28 353
ОАО «Сургутнефтегаз»	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206	179 206
СГМУП «Тепловик» (в зоне тепловых сетей, запитанных от СГРЭС-1)	8 478	8 478	8 478	8 478	8 478	8 478	8 478	8 478	8 478
Котельная № 1 СГМУП «Тепловик»	21 707	20 198	23 767	24 916	30 050	36 530	75 882	96 846	99 301
Котельная № 5 СГМУП «Тепловик»	6 881	5 806	5 806	5 806	5 600	6 093	8 593	13 393	22 978
Котельная № 8 СГМУП «Тепловик»	14 965	15 126	15 337	15 548	15 758	15 967	17 004	17 211	17 211

Наименование теплоисточника	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
Котельная № 9 СГМУП «Тепловик»	2 646	2 646	2 646	2 646	2 646	2 646			
Котельная № 11 СГМУП «Тепловик»	7 384	7 719	7 719	7 719	7 719	7 719	7 719	8 218	8 407
Котельная № 12 СГМУП «Тепловик»	944	944	944	944	944	944	944	944	944
СГМУП «Тепловик»	63 004	60 916	64 696	66 056	71 195	78 376	118 621	145 089	157 318
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	50 032	50 032	50 032	50 032	50 032	50 032	50 032	50 032	50 032
СГМУП «Сургутский хлебозавод»	14 192	14 192	14 192	14 192	14 192	14 192	14 192	14 192	14 192
ООО «СЗТК»	9 673	9 673	9 673	9 673	9 673	9 673	9 673	9 673	9 673
ООО «Сибпромстрой №18»	89 842	89 842	89 842	89 842	89 842	89 842	89 842	89 842	89 842
ОАО "Горремстрой"	1 286	1 286	1 286	1 286	1 286	1 286	1 286	1 286	1 286
ОАО «Аэропорт Сургут»	15 083	15 083	15 083	15 083	15 083	15 083	15 083	15 083	15 083
ООО «ТВС-Сервис»	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993	5 993
ООО «Технические Системы»	2 522	2 651	2 780	2 909	3 038	3 167	3 167	3 297	3 297
ООО «СКАТ-база»	4 333	4 333	4 333	4 333	4 333	4 333	4 333	4 333	4 333
Новая котельная мкр.48							5 635	8 998	9 415
Новая котельная мкр.51							417	2 503	11 938
Новая котельная мкр.СЗП1 (100 Гкал/ч)							38 426	106 412	180 987
Новая котельная №18 (Пойма П-12)					338	338	338	1 009	1 009
Новая котельная №19 (Пойма П-12)					258	258	258	258	258
Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-2, П-7)							80 846	118 536	136 401
Новая котельная №15 ЮЗ1 (П-9, П-10)					611	611	611	3 199	8 462
ТСО не определена					1 207	1 207	126 531	240 915	348 470

*- Котельная для теплоснабжения передана в аренду ООО «СГЭС» в сентябре 2017 года, данные о фактическом отпуске в сеть отсутствуют;

** - Значения отпущенной в сеть тепловой энергии по СГМУП «ГТС» на 2017, 2018 годы приняты из калькуляции к утвержденным тарифам за исключением котельной №24, не учтенной при формировании тарифа ввиду передачи котельной СГМУП «ГТС» в конце 2016 года.

***- Перспективные объемы передачи тепловой энергии определены на основании прогнозируемого прироста присоединенной тепловой нагрузки и рассчитаны исходя из существующих договорных нагрузок. Анализ соответствия договорных нагрузок фактическим представлен в книге 2, часть 3-6 и показывает значительное превышение договорных нагрузок, таким образом, фактическое теплоснабжение ожидается ниже расчетного.

Раздел 4 Перспективные балансы теплоносителя

а) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

На основании информации о перспективной застройке, предоставленной Администрацией г. Сургута, в Схеме определены перспективные тепловые нагрузки в системах теплоснабжения от отдельных источников. С учетом этих данных рассчитана величина перспективной подпитки тепловых сетей в номинальном и аварийном режимах на теплоисточниках, а также требуемая производительность ВПУ.

Существующая производительность ВПУ, а также результаты расчетов перспективных балансов ее производительности и расхода воды для подпитки теплосети в номинальном и аварийном режимах для действующих и перспективных теплоисточников приведены в таблице 24.

Таблица 24 - Перспективные балансы производительности ВПУ и теплоносителя для подпитки тепловой сети в номинальном и аварийном режимах для действующих и перспективных теплоисточников

Наименование теплоисточника	Адрес	Теплоснабжающая организация	Нормативная подпитка системы теплоснабжения, м ³ /ч		Наибольший диаметр секционированного участка, мм	Максимальный расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Аварийная нормативная подпитка системы нехимочищенной водой, м ³ /ч		Произв-ть системы ХВО, м ³ /ч	Резерв/ дефицит (+/-), м ³ /ч		Примечание
			базовый период	расчетный период			базовый период	расчетный период		базовый период	расчетный период	
Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1												
Сургутская ГРЭС-1	г. Сургут, п. Кедровый	Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1	109,37	126,89	1200	500	874,95	1015,09	350,00	240,63	223,11	
ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2												
Сургутская ГРЭС-2	г. Сургут, ул. Энергостроителей, 23	ПАО «Юнипро» - Сургутская ГРЭС-2	71,74	76,91	1000	350	573,92	615,26	200,00	128,26	123,09	
ООО «Сургутские городские электрические сети» (ООО «СГЭС»)												
Котельная ООО «СГЭС»	г. Сургут, ул. Крылова 55/2	ООО «Сургутские городские электрические сети»	4,82	7,37	600	150	38,52	58,94	21	-	13,63	Подпитка от Котельной № 14 СГМУП «ГТС» предусматривает ввод собственной ХВО
Котельная для теплоснабжения	г. Сургут, Нефтеюганское ш., 22	ООО «Сургутские городские электрические сети»	0,017	0,017	150	15	0,132	0,132				
СГМУП «Городские тепловые сети»												
Пиковая котельная тепловых сетей (ПКТС)	г. Сургут ул. Мира д. 40	СГМУП «Городские тепловые сети»										подпитка от СГРЭС-1

Наименование теплоисточника	Адрес	Теплоснабжающая организация	Нормативная подпитка системы теплоснабжения, м ³ /ч		Наибольший диаметр секционированного участка, мм	Максимальный расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Аварийная нормативная подпитка системы нехимочищенной водой, м ³ /ч		Произв-ть системы ХВО, м ³ /ч	Резерв/ дефицит (+/-), м ³ /ч		Примечание
			базовый период	расчетный период			расчетный период			базовый период	расчетный период	
Котельная № 1	г. Сургут ул. Нефтяников, д. 24 стр. 6	СГМУП «Городские тепловые сети»	3,09	4,71	400	65	24,72	37,64	54	50,91	49,29	
Котельная № 2	г. Сургут ул. Нефтяников, д. 24 стр. 4	СГМУП «Городские тепловые сети»	5,81	4,18	600	150	46,44	33,42	30	24,20	25,82	
Котельная № 3	г. Сургут ул. Майская д. 10/2 стр. 2	СГМУП «Городские тепловые сети»	8,76	9,03	700	200	70,07	72,26	35	26,24	25,97	
Котельная № 5	п. Дорожный	СГМУП «Городские тепловые сети»	0,58	0,72	200	20	4,63	5,74	30	29,42	29,28	
Котельная № 6	Заячий остров, промзона ГВК	СГМУП «Городские тепловые сети»	0,03	0,03	100	10	0,21	0,21	60	59,97	59,97	
Котельная № 7	г. Сургут ул. Индустриальная	СГМУП «Городские тепловые сети»	0,46	0,46	200	20	3,66	3,66	20	19,54	19,54	
Котельная № 9	г. Сургут ул. Буровая)	СГМУП «Городские тепловые сети»	0,38	0,38	250	25	3,02	3,02	20	19,62	19,62	
Котельная № 13	г. Сургут мкр Ж/Д ул. Западная 1/1	СГМУП «Городские тепловые сети»	1,27	1,28	400	65	10,16	10,22	-			Подпитка от котельной №14
Котельная № 14	г. Сургут мкр Ж/Д ул. Западная 1/1	СГМУП «Городские тепловые сети»	6,80	6,89	500	85	54,40	55,11	30	17,11	21,83	Резерв подпитки в базовом периоде с учетом К-45 и котельной №13[У1]
Котельная № 21	п. Звездный ул. Трубная	СГМУП «Городские тепловые сети»	0,32	0,32	200	20	2,57	2,57	4,6	4,28	4,28	

Наименование теплоисточника	Адрес	Теплоснабжающая организация	Нормативная подпитка системы теплоснабжения, м ³ /ч		Наибольший диаметр секционированного участка, мм	Максимальный расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Аварийная нормативная подпитка системы нехимочищенной водой, м ³ /ч		Произв-ть системы ХВО, м ³ /ч	Резерв/ дефицит (+/-), м ³ /ч		Примечание
			базовый период	расчетный период			расчетный период	базовый период		расчетный период	базовый период	
Котельная № 22	п. Барсово СОЦ «Олимпия»	СГМУП «Городские тепловые сети»	0,25	0,26	200	20	1,96	2,10	10,6	10,36	10,34	
Котельная №23	г. Сургут Югорский тр.40	СГМУП «Городские тепловые сети»	0,16	0,16	200	20	1,28	1,28	3,5	3,34	3,34	
Котельная №24	г. Сургут мкр. 37	СГМУП «Городские тепловые сети»	0,07	0,07	200	20	0,52	0,52	2,3	2,23	2,23	
ОАО «Сургутнефтегаз»												
Котельная № 1	г. Сургут аэропорт	ОАО «Сургутнефтегаз»	0,10	0,10	150	15	0,76	0,76	2,50	2,41	2,41	
Котельная № 3	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 56	ОАО «Сургутнефтегаз»	0,37	0,37	200	20	2,80	2,80	2,50	2,15	2,15	
Котельная № 4	г. Сургут, ул. Заячий остров, 6	ОАО «Сургутнефтегаз»	Пар на производство		200	20			5,00	4,97	4,97	
Котельная № 5	г. Сургут, заезд Андреевский, 14	ОАО «Сургутнефтегаз»	0,2	0,2	250	25	6,63	6,63	2,50	1,67	1,67	
Котельная № 6	г. Сургут, ул. Буровая, 1	ОАО «Сургутнефтегаз»	0,2	0,2	150	15	1,85	1,85	2,50	2,27	2,27	
Котельная № 7	г. Сургут, ул. Заячий остров, 6	ОАО «Сургутнефтегаз»	0,2	0,2	200	20	3,73	3,73	2,50	2,03	2,03	
Котельная № 8	г. Сургут, заезд Андреевский, 2	ОАО «Сургутнефтегаз»	0,37	0,37	150	15	2,5	2,5	5,00	4,78	4,78	
Котельная № 9	г. Сургут, ул. Индустриальная, 56	ОАО «Сургутнефтегаз»	0,2	0,2	250	25	2,5	2,5	5,00	3,82	3,82	
Котельная № 10	г. Сургут, ш. Нефтеюганское. 7/1	ОАО «Сургутнефтегаз»	0,2	0,2	250	25	3	3	5,00	3,63	3,63	

Наименование теплоисточника	Адрес	Теплоснабжающая организация	Нормативная подпитка системы теплоснабжения, м ³ /ч		Наибольший диаметр секционированного участка, мм	Максимальный расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Аварийная нормативная подпитка системы нехимочищенной водой, м ³ /ч		Произв-ть системы ХВО, м ³ /ч	Резерв/ дефицит (+/-), м ³ /ч		Примечание
			базовый период	расчетный период			расчетный период			базовый период	расчетный период	
Котельная № 12	г. Сургут, ул. Промышленная, д. 20/1	ОАО «Сургутнефтегаз»	0,37	0,37	300	35	20,0	20,0	3,00	1,53	1,53	
Котельная № 14	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, 54	ОАО «Сургутнефтегаз»	0,37	0,37	200	20	2,5	2,5	2,50	2,37	2,37	
Котельная № 15	г. Сургут, Югорский тр. 6/1	ОАО «Сургутнефтегаз»	0,17	0,17	250	25	6	6	3,00	2,29	2,29	
Котельная № 16	г. Сургут, ул. Промышленная, 2	ОАО «Сургутнефтегаз»	0,17	0,17	-	-	2,5	2,5	2,50	2,39	2,39	
Котельная № 17	г. Сургут, заезд Андреевский, 9	ОАО «Сургутнефтегаз»	1,25	1,25	250	25	2,5	2,5	5,00	4,63	4,63	
Котельная № 19	г. Сургут, ул. Автомобилистов, 16	ОАО «Сургутнефтегаз»	1,25	1,25	400	65	20,0	20,0	5,00	3,89	3,89	
СГМУП «Тепловик»												
Котельная № 1	поселок Юность	СГМУП «Тепловик»	1,07	1,17	250	25	8,58	9,36	5,50	4,43	4,33	
Котельная № 5	поселок Таежный	СГМУП «Тепловик»	0,30	0,34	200	20	2,40	2,71	1,80	1,50	1,46	
Котельная № 8	поселок Лунный	СГМУП «Тепловик»	0,42	0,45	250	25	3,36	3,60	5,50	5,08	5,05	
Котельная № 9	поселок Медвежий угол	СГМУП «Тепловик»	-	-	150	15	-	-	ХВО нет	-	-	Котельная будет закрыта в 2023
Котельная № 11	поселок Снежный	СГМУП «Тепловик»	0,51	0,51	250	25	4,08	4,12	3,00	2,49	2,49	
Котельная № 12	г. Сургут, ул. Крылова	СГМУП «Тепловик»	1,47	1,47	-	-	11,75	11,75	1,00	-0,47	-0,47	
ООО «Газпром трансгаз Сургут»												

Наименование теплоисточника	Адрес	Теплоснабжающая организация	Нормативная подпитка системы теплоснабжения, м ³ /ч		Наибольший диаметр секционированного участка, мм	Максимальный расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Аварийная нормативная подпитка системы нехимочищенной водой, м ³ /ч		Произв-ть системы ХВО, м ³ /ч	Резерв/ дефицит (+/-), м ³ /ч		Примечание
			базовый период	расчетный период			расчетный период	базовый период		расчетный период	базовый период	
Котельная промбазы УЭЗС ООО «Газпром трансгаз Сургут»	г. Сургут Северный промрайон ул. Производственная 17.	ООО «Газпром трансгаз Сургут»	1,79	1,79	500	85	14,32	14,32	20,00	18,21	18,21	
СГМУП «Сургутский хлебозавод»												
Котельная СГМУП «Сургутский хлебозавод»	г. Сургут, ш. Нефтеюганское 2 (ПРОМЗОНА)	СГМУП «Сургутский хлебозавод»	0,26	0,26	200	20	2,10	2,10	6,00	5,74	5,74	
ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания» (ООО УК «СЗТК»)												
Котельная «СЗТК»	г. Сургут ул. Автомобилистов 3	ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания»	0,87	0,87	300	35	6,92	6,92	25,00	24,13	24,13	
ОАО «Сургутстройтрест»												
Котельная № 1	г. Сургут Набережный пр. 17	ОАО «Сургутстройтрест»	0,17	0,17	150	15	1,33	1,33	1,00	0,83	0,83	
Котельная № 2	г. Сургут Набережный пр. 17/2	ОАО «Сургутстройтрест»	0,08	0,08	100	10	0,65	0,65	1,00	0,92	0,92	
ЗАО «Сургутспецстрой»												
Котельная ЗАО «Сургутспецстрой»	пос. Лесной	ЗАО «Сургутспецстрой»	0,06	0,06	100	10	0,06	0,06	-	-	0,70	Не предусмотрен а проектом
ОАО «Горремстрой»												
Автоматизированная котельная 4,48 МВт	г. Сургут, Нефтеюганское шоссе, 21	ОАО «Горремстрой»	0,11	0,11	200	20	0,87	0,87	1,50	1,39	1,39	

Наименование теплоисточника	Адрес	Теплоснабжающая организация	Нормативная подпитка системы теплоснабжения, м ³ /ч		Наибольший диаметр секционированного участка, мм	Максимальный расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Аварийная нормативная подпитка системы нехимочищенной водой, м ³ /ч		Произв-ть системы ХВО, м ³ /ч	Резерв/ дефицит (+/-), м ³ /ч		Примечание
			базовый период	расчетный период			базовый период	расчетный период		базовый период	расчетный период	
ОАО «Аэропорт Сургут»												
Котельная ОАО «Аэропорт Сургут»	г. Сургут, ул. Аэрофлотская 49/1	ОАО «Аэропорт Сургут»	0,34	0,34	350	35	2,70	2,70	16,00	15,66	15,66	
ООО «ТВС-Сервис»												
Котельная ООО «ТВС-Сервис»	г. Сургут, ул. Инженерная 20, стр.2	ООО «ТВС-Сервис»	0,31	0,31	200	20	2,51	2,51	3,00	2,69	2,69	
ООО «Технические Системы»												
Котельная ООО «Технические Системы»	г. Сургут, Ул. Монтажная, 4	ООО «Технические Системы»	0,28	0,28	200	20	2,26	2,26	5,50	5,22	5,22	
ООО «СКАТ-база»												
Котельная ООО «СКАТ-база»	г. Сургут, ш. Нефтеюганское, д.64	ООО «СКАТ-база»	0,20	0,20	250	25	1,61	1,61	1,00	0,80	0,80	
Перспективные источники теплоснабжения												
Новая котельная мкр.48												
Новая котельная мкр.51												
Новая котельная мкр.СЗП1 (100 Гкал/ч)												
Новая котельная №18 (Пойма П-12)												
Новая котельная №19 (Пойма П-12)												
Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-2, П-7)												
Новая котельная №15 ЮЗ1 (П-9, П-10)												
Характеристика ХВП будет рассчитана при проектировании объектов												

* - в настоящее время подпитка тепловых сетей осуществляется от котельной № 14 СГМУП «ГТС» через резервирующую переемычку в объеме разрешенного максимального расхода по техническим условиям СГМУП «ГТС» равного 5,0 м³/ч.

Как видно из таблицы 24, на перспективу до 2035 г., на всех источниках теплоснабжения г. Сургута не возникает дефицитов производительности, действующих ВПУ. На теплоисточниках дефицит производительности ВПУ составляет менее 0,5 м³/ч (котельная №12 СГМУП «Тепловик»). Для данной котельной предлагается в перспективе произвести замеры фактических объемов потребления подпиточной воды и принять решение о необходимости внесения изменений в существующую ВПУ.

На котельной К-45 предусматривается ввод в эксплуатацию имеющейся ХВО с отказом от подпитки с котельной № 14 СГМУП «ГТС».

Для новых перспективных котельных проектными решениями необходимо предусмотреть ВПУ.

б) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В закрытых системах теплоснабжения подпитка теплосети в аварийных режимах работы осуществляется сырой водой, нормативный расход которой представлен в таблице 24.

Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

а) Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку города, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

В настоящее время объекты многоквартирного жилого фонда, соцкультбыта представлены локально, плотность тепловых нагрузок минимальна. Однако в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения (до 2035 г.) планируется комплексное освоение территории.

Для обеспечения прироста тепловых нагрузок, возникающего в районах, удаленных от зоны централизованного теплоснабжения крупных источников, Схемой предусматривается строительство новых источников, характеристики которых приведены в таблице 25. В качестве основного и аварийного топлива для котельной предлагается использовать природный газ.

Таблица 25 - Мероприятия по строительству новых котельных, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку города, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

№ источника в соответствии с схемой	Наименование источника	Установленная тепловая мощность, Гкал	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Район строительства	Год строительства
15	Котельная №15 (проект)	10	8,6	П-9	2020
18,19	Котельные №№18,19 Кв.П-12 (проект)	1,0	0,5568	П-12	2024
10	Котельная №10 (проект)	120	102,58	Пойма-2, Пойма-3	2023
9424	Газовая котельная п. ЦПКРС (проект)	10,32	-	п. ЦПКРС	2017
51	Котельная мкр.51 (проект)	5,8	4,26	51	2021
1001	БМК мкр.48 (проект)	4,6	2,9	48	2022-2026
2002	Котельная СЗП1 (проект)	92,2	57,42	СЗП1	2030-2035

В качестве основного оборудования для котельных предлагается использовать один из вариантов теплоэнергетического оборудования или их аналог, характеристики которых приведены в таблице 25а.

Таблица 26 а* - Предлагаемый профиль теплоэнергетического оборудования

№ источника в соответствии с схемой	Наименование источника	Установленная тепловая мощность, Гкал	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Основное оборудование и их технические характеристики	
				Тип, марка котла	Тип, марка насоса
15	Котельная №15 (проект)	10	8,6	WOLF Dynatherm 2500 (2 шт.), WOLF Dynatherm 5000 – 1 шт.	Grundfos TP 100-390/2 (22 кВт, Н – 35м., Q – 215 м3/ч.) – 2 шт
18,19	Котельные №№18,19 Кв.П-12 (проект)	1,0	0,5568	Rendamax R607 (2 шт.)	Grundfos TP 65-230/2 (3 кВт, Н – 22 м., Q – 45 м3/ч.) – 2 шт
10	Котельная №10 (проект)	120	102,58	WOLF Eurotherm 58/150-(2 шт.) WOLF Eurotherm 23/150 1 шт.	1Д 1600-90 (630 кВт, Н – 90 м., Q – 1600 м3/ч.) – 2 шт
12	Котельная №12 (проект)	1	0,73	Rendamax R607 (2 шт.)	Grundfos TP 65-230/2 (3 кВт, Н – 22 м., Q – 45 м3/ч.) – 2 шт
9424	Газовая котельная п. ЦПКРС (проект)	10,32	-	WOLF Dynatherm 2500 (2 шт.), WOLF Dynatherm 5000 – 1 шт.	Grundfos TP 100-390/2 (22 кВт, Н – 35м., Q – 215 м3/ч.) – 2 шт.
51	Котельная мкр.51 (проект)	5,8	4,26	WOLF Euromax 2000 (1,85 Гкал) – 3- шт.	Grundfos TP 100-240/2 (7,5 кВт, Н – 24 м., Q – 125 м3/ч.) – 2 шт
1001	БМК мкр.48 (проект)	4,6	2,9	WOLF Euromax 1600 (1,445 Гкал) – 3- шт.	Grundfos TP 100-200/2 (5,5 кВт, Н – 20 м., Q – 100 м3/ч. – 2 шт)
2002	Котельная СЗП1 (проект)	92,2	57,42	WOLF Eurotherm 35/115- 3 шт.	1Д 1250-125 (630 кВт, Н – 125 м., Q – 1250 м3/ч.) – 2 шт.

*- данная таблица подбора теплотехнического оборудования носит рекомендательный характер и должна быть скорректирована согласно проектных решений.

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

Зоны теплоснабжения существующих централизованных теплоисточников расширяются:

- за счет подключения новых многоквартирных домов и общественных объектов, строящихся в пределах радиуса их эффективного теплоснабжения;

- за счет переключения тепловых нагрузок из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с резервом тепловой мощности.

Изменение состава основного оборудования СГРЭС-1 и СГРЭС-2 не рассматривается, так как выбор оборудования на этих источниках, в первую очередь, связан с их загрузкой по электрической мощности.

Располагаемой тепловой мощности теплофикационного оборудования обеих станций принципиально достаточно для обеспечения как существующих, так и перспективных тепловых

нагрузок, однако в настоящее время из-за ограничений по пропускной способности тепловых сетей вся располагаемая тепловая мощность станций не может быть выдана. Схемой предусматриваются мероприятия по увеличению объема выдаваемой тепловой мощности от СГРЭС-1 и СГРЭС-2. Эти мероприятия связаны в первую очередь с присоединением перспективных потребителей тепловой энергии в существующих зонах теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2 к этим источникам теплоснабжения.

Мероприятия по реконструкции теплофикационного комплекса Сургутской СГРЭС-1:

Для обеспечения увеличения суммарной пропускной способности внутреннего тракта сетевой воды СГРЭС-1 до 14 000 т/ч по двум выводам тепломагистралей (существующей 2Ду1200 мм и перспективной 2Ду800/1000 мм) на теплоснабжение города Сургута в главном корпусе станции предусматривается установка дополнительного насосного оборудования:

- сетевые насосы первого подъема – ТНП-5 и ТНП-6 (СЭ2500-60-11-1, N=630 кВт, U = 6000 В);

- сетевые насосы второго подъема - ТНЗ-7, ТНЗ-8 и ТНЗ-9 (Wilo SCP300/660-630/4, N=630 кВт, U = 6000 В).

С учетом принятого для новой тепломагистрали схемы качественно-количественного регулирования использование в схеме регулирования располагаемого напора на выходе из СГРЭС-1 предусмотрена установка частотных приводов в группе насосов ТНЗ-7...ТНЗ-9. Требования к перспективным тепловым и гидравлическим режимам теплофикационного комплекса СГРЭС-1;

В связи с незначительным расходом на подпитку новой тепломагистрали « СГРЭС-1 – 18 микрорайон» и ежегодным снижением расхода на подпитку в существующей СЦТ города Сургута (снос ветхого жилья и реконструкция тепловых сетей с использованием бесканальной прокладки) в разрабатываемой схеме реконструкции теплофикационного комплекса дополнительного увеличения мощности ХВО – не предусматривается.

Кроме того, планируется проведение реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта на следующих источниках тепловой энергии (таблица 26):

Таблица 27 - Перечень котельных, реконструкция, техническое перевооружение, капитальный ремонт, которых планируется до 2035 года

№ источника в соответствии со схемой	Наименование источника	Планируемые мероприятия
104	Котельная № 5 СГМУП «ГТС»	- техническое перевооружение технологических трубопроводов обвязки сетевых насосов и коллекторов в соответствии с установленной мощностью 10,32 Гкал/час - устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)
106	Котельная № 6 СГМУП «ГТС»	Всего, в том числе: - техническое перевооружение с заменой водогрейных котлов ВВД 1.8№3 и №4 на котлы VissmanVitoplex 100LSи переводом котельной на двухконтурную схему теплоснабжения с разработкой проектной документации и ЭПБ проекта. - устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)
107	Котельная № 7 СГМУП «ГТС»	Всего, в том числе: - реконструкция котельной с заменой на автоматизированную котельную установленной мощностью 7 МВт. с двухконтурной системой теплоснабжения - устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)
108	Котельная № 9 СГМУП «ГТС»	Всего, в том числе: - реконструкция котельной с заменой на автоматизированную котельную установленной мощностью 7 МВт. с двухконтурной системой теплоснабжения согласно проекту (2 этап) - устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)
109	Котельная № 13 СГМУП «ГТС»	устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)
112	Котельная № 21 СГМУП «ГТС»	устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)
500	Котельная № 1 пос. Юность СГМУП «Тепловик»	- устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)
303	Котельная № 5 пос. Таежный СГМУП «Тепловик»	Мероприятия по доведению тепловой мощности существующих котлов до установленной, реконструкция станции ХВО
309	Котельная № 11 пос. Таежный СГМУП «Тепловик»	Мероприятия по доведению тепловой мощности существующих котлов до установленной
304	Котельная № 8 пос. Лунный СГМУП «Тепловик»	- устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)
306	Котельная № 9 пос. Медвежий угол СГМУП «Тепловик»	Вывод оборудования котельной из работы в связи с его износом и подключение потребителей на новую котельную в К-45 с переоборудованием в ЦТП
118	ПКТС	1). Выполнение СМР и ввод в эксплуатацию мероприятий по 1 этапу техническому перевооружению ПКТС согласно выполненной рабочей документации 1515-П-ИП/Т ООО «ПРОТЭК» для увеличения пропускной способности обратного трубопровода тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» и повышения экономичности за счет: - замены четырех существующих перекачивающих насосов типа СЭ2500-60-11 в группе ПН-7...ПН-12 на более высоконапорные с меньшей

№ источника в соответствии со схемой	Наименование источника	Планируемые мероприятия
		<p>производительностью типа Wilo SCP 400/660DV и сохранением за счет этого существующей установленной мощности электродвигателей;</p> <p>- установка индивидуальных высоковольтных преобразователей частоты для четырех новых высоконапорных перекачивающих насосов типа Wilo SCP 400/660 DV, что позволяет обеспечить снижение потребления электроэнергии группой ПН-7...ПН-12 за отопительный сезон с 6 847 928 кВт*ч до 4 893 520 кВт*ч (снижение на 1 954 408 кВт*ч или на 28,54%) для существующей величины подключенной тепловой нагрузки по состоянию на 01.09.2016 года.</p> <p>2). Выполнение СМР и ввод в эксплуатацию мероприятий по 2 этапу технического перевооружению ПКТС согласно выполненной рабочей документации 1515-П-ИП/Т ООО «ПРОТЭК» для увеличения пропускной способности обратного трубопровода тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» и повышения экономичности за счет:</p> <p>- перекладки с увеличением диаметров с 2Ø1020 мм на 2Ø1220 мм существующих участков трубопроводов тепломагистрали «СГРЭС-1 - ПКТС» по территории промплощадки ПКТС суммарной длиной L = 136 м;</p> <p>- прокладки дополнительного обратного трубопровода от точки слияния потоков от коллекторных №1 и №2 до общего всасывающего коллектора группы перекачивающих насосов ПН-8, ПН-10, ПН-12 диаметром 1 Ø820 мм L = 275 метров (с установкой на трубопроводе задвижек, регулирующего клапана и строительством нового павильона для запорной арматуры);</p> <p>- прокладки дополнительного подающего трубопровода от ввода в ПКТС до точки разветвления на коллекторные №1 и №2 с ответвлением к общему всасывающему коллектору сетевых насосов СН-4-СН-6 диаметром 1 Ø820 мм L = (221 +82) = 303 метра (с установкой на трубопроводе задвижек, регулирующего клапана и строительством нового павильона для запорной арматуры);</p> <p>- замены двух оставшихся перекачивающих насосов типа СЭ2500-60-11 в группе ПН-7-ПН-12 на более высоконапорные с меньшей производительностью типа Wilo SCP 400/660DV</p> <p>3). Выполнить проектные работы по системам защиты:</p> <p>- потребителей города от внезапного повышения давления по схеме «частичной рассечки» с использованием существующих клапанов РК-1 и РК-2 в коллекторных №1 и №2 (расширение АСУТП с установкой трехфазного бесперебойного источника питания мощностью 15 кВт);</p> <p>- защите внутреннего тракта сетевой воды ПКТС и сальниковых компенсаторов на тепломагистрали «СГРЭС-1 - ПКТС»: за счет установки на напорном коллекторе насосов ПН-7-ПН-12 двух быстродействующих сбросных клапанов БКС-3 и БКС-4 (Bernad или Raphael DN200, PN16(25)) включенных по схеме «предупреждение гидравлического удара».</p> <p>4). Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию двух систем защиты при аварийном отключении высоконапорных перекачивающих насосов в группе ПН-7-ПН-12 согласно выполненного проекта, в том числе:</p> <p>- защита потребителей города от внезапного повышения давления по схеме «частичной рассечки» с использованием существующих клапанов РК-1 и РК-2 в коллекторных №1 и №2;</p> <p>- защита внутреннего тракта сетевой воды ПКТС и сальниковых компенсаторов на тепломагистрали «СГРЭС-1 - ПКТС» по схеме «предупреждение гидравлического удара».</p> <p>5). Выполнить проектные работы по установке дополнительного перекачивающего насоса типа Wilo SCP 400/660DV с реконструкцией схемы электроснабжения 6,0 кВ котельной и установкой индивидуального высоковольтного преобразователя частоты.</p> <p>6). Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию дополнительного перекачивающего насоса ПН-13 типа Wilo SCP 400/660DV с индивидуальным преобразователем частоты.</p>

№ источника в соответствии со схемой	Наименование источника	Планируемые мероприятия
		7). Выполнить проектные работы по техническому перевооружению внутреннего тракта сетевой воды ПКТС предусматривающие: - монтаж двух автоматизированных узлов подпитки зоны теплоснабжения ЦЖР от теплоисточников СГРЭС-1 (с ввода тепломагистрали) и СГРЭС-2 (через коллекторную №2) для работы ПКТС в автономном режиме при аварийных ситуациях в отопительном сезоне; - замену трех существующих комплектов составных теплосчетчиков на входе и выходе из ПКТС с заменой типов расходомеров и установкой струевыпрямителей (в связи с наличием отказов существующих расходомеров при увеличении расходов и значительном нарушении балансов по ПС и ОС). 8). Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию (согласно выполненного проекта): - двух автоматизированных узлов подпитки зоны теплоснабжения ЦЖР от теплоисточников СГРЭС-1 (с ввода тепломагистрали) и СГРЭС-2 (через коллекторную №2); - трех существующих комплектов составных теплосчетчиков на входе и выходе из ПКТС с заменой типов расходомеров и установкой струевыпрямителей. 9). Выполнить диагностирование и экспертизу котлов КВГМ-50 ст.№2 и КВГМ-100 ст.№5
999	Котельная в К- 45	Выполнить по имеющемуся проекту ввод в эксплуатацию второй очереди котельной установленной тепловой мощностью в 40 Гкал/час (2 водогрейных котла типа Eurotherm-23 по 20 Гкал/ч), что позволит увеличить установленную мощность с $Q_{уст} = 60$ Гкал/ч до $Q_{уст} = 100$ Гкал/ч и обеспечить подключение перспективных тепловых нагрузок на период до 2018-2019 гг.
801	Котельная ЗАО «Сургутспецстрой»	Замена на газовую котельную

в) Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Котельное оборудование Котельных № 6, № 7 и № 9 СГМУП «ГТС» полностью выработало назначенный ресурс. Решениями схемы предусматривается его замена в 2016-2018 гг.

На котельных №5, №6, №7, №9, №13, №21 СГМУП «ГТС» и котельных №1, №5, №8, №9, №11 СГМУП «Тепловик» для повышения надёжности функционирования источников теплоснабжения, схемой предусматривается устройство хозяйств аварийного дизельного топлива.

г) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных, 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 настоящее время в городе действует теплофикационный комплекс СГРЭС-1-ПКТС. Отпуск тепла от СГРЭС-1 осуществляется по температурному графику 150/70 °С со срезкой 112

°С. На ПКТС при понижении температуры наружного воздуха ниже -23 °С осуществляется догрев теплоносителя от 112 °С до температуры, требуемой по температурному графику 150/70 °С со срезкой на 142 °С. Такой режим работы СГРЭС-1-ПКТС сохраняется и на перспективу.

Дополнительно Схемой рекомендуется строительство третьего вывода СГРЭС-1 - 18 микрорайон. График работы третьего тепловывода принимается аналогичным графику работы СГРЭС-1-ПКТС и приведен на рисунке 3.

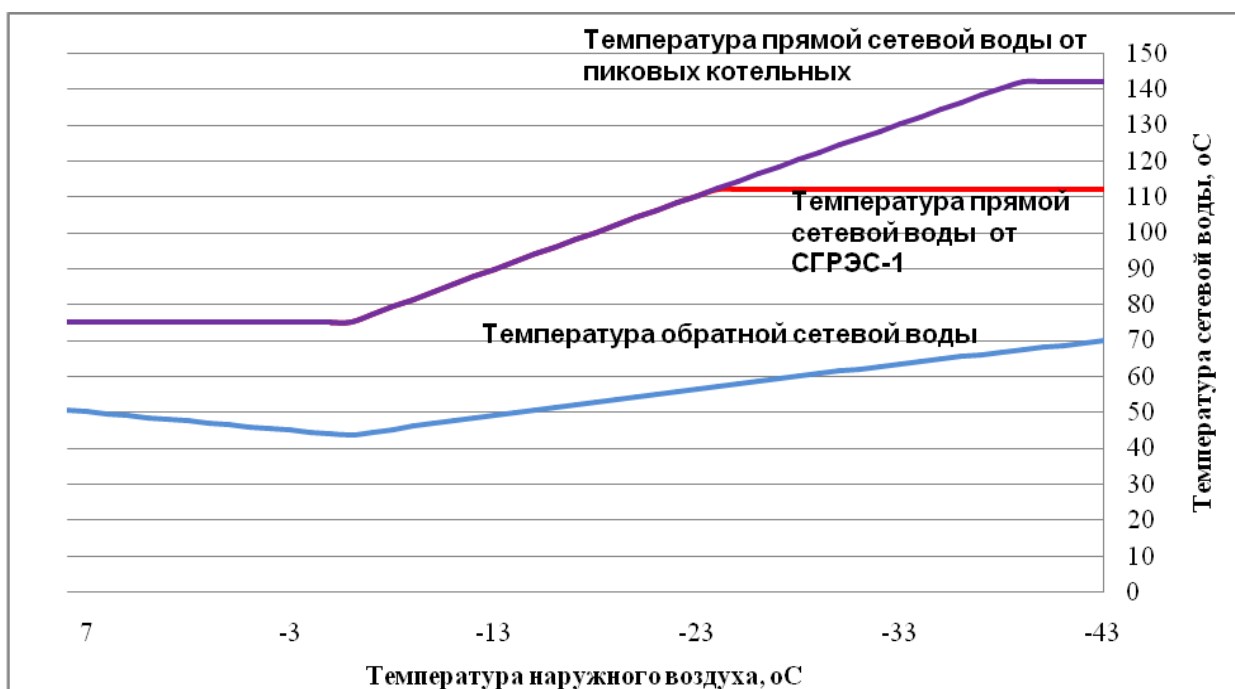


Рисунок 2 - Температурный график отпуская тепла от СГРЭС-1 и пиковых котельных

Для обеспечения пиковой составляющей нагрева сетевой воды по третьему тепловыводу предусматривается сооружение пиковой котельной мощностью 120 Гкал/час.

Зона теплоснабжения котельной № 9 СГМУП «Тепловик» пос. Медвежий угол попадает в радиус эффективного теплоснабжения новой котельной в К-45.

Учитывая низкую экономичность работы котельной № 9 по удельному расходу топлива на отпуск тепла и низкую присоединённую нагрузку в 0,92 Гкал/час, Схемой предлагается вывод котельной из эксплуатации к 2023 году с подключением тепловых нагрузок ее потребителей к котельной в К-45.

д) Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Учитывая наличие в городе двух современных энергоэффективных источников с комбинированным производством тепловой и электрической энергии, СГРЭС-1 и СГРЭС-2, строительство новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с установкой на них электрогенерирующего оборудования Схемой не предусматривается.

е) Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, в том числе график перевода

Перевод существующих котельных в пиковый режим работы с СГРЭС-1 и СГРЭС-2 Схемой не предусматривается.

ж) Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе

Схема предусматривает максимально возможную загрузку СГРЭС-1 и СГРЭС-2.

Схемой также рекомендуется подключение к СГРЭС-1 в межтопительный период потребителей котельных №№ 1, 2, 3 СГМУП «ГТС».

з) Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» сохраняется качественно-количественное регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Для действующих их источников централизованного теплоснабжения предусматривается сохранение их температурных графиков (приведены в таблице 2.1. Книги 2).

Для третьего тепловывода СГРЭС-1 предусматривается температурный график, аналогично тепловыводу на ПКТС - 150/70 °С.

Для новой второй очереди котельной СГМУП «Тепловик» в пос. Юность, предусматривается на температурный график 115/70 °С.

и) Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии с указанием резерва тепловой мощности и сроков изменения тепловой мощности представлена в таблице 21.

Раздел 6 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

а) реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Для котельной № 2 СГМУП «ГТС» с целью компенсации перспективного дефицита тепловых мощностей предусматривается перевод нагрузок в объёме до 22,3 Гкал/ч на зону теплоснабжения котельной №1 (имеющую необходимый резерв мощности), что позволит компенсировать перспективный дефицит мощности котельной № 2. Обе котельные расположены на одной площадке в непосредственной близости друг от друга, перевод нагрузок предлагается осуществить за счёт мероприятий на сетевых трубопроводах, а именно, предлагается переключение части нагрузок котельной № 2 на близлежащую котельную № 1 за счёт перевода работы магистрали № 10 с температурного графика 95/70°С на график 150/70°С без реконструкций на источниках теплоснабжения. Данное мероприятие позволит с минимальными капитальными затратами переключить тепловую нагрузку юго-западной части мкр. А (ЦТП 25, ЦТП 29, ЦТП-28 в мкр.6 и прямых подключений на участке от 4ТК-39 до 4ТК-40А), п. ЦПКРС и ПС-3, с котельной № 2 на котельную № 1, высвободив тем самым тепловую мощность на котельной № 2 для подключения перспективных потребителей в мкр. 2 и мкр. 4 и мкр. Пойма-1 без проведения реконструкции источника, ликвидировав смесительную станцию на котельной № 1. Для переключения ЦТП-28 предусматривается строительство нового участка тепловой сети 2Ду250 от 4ТК1 вдоль жилого дома по ул. Губкина,23. Так же в перспективе предусматривается ликвидация ПС- 1 и ПС-2 с переподключением нагрузки сохраняемых объектов на проектируемый КРП со смесительной станцией в мкр. № 1;

Схемой также предусмотрено техническое перевооружение и переключение подмешивающей насосной станции ПС-4 на тепломагистраль 2Ду1200 "СГРЭС-1 – ПКТС" с ликвидацией существующей тепломагистрали 2Ду500 от 8ТК-2 до ПС-4, выработавшей нормативный срок службы («фактически выполнено»).

В связи с переключением ПС-4 на тепломагистраль 2Ду1200 "СГРЭС-1 – ПКТС", предусмотрено переключение абонентов, подключенных в 8ТК5, и строительство БТП для перевода части переключаемых потребителей тепловой энергии на температурный график 95/70°С без нижней срезки ввиду отсутствия нагрузок на ГВС и части переключаемых потребителей тепловой энергии на температурный график 105/70°С с нижней срезкой на 68...70°С ввиду наличия нагрузок на ГВС («фактически выполнено»).

Для котельной № 3 СГМУП «ГТС» с целью компенсации перспективного дефицита тепловых мощностей предусматривается перевод нагрузок в объеме до 15 Гкал/ч (ЦТП БУ СОКБ и ЦТП-72) на зону теплоснабжения СГРЭС-1-ПКТС (после выполнения мероприятий по реконструкции теплосетевого тракта ПКТС). Для этого потребуется строительство нового участка тепловой сети от тепловой камеры 5ТК-4Б по ул. Энергетиков до новой тепловой камеры 3ТК-24 (проект) по пр. Ленина. Так же будет обеспечена возможность в аварийных режимах поставок тепловой энергии потребителям 1 категории от котельной №3.

Таблица 28 - Характеристика тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности

Строительство участка тепловой сети 5ТК4Б-3ТК-24 с целью переключения тепловой нагрузки ЦТП БУ СОКБ и ЦТП-72 с Котельной №3 на СГРЭС-1-ПКТС для компенсации перспективного дефицита тепловой мощности Котельной №3								
Наименование источника	Название микрорайона	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Год реконструкции и/нового строительства	Номер участка в соответствии со схемой
К-3	кв.6	5ТК-4Б	3ТК-24	523	0,3	0,3	2018-2020	73317
Техническое перевооружение тепломагистрали № 10 на участке от 10ТК1 до 4ТК39 с переводом с температурного графика 95/70°С на повышенный температурный график 150/70°С и ликвидацией смесительной станции на котельной № 1								
Наименование источника	Название микрорайона	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Год реконструкции и/нового строительства	Номер участка в соответствии со схемой
К-1	Нефтяников	10ТК1	4ТК39	700	0,4	0,4	2020	635-640
Техническое перевооружение существующих тепловых узлов управления абонентов в связи с техническим перевооружением и переводом на температурный график 150-70 участка магистральной тепловой сети 2Ду400 от 10ТК-1 до 4ТК-39								
Наименование абонента	Адрес абонента	Количество и вид теплового узла управления	Тепловая нагрузка абонента с разбивкой по видам теплопотребления*	Температурный график до переключения	Температурный график после переключения	Номер мероприятия в соответствии со схемой		
торговый дом "Ребус"	ГРИГОРИЯ КУКУЕВИЦ КОГО 15а	ТУ	Qot=0,1132	95/70	150/70	43722 46445		
производственно-торговая фирма ООО "Одежда"	ГРИГОРИЯ КУКУЕВИЦ КОГО 15	АУУ	Qot=0,127	95/70	150/70	46449 43708 43734		
Спортзал СГМУП "Городские тепловые сети"	НЕФТЯНИК ОВ 24	ТУ	Qot=0,03177 Qgvs=0,0035	95/70	150/70	46453 46436 46431		
АБК	НЕФТЯНИК ОВ 24	ТУ	Qot=0,0064	95/70	150/70	46424 46439 46442		
Столовая СГМУП "Городские тепловые сети"	НЕФТЯНИК ОВ 24	ТУ	Qot=0,0603 Qgvs=0,0089	95/70	150/70	43854 43574 43530		
Гаражи РТС-2	НЕФТЯНИК ОВ 24	ТУ	Qot=0,0508	95/70	150/70	44028 43993		
Участок РТС-2	НЕФТЯНИК ОВ 24	ТУ	Qot=0,0757 Qgvs=0,0033	95/70	150/70	43984 44000 46420		
Управление по эксплуатации зданий и сооружений ОАО "Сургутнефтегаз"	60 лет ОКТЯБРЯ, 8ф	АУУ	Qot=0,144	140/70	150/70	44010 43960		

склад-магазин ЗАО "Сургутобувторг", производственно-торговая фирма АОЗТ "Одежда"	ГРИГОРИЯ КУКУЕВИЦ КОГО 15/1	АУУ	Qot=0,157	95/70	150/70			
производственно-торговая фирма ООО "Одежда"	ГРИГОРИЯ КУКУЕВИЦ КОГО 15	АУУ	Qot=0,5420	95/70	150/70			
склад-магазин ЗАО "Сургутобувторг", производственно-торговая фирма АОЗТ "Одежда"	ГРИГОРИЯ КУКУЕВИЦ КОГО 15/1	АУУ	Qot=0,0632	95/70	150/70			
производственно-торговая фирма ООО "Одежда"	ГРИГОРИЯ КУКУЕВИЦ КОГО 15	АУУ	Qot=0,112	95/70	150/70			
Склад Камея	ГРИГОРИЯ КУКУЕВИЦ КОГО 15	АУУ	Qot=0,088	95/70	150/70			
склад-магазин ЗАО "Сургутобувторг", производственно-торговая фирма АОЗТ "Одежда"	ГРИГОРИЯ КУКУЕВИЦ КОГО 15/1	АУУ	Qot=0,096	95/70	150/70			
Строительство участка тепловой сети вдоль жилого дома по ул. Губкина с целью переключения части тепловой нагрузки (ЦТП-28) с Котельной №2 на Котельную №1 для компенсации перспективного дефицита тепловой мощности Котельной №2								
Наименование источника	Название микрорайона	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Год реконструкции и/нового строительства	Номер участка в соответствии со схемой
К-2	Нефтяников	4ТК1	4ТК-38А	200	0,25	0,25	2022	74906
Техническое перевооружение и переключение подмешивающей насосной станции ПС-4 на тепломагистраль 2Ду1200 "СГРЭС-1 – ПКТС" («фактически выполнено»)								
Наименование источника	Название мкр.	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопр., м	Внутренний диаметр обратного трубопр., м	Год реконструкции и/нового строительства	Номер участка в соответствии со схемой
СГРЭС-1	кв.ХІ	НО37	ПС-4	194	0,3	0,3	2016	641, 642
Ликвидация существующей тепломагистрالی 2Ду500 от 8ТК-2 до ПС-4, выработавшей нормативный срок службы								
СГРЭС-1	кв.ХІ, ХХ	8ТК2	ПС-4	1012	0,5	0,5	2018	1, 2
Переключение существующих абонентов, подключенных в 8ТК5, на тепломагистраль "СГРЭС-1 – ПКТС" через общий блочный тепловой пункт								
СГРЭС-1	кв.ХХ	УТ проект	БТП проект	19,9	0,15	0,15	2017	72963
СГРЭС-1	кв.ХХ	БТП проект	УТ проект 1	13,8	0,15	0,15	2017	72966

СГРЭС-1	кв.ХХ	БТП проект	УТ проект2	11,5	0,15	0,15	2017	72964
Переключение существующих абонентов, подключенных в 8ТК5, на тепломагистраль "СГРЭС-1 – ПКТС" через общий блочный тепловой пункт и техническое перевооружение существующих тепловых узлов управления								
Наименование абонента	Адрес абонента	Количество и вид теплового узла управления	Тепловая нагрузка абонента с разбивкой по видам теплоснабжения *	Температурный график до переключения	Температурный график после переключения	Номер мероприятия в соответствии со схемой		
Автоматизация	Маяковского 53		Qot=0,009	150/70	95/70	71953		
Склад	Маяковского 53		Qot=0,03	150/70	95/70	71957		
ЦИТК	Маяковского 53		Qot=0,07	150/70	95/70	71961		
Автосалон	Маяковского 53		Qot=0,129 Qv=0,247	150/70	95/70	71967		
Проходная	Маяковского 53		Qot=0,01	150/70	95/70	71969		
Рихтовочный цех	Маяковского 53		Qot=0,065	150/70	95/70	71973		
Слесарный цех	Маяковского 53		Qot=0,07	150/70	95/70	71975		
Цех покраски	Маяковского 53		Qot=0,024	150/70	95/70	71977		
ИП Томилова	Профсоюзов 45	АУУ	Qot=0,1525 Qv=0,1777 Qgvs=0,0414	150/70	105/70	71983		
ООО Таити	Профсоюзов 45	АУУ	Qot=0,2144 Qv=0,0993 Qgvs=0,036	150/70	105/70	71987		
ООО Атлант	Профсоюзов 45/1	АУУ	Qot=0,068	150/70	105/70	71989		

*- указана тепловая нагрузка абонентов из электронной модели схемы теплоснабжения г. Сургута

б) строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города

В таблице 28 представлен список новых теплосетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и приведена их характеристика.

Для обеспечения более экономически оправданного вида теплоснабжения, предлагается предусмотреть строительство участка тепловой сети от котельной СГМУП «Сургутский хлебозавод» имеющий резерв 4,3 Гкал/ч., до перспективного потребителя, а именно СГМУП «Комбинат школьного питания» с тепловой нагрузкой в 0,5 Гкал/ч. Предполагается строительство тепловых сетей протяженностью 350 м и условным диаметром Ду 65, а также приобретение и установку теплообменного аппарата на котельной СГМУП «Сургутский хлебозавод».

Схемой предусмотрено мероприятие в части ликвидации ЦТП-92 в развиваемом мкр. 30 с устройством нового блочного передвижного теплового пункта (БТПП-1,2 взамен ЦТП-92) и подключением БТПП-2 к существующим тепловым сетям в зоне теплоснабжения СГРЭС-1, а БТПП-1 к существующим магистральным тепловым сетям (зоне теплоснабжения) СГРЭС-2 по «высокой» и к существующим сетям теплоснабжения ЦТП-92 по «низкой» стороне.

Подключение новых потребителей в микрорайонах 35, 35А, 36, 38 и 42 к тепломагистрали К-45 (СГЭС) должно производиться только после строительства и ввода в эксплуатацию новой закольцовывающей переемычки 2ДУ400 от УТ-3 в мкр.41 до ТК-4 в КК-36, протяженностью трассы 1088,62 м.

Примечание:

Без строительства новой закольцовывающей тепловой сети 2Ду400 мм располагаемый напор в тепловой камере ТК-4 будет равным $dP = (P_1 - P_2) = (4,0 - 10,0) = - 6,0 \text{ кгс/см}^2$ (- 60,0 метров).

Строительство новой закольцовывающей тепловой сети 2Ду400 мм позволяет:

- обеспечить требуемый располагаемый напор в тепловой камере ТК-4 равный $dP = (P_1 - P_2) = (7,5 - 5,8) = 1,7 \text{ кгс/см}^2$;

- обеспечить расчетное теплоснабжение существующих и перспективных потребителей в 35, 35А, 36, 38 и 42 микрорайонах;

- создать условия для включения в работу новой перекачивающей насосной станции (ПНС) на 35 и 35А микрорайоны и подключения перспективной тепловой нагрузки 35 и 35А микрорайонов с $Q_{\text{сум}} = (26,50 + 24,20) = 50,70 \text{ Гкал/ч}$.

В связи с выводом из эксплуатации теплотрассы от здания ПРТЭЦ до поселка Кедровый-1, предлагается переключение тепловых нагрузок п. Кедровый-1 на тепломагистраль «СГРЭС-2-Промзона» 2ДУ800 в районе опоры НО-6. Для этого необходимо строительство участка тепловой сети протяженностью 20 м и условным диаметром 2ДУ159 мм.

Так же предусматривается строительство новых тепловых пунктов (БТП, КРП и т. д). Характеристики и место расположения данных ТП приведены в таблице 28а.

Капиталовложения в тепловые сети и теплосетевые объекты определены в Книге 11 по укрупненным показателям и должны быть уточнены на последующих стадиях проектирования.

Таблица 29 - Характеристика новых участков тепловых сетей

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ГТС	ГРЭС-1	12		Спортивный центр с универсальн	49,31	0,065	2018	75146	
ГТС	ГРЭС-1	16	2ТК1	Перспектива по Ген. плану	100	0,15	2023	72582	
ГТС	ГРЭС-1	17	ТК-23	ООО "Газпром трансгаз Сургут"	100	0,15	2018	72967	
ГТС	ГРЭС-1	17		Спортивный центр с универсальн	30	0,05	2018	74451	
ГТС	ГРЭС-1	17	ТК-2-34 (ТК-21)	Спортивный центр с универсальн	75	0,05	2018	75035	
ГТС	ГРЭС-1	19	ТК-2-3Ш (ТК-37)	ООО "Скорпио"	100	0,1	2018	73050	
ГТС	ГРЭС-1	19	ТК-2-3Б (ТК-31)	кв. 19 Перспектива по ГП	100	0,15	2023	73051	
ГТС	ГРЭС-1	20	УТ-1		2	0,5	2023	73203	ввод №2
ГТС	ГРЭС-1	20	УТ-1		22,5	0,2	2023	73217	
ГТС	ГРЭС-1	20	7ТК-2	УТ-1	97,9	0,5	2023	73215	ввод №2
ГТС	ГРЭС-1	20		УТ-2	102	0,5	2023	73214	ввод №2
ГТС	ГРЭС-1	20	3ТК29	УТ-2	400,5	0,5	2023	73230	ввод №2
ГТС	ГРЭС-1	30	9-УТ11	Жилой дом	49,75	0,125	2022	72654	
ГТС	ГРЭС-1	30	9УТ10		127,25	0,125	2021	72650	
ГТС	ГРЭС-1	30	9УТ10	Жилой дом	17,72	0,125	2021	72649	
ГТС	ГРЭС-2	30	БТПП-1	Точка подключения к магистральным тепловым сетям	17	0,2	2018	75040	Перекл. ЦТП-92
ГТС	ГРЭС-2	30	Уз.2	Уз.1	150	0,1	2018	75416	Перекл. ЦТП-92
ГТС	ГРЭС-2	30	БТПП-1	Точка подключения к распределительным тепловым сетям	15	0,2	2018	75038	Перекл. ЦТП-92
ГТС	ГРЭС-2	30	Уз.3	Уз.4	55	0,08	2018	75413	Перекл. ЦТП-92
ГТС	ГРЭС-1	30	УТ-8	Жилой дом №7	35,44	0,1	2018	72861	
ГТС	ГРЭС-1	30		Жилой дом	30,63	0,125	2021	72652	
ГТС	ГРЭС-1	30	УТ-8	Жилой дом №8	234,6	0,08	2021	72645	
ГТС	ГРЭС-1	30	9УТ9	Д/с на 300 мест	41,25	0,08	2018	72647	
ГТС	ГРЭС-1	30	УТ1	Ветеринарная клиника	37,79	0,032	2018	75158	
ГТС	ГРЭС-1	31	УТ проект	Жилой дом	39,75	0,1	2018	72632	
ГТС	ГРЭС-1	31	9ТК2-5 (УТ-2)	ООО "УК"Центр Менеджмент"	100	0,08	2017	72656	
ГТС	ГРЭС-1	31	УТ проект	Подземная автостоянка	8,54	0,05	2018	72635	
ГТС	ГРЭС-1	31	ТК-102-7 (УТ-1)	УТ проект	12,41	0,15	2018	72631	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Примечание к строительству
ГТС	ГРЭС-1	31	ТК-102-6 (УТ-6)	ООО "Еврострой-Инвест"	100	0,15	2017	72629	
ГТС	ГРЭС-1	32	УТ3	Кафе (мкр.32)	91,79	0,065	2023	73321	
ГТС	ГРЭС-1	32		УТ-6	73,71	0,15	2018	72825	
ГТС	ГРЭС-1	32	УТ4	Многофункциональный комплекс (126,8	0,1	2023	72612	
ГТС	ГРЭС-1	32	УТ-6	МЖД (мкр.32)	27,74	0,15	2018	72824	
ГТС	ГРЭС-1	32	УТ3	Общеобразовательная школа на 9	38,57	0,1	2019	73197	
ГТС	ГРЭС-1	32	УТ-6	Автостоянка	13	0,05	2018	72821	
ГТС	ГРЭС-1	32	ТК-78-4 (ТК78-5)	ООО "Золотое время" Обществ	44,21	0,08	2023	73192	
ГТС	ГРЭС-1	33		Средняя общеобразовательная шк	86,62	0,08	2019	74280	
ГТС	ГРЭС-1	33	9ТК1А (ТК)	ООО "Формат плюс" (жилой дом)	100	0,15	2017	72718	
ГТС	ГРЭС-1	33	ТК-98-1 (УТ-6)	Средняя общеобразовательная шк	83,51	0,125	2019	74279	
ГТС	ГРЭС-1	34	ТК-1-А (УТ-9)	Средняя общеобразовательная шк	67	0,15	2018	72616	
ГТС	ГРЭС-1	37	ТК	Жилой дом №2 (мкр.37)	41,76	0,08	2019	72725	
ГТС	ГРЭС-1	37		Ж/д мкр.37	13,13	0,08	2019	72736	
ГТС	ГРЭС-1	37		Парковка (мкр.37)	53,1	0,1	2019	72741	
ГТС	ГРЭС-1	37	ТК	Ж/д мкр.37	28,94	0,08	2019	72734	
ГТС	ГРЭС-1	37	КРП мкр.37		53,72	0,2	2019	72827	
ГТС	ГРЭС-1	37	УТ проект	КРП мкр.37	346,85	0,2	2019	73248	
ГТС	ГРЭС-1	37		ТК	46,67	0,2	2019	72828	
ГТС	ГРЭС-1	37	ТК	Жилой дом №4 (мкр.37)	13,37	0,08	2019	72728	
ГТС	ГРЭС-1	37			102,21	0,15	2019	72737	
ГТС	ГРЭС-1	37	ТК		86,48	0,15	2019	72729	
ГТС	ГРЭС-1	37	ТК	Жилой дом №3 (мкр.37)	22,23	0,08	2019	72732	
ГТС	ГРЭС-1	37	ТК	ТК	196,1	0,15	2019	72726	
ГТС	ГРЭС-1	37		Ж/д мкр.37	14,08	0,08	2019	72739	
ГТС	ГРЭС-1	11А		МБОУ СОШ №32	86	0,08	2018	74456	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Примечание к строительству
ГТС	ГРЭС-1	13А	1ТК10Б	Свято-Троцкий Собор	146,72	0,065	2018	75148	
ГТС	ГРЭС-1	15А	ТК	МБОУ "СОШ№5"	100	0,15	2018	74274	
ГТС	ГРЭС-1	16А	ТК48-9	Средняя общеобразовательная шк	100	0,15	2018	74275	
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ	Общеобразовательная школа (мкр	60,71	0,15	2023	72609	
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	94	0,25	2017	73205	
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	83,9	0,2	2021	73198	
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ	Детские сад на 300 мест (мкр.	52,08	0,1	2018	73199	
ГТС	ГРЭС-1	20А	Уз.		55,98	0,065	2023	73201	
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ	Жилой комплекс №2 (мкр.20А)	24,7	0,2	2022	73208	
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ	10 этажный жилой дом (поз.3)	37,99	0,1	2017	73209	
ГТС	ГРЭС-1	20А	Уз.	УТ	48,92	0,25	2023	73210	
ГТС	ГРЭС-1	20А	КРП-2 мкр. 20А		2	0,25	2023	73212	
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ-2	КРП-2 мкр. 20А	125	0,25	2023	73213	ввод №2
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	63,91	0,25	2023	73222	
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	82,7	0,25	2019	73224	
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	119	0,25	2019	73202	Перемычка ввод1-ввод2
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ	Жилой комплекс №4 (мкр.20А)	21,29	0,1	2019	72996	
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ	Жилой комплекс №4 (мкр.20А)	27,3	0,15	2020	73229	
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ(сущ.)	Хореографическая школа	10	0,065	2017	72622	
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	54,2	0,25	2017	72775	
ГТС	ГРЭС-1	20А	УТ	Жилой комплекс №5 (мкр.20А)	36,24	0,15	2020	72773	
ГТС	ГРЭС-1	20А	КРП-1	УТ	21	0,25	2017	72772	
ГТС	ГРЭС-1	20А		Уз.	2	0,25	2023	73227	
ГТС	ГРЭС-1	30А	ТК	Жилой дом на 149 кв.	23,97	0,1	2019	72856	
ГТС	ГРЭС-1	30А	КРП-4 мкр. 30А		1	0,2	2020	72986	
ГТС	ГРЭС-1	30А	ТК	Жилой дом на 237 кв.	61,15	0,1	2019	72848	
ГТС	ГРЭС-1	30А	УТ-8	БТПП-2	90	0,15	2023	72862	Перекл. ЦТП-92
ГТС	ГРЭС-1	30А	ТК	Подземная стоянка, 50 машиноме	84,93	0,065	2020	72983	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Примечание к строительству
ГТС	ГРЭС-1	30А	9ТК2-7 (УТ-5)	КРП-4 мкр. 30А	389,78	0,25	2019	72968	
ГТС	ГРЭС-1	30А	ТК	Жилой дом на 165 кв.	39,16	0,1	2019	72971	
ГТС	ГРЭС-1	30А	ТК	Общественный туалет	17,6	0,032	2019	72973	
ГТС	ГРЭС-1	30А		ТК	60,47	0,1	2019	72974	
ГТС	ГРЭС-1	30А		ТК	229,08	0,2	2020	72976	
ГТС	ГРЭС-1	30А	ТК	ТК	31,56	0,15	2020	72977	
ГТС	ГРЭС-1	30А	ТК	ТК	112,41	0,2	2020	72979	
ГТС	ГРЭС-1	30А	ТК	Школа на 725 мест	50,69	0,1	2020	72981	
ГТС	ГРЭС-1	30А	ТК	Д/с на 300 мест	59,48	0,08	2020	72985	
ГТС	ГРЭС-1	31А		Пищевой блок	5,87	0,1	2021	73163	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ2		165,75	0,1	2021	73162	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ4	УТ2	178,83	0,2	2021	73160	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ1	УТ4	169,25	0,2	2021	73158	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ3	Кожно-венерологический диспанс	39,64	0,1	2021	75009	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ1	УТ2	154,59	0,25	2021	73172	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ6	Частная клиника	38,1	0,08	2021	73171	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ6	Частная клиника	34,05	0,08	2021	73169	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ5	УТ6	43,71	0,15	2021	73167	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ5	УТ7	170,9	0,1	2021	72661	
ГТС	ГРЭС-1	31А		Центр реабилитации и профилактикт	13,47	0,05	2021	72663	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ7	ТК	26,48	0,08	2021	72665	
ГТС	ГРЭС-1	31А	ТК		13,83	0,05	2021	72666	
ГТС	ГРЭС-1	31А		Вспомогательный корпус	25,07	0,05	2021	72668	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ7	Стоматология	211,01	0,05	2021	72670	
ГТС	ГРЭС-1	31А	ТК	Станция скорой медицинской пом	21,17	0,05	2021	72672	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ7	УТ8	106,02	0,05	2021	72674	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ8	Автомойка	25,23	0,05	2021	72676	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ8		17,37	0,05	2021	72677	
ГТС	ГРЭС-1	31А		АЗС	16	0,05	2021	72679	
ГТС	ГРЭС-1	31А		СТО	28,75	0,05	2021	72681	
ГТС	ГРЭС-1	31А		Хозяйственный блок	139,83	0,08	2021	72683	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ2	Поликлиника	67,32	0,125	2021	72686	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ2	Станция переливания крови	23,23	0,08	2021	72688	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ2	УТ3	54,17	0,2	2021	72690	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ2	УТ5	103,08	0,2	2021	73165	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ3	Больница восстановительного ле	39,56	0,125	2021	72692	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ4	Детская больница	32,72	0,1	2021	72701	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ6	УТ7	48,97	0,1	2021	72703	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ7	Аптека	19,5	0,05	2021	72705	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ4	УТ5	93,71	0,1	2021	72706	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ5	УТ6	90,34	0,1	2021	72707	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ5	Паталого- анатомический корпус	156	0,08	2021	72710	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ6	Объект торговли	17,12	0,05	2021	75004	
ГТС	ГРЭС-1	31А	УТ3	УТ4	291,42	0,15	2021	75006	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ5	УТ6	83,79	0,15	2021	72783	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ6	Жилой дом мкр. 31Б	135,56	0,1	2021	72785	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ1	Жилой дом мкр 31Б	138,32	0,1	2017	72643	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ6	Жилой дом мкр 31Б	52,03	0,08	2021	72787	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ1	УТ1	78,39	0,15	2017	72789	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ1	Жилой дом 9 мкр 31Б	59,05	0,1	2017	72791	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ5	Жилой дом мкр 31Б	30,96	0,08	2021	72781	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ5	Школа	46,71	0,1	2021	72779	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ1	УТ2	50,57	0,15	2018	72793	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ2	Жилой дом 3 мкр 31Б	10,85	0,08	2018	72795	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ2	Жилой дом 4 мкр 31Б	12,77	0,08	2018	72797	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ2	УТ5	59,14	0,2	2021	72777	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ2	Гостиница	53,78	0,2	2021	72802	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ3	УТ4	79,56	0,1	2018	72850	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ4	Жилой дом 1 мкр 31Б	55,5	0,08	2018	72851	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ4	Жилой дом 2 мкр 31Б	41,98	0,08	2018	72852	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ3	Д/с	79,41	0,08	2018	72800	
ГТС	ГРЭС-1	31Б	УТ2	УТ3	51,81	0,15	2018	72798	
ГТС	ГРЭС-1	5А	ТК-95-4 (УТ-4)	Гостиница	27,29	0,05	2018	75138	
ГТС	ГРЭС-1	5А	ТК-49-28 (УТ-3)	Гостиница на 32 номера по ул.	20	0,05	2018	72603	
ГТС	ГРЭС-1	5А		Гостиница на 32 номера по ул.	20	0,05	2018	72602	
ГТС	ГРЭС-1	7А	ТК-35-2 (ТК12)	Гостиница	133,18	0,05	2018	75152	
ГТС	ГРЭС-1	IV		СП т/м №2 по Островского	100	0,15	2017	73240	
ГТС	ГРЭС-1	IV	2ТК28	ОАО "СНГ" (производственно-адм	30	0,15	2018	73319	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Примечание к строительству
ГТС	ГРЭС-1	ХХ		БТП-1 (проект)	19,9	0,15	2017	72963	
ГТС	ГРЭС-1	ХХ	БТП-1 (проект)		13,8	0,2	2017	72966	
ГТС	ГРЭС-1	ХХ			11,5	0,2	2017	72964	
ГТС	ГРЭС-1	А	ТК-16-2 (УТ2)	Ресторан быстрого питания с но	20	0,065	2017	73242	
ГТС	ГРЭС-1	кв.6		5ТК4Б	1	0,3	2017	72991	
ГТС	ГРЭС-1	кв.6	3ТК24 (проект)		522	0,3	2019	73317	
ГТС	ГРЭС-1	КК1А		Центр продаж и ремонта средств	198,81	0,15	2017	75156	
ГТС	ГРЭС-1	КК2А		Склад ООО Климатех	47,94	0,065	2017	75150	
ГТС	ГРЭС-1	Парк	3ТК29	Станция юных натуралистов	181,48	0,125	2018	75144	
ГТС	ГРЭС-1	хоззона	ТК-7	Фирма "АНБ"	100	0,15	2017	72717	
ГТС	ГРЭС-1	хоззона	7ТК6А (ТК-1)	Средняя общеобразовательная шк	100	0,15	2019	72655	
ГТС	ГРЭС-1	Центральный	ТК	КНС	21,24	0,05	2023	73037	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ2	1.9	23,78	0,1	2022	72993	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	ТК-10	УТ11	103,12	0,15	2023	73031	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ11	4.2	80,93	0,125	2023	73035	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ4	1.1	162,78	0,1	2026	73309	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ10	1.12	19,87	0,15	2023	73311	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ9	УТ10	41	0,15	2023	73313	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	3ТК26А	3.1	32,25	0,1	2026	73314	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ11	4.2	24,03	0,08	2023	73033	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ6	2.2	167,69	0,125	2026	73022	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ5	3.2	11,73	0,08	2026	73001	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ2	3.5	111,64	0,065	2023	72997	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	ТК-10	4.1	22,33	0,08	2023	73027	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ6	3.4	20,65	0,1	2026	73019	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ5	УТ6	63,72	0,15	2026	73017	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	3ТК26А	1.2	88,34	0,15	2026	73015	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ3	1.6	123,6	0,1	2021	73013	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	ТК-10	4.1	119,49	0,08	2023	73029	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ3	1.7	47,95	0,1	2021	73011	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ1	УТ3	55,2	0,125	2021	73009	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ1	УТ2	88,54	0,125	2021	73006	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ7	3.3	85,68	0,08	2026	73024	
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ1	1.8	53,81	0,125	2022	73005	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Примечание к строительству
ГТС	ГРЭС-1	Ядро центра	ЗТК27 (УТ-2)	УТ1	49,99	0,25	2021	73003	
ГТС	ГРЭС-2	23		Спортивный центр с универсальн	100	0,15	2018	73250	
ГТС	ГРЭС-2	23	Уз.	ООО "Еврострой-С"	447	0,2	2020	72932	
ГТС	ГРЭС-2	24	УТ-1-1	ТК1	155,36	0,25	2018	72804	
ГТС	ГРЭС-2	24	мкр. 24 Перспектива по ГП	мкр. 24 Перспектива по ГП	100	0,15	2023	72876	
ГТС	ГРЭС-2	24	ТК-97-1 (УТ1)	Школа на 1000 мест	57,41	0,15	2023	72628	
ГТС	ГРЭС-2	24	ТК1	ТК2	80,06	0,15	2018	73296	
ГТС	ГРЭС-2	24	УТ-2	мкр. 24 Перспектива по ГП	100	0,2	2021	72875	
ГТС	ГРЭС-2	24	ТК3	Жилые дома ООО "СибПромСтрой-Ю	121,52	0,065	2018	72879	
ГТС	ГРЭС-2	24	УТ-2	ЗАО "ДСК-1" Жилой комплексе №30	100	0,15	2017	72880	
ГТС	ГРЭС-2	24	ТК-97-3 (УТ-3)	Федерация тайского бокса	207,38	0,05	2017	72659	
ГТС	ГРЭС-2	24	ТК2	Жилые дома ООО "СибПромСтрой-Ю	12,62	0,065	2018	72872	
ГТС	ГРЭС-2	24	ТК2	ТК3	26,02	0,1	2018	72873	
ГТС	ГРЭС-2	24	ТК3	Жилые дома ООО "СибПромСтрой-Ю	36,39	0,065	2018	72874	
ГТС	ГРЭС-2	26	ТК56-9	Магазин ИП Ким НБ	28,3	0,032	2018	75160	
ГТС	ГРЭС-2	27		ООО "Гурмания"	150	0,08	2018	73251	
ГТС	ГРЭС-2	28	ТК2	ТК3	69,65	0,15	2017	73287	
ГТС	ГРЭС-2	28	9ТК22	ТК1	265	0,25	2021	73266	
ГТС	ГРЭС-2	28	ТК1	ТК2	50,86	0,15	2021	73280	
ГТС	ГРЭС-2	28	КРП-304 мкр.28	Перспектива в п. Черный Мыс	100	0,2	2021	74404	
ГТС	ГРЭС-2	28	ТК4	ТК5	100	0,125	2023	73273	
ГТС	ГРЭС-2	28	ТК2	Д/с на 300 мест	21,27	0,08	2020	73281	
ГТС	ГРЭС-2	28	ТК4	Жилой дом №1 в мкр. 28	20,95	0,08	2023	73276	
ГТС	ГРЭС-2	28	ТК	ТК1	84,94	0,3	2017	73279	
ГТС	ГРЭС-2	28	ТК3	ТК4	100	0,125	2023	73272	
ГТС	ГРЭС-2	28		ООО "Кристалл-Сервис" Жилой до	100	0,1	2017	73257	
ГТС	ГРЭС-2	28	ТК1		7,47	0,15	2017	73256	
ГТС	ГРЭС-2	28	ТК2		85,61	0,3	2021	73262	
ГТС	ГРЭС-2	28			187,45	0,25	2021	73263	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Примечание к строительству
ГТС	ГРЭС-2	28		КРП-304 мкр.28	20	0,2	2021	73265	
ГТС	ГРЭС-2	28		ООО "Кристалл-Сервис" Жилой до	55,79	0,1	2017	72583	
ГТС	ГРЭС-2	28	ТК5	Жилой дом №3 в мкр. 28	100	0,08	2023	73270	
ГТС	ГРЭС-2	28	ТК3	Паркинг	69,65	0,08	2021	73267	
ГТС	ГРЭС-2	28	ТК1	ТК2	254,38	0,3	2021	73259	
ГТС	ГРЭС-2	26-1	ВП Перспектива по ГП	ВП Перспектива по ГП	100	0,3	2026	72585	
ГТС	ГРЭС-2	26-1	ТК	ВП Перспектива по ГП	100	0,3	2023	72584	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	УТ-4	Жилой дом на 192 кв.	12	0,15	2021	73291	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	ТК	Жилой дом №8	6,3	0,1	2021	72640	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	ТК	Жилой дом на 172 кв.	67	0,1	2019	72638	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	УТ-4	Жилой дом №5 на 165 кв.	30,4	0,15	2018	72865	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	ТК-8	Многоэтажный гараж на 96 машин	66,2	0,05	2018	72866	
ГТС	ГРЭС-2	21-22		УТ-5	40	0,15	2018	72867	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	УТ-5		60,2	0,15	2018	72868	
ГТС	ГРЭС-2	21-22		ТК-21	10	0,15	2018	72869	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	УТ-1	УТ-2	82,18	0,1	2019	75161	
ГТС	ГРЭС-2	21-22		Многоэтажный гараж на 96 машин	14,88	0,05	2021	73294	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	УТ-1	Жилой дом №1 на 124 кв.	60	0,1	2019	72805	
ГТС	ГРЭС-2	21-22		УТ-4	121,6	0,2	2018	72806	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	ТК1	УТ-1	1	0,2	2019	72808	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	УТ-2	Жилой дом №2 на 94 кв. (мкр.21	50	0,08	2019	72810	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	УТ-2	Жилой дом на 154 кв.	119	0,08	2019	72814	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	УТ-5	Магазин	31,1	0,05	2021	73295	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	ТК22	Реконструкция ДДУ Теремок	25	0,1	2021	72818	
ГТС	ГРЭС-2	21-22	УТ-4	Жилой дом №6 на 80 кв.	103	0,1	2018	73292	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ7	УТ8	36	0,3	2026	74162	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ6	Перспектива мкр. 27а	88,9	0,15	2021	74180	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ6	Перспектива мкр. 27а	58,6	0,1	2021	74179	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ5	Перспектива мкр. 27а	59,72	0,1	2021	74178	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ5	Перспектива мкр. 27а	117,5	0,15	2021	74176	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Примечание к строительству
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ7	Перспектива мкр. 27а	100,5	0,1	2021	74174	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ8	Перспектива мкр. 27а	12	0,05	2021	74164	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ10	Жилой дом мкр.27А	117,83	0,15	2021	74172	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ10	Д/с	31,77	0,1	2021	74170	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ10	Жилой дом мкр 27А	14,09	0,1	2021	74168	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ4	УТ10	57,7	0,2	2021	74166	
ГТС	ГРЭС-2	27А		УТ9	6,96	0	2021	74187	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ6	УТ7	76,3	0,3	2021	74160	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ5	УТ6	91,7	0,25	2021	74156	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ8	УТ9	139,9	0,3	2021	74928	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ9	Перспектива мкр. 27а	121,5	0,15	2021	74929	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ3	УТ4	101,2	0,25	2021	74151	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ3	Перспектива мкр. 27а	28,8	0,08	2021	74149	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ-2	УТ3	71,87	0,3	2021	74147	
ГТС	ГРЭС-2	27А		Перспектива мкр. 27а	10	0,1	2021	73859	
ГТС	ГРЭС-2	27А		Перспектива мкр. 27а	10	0,1	2021	73858	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ-1		105,1	0,15	2021	73857	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ4		5,94	0	2021	74136	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ-2	Перспектива мкр. 27а	31,96	0,15	2025	73855	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ9	Перспектива мкр. 27а	28,3	0,15	2021	74103	
ГТС	ГРЭС-2	27А	УТ4	УТ5	81,9	0,25	2021	74153	
ГТС	ГРЭС-2	28А	9ТК23	Синица С.Я., Абдулазизов Э.И.	100	0,15	2018	73856	
ГТС	ГРЭС-2	28А		Калашников Э.В. Жилой дом	100	0,065	2018	72586	
ГТС	ГРЭС-2	29А		Перспектива Реч.Вокзал	487,44	0,2	2023	73261	
ГТС	ГРЭС-2	30Б	КРП жил.кв.30Б	Детский сад на 198 мест сначал	72,9	0,1	2021	72962	
ГТС	ГРЭС-2	31А			55	0,3	2021	73174	резервный ввод
ГТС	ГРЭС-2	31А		Больница восстановительного ле	29,14	0,125	2022	72712	резервный ввод
ГТС	ГРЭС-2	31А		Кожно- венерологический диспанс	29,62	0,1	2022	72714	резервный ввод
ГТС	ГРЭС-2	31А		Детская больница	315,67	0,1	2022	72716	резервный ввод
ГТС	ГРЭС-2	31А		Лечебно- диагностический корпус	141,14	0,2	2022	73186	резервный ввод
ГТС	ГРЭС-2	31А			1,65	0,2	2022	73185	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Примечание к строительству
ГТС	ГРЭС-2	31А		Частная клиника	47,91	0,08	2022	73184	резервный ввод
ГТС	ГРЭС-2	31А		Частная клиника	40,17	0,08	2022	73182	резервный ввод
ГТС	ГРЭС-2	31А			208,63	0,2	2022	73180	резервный ввод
ГТС	ГРЭС-2	31А			179,07	0,15	2022	73177	резервный ввод
ГТС	ГРЭС-2	31А			164,54	0,25	2022	73176	резервный ввод
ГТС	ГРЭС-2	31А	УТ3 (резерв)		1	0,3	2021	73173	резервный ввод
ГТС	ГРЭС-2	В.Пром.	ТК-4	Перспектива Черный мыс/Восточн	100	0,08	2017	75033	
ГТС	ГРЭС-2	п.Черный мыс	ТК-89-1 (УТ-1)	Перспектива п.Черный Мыс	100	0,15	2017	72587	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма	9ТК	Задвижка 9ТК	1	0,25	2021	74465	т/м СГРЭС-2-Пойма
ГТС	ГРЭС-2	Пойма	Задвижка 9ТК	КРП-Пойма-4	603	0,25	2021	74467	т/м СГРЭС-2-Пойма
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ2	УТ1	89,6	0,2	2023	74121	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ1	Подстанция скорой помощи на 5	67,23	0,05	2023	74120	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ5	Жилой дом	21,52	0,065	2023	74111	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ4	Детский сад на 350 мест	66,57	0,08	2023	74110	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ6	Жилой дом (п.Пойма)	53,03	0,065	2023	72937	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ6	Жилой дом	11,15	0,065	2023	72935	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ4	УТ3	148,37	0,2	2023	74125	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ4	Жилой дом	22,48	0,065	2023	74126	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ1	УТ7	34,19	0,2	2023	74127	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ7	Жилой дом	39,01	0,065	2023	74128	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ7	Жилой дом	27,61	0,05	2023	74129	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ7	УТ8	135,56	0,15	2023	74130	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ8	Жилой дом	20,26	0,065	2023	74131	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ8	УТ9	41,28	0,15	2023	74132	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ9	Многофункциональн ый общественн	162,74	0,125	2023	74133	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ9	Жилой дом	47,91	0,065	2023	74134	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ5	УТ4	155,5	0,2	2023	74140	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ5	Жилой дом	19,04	0,065	2021	74141	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ	УТ5	2	0,2	2021	74142	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ	Общественно-торговый центр	150,03	0,08	2021	74196	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ2	УТ6	88,48	0,08	2023	74935	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ3	УТ2	61,58	0,2	2023	74934	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Примечание к строительству
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТЗ	Общеобразовательная школа на 1	55,6	0,1	2023	74932	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	УТЗ	Жилой дом	23,31	0,065	2023	74931	
ГТС	ГРЭС-2	Пойма-4	КРП-Пойма-4	УТ	200	0,2	2021	74759	
ГТС	Котельная №1	6	4ТК1	Т.вр.	200	0,25	2024	74906	переподкл. ЦТП-28
ГТС	Котельная №2	1	УТ-8 (ТК-8)	4.7	16	0,2	2017	73147	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	ТК	33,59	0,25	2017	73110	
ГТС	Котельная №2	1	4ТК-12	УТ (проект)	150	0,25	2019	73103	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	ТК	83,44	0,05	2018	73111	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	ТК	37,6	0,2	2023	72755	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	13,72	0,1	2017	72761	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	156,82	0,065	2023	72758	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	ТК	82,56	0,2	2023	72742	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	ТК	77,4	0,15	2023	73112	
ГТС	Котельная №2	1	ТК		1	0,2	2023	72747	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	4.6	25,9	0,1	2019	73115	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	Сургутнефть	25,58	0,15	2017	73116	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	120,25	0,05	2023	73117	
ГТС	Котельная №2	1		ТК	55	0,2	2023	74449	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	Храм	24,83	0,05	2017	73118	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	КРП мкр.1	9,86	0,15	2017	74363	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	4.9	34,85	0,1	2019	73152	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	Школа мкр.1	27,91	0,1	2018	73148	
ГТС	Котельная №2	1	ТК-нов.	УТ-8 (ТК-8)	39,7	0,2	2017	73146	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	мкр 1	10,7	0,065	2019	73145	
ГТС	Котельная №2	1	КРП мкр.1	ТК	100	0,15	2017	73139	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	33,26	0,05	2023	73137	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	Храм	34,35	0,065	2017	73132	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	ТК	91,84	0,15	2017	73131	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	ТК	37,2	0,15	2017	73130	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	ТК	62,69	0,2	2017	73129	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	ТК	178,64	0,2	2018	73128	
ГТС	Котельная №2	1	ТК-нов.	ТК	31	0,15	2019	73125	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом мкр.1	19,57	0,1	2017	73124	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	15,41	0,15	2023	73120	
ГТС	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	26,22	0,05	2023	73119	
ГТС	Котельная №2	2	ТК	Д/с на 300 мест	36,01	0,1	2023	72756	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Примечание к строительству
ГТС	Котельная №2	2	ТК	МУК ГКО Сургутский филармониче	13,86	0,05	2023	72752	
ГТС	Котельная №2	2	ТК	Жилой дом	20,14	0,1	2019	72751	
ГТС	Котельная №2	2	УТ-3 (УТ-1)	ТК	149,41	0,1	2023	72748	
ГТС	Котельная №2	2	ТК	Жилой дом в мкр.1 (перспектива)	55,9	0,15	2019	72744	
ГТС	Котельная №2	4	4ТК5	Жилой дом	100	0,15	2023	73234	
ГТС	Котельная №2	4	ТК нов.	Жилой дом	28,04	0,1	2022	72763	
ГТС	Котельная №2	4	ТК-27-15 (ТК-15)	Школа	49,23	0,1	2022	73233	
ГТС	Котельная №2	4	ТК-4-20 (ТК-20)	Жилой дом	103,18	0,1	2023	72762	
ГТС	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Жилой дом	45,58	0,08	2021	73072	
ГТС	Котельная №2	Пойма-1	ТК	6	93,15	0,08	2021	73074	
ГТС	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Жилой дом	24,88	0,1	2020	73153	
ГТС	Котельная №2	Пойма-1	ТК	ТК	51,07	0,2	2019	73070	
ГТС	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Жилой дом	26,76	0,1	2019	73068	
ГТС	Котельная №2	Пойма-1	ТК	ТК	22,59	0,2	2019	73066	
ГТС	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Жилой дом	55,72	0,1	2020	73064	
ГТС	Котельная №2	Пойма-1	УТ (проект)	ТК	250	0,2	2019	74909	
ГТС	Котельная №2	Пойма-1	ТК	МЖД -18эт. Пойма-1	40,72	0,125	2021	73056	
ГТС	Котельная №2	Пойма-1	ТК	ТК	93,56	0,15	2021	73062	
ГТС	Котельная №2	Пойма-1	ТК	5	29,57	0,1	2021	73060	
ГТС	Котельная №2	Пойма-1	ТК	ТК	95,56	0,15	2021	73058	
ГТС	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Подземная стоянка на 600 м/м	25,00	0,1	2019	75305	
ГТС	Котельная №3	9	6ТК21	Гостиница	38,5	0,15	2017	75283	
ГТС	Котельная №3	П-6	6ТК20	Офисное здание с автопаркингом	205	0,15	2017	75191	
ГТС	Котельная №3	П-6	ТК	ООО "Сибэко" адм. здание	15,9	0,05	2017	75284	
ГТС	Котельная №3	П-6	ТК	ООО "Максимум" торг.-офисный ц	161,31	0,1	2017	75287	
ГТС	Котельная №3	9	ТК-69-4 (ТК69-4)	ГБОУ ВПО "СурГУ-ХМАО-Югра"	45	0,05	2017	75189	
ГТС	Котельная №3	9	ТК-69-2 (ТК69-2)	Учебно-производственный центр	100	0,08	2019	73000	
ГТС	Котельная №3	10	5ТК12А	ТК-Пойма-5	1092,55	0,25	2023	74768	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	48,96	0,15	2023	74540	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	63,02	0,15	2023	74542	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	89,05	0,15	2023	74543	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Примечание к строительству
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		25,65	0,05	2023	74545	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		22,76	0,05	2023	74547	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		23,86	0,05	2023	74551	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		27,46	0,08	2023	74553	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		28,45	0,05	2023	74555	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	26,75	0,15	2023	74556	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		26,43	0,05	2023	74559	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	77	0,15	2023	74521	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		17,74	0,05	2023	74561	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		33,23	0,05	2023	74563	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		24,19	0,05	2023	74565	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		25,44	0,05	2023	74567	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		29,17	0,05	2023	74569	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		29,34	0,05	2023	74575	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		28,52	0,05	2023	74576	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	101,38	0,15	2023	74519	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	106,05	0,15	2023	74515	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5			25,79	0,05	2023	74511	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		22,14	0,05	2023	74579	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	КРП-Пойма-5	53,09	0,2	2023	74509	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		17,6	0,05	2023	74507	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		18,22	0,05	2023	74505	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	60,38	0,15	2023	74501	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	92,54	0,15	2023	74499	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		16,76	0,05	2023	74497	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	66,12	0,2	2023	74495	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		16,64	0,05	2023	74493	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	53,19	0,15	2023	74491	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		17,93	0,05	2023	74489	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	53,05	0,15	2023	74487	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		15,92	0,05	2023	74485	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	22,69	0,15	2023	74483	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	26,41	0,08	2023	74537	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	75,94	0,15	2023	74533	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	46,79	0,15	2023	74525	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	77,95	0,15	2023	74527	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	КРП-Пойма-5	Перспектива Пойма-5	10	0,2	2023	74945	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		50	0,05	2023	74772	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК-Пойма-5	КРП-Пойма-5	106,99	0,2	2023	74769	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Примечание к строительству
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	49,55	0,15	2023	74529	
ГТС	Котельная №3	Пойма-5	ТК		81,6	0,05	2023	74531	
ГТС	Котельная №3	ЦРБ	ТК	Пристрой к паталогоанатомическ	47,2	0,05	2019	75142	
ГТС	Котельная №5	п.Дорожный	УТ-15	Склад-магазин пилостройматерия	38,44	0,032	2017	75140	
ГТС	Котельная №5	п.Дорожный	Н7	Н17	341,7	0,125	2018	75399	точка 2
ГТС	Котельная №5	п.Дорожный	Н17	Точка "А"	225,1	0,125	2018	72719	
ГТС	Котельная №5	п.Дорожный	Точка-1		32	0,15	2017	75049	точка 1
ГТС	Котельная №13	Котельная №13		Реконструкция ПТОЛ Сургут	100	0,15	2019	72577	
ГТС	Котельная №14	ПИКС	ТК	мкр. ПИКС 9-ти этажный жилой д	30	0,08	2017	75029	
ГТС	Котельная №22	Олимпия	УТ-9	МБУ ЦСП "Сибирский легион"	50	0,1	2019	72579	
ГТС	Котельная №22	Олимпия		МБУ ЦСП "Сибирский легион"	50	0,1	2019	72580	
СГЭС	ГРЭС-1	16А	р/с ПКТС		303	0,8	2018	74282	р/с внутреннего сетевого тракта
СГЭС	К-45	35	ТК-35 мкр.	кв. 35 Перспектива по ГП	100	0,25	2023	74013	
СГЭС	К-45	35	ТК	ИГОРЯ КИРТБАЯ 22	151	0,125	2019	73864	
СГЭС	К-45	35	УТ-1	КРП-1 мкр.35А	578	0,3	2018-2021	73881	
СГЭС	К-45	36	ТК-4	кв. 36	100	0,15	2019	74012	
СГЭС	К-45	39	УТ-2А	Жилой дом	98	0,1	2022	73399	
СГЭС	К-45	39	УТ-2 (сущ.)	кв. 39 Перспектива по ГП	100	0,25	2023	73402	
СГЭС	К-45	39	УТ-2А	Жилой дом	48	0,1	2021	73400	
СГЭС	К-45	39	ТК-2 (УТ-2)	УТ-2А	71	0,15	2021	73397	
СГЭС	К-45	41	Уз. в мкр 41	Жилой дом №24 мкр.41	65,3	0,15	2018-2021	74952	
СГЭС	К-45	41	УТ-1	Уз. в мкр 41		0,15	2018-2021	74011	
СГЭС	К-45	41	Уз. в мкр 41	Магазин мкр.41	59,18	0,065	2021	74955	
СГЭС	К-45	41	УТ-2	Жилой дом №23 мкр.41	69,7	0,15	2018	74957	
СГЭС	К-45	41	УТ-3	УТ-1	293,75	0,4	2018	73389	
СГЭС	К-45	41	УТ-1	УТ-2		0,4	2018	73384	
СГЭС	К-45	41	УТ-3	Задвижка ТК-4	1088,62	0,4	2018	73379	закольцовываю щая переемычка
СГЭС	К-45	41	Задвижка ТК-4	ТК-4		0,4	2018	74452	
СГЭС	К-45	42	Уз.	Уз.	38,04	0,15	2019	74017	
СГЭС	К-45	42	Уз.	Д/с на 300 мест	12,87	0,08	2019	73405	
СГЭС	К-45	42	Уз.	ЦТП 2 (проект)	23,04	0,1	2021	74016	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
СГЭС	К-45	42	Уз.	Школа на 900 мест	45,51	0,15	2019	73409	
СГЭС	К-45	42	Уз.	ЦТП 3 (проект)	158,95	0,1	2023	74018	
СГЭС	К-45	42	Уз.	Уз.	197,09	0,2	2019	73408	
СГЭС	К-45	43	кв. 43 "Алые паруса" (первая о	кв. 43 "Алые паруса" (третья о	100	0,2	2018-2021	72942	
СГЭС	К-45	43	кв. 43 "Алые паруса" (третья о	кв. 43 "Высокий берег" (четвер	100	0,15	2018-2021	74010	
СГЭС	К-45	43	УТ-2	КРП мкр.43	826	0,4	2018-2021	73377	
СГЭС	К-45	43	КРП мкр.43	УТ1	50	0,4	2018-2021	73376	
СГЭС	К-45	43	УТ1	кв. 43 "Алые паруса" (первая о	100	0,25	2018-2021	73373	
СГЭС	К-45	43	УТ1	кв. 43 "Английский квартал" (в	100	0,15	2018-2021	73372	
СГЭС	К-45	44	УТ-5	кв. 44 Перспектива по ГП	80,89	0,065	2017	73385	
СГЭС	К-45	44	УТ-11	кв. 44 Перспектива по ГП	98,79	0,08	2018	72891	
СГЭС	К-45	44	УТ-11	кв. 44 Перспектива по ГП	46,51	0,15	2018	72893	
СГЭС	К-45	44	КРП 44 мкр.	УТ-1	68,04	0,15	2017	72895	
СГЭС	К-45	44	УТ-1	кв. 44 Ж/Д №2	35,74	0,1	2019	72897	
СГЭС	К-45	44	УТ-1	кв. 44 Перспектива по ГП	84,01	0,1	2017	72899	
СГЭС	К-45	44	УТ-6	кв. 44 Ж/Д №4	10,43	0,08	2017	72902	
СГЭС	К-45	44	УТ-6	УТ-7	62,78	0,25	2017	72904	
СГЭС	К-45	44	УТ-7	кв. 44 Перспектива по ГП	12,14	0,08	2017	72906	
СГЭС	К-45	44	УТ-7	кв. 44 Перспектива по ГП	80,38	0,08	2017	72908	
СГЭС	К-45	44	УТ-7	УТ-8	45,96	0,25	2017	72910	
СГЭС	К-45	44	УТ-8	кв. 44 Перспектива по ГП	30,54	0,08	2017	72912	
СГЭС	К-45	44	УТ-8	УТ-8.1	69,35	0,15	2017	72914	
СГЭС	К-45	44	УТ-8.1	кв. 44 Перспектива по ГП	47,51	0,15	2017	72916	
СГЭС	К-45	44	УТ-8.1	кв. 44 Перспектива по ГП	51,69	0,08	2017	72918	
СГЭС	К-45	44	УТ-10	УТ-11	62,56	0,15	2018	72889	
СГЭС	К-45	44	УТ-9	кв. 44 Перспектива по ГП	62,19	0,15	2018	72922	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
СГЭС	К-45	44	УТ-10	кв. 44 Перспектива по ГП	79,09	0,08	2017	72887	
СГЭС	К-45	44	УТ-9	кв. 44 Перспектива по ГП	85,06	0,08	2018	72923	
СГЭС	К-45	44	УТ-3	УТ-4	98,33	0,15	2017	72925	
СГЭС	К-45	44	УТ-9	УТ-10	129,93	0,2	2018	72885	
СГЭС	К-45	44	УТ-5	кв. 44 Перспектива по ГП	84,49	0,08	2017	73387	
СГЭС	К-45	44	УТ-4	УТ-5	71,65	0,1	2017	72943	
СГЭС	К-45	44	УТ-4	Ж/Д	29,07	0,065	2019	72927	
СГЭС	К-45	44	КРП 44 мкр.	УТ-6	87,58	0,25	2017	72928	
СГЭС	К-45	44	УТ-8	УТ-9	171,24	0,2	2018	72920	
СГЭС	К-45	45	УТ1	УТ2	40,16	0,15	2017	74270	
СГЭС	К-45	45	УТ2	УТ3	78,94	0,1	2018	74269	
СГЭС	К-45	45	УТ3	кв. 45 Перспектива	12,92	0,08	2018	74267	
СГЭС	К-45	45	УТ2	кв. 45 Перспектива	15,95	0,08	2018	74271	
СГЭС	К-45	45	8ТК-1	кв. 45 Перспектива по ГП	100	0,1	2023	73401	
СГЭС	К-45	45	УТ3	кв. 45 Перспектива	92,29	0,08	2018	74262	
СГЭС	К-45	50	ТК-35 мкр.	мкр. 50 Перспектива по ГП	100	0,15	2023	73040	
СГЭС	К-45	35А	УТ-22	УТ-23	72,8	0,1	2018-2020	73915	
СГЭС	К-45	35А	УТ-10	Жилой дом	31,5	0,065	2018-2020	74001	
СГЭС	К-45	35А	УТ-9	Жилой дом	38,8	0,1	2018-2020	73998	
СГЭС	К-45	35А	УТ-9	Жилой дом	64,1	0,1	2018-2020	73996	
СГЭС	К-45	35А	УТ-8	УТ-9	66,4	0,15	2018-2020	73994	
СГЭС	К-45	35А	УТ-8	Жилой дом	35,2	0,065	2018-2020	73992	
СГЭС	К-45	35А	УТ-8	Жилой дом	32,5	0,065	2018-2020	73990	
СГЭС	К-45	35А	УТ-7	УТ-8	121,8	0,15	2018-2020	73988	
СГЭС	К-45	35А	УТ-10	Жилой дом	21,1	0,065	2018-2020	73986	
СГЭС	К-45	35А	УТ-7	УТ-10	28,18	0,1	2018-2020	73984	
СГЭС	К-45	35А	УТ-7	Жилой дом	69	0,1	2018-2020	73982	
СГЭС	К-45	35А	КРП-1 мкр.35А	УТ	49	0,3	2018-2020	73885	
СГЭС	К-45	35А	УТ-24	Жилой дом	65,8	0,065	2018-2020	73879	
СГЭС	К-45	35А	УТ-6	УТ-7	127,9	0,2	2018-2020	73980	
СГЭС	К-45	35А	УТ-6	Жилой дом	35,8	0,1	2018-2020	73978	
СГЭС	К-45	35А	УТ-20	УТ-21	114,7	0,15	2018-2020	73866	
СГЭС	К-45	35А	УТ-3	Жилой дом	40,4	0,1	2018-2020	73970	
СГЭС	К-45	35А	УТ-6	Жилой дом	51,2	0,1	2018-2020	73968	
СГЭС	К-45	35А	УТ-5	УТ-6	107,9	0,2	2018-2020	73966	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Примечание к строительству
СГЭС	К-45	35А	УТ-5	Жилой дом	9,9	0,08	2018-2020	73964	
СГЭС	К-45	35А	УТ-4	УТ-5	53,8	0,2	2018-2020	73962	
СГЭС	К-45	35А	УТ-4	Жилой дом	30,3	0,065	2018-2020	73960	
СГЭС	К-45	35А	УТ-3	УТ-4	40,3	0,2	2018-2020	73958	
СГЭС	К-45	35А	УТ-2	УТ-3	181,6	0,2	2018-2020	73956	
СГЭС	К-45	35А	УТ-21	Жилой дом	58,9	0,08	2018-2020	73868	
СГЭС	К-45	35А	УТ-21	Жилой дом	95,1	0,08	2018-2020	73870	
СГЭС	К-45	35А	УТ-23	Жилой дом	32	0,065	2018-2020	73873	
СГЭС	К-45	35А	УТ-23	УТ-24	102,2	0,08	2018-2020	73875	
СГЭС	К-45	35А	УТ-24	Жилой дом	24,5	0,065	2018-2020	73877	
СГЭС	К-45	35А	УТ	УТ-17	87,4	0,2	2018-2020	73887	
СГЭС	К-45	35А	УТ-17	Жилой дом	66,4	0,08	2018-2020	73889	
СГЭС	К-45	35А	УТ-17	Жилой дом	57,5	0,08	2018-2020	73891	
СГЭС	К-45	35А	УТ-17	УТ-18	153,3	0,2	2018-2020	73893	
СГЭС	К-45	35А	УТ-15	Жилой дом	20,4	0,065	2018-2020	73937	
СГЭС	К-45	35А	УТ-12	УТ-15	146	0,1	2018-2020	73935	
СГЭС	К-45	35А	УТ-14	Жилой дом	29,1	0,065	2018-2020	73933	
СГЭС	К-45	35А	УТ-14	Жилой дом	60,9	0,065	2018-2020	73931	
СГЭС	К-45	35А	УТ-13	УТ-14	28	0,08	2018-2020	73930	
СГЭС	К-45	35А	УТ-13	Дошкольная образовательная орг	36,8	0,08	2018-2020	73928	
СГЭС	К-45	35А	УТ-12	УТ-13	62,2	0,15	2018-2020	73926	
СГЭС	К-45	35А	УТ-12	Жилой дом	38,1	0,065	2018-2020	73924	
СГЭС	К-45	35А	УТ-11	УТ-12	33	0,15	2018-2020	73922	
СГЭС	К-45	35А	УТ-11	Общеобразовательная школа на 9	33,2	0,1	2018-2020	73919	
СГЭС	К-45	35А	УТ	УТ-11	112,9	0,2	2018-2020	73917	
СГЭС	К-45	35А	УТ-22	Жилой дом	37,5	0,065	2018-2020	73914	
СГЭС	К-45	35А	УТ-15	УТ-16	58	0,08	2018-2020	73939	
СГЭС	К-45	35А	УТ-16	Жилой дом	32,6	0,065	2018-2020	73941	
СГЭС	К-45	35А	УТ-16	Жилой дом	29,1	0,065	2018-2020	73943	
СГЭС	К-45	35А	УТ-19	УТ-22	137,5	0,1	2018-2020	73912	
СГЭС	К-45	35А	УТ-2	Жилой дом	60,4	0,1	2018-2020	73910	
СГЭС	К-45	35А	УТ-18	Жилой дом	70,4	0,08	2018-2020	73895	
СГЭС	К-45	35А	УТ-18	УТ-19	79,5	0,2	2018-2020	73897	
СГЭС	К-45	35А	УТ-19	УТ-20	87,6	0,15	2018-2020	73899	
СГЭС	К-45	35А	УТ-20	Жилой дом	66,3	0,08	2018-2020	73901	
СГЭС	К-45	35А	УТ-20	Жилой дом	57	0,08	2018-2020	73903	
СГЭС	К-45	35А	УТ-18	Жилой дом	57,7	0,08	2018-2020	73905	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Примечание к строительству
СГЭС	К-45	35А	УТ	УТ-2	83	0,2	2018-2020	73907	
СГЭС	К-45	35А	УТ-2	Жилой дом	66	0,1	2018-2020	73908	
СГЭС	К-45	п.Медвежий угол			550	0,1	2022	73188	перемычка п.Медвежий угол
СНГ	Котельная №12	Пром		ул. Промышленная 15/1	10	0,1	2019	73392	
СНГ	Котельная №12	VIII		ул. Промышленная 15/1	10	0,08	2017	73391	
СНГ	Котельная №15	35А		Югорский тракт, д.8	30	0,05	2016	72601	
Тепловик	ГРЭС-2	п.Кедровый		Перспектива по ГП до 2035	100	0,065	2020	74060	
Тепловик	ГРЭС-2	п.Кедровый	НО-6	Точка А	20	0,15	2019	72607	Перемычка п.Кедровый-1
Тепловик	Котельная №5	п.Таежный	ТК	Жилые дома	100	0,15	2023	72575	
Тепловик	Котельная №8	п. Лунный	ТК	Детский сад на 300 мест	100	0,1	2021	72578	
Тепловик	Котельная №11	п.Снежный	УТ-2	Перспектива по ГП	100	0,1	2021	72581	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	УТ-3-21	118,28	0,05	2020	73441	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	5	36,32	0,032	2029	73443	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	1	96,46	0,032	2029	73445	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	УТ-3-22	50,05	0,032	2020	73447	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-22	2.1	14,49	0,032	2020	73449	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-22	2	44,23	0,032	2029	73451	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-13	2	23,28	0,08	2021	73454	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-13	УТ-1-14	17,44	0,125	2020	73456	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-14	1	62,57	0,08	2021	73458	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-14	4	120,46	0,08	2021	73460	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-23	18	68,23	0,032	2020	73464	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-6	УТ-1-11	79,23	0,3	2020	73467	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-11	3	23,94	0,08	2020	73469	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-11	КРП-3 п.Юность	122,03	0,3	2020	73471	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-3 п.Юность	УТ-1-12	193,22	0,125	2020	73473	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-12	3	22,36	0,08	2021	73475	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-12	УТ-1-13	54,78	0,125	2020	73476	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-3 п.Юность	УТ-1-15	46,37	0,25	2020	73478	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-15	УТ-1-16	63,81	0,2	2020	73480	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-16	13	22,86	0,032	2020	73482	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-16	УТ-1-17	24,35	0,2	2020	73484	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-17	УТ-1-18	17,57	0,15	2020	73486	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-18	2	14,45	0,125	2020	73488	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-18	УТ-1-19	65,75	0,125	2020	73490	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-19	12	21,89	0,1	2020	73492	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-19	УТ-1-20	43,21	0,125	2020	73494	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-20	14	28,13	0,032	2020	73495	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-20	УТ-1-21	68,94	0,125	2020	73497	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-21	11	13,05	0,05	2020	73498	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-21	15	17,87	0,032	2020	73500	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-48	3	19,36	0,065	2027	73850	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-21	УТ-1-22	38,91	0,125	2020	73502	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-22	10	12,38	0,1	2020	73504	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-22	УТ-1-23	156,34	0,05	2020	73506	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-23	16	24,35	0,032	2020	73507	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-15	УТ-1-24	41,01	0,2	2020	73509	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-24	6	37,45	0,08	2021	73511	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-24	УТ-1-25	129,51	0,2	2020	73513	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-25	5	26,47	0,125	2020	73515	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-25	УТ-1-26	32,81	0,2	2020	73517	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-26	УТ-1-27	63,13	0,05	2020	73519	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-27	7	22,34	0,04	2020	73521	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-27	8	101,05	0,032	2020	73522	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-26	УТ-1-28	52,29	0,15	2020	73524	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-28	8	12,17	0,05	2020	73526	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-28	УТ-1-29	24,97	0,15	2020	73528	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-29	17	54,75	0,05	2021	73529	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-29	УТ-1-30	26,66	0,15	2021	73531	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-30	7	12,73	0,05	2021	73533	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-30	19	48,54	0,032	2021	73534	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-13	УТ-3-48	41,79	0,065	2027	73848	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-2	8	36,26	0,05	2029	73846	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-1	УТ-1-2	91,54	0,3	2029	73845	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-1	7	31,25	0,1	2029	73843	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	Котельная п.Юность (III-очередь)	УТ-1-1	517,94	0,3	2029	73841	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	2.2	11,01	0,032	2029	73839	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-20	УТ-3-21	41,61	0,08	2029	73838	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-20	7	21,24	0,05	2029	73836	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-20	6	12,96	0,05	2029	73834	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л.моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-19	УТ-3-20	31,02	0,08	2029	73832	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-18	УТ-3-19	79,41	0,15	2029	73830	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-18	6	44,03	0,065	2028	73828	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-17	УТ-3-18	47,49	0,15	2028	73827	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-4	КРП-2 п.Юность	176,14	0,2	2028	73825	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-17	8	25,85	0,05	2028	73824	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-10	УТ-3-17	14,78	0,15	2028	73822	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-10	УТ-3-16	118,19	0,15	2020	73820	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-12	УТ-3-13	23,14	0,08	2028	73816	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-12	4	59,83	0,05	2028	73814	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-11	УТ-3-12	81,32	0,08	2027	73813	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-2 п.Юность	УТ-3-10	25,52	0,2	2028	73811	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-3	УТ-3-5	223,88	0,125	2028	73807	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-4	10	80,17	0,1	2023	73806	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-3	УТ-3-4	44,25	0,2	2023	73804	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-47	5	77,16	0,08	2028	73801	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-47	6	38,68	0,1	2027	73799	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-46	УТ-3-47	62	0,125	2027	73797	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-46	6А	15,05	0,05	2027	73795	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-45	УТ-3-46	64,06	0,125	2027	73793	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-45	2	41,45	0,08	2027	73791	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-44	УТ-3-45	57,13	0,15	2027	73789	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-44	4	72,65	0,125	2027	73787	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-39	УТ-3-44	124,05	0,2	2027	73785	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		26	71,89	0,025	2027	73783	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		26А	14,1	0,025	2027	73781	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность			68,03	0,04	2027	73779	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		27	13,61	0,025	2027	73778	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность			69,82	0,04	2027	73776	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		27А	13,4	0,025	2027	73775	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-40		142,22	0,04	2027	73773	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-40	7	34,1	0,1	2027	73772	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-39	УТ-3-40	19,93	0,1	2027	73770	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-38	УТ-3-39	49,16	0,2	2027	73768	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-38	1	49,21	0,08	2027	73766	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-18	8	108,21	0,065	2027	73763	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-18	9	46,4	0,065	2026	73761	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-18	25	26,29	0,065	2026	73759	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-17	УТ-2-18	130,79	0,125	2026	73757	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-17	10	17,65	0,1	2026	73755	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-16	УТ-2-17	32,59	0,15	2026	73753	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-16	11	13,12	0,08	2026	73751	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-15	УТ-2-16	61,56	0,15	2026	73749	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-15	12	11,68	0,08	2026	73747	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-14	УТ-2-15	16,81	0,15	2026	73745	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-14	3	60,08	0,08	2026	73743	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-35	УТ-3-38	94,99	0,2	2026	73741	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-37	22	37,46	0,08	2026	73740	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-37	28	30,42	0,065	2026	73739	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-36	УТ-3-37	33,75	0,1	2026	73738	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-36	30	50,85	0,05	2026	73736	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-23	7	25,22	0,032	2023	73650	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л.моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-5	УТ-3-6	39,55	0,125	2021	73415	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-6	УТ-3-7	45,13	0,1	2021	73417	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-7	3	22,85	0,065	2021	73418	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-7	6	18,22	0,065	2021	73419	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-31	6	12,73	0,065	2021	73538	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-31	УТ-1-32	19,58	0,1	2021	73540	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-32	9	33,83	0,08	2021	73542	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-32	УТ-1-33	41,22	0,08	2021	73544	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		УТ-3-36	109,29	0,1	2026	73733	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-35	23	48,49	0,1	2026	73731	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		УТ-3-35	167,27	0,2	2026	73729	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-33		2,56	0,25	2026	73727	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-20	УТ-3-33	57,08	0,25	2025	73726	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-21	7	33,16	0,05	2025	73724	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-21	1	12,47	0,032	2025	73722	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-21	2	12,78	0,032	2025	73720	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-20	УТ-2-21	41,22	0,065	2025	73718	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-1 п.Юность	УТ-2-20	43,53	0,25	2025	73716	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-33	5	13,45	0,065	2021	73546	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-14	УТ-2-19	70,64	0,1	2025	73714	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-13	УТ-2-14	42,26	0,2	2025	73713	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-13	13	12,48	0,08	2025	73711	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-12	УТ-2-13	59,6	0,2	2025	73709	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-12	14	14,07	0,08	2025	73707	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-11	УТ-2-12	31,44	0,2	2025	73705	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-11	24	38,24	0,065	2025	73703	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-10	УТ-2-11	71,04	0,2	2025	73701	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-10	17	11,43	0,05	2025	73699	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-9	УТ-2-10	95,65	0,2	2025	73697	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-9	20	16,19	0,065	2025	73695	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-1 п.Юность	УТ-2-9	48,21	0,25	2025	73693	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-8	18	63,35	0,05	2025	73691	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-8	18	12,81	0,05	2025	73689	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-5	УТ-2-8	79,78	0,08	2024	73687	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-7	5	58,45	0,025	2024	73685	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-7	19	35,76	0,08	2024	73684	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-6	УТ-2-7	50,45	0,08	2024	73682	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-6	31	18,5	0,025	2024	73680	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-5	УТ-2-6	17,72	0,08	2024	73679	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-4	УТ-2-5	33,81	0,1	2024	73677	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-4	21	16,69	0,065	2024	73675	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-1 п.Юность	УТ-2-4	17,96	0,125	2024	73674	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-3	КРП-1 п.Юность	107,81	0,3	2024	73672	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-3	4	13,1	0,032	2024	73670	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-3	3	16,68	0,04	2024	73668	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-2	УТ-2-3	44,06	0,3	2024	73666	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-1	6	88,07	0,08	2024	73664	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-2	8.1	16,57	0,032	2024	73662	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-1	УТ-2-2	14,75	0,3	2024	73660	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	Котельная п.Юность (II-очередь)	УТ-2-1	70,83	0,3	2024	73658	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-24	2	40,3	0,05	2024	73656	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-24	1	19,06	0,05	2024	73654	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-23	УТ-3-24	66,82	0,08	2024	73652	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-23	8	13,85	0,05	2023	73649	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-19	УТ-3-23	306,59	0,1	2023	73648	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-7	9	92,89	0,065	2023	73646	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-2	УТ-3-3	132,19	0,2	2023	73643	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-1	УТ-3-2	50,42	0,25	2023	73642	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-1	8	19,65	0,08	2023	73640	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-1	9	26,51	0,08	2023	73638	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-19	15	11,53	0,08	2023	73633	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-19	16	12,25	0,08	2023	73631	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-31	1В	15,53	0,032	2023	73628	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-32	1Б	17,88	0,032	2023	73626	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-32	1	107,82	0,032	2023	73624	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-31	УТ-3-32	94,67	0,05	2023	73622	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-9	УТ-3-31	340,27	0,05	2023	73620	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-30	3А	66,86	0,032	2023	73618	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-30	3	13,25	0,032	2023	73616	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-9	УТ-3-30	84,19	0,05	2023	73614	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-28	6	116,75	0,05	2023	73610	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-29	5	24,51	0,08	2022	73608	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-29	4	36,74	0,065	2022	73606	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-28	УТ-3-29	12,7	0,1	2022	73604	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-25	УТ-3-28	67,29	0,1	2022	73602	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-27	3	18,36	0,05	2022	73600	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-27	9	23,52	0,05	2022	73598	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-26	УТ-3-27	47,08	0,1	2022	73596	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л.моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-26	1	19,78	0,05	2022	73594	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-25	УТ-3-26	68,84	0,1	2022	73592	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-9	УТ-3-25	91,94	0,125	2022	73590	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-10	8	51,41	0,08	2022	73588	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-10	2	19,06	0,08	2022	73586	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-9	УТ-1-10	45,87	0,15	2022	73584	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-9	7	42	0,08	2022	73582	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-8	УТ-1-9	33,3	0,15	2022	73580	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-8	1	11,94	0,05	2022	73578	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-7	УТ-1-8	66,26	0,15	2022	73576	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-7	2	14,51	0,08	2022	73574	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-6	УТ-1-7	45,63	0,15	2022	73572	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-3	УТ-1-6	90,66	0,3	2022	73570	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-5	3	49,02	0,032	2021	73568	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-5	2	22,27	0,032	2021	73566	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-4	УТ-1-5	46,86	0,04	2021	73564	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-4	1	23,64	0,032	2021	73562	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-3	УТ-1-4	42,53	0,05	2021	73560	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-2	УТ-1-3	373,59	0,3	2021	73558	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-2 п.Юность	УТ-3-9	462,3	0,15	2021	73555	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-34	3	71,73	0,125	2021	73554	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-34	1	15	0,125	2021	73552	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-17	УТ-1-34	103,78	0,15	2021	73550	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-33	4	77,58	0,05	2021	73548	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-5	1	28,83	0,032	2021	73413	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	Котельная п.Юность (II-очередь)	УТ-3-1	112,61	0,25	2023	73636	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-13	2	13,25	0,05	2027	73818	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-30	УТ-1-31	51,31	0,15	2021	73536	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-36	29	30,42	0,05	2026	73735	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-16	9	21,63	0,05	2021	73438	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-16	УТ-3-11	40,9	0,15	2020	73435	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-15	10	64,7	0,08	2021	73434	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-15	1	29,7	0,05	2021	73433	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-14	УТ-3-15	33,45	0,1	2020	73432	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-14	5А	139,78	0,08	2020	73430	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-11	УТ-3-14	8,12	0,15	2020	73428	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-8	3	76,25	0,032	2021	73425	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-8	2	16,23	0,032	2021	73423	
Тепловик	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-6	УТ-3-8	80,01	0,05	2021	73421	
ТСО не определена	ГРЭС-1		т/м СГРЭС-1 - 18 мкр		3360	1	2025	74058 73302	т/м СГРЭС-1 - 18 мкр

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	ГРЭС-1							73303 74323 72606	
ТСО не определена	ГРЭС-1								
ТСО не определена	ГРЭС-1								
ТСО не определена	ГРЭС-1								
ТСО не определена	ГРЭС-1	31В	ТК-НОВ	9ТК2-7 (УТ-5)	300	0,8	2025	72641	т/м СГРЭС-1 - 18 мкр
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	П-5	ТК	УТ-П5	500	0,25	2029	74915	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	П-5	УТ-П5	Перспектива Кв.П-5	500	0,25	2030	74916	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	191,02	0,2	2029	74913	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	УТ-П5	Перспектива Кв. П-3	313,55	0,08	2029	74901	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	122,81	0,35	2027	74899	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	Общественно-деловой центр	104,62	0,125	2030	74898	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	Общественно-деловой центр	15,37	0,125	2030	74897	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	Перспектива Кв.П-4	26,7	0,25	2028	74894	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	340,41	0,3	2028	74893	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		17,04	0,08	2030	74891	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		122,1	0,08	2030	74888	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	1418,1	0,45	2023	74951	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		53,69	0,08	2027	74867	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	243	0,2	2028	74873	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	62,02	0,15	2028	74875	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		86,44	0,08	2028	74876	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		18,61	0,08	2028	74878	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	40,51	0,15	2029	74880	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		29,59	0,08	2029	74882	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	115,02	0,15	2029	74884	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		19,53	0,08	2029	74885	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2		Котельная №10 (проект)	1950	0,3	2025	75010	Перемычка для летнего режима
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	64,05	0,1	2029	74887	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	КРП-П4	128,68	0,15	2025	74848	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		21,63	0,032	2025	74845	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2		ТК	65,44	0,05	2025	74838	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		77,29	0,05	2024	74837	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		34,57	0,05	2024	74836	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	114,02	0,08	2024	74834	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	140,07	0,1	2024	74832	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	82,38	0,08	2024	74830	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		32,71	0,05	2023	74826	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	186,61	0,15	2023	74816	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		28,84	0,032	2023	74814	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	98,35	0,15	2023	74812	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	КРП-П4	Знания коммунального назначени	190,03	0,05	2025	74849	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		28,6	0,05	2026	74850	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	КРП-П4	ТК	37,42	0,15	2026	74852	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	210,13	0,4	2026	74854	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	194,95	0,25	2026	74856	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		27,39	0,08	2027	74861	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	196,84	0,25	2027	74863	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		72,87	0,05	2027	74865	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	7	25,49	0,05	2024	74633	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	6	23,38	0,05	2024	74631	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	5	37,73	0,08	2024	74629	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	4	42,27	0,08	2024	74627	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	72,36	0,1	2024	74625	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	2	19,17	0,08	2024	74622	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-Пойма-3	ТК	40,49	0,1	2024	74621	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	67,1	0,15	2024	74615	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	57,63	0,15	2024	74613	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	46,2	0,1	2024	74611	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	1	67	0,08	2024	74605	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	99,58	0,1	2024	74599	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	85,62	0,1	2024	74595	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	132,53	0,1	2024	74589	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	250,16	0,1	2024	74581	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	241,97	0,3	2025	74796	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	147,36	0,2	2025	74798	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	167,46	0,15	2025	74800	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Яхтклуб, роллердром, аквапарк	189,29	0,15	2023	74778	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	418,34	0,3	2023	74776	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК		70,17	0,08	2023	74775	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	12	73,46	0,05	2024	74669	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	13	24,99	0,05	2024	74661	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	116,51	0,1	2024	74664	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Яхтклуб	1	0,065	2023	74253	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Многофункциональный комплекс	1	0,15	2023	74255	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Гостиничный комплекс	1	0,1	2023	74259	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	8	23,33	0,05	2024	74635	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	9	36,44	0,08	2024	74637	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-П-8	10	56,99	0,1	2024	74649	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	КРП-П-8	91,94	0,15	2025	74793	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	106,28	0,1	2025	74792	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	15	40,14	0,05	2025	74790	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	3	17,72	0,08	2024	74788	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-П-8	11	44,26	0,08	2024	74651	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-Пойма-3	ТК	123,64	0,2	2024	74787	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	КРП-Пойма-3	164,86	0,2	2024	74784	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Яхт- и дельтопланерный клуб Кв	1	0,065	2023	74783	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	115,99	0,25	2023	74782	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	Котельная №10 (проект)	ТК	50	0,5	2023	74948	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	52,73	0,08	2024	74654	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-П-8	ТК	134,11	0,1	2023	74779	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	14	23,89	0,05	2024	74672	
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	122,78	0,3	2023	74949	
ТСО не определена	Котельная №12 (проект)	П-6		Торгово-выставочный комплекс	100	0,08	2020	74212	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	3	22,57	0,08	2022	73085	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	31,79	0,15	2022	73079	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	7	28,45	0,08	2022	72837	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	33,35	0,15	2022	72836	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	84,93	0,15	2022	73088	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	9	78,23	0,05	2022	72844	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	5	30,29	0,08	2022	72830	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	Котельная №15 (проект)	ТК	33,82	0,2	2022	73077	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	2	64,74	0,08	2022	73087	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	8	23,13	0,08	2022	72842	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	36,48	0,15	2022	73083	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	4	49,84	0,08	2022	73081	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	133,94	0,15	2022	72832	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	6	28,84	0,08	2022	72834	
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	147,53	0,15	2022	72840	
ТСО не определена	Котельная №18 (проект)	П-12	Котельная №18 (проект)	Перспектива Кв. П-12	200	0,065	2020	74098	
ТСО не определена	Котельная №19 (проект)	П-12	Котельная №19 (проект)	Центр ГИМС МЧС	1	0,065	2020	74182	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-7	УТ-8	126,74	0,2	2026	74041	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-8	УТ-9	41,08	0,125	2026	74043	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Жилой дом с подземным паркинго	Жилой дом с подземным паркинго	132,46	0,2	2022	73952	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-11	Психо-наркологический диспансе	144,04	0,08	2022	73101	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-1	УТ-2	67,35	0,25	2029	74055	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	ТК	Хоспис	37,32	0,065	2021	73099	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-1	УТ-7	48,98	0,2	2028	74053	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-10	УТ-11	121,95	0,1	2021	73093	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-11	ТК	131,51	0,08	2021	73095	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-6	Жилой дом с подземным паркинго	14,67	0,1	2022	73946	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	ТК	Жилой дом	8,05	0,065	2021	73097	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-6	Жилой дом с подземным паркинго	227,05	0,25	2022	73948	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-7	Детский сад	53,98	0,065	2025	74039	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-3	УТ-6	90,29	0,25	2025	74036	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Котельная мкр.51 (проект)	УТ-1	90,01	0,3	2028	74052	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-9	Больница-2	26,6	0,1	2026	74045	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-9	Больница-3	43,93	0,1	2026	74047	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-8	УТ-10	48,74	0,15	2027	74049	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-3	УТ-4	14,16	0,2	2024	74033	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Жилой дом с подземным паркинго	Жилой дом с подземным паркинго	92,77	0,2	2022	73950	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-10	Больница-1	71,32	0,125	2027	74051	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-6	Общеобразовательная школа	30,46	0,08	2021	73091	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-4	Жилой дом с подземным паркинго	13,15	0,1	2029	74057	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Жилой дом с подземным паркинго	Жилой дом с подземным паркинго	158,28	0,2	2023	73953	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-4	УТ-5	75,6	0,2	2023	73972	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Жилой дом с подземным паркинго	УТ-5	29,63	0,25	2023	73974	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-5	Жилой дом	111,42	0,08	2023	73976	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-2	Жилой дом	98,86	0,065	2024	74029	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-2	УТ-3	142,53	0,25	2024	74031	
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-3	Жилой дом с подземным паркинго	38,03	0,1	2025	74035	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ4.1	м-н Элина (4-этап)	40,59	0,05	2018	75122	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.2	МЖД 3.3(3-этап)	15,15	0,05	2018	75126	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.2	МЖД 3.4(3-этап)	13,73	0,05	2018	75128	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.2	УТ3.3	34,57	0,08	2018	75130	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.3	МЖД 3.1(3-этап)	31,22	0,05	2018	75132	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.3	МЖД 3.2(3-этап)	31,87	0,05	2018	75134	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		УТ1.1	1	0,09	2017	75135	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	Точка "А"	УТ1.1	134,5	0,15	2017	75165	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.1	УТ2.1	123	0,15	2017	75069	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.2		57,5	0,09	2017	75067	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.5	МЖД 5.2(5-этап)	20,4	0,05	2017	75065	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.5	МЖД 5.3(5-этап)	25	0,05	2017	75063	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.2	УТ1.5	68	0,08	2017	75061	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 1.2(1-этап)	8	0,05	2017	75059	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 1.1(1-этап)	12	0,05	2017	75057	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.2		10	0,15	2017	75055	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.1	м-н У друзей (2-этап)	49,32	0,05	2018	75117	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 4.2(4-этап)	11,39	0,05	2018	75115	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 4.1(4-этап)	83,83	0,05	2018	75112	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 4.3(4-этап)	12,28	0,05	2018	75111	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный			64,83	0,08	2018	75108	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ4.1		41,39	0,08	2018	75107	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.1	УТ4.1	161,94	0,1	2018	75105	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.1	УТ3.1	75,98	0,15	2018	75103	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 6.2(6-этап)	8	0,05	2017	75101	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 6.1(6-этап)	10	0,05	2017	75099	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.3		10	0,08	2017	75097	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 6.3(6-этап)	5,6	0,05	2017	75095	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.1	УТ2.2	54,37	0,1	2017	75073	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.2		21,86	0,08	2017	75075	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 2.3(2-этап)	8	0,05	2017	75077	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 2.4(2-этап)	10	0,05	2017	75079	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.2		10,44	0,08	2017	75081	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 2.1(2-этап)	10	0,05	2017	75083	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 2.2(2-этап)	7	0,05	2017	75085	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.5	МЖД 5.1(5-этап)	90	0,05	2017	75087	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.2	УТ2.3	150	0,1	2017	75089	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.3		20	0,08	2017	75091	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		УТ1.2	21	0,15	2017	75053	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 1.3(1-этап)	8	0,05	2017	75051	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 6.4(6-этап)	8	0,05	2017	75093	
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.1	УТ3.2	28,5	0,08	2018	75124	
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	кв. 48 "Общеобразовательная шк	33,63	0,15	2025	72950	
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	БМК 48-мкр. (проект)	ТК	100	0,25	2022	72951	
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	ТК	148,5	0,2	2022	72952	
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	кв. 48 "Детский сад на 210 мес	170,41	0,08	2025	72954	
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	ТК	118,42	0,2	2023	72956	
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	кв. 48 "Торговый центр "	10,76	0,1	2023	72957	
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	кв. 48 "Учреждения торговли, п	90,09	0,1	2023	72958	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-22	2,1	28,4	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	УТ-3-22	98,1	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	1	189,1	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	5	71,2	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	УТ-3-21	231,8	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-16	9	42,4	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-16	УТ-3-11	80,2	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-15	10	126,8	0,08	2018-2029	80000	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-15	1	58,2	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-14	УТ-3-15	65,6	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-14	5А	274	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-11	УТ-3-14	15,9	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-8	3	149,5	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-8	2	31,8	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-6	УТ-3-8	156,8	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-7	6	35,7	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-7	3	44,8	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-6	УТ-3-7	88,5	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-5	УТ-3-6	77,5	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-5	1	56,5	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-19	12	42,9	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-18	УТ-1-19	128,9	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-18	2	28,3	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-17	УТ-1-18	34,4	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-16	УТ-1-17	47,7	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-16	13	44,8	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-15	УТ-1-16	125,1	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-3	УТ-1-15	90,9	0,25	2018-2029	80000	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-12	УТ-1-13	107,4	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-12	3	43,8	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-3	УТ-1-12	378,7	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-11	КРП-3	239,2	0,3	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-11	3	46,9	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-6	УТ-1-11	155,3	0,3	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-23	18	133,7	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-14	4	236,1	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-14	1	122,6	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-13	2	45,6	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-22	2	86,7	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-13	УТ-1-14	34,2	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-28	УТ-1-29	48,9	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-28	8	23,9	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-26	УТ-1-28	102,5	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-27	8	198,1	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-27	7	43,8	0,04	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-26	УТ-1-27	123,7	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-25	УТ-1-26	64,3	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-25	5	51,9	0,125	2018-2029	80000	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-24	УТ-1-25	253,8	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-24	6	73,4	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-15	УТ-1-24	80,4	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-23	16	47,7	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-22	УТ-1-23	306,4	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-22	10	24,3	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-21	УТ-1-22	76,3	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-21	15	35	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-21	11	25,6	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-20	УТ-1-21	135,1	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-20	14	55,1	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-19	УТ-1-20	84,7	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-5	3	96,1	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-5	2	43,6	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-4	УТ-1-5	91,8	0,04	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-4	1	46,3	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-3	УТ-1-4	83,4	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-2	УТ-1-3	732,2	0,3	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-2	УТ-3-9	906,1	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-34	3	140,6	0,125	2018-2029	80000	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-34	1	29,4	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-17	УТ-1-34	203,4	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-33	4	152,1	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-33	5	26,4	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-32	УТ-1-33	80,8	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-32	9	66,3	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-31	УТ-1-32	38,4	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-31	6	25	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-30	УТ-1-31	100,6	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-30	19	95,1	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-30	7	25	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-29	УТ-1-30	52,3	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-29	17	107,3	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-29	5	48	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-29	4	72	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-28	УТ-3-29	24,9	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-25	УТ-3-28	131,9	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-27	3	36	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-27	9	46,1	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-26	УТ-3-27	92,3	0,1	2018-2029	80000	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-26	1	38,8	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-25	УТ-3-26	134,9	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-9	УТ-3-25	180,2	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-10	8	100,8	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-10	2	37,4	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-9	УТ-1-10	89,9	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-9	7	82,3	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-8	УТ-1-9	65,3	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-8	1	23,4	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-7	УТ-1-8	129,9	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-7	2	28,4	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-6	УТ-1-7	89,4	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-3	УТ-1-6	177,7	0,3	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-23	7	49,4	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-23	8	27,1	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-19	УТ-3-23	600,9	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-7	9	182,1	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-2	УТ-3-3	259,1	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-1	УТ-3-2	98,8	0,25	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-1	8	38,5	0,08	2018-2029	80000	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-1	9	52	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	К	УТ-3-1	220,7	0,25	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-19	15	22,6	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-19	16	24	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-31	1В	30,4	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-32	1Б	35	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-32	1	211,3	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-31	УТ-3-32	185,6	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-9	УТ-3-31	666,9	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-30	3А	131	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-30	3	26	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-9	УТ-3-30	165	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-28	6	228,8	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-5	УТ-2-8	156,4	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-7	5	114,6	0,025	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-7	19	70,1	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-6	УТ-2-7	98,9	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-6	31	36,3	0,025	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-5	УТ-2-6	34,7	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-4	УТ-2-5	66,3	0,1	2018-2029	80000	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-4	21	32,7	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-1	УТ-2-4	35,2	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-3	КРП-1	211,3	0,3	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-3	4	25,7	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-3	3	32,7	0,04	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-2	УТ-2-3	86,4	0,3	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-1	6	172,6	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-2	8,1	32,5	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-1	УТ-2-2	28,9	0,3	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	К	УТ-2-1	138,8	0,3	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-24	2	79	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-24	1	37,4	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-23	УТ-3-24	131	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-20	УТ-3-33	111,9	0,25	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-21	7	65	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-21	1	24,4	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-21	2	25	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-20	УТ-2-21	80,8	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-1	УТ-2-20	85,3	0,25	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-14	УТ-2-19	138,5	0,1	2018-2029	80000	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-13	УТ-2-14	82,8	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-13	13	24,5	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-12	УТ-2-13	116,8	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-12	14	27,6	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-11	УТ-2-12	61,6	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-11	24	75	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-10	УТ-2-11	139,2	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-10	17	22,4	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-9	УТ-2-10	187,5	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-9	20	31,7	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-1	УТ-2-9	94,5	0,25	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-8	18	124,2	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-8	18	25,1	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-18	9	90,9	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-18	25	51,5	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-17	УТ-2-18	256,3	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-17	10	34,6	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-16	УТ-2-17	63,9	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-16	11	25,7	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-15	УТ-2-16	120,7	0,15	2018-2029	80000	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-15	12	22,9	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-14	УТ-2-15	32,9	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-14	3	117,8	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-35	УТ-3-38	186,2	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-37	22	73,4	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-37	28	59,6	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-36	УТ-3-37	66,2	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-36	30	99,7	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-36	29	59,6	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1		УТ-3-36	214,2	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-35	23	95	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	К	УТ-3-35	327,8	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-33	К	5	0,25	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-47	6	75,8	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-46	УТ-3-47	121,5	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-46	6А	29,5	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-45	УТ-3-46	125,6	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-45	2	81,2	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-44	УТ-3-45	112	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-44	4	142,4	0,125	2018-2029	80000	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-39	УТ-3-44	243,1	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			140,9	0,025	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			27,6	0,025	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			133,3	0,04	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			26,7	0,025	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			136,8	0,04	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			26,3	0,025	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-40		278,8	0,04	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-40	7	66,8	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-39	УТ-3-40	39,1	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-38	УТ-3-39	96,4	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-38	1	96,5	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-18	8	212,1	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-18	6	86,3	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-17	УТ-3-18	93,1	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-4	КРП-2	345,2	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-17	8	50,7	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-10	УТ-3-17	29	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-10	УТ-3-16	231,7	0,15	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-13	2	26	0,05	2018-2029	80000	

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание к строительству
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-12	УТ-3-13	45,4	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-12	4	117,3	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-11	УТ-3-12	159,4	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-2	УТ-3-10	50	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-3	УТ-3-5	438,8	0,125	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-4	10	157,1	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-3	УТ-3-4	86,7	0,2	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-47	5	151,2	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-48	3	37,9	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-13	УТ-3-48	81,9	0,065	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-2	8	71,1	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-1	УТ-1-2	179,4	0,3	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-1	7	61,3	0,1	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1		УТ-1-1	1015,2	0,3	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	2,2	21,6	0,032	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-20	УТ-3-21	81,6	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-20	7	41,6	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-20	6	25,4	0,05	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-19	УТ-3-20	60,8	0,08	2018-2029	80000	
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-18	УТ-3-19	155,6	0,15	2018-2029	80000	

Гидравлический расчет трубопроводов к новым потребителям выполнен в электронной модели тепловых сетей, выполненной на базе ПРК ГИС «Zulu», являющейся неотъемлемой частью настоящей работы.

Таблица 28а - Строительство новых тепловых пунктов и их характеристика

Балансовая принадлежность	Источник	Наименование ТП	Название микрорайона	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Год строительства	Номер в соответствии со схемой
СГМУП «ГТС»	СГРЭС-2	КРП мкр.31Б	31Б	20,0	2016	№1
	СГРЭС-1	КРП мкр.37	37	6,4	2017	№2
	СГРЭС-1	БТП-1	ХХ	1,45	2017	№10
	К-2 (ГТС)	КРП мкр.1	1	6,0	2018	№3
	СГРЭС-1	КРП-2 мкр.20А	20А	11,2	2023	№8
	СГРЭС-1	КРП-4 мкр.30А	30А	9,5	2021	№9
	К-2 (ГТС)	КРП	Пойма-1	9,80	2019	№15
	К-3 (ГТС)	КРП	Пойма-5	12,0	2023	№16
	СГРЭС-2	КРП	Пойма-4	12,0	2024	№17
	СГРЭС-2	КРП-304	п.Черный Мыс	10	2021	№22
	СГРЭС-2	КРП мкр.30Б	30Б	0,872	2021	№24
	СГРЭС-2	БТПП-1	30	0,2	2018	№25
	СГРЭС-1	БТПП-2	30А	1,0	2018	№26
ООО «СГЭС»	К-45	КРП-1	35А	20,0	2019	№18
	К-45	КРП мкр.44	44	22,3	2016	№5
	К-45	КРП мкр.43	43	20,5	2021	№7
СГМУП «Тепловик»	К-45	ЦТП КК-45	п.Медвежий угол	0,75	2022	№4
	К-1 (Тепловик)	КРП	п.Юность	20,0	2021	№19
	К-1 (Тепловик)	КРП	п.Юность	20,0	2023	№20
	К-1 (Тепловик)	КРП	п.Юность	20,0	2025	№21
ТСО не определена	К-10 (проект)	КРП	Пойма-3	20,06	2025	№11
	К-10 (проект)	КРП	Пойма-3	19,05	2025	№12
	К-10 (проект)	КРП	Пойма-2	5,0	2023	№13
	К-10 (проект)	КРП	Пойма-2	59,0	2023	№14

в) строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении

Для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения предполагается строительство следующих участков тепловой сети:

- Для обеспечения возможности в аварийных режимах поставок от СГРЭС-1 тепловой энергии потребителям СГРЭС-2 и наоборот, а также для взаимного резервирования, предлагается строительство перемычки Ду 800 с узлом переключения, редуцирования и реверса между т/м

«СГРЭС-1 – ПКТС» Ду 1200 мм. и «СГРЭС-2 – Промзона» Ду 800 мм. в районе ул. Энергостроителей («Теплотрасса от ограды СГРЭС-1 до ограды СГРЭС-2»);

- Для осуществления аварийного переключения на котельную №1 нагрузок (части нагрузок) котельной №2 требуется произвести реконструкцию участка тепловых сетей от 4ТК1 до ввода в котельную №1 с увеличением условного прохода до 2Ду 500 мм., протяженностью 102 м.;

- Для осуществления аварийного переключения части нагрузок между котельными №14 (ГТС) и К-45 (СГЭС) требуется произвести реконструкцию участка тепловых сетей от ТК-4 до 8ТК-5 (ул. Крылова) с увеличением условного прохода до 2Ду 400 мм., протяженностью 590 м.;

- Для обеспечения возможности поставок тепловой энергии (в летнем режиме) потребителям перспективной Котельной №10 в районе Пойма-2 от СГРЭС-1-ПКТС (Котельной №3) предлагается строительство переемычки протяженностью 1950 м и условным диаметром Ду300 от новой тепловой камеры по ул. Майской до перспективной Котельной №10 в районе Пойма-2;

Технические решения по выполнению реконструкции подключения для взаимного резервирования и подключения тепловой сети «Промзона»:

1). Существующий подающий трубопровод 1Ду800 мм проложенный совместно с трубопроводами 2Ду1200 мм тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» на всей территории промплощадки СГРЭС-1 (от главного корпуса до ограды промплощадки) заменяется на новый, такого же диаметра, а диаметр обратного трубопровода 1Ду500 (не соответствующий требуемой пропускной способности для резервирования тепловой сети «Промзона» и главного корпуса СГРЭС-2) заменяется на 1Ду1000 мм.

Данный трубопровод в перспективе планируется использовать как общий для тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» и для тепломагистрали «Промзона» (при ее аварийном подключении).

2). Перед входом в главный корпус станции к данному существующему подающему трубопроводу 1Ду800 мм предусматривается подключение нового трубопровода 1Ду800 мм вывода от повысительных насосов ТНЗ-7...ТНЗ-9.

3). Внутри главного корпуса на подающем трубопроводе 1Ду800 мм тепловой сети «Промзона» предусматривается:

- полная замена трубопровода Ду800 мм (по условия срока службы более 25 лет);
- замена существующей электрозадвижки Ду800 мм, Ру25 кгс/см² на новую;
- замена существующего регулирующего клапана Ду800 мм на новый дисковый регулирующийся затвор.

Рекомендуемый тип дискового регулирующего затвора: Vexve BFC (Hogfors 31300CS) DN500, PN25, Kv = 15 600 м³/ч, Траб = -40...+260°С, тип присоединения – под сварку, фланец под электропривод F16 по ISO 5211 с электроприводом для регулирования AUMA SAR 10.1 / AM 01.1 / GSM 125.3 (52:1) / VZ 3.3 (3,1:1). Полное время хода привода на 90° - 53 секунды.

4). Подключение подающего и обратного трубопроводов тепловой сети «Промзона» (связи с СГРЭС-2) предусмотреть от трубопроводов тепловой сети «СГРЭС-1 – 18 микрорайон» по параллельной схеме через новый павильон с отключающими задвижками и узлами регулирования давления в подающем и обратном трубопроводах.

Планируемое место строительства нового павильона: в районе наружной ограды промплощадки СГРЭС-1. В павильоне на подающем и обратном трубопроводах предусмотреть установку отключающей арматуры Ду400 мм с электроприводами, ручные байпасы Ду80 мм и дисковые регулирующие затворы. Учитывая ветхое состояние тепловой сети «Промзона» внедрение автоматизированного узла регулирования давлений при аварийном подключении данной тепловой сети существенно повышает живучесть теплофикационного комплекса СГРЭС-1, т.к. при аварийном порыве отдельный трубопровод подпитки для нее не предусматривается.)

Данная схема автоматически учитывает подключение водогрейной котельной в диапазоне температур наружного воздуха $T_{н.в.} = - 23,0... - 43,0^{\circ}\text{C}$ по схеме **полной** или **частичной** рассечки подающего трубопровода, что существенно повышает надежность схемы.

В качестве альтернативы, дополнительно на ближайшую перспективу, для обеспечения возможности в аварийных режимах поставок от СГРЭС-1 тепловой энергии потребителям СГРЭС-2 и наоборот предполагается строительство перемычки с узлом переключения, редуцирования и реверса между т/м «СГРЭС-1 – ПКТС» Ду 1200 мм и «СГРЭС-2 – Промзона» Ду 800 мм. в районе ул. Энергостроителей («Теплотрасса от ограды СГРЭС-1 до ограды СГРЭС-2»).

Данные перемычки позволяют осуществлять перераспределение зон теплоснабжения источников, повышая надежность и качество теплоснабжения потребителей.

Характеристика резервирующих перемычек с указанием года их ввода в эксплуатацию представлена в таблице 29.

Таблица 30 - Характеристика резервирующих перемычек

Балансовая принадлежность	Теплоисточник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год реконструкции/ нового строительства	Район строительства	Номер в соответствии со схемой/эл. моделью
СГМУП «ГТС»	Котельная №№1,2 ГТС	4ТК1	Котельная №1	102	0,5	2017-2018	Нефтяников	74904

Балансовая принадлежность	Теплоисточник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год реконструкции/нового строительства	Район строительства	Номер в соответствии со схемой/эл. моделью
	Котельная №14 ГТС	ТК-4	ТК-5	320	0,4	2018-2020	ПИКС	16104
	СГРЭС-1	1ТК-46	1 ТК-23-1 (проект)	180	0,5	2024	мкр. 5А (вдоль ул.И.Киртбая, ул.Ф.Показантбева, Югорского тракта)	73862
915				0,5	73239			
ООО «СГЭС»	Котельная К-45	ТК-5	8ТК-5	269	0,4	2018-2020	ПИКС	66100
	СГРЭС-1	Узел на т/м СГРЭС-1 - 18 мкр.	Павильон переключений (проект)	10	1	2025-2030		74324
	СГРЭС-1-СГРЭС-2-Промзона	перемычка с узлом переключения, редуцирования и реверса между т/м «СГРЭС-1 – ПКТС» и «СГРЭС-2 – Промзона» и разработка аварийных режимов и мероприятий для взаимного резервирования источников теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2 и их зон покрытия при возникновении аварийных ситуаций		3	0,8	2018-2020	ул. Энергостроителей	74943
	СГРЭС-1/Котельная №3 ГТС	ТК-НОВ по ул. Майская	Котельная №10 (проект)	1950	0,3	2023-2024	Пойма-2	74958 74959
филиал ПАО «ОГК-2»-СГРЭС-1	СГРЭС-1	р/с теплотрассы от ограды промплощадки до главного корпуса СГРЭС-1 (при условии строительства 3-го тепловывода)		580	0,8/1,0	2032-2035	СГРЭС-1	50572 71771 74941

г) строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидация котельных

Предусмотрено устройство тепловой сети протяженностью 200 метров, диаметром 108 мм, от котельной К-45 до выводимой из эксплуатации, ввиду низкой эффективности, котельной №9 СГМУП «Тепловик», для переключения существующих тепловых нагрузок.

д) строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Перечень участков тепловых сетей строительство или реконструкция которых необходима для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения приведен в Книге 10 «Оценка надежности теплоснабжения».

е) реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Характеристика тепловых сетей, требующих увеличения диаметра для подключения новых потребителей, приведена в таблице 30.

Таблица 31 - Характеристика тепловых сетей, требующих увеличения диаметра для подключения новых потребителей

Балансовая принадлежность	Теплоисточник	Район реконструкции	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр до реконструкции, м	Диаметр, м	Год реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Номер в соответствии со схемой/э.л. моделью	Примечание	
СГМУП «ГТС»	СГРЭС-2	мкр.21-22	ТК-5	ТК5*	33,44	0,2	0,25	2018	Надземная	25233		
			ТК-8	ТК-19	38,37	0,15	0,2	2018	Надземная	25301		
			ТК-7*	ТК-8	82,96	0,2	0,25	2018	Надземная	25302		
			ТК5*	ТК-7	68,51	0,2	0,25	2018	Надземная	25328		
			ТК-7	ТК-7*	54,62	0,2	0,25	2018	Надземная	25325		
	СГРЭС-1	Ядро центра	3ТК26	3ТК26А	251	0,2	0,25	2025	Подземная	23798		
	Котельная №2 (ГТС)	1	4ТК10	4ТК10А	25	0,25	0,3	2018	Подземная	20931		
			4ТК10А	4ТК10*	52	0,25	0,3	2018	Подземная	20147		
			4ТК10*	ТК	35	0,25	0,3	2018	Подземная	72069		
			4ТК10	4ТК11	75,42	0,3	0,35	2019	Подземная	21069		
4ТК11			4ТК12	212,43	0,3	0,35	2019	Подземная	20837			
СГМУП "Тепловик"	Котельная №5 (Тепловик)	п.Гаежный	ТК	ТК	35,79	0,1	0,2	2023	Надземная	15296		
			ТК	ТК	99,99	0,1	0,2	2023	Надземная	19411		
			ТК	ТК	26,87	0,1	0,2	2023	Надземная	59873		
			ТК	ТК	9,47	0,1	0,2	2023	Надземная	59881		
			ТК	ТК	4,83	0,1	0,2	2023	Надземная	65941		
	Котельная №8 (Тепловик)	п.Лунный	УТ-2		158,56	0,2	0,25	2021	Надземная	16895		
			Котельная №8	ТК-1	83,79	0,2	0,25	2021	Надземная	17091		
			т.вр	т.вр	16,6	0,2	0,25	2021	Надземная	17178		
			ТК-1		28,18	0,2	0,25	2021	Надземная	17195		
ООО "СГЭС"	К-45 (СГЭС)	45	Котельная ООО "СГЭС" (К-45)	8ТК-1	343,19	0,5	0,6	2022	Надземная	16824		
	СГРЭС-1	по ул. Маяковского	П-3 (Нефтеюганское шоссе)	ПКТС (ввод)	1475	1	1,2	2018-2020	Надземная	49883	т/м СГРЭС-1 - ПКТС	
						1	1,2		Надземная	49884		
						1	1,2		Надземная	49885		
						1	1,2		Надземная	49886		
						1	1,2		Надземная	49887		
						1	1,2		Надземная	49889		
				Н.О.36	П-3	2092	1,2	1,2	2018-2021	Надземная	68155 75013	Техпереворужение подающего трубопровода
				Н.О.17	Н.О.18		1,2	1,2		Надземная	75017	

Балансовая принадлежность	Теплоисточник	Район реконструкции	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр до реконструкции, м	Диаметр, м	Год реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Номер в соответствии со схемой/эл. моделью	Примечание
			Н.О.5	Н.О.14		1,2	1,2		Надземная	19237 75021	т/м СГРЭС-1- ПКТС
	СГРЭС-2		П-6	т.вр	1753	0,8	1	2019- 2021	Надземная	26511	т/м СГРЭС-2 - ВЖР
П-5			т.вр	0,8		1	Надземная		25157		
П-10			ПНС-2 (проект)	0,8		1	Надземная		37689		
т.вр			П-7	0,8		1	Надземная		68241		
ПНС-2 (проект)			П-6	0,8		1	Надземная		74413		
т.вр			П-10	0,8		1	Надземная		68299		

ж) техническое перевооружение (капитальный ремонт) тепловых сетей в связи с исчерпанием их эксплуатационного ресурса

Участки тепловых сетей, с истекшим эксплуатационным ресурсом, приведены в таблице 31. Решение о необходимости технического перевооружения (капитального ремонта) или определения дополнительного срока службы участков ветхих тепловых сетей должно быть принято на основании результатов технического диагностирования, проводимого специализированными организациями.

Таблица 32 - Участки ветхих тепловых сетей

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
1	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	ЦТП п.Госснаб--до ТК-1,ТК-2, до котельной	ГТС	Внутриквартальный	150	467,7	Надземный	1982	1982	34
2	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	ТК2--до скл.8	ГТС	Внутриквартальный	20	16	Надземный	1982	1982	34
3	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	ТК2--до скл.1,2,3,8	ГТС	Внутриквартальный	70	200,7	Надземный	1982	1982	34
4	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	от ТК-2--до строений 8,5,7	ГТС	Внутриквартальный	25	101,5	Надземный	1982	1982	34
5	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	от врезки в сущ. т/сеть--до бани	ГТС	Внутриквартальный	25	70,1	Надземный	1982	1982	34
6	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	от врезки в сущ. т/сеть--до строений	ГТС	Внутриквартальный	25	129,8	Надземный	1982	1982	34
7	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	от врезки в сущ. т/сеть--до строений	ГТС	Внутриквартальный	70	54,22	Надземный	1982	1982	34
8	кот № 5	кот.№5	УТ3 --ж/д 23	ГТС	Внутриквартальный	50	4	Надземный	1986	1986	30
9	кот № 5	кот.№5	УТ 4 --ж/д 13	ГТС	Внутриквартальный	50	3	Надземный	1986	1986	30
10	кот № 5	кот.№5	УТ 5 --ж/д 12	ГТС	Внутриквартальный	50	4	Надземный	1986	1986	30
11	кот № 5	кот.№5	УТ 6 --ж/д11	ГТС	Внутриквартальный	50	2,6	Надземный	1986	1986	30
12	кот № 5	кот.№5	УТ 7 --ж/д 10	ГТС	Внутриквартальный	50	3,7	Надземный	1986	1986	30
13	кот № 5	кот.№5	УТ 8 --ж/д 8	ГТС	Внутриквартальный	50	3,7	Надземный	1986	1986	30
14	кот № 5	кот.№5	УТ 9 --ж/д 7	ГТС	Внутриквартальный	50	3	Надземный	1986	1986	30
15	кот № 5	кот.№5	УТ 9 --УТ 10	ГТС	Внутриквартальный	150	21,7	Надземный	1986	1986	30
16	кот № 5	кот.№5	УТ 10 --ж/д 6	ГТС	Внутриквартальный	50	19,3	Надземный	1986	1986	30
17	кот № 5	кот.№5	УТ10 --УТ 11	ГТС	Внутриквартальный	150	23,4	Надземный	1986	1986	30
18	кот № 5	кот.№5	УТ21а--ж/д 15	ГТС	Внутриквартальный	80	58	Надземный	1986	1986	30
19	кот № 5	кот.№5	УТ 17 --ж/д 22	ГТС	Внутриквартальный	80	6	Надземный	1986	1986	30

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
20	кот № 5	кот.№5	УТ21--УТж/д9	ГТС	Внутриквартальный	50	5	Надземный	1986	1986	30
21	кот № 5	кот.№5	УТ23--ж/д 16	ГТС	Внутриквартальный	50	120	Надземный	1986	1986	30
22	кот № 5	кот.№5	врезка --ж/д 3	ГТС	Внутриквартальный	50	2	Надземный	1986	1986	30
23	кот № 5	кот.№5	УТ 18 --ж/д 21	ГТС	Внутриквартальный	50	5	Надземный	1986	1986	30
24	кот № 5	кот.№5	УТ 21 --УТ 21а	ГТС	Внутриквартальный	150	3,2	Надземный	1986	1986	30
25	кот № 5	кот.№5	УТ 22 --ж/д 4	ГТС	Внутриквартальный	50	3	Надземный	1986	1986	30
26	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	50	23,6	Надземный	1981	1981	35
27	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	100	23,4	Надземный	1981	1981	35
28	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	50	1390,74	Надземный	1981	1981	35
29	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	20	73,98	Надземный	1981	1981	35
30	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	70	354,1	Надземный	1981	1981	35
31	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	25	334,06	Надземный	1981	1981	35
32	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	32	6	Надземный	1981	1981	35
33	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	100	920,38	Надземный	1981	1981	35
34	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	40	168,3	Надземный	1981	1981	35
35	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	150	97	Надземный	1981	1981	35
36	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	40	28,2	Надземный	1981	1981	35
37	кот № 7	Кот. №7	кот.№7--до врезки в надземн.тр-д	ГТС	Внутриквартальный	150	363	Надземный	1986	1986	30
38	кот № 7	Кот. №7	кот.№7--надземный тр-д	ГТС	Внутриквартальный	150	78	Надземный	1986	1986	30
39	кот № 2	ПС 2	ТК 18 --ТК 18' (ТК19а)	ГТС	Внутриквартальный	100	55	Бесканальный	1966	1966	50
40	кот № 2	ПС 2	ТК 18'(ТК19а) --ТК 20	ГТС	Внутриквартальный	100	60	Бесканальный	1966	1966	50
41	ГРЭС-1	Т/магистраль №3	50лет ВЛКСМ11А--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	58	Транзит по техподполью	1984	1984	32
42	кот № 2	Т/магистраль №4	Энтузиастов 45--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	10	Транзит по техподполью	1969	1969	47
43	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Набереж.76--транзит	ГТС	Внутриквартальный	150	220	Транзит по техподполью	1973	1981	43
44	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Набереж74--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	80	Транзит по техподполью	1971	1981	45
45	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Набереж70--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	100	Транзит по техподполью	1970	1984	46
46	ГРЭС-1	ЦТП- 1	60лет Октября3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	150	192	Транзит по техподполью	1973	1982	43
47	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Энтузиастов53--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	114	Транзит по техподполью	1973	1984	43
48	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Энтуз.51--транзит(данн.неточ)	ГТС	Внутриквартальный	80	68	Транзит по техподполью	1973	1984	43
49	ГРЭС-1	ЦТП- 2	50лет ВЛКСМ5А--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	58	Транзит по техподполью	1981	1981	35

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
50	кот № 2	ЦТП- 4	Губкина14--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	141,6	Транзит по техподполью	1976	1976	40
51	кот № 2	ЦТП- 4	ТКЭнтузиастов 8--транзит	ГТС	Внутриквартальный	150	298,6	Транзит по техподполью	1978	1978	38
52	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 55 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	74	Транзит по техподполью	1975	1975	41
53	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 55 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	29	Транзит по техподполью	1975	1975	41
54	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Губкина 11 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	66	Транзит по техподполью	1976	1976	40
55	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Губкина 11 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	38	Транзит по техподполью	1976	1976	40
56	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Ленина 61--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	25	Транзит по техподполью	1976	1976	40
57	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Ленина 61--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	57	Транзит по техподполью	1976	1976	40
58	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Ленина 61--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	10	Транзит по техподполью	1976	1976	40
59	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Ленина 61--магазина	ГТС	Внутриквартальный	50	18	Бесканальный	1976	1976	40
60	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Магистральная 23 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	37	Транзит по техподполью	1976	1976	40
61	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 67 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	48	Транзит по техподполью	1979	1979	37
62	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 69 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	31	Транзит по техподполью	1977	1977	39
63	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 63 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	64	Транзит по техподполью	1977	1977	39
64	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 63 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	79	Транзит по техподполью	1977	1977	39
65	кот № 1	ЦТП- 6	Ленинградская4--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	142	Транзит по техподполью	1981	1981	35
66	кот № 1	ЦТП- 6	Дзержинск.6--Дзержинск.6/1	ГТС	Внутриквартальный	100	22,8	Транзит по техподполью	1982	1982	34
67	кот № 1	ЦТП- 6	Дзержинск.6/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	76	Транзит по техподполью	1982	1982	34
68	кот № 1	ЦТП- 6	Дзержинск.6/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	112	Транзит по техподполью	1982	1982	34
69	кот № 1	ЦТП- 6	Набережный2--транзит(нет данных)	ГТС	Внутриквартальный	70	60	Транзит по техподполью	1981	1981	35

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
70	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 11--транзит	ГТС	Внутриквартальный	150	94	Транзит по техподполью	1978	1978	38
71	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 11 --Бахилова 9а	ГТС	Внутриквартальный	150	33	Бесканальный	1978	1978	38
72	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 9а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	150	74	Транзит по техподполью	1978	1978	38
73	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бажова 3/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	59	Транзит по техподполью	1979	1979	37
74	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 9а --Островского 5	ГТС	Внутриквартальный	150	25	Бесканальный	1979	1979	37
75	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Островского 5--транзит	ГТС	Внутриквартальный	150	48	Транзит по техподполью	1979	1979	37
76	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Островского 5--транзит	ГТС	Внутриквартальный	125	48	Транзит по техподполью	1979	1979	37
77	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Островского 3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	110	Транзит по техподполью	1979	1979	37
78	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Островского 3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	46	Транзит по техподполью	1979	1979	37
79	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 40--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	52	Транзит по техподполью	1979	1979	37
80	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 46--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	11	Транзит по техподполью	1979	1979	37
81	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	26	Транзит по техподполью	1986	1986	30
82	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	27	Транзит по техподполью	1986	1986	30
83	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	151	Транзит по техподполью	1986	1986	30
84	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	150	20	Транзит по техподполью	1986	1986	30
85	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	12	Транзит по техподполью	1986	1986	30
86	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 2 --Бахилова 2а	ГТС	Внутриквартальный	70	54	Бесканальный	1979	1979	37
87	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 2а --транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	52	Транзит по техподполью	1979	1979	37
88	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Декабристов7 --Декабристов5	ГТС	Внутриквартальный	70	48,2	Транзит по техподполью	1985	1985	31
89	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Декабристов7 --Декабристов5	ГТС	Внутриквартальный	50	186	Транзит по техподполью	1985	1985	31
90	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Декабристов7 -- Декабристов3(транзит)	ГТС	Внутриквартальный	70	10	Транзит по техподполью	1984	1984	32

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
91	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Декабристов7 -- Декабристов3(транзит)	ГТС	Внутриквартальный	100	214,4	Транзит по техподполью	1984	1984	32
92	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Майская8 --Майская6	ГТС	Внутриквартальный	150	196	Транзит по техподполью	1982	1982	34
93	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Майская8 --Майская6	ГТС	Внутриквартальный	50	30	Транзит по техподполью	1982	1982	34
94	ГРЭС-1	ЦТП- 8	ТК2 --ТК3	ГТС	Внутриквартальный	100	75	Бесканальный	1985	1985	31
95	ГРЭС-1	ЦТП- 8	ТК4 --д/с Дельфин	ГТС	Внутриквартальный	80	78	Транзит по техподполью	1986	1986	30
96	ГРЭС-1	ЦТП- 8	ТК5 --Ленина37/1	ГТС	Внутриквартальный	70	26	Транзит по техподполью	1985	1985	31
97	ГРЭС-1	ЦТП- 8	ТК5 --Ленина37/1	ГТС	Внутриквартальный	50	74	Транзит по техподполью	1985	1985	31
98	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Бажова5 --ТК5(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	150	116	Бесканальный	1980	1980	36
99	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Мира16--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	40	14	Транзит по техподполью	1986	1986	30
100	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Мира16--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	72	Транзит по техподполью	1986	1986	30
101	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Мира16--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	70	42	Транзит по техподполью	1986	1986	30
102	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Бажова1 --Бажова3	ГТС	Внутриквартальный	70	46	Транзит по техподполью	1981	1981	35
103	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Бажова3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	110	Транзит по техподполью	1981	1981	35
104	кот № 1	ЦТП-10	д/с Рябинушка--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	138	Транзит по техподполью	1981	1981	35
105	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевицкого10--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	92	Транзит по техподполью	1980	1980	36
106	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевицкого10--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	192	Транзит по техподполью	1980	1980	36
107	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевицкого10--транзит	ГТС	Внутриквартальный	150	97	Транзит по техподполью	1980	1980	36
108	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевицкого10/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	89	Транзит по техподполью	1980	1980	36
109	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевицкого10/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	72	Транзит по техподполью	1980	1980	36
110	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная24--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	69	Транзит по техподполью	1981	1981	35
111	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная24--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	144	Транзит по техподполью	1981	1981	35

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
112	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная22--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	70,6	Транзит по техподполью	1981	1981	35
113	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная22--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	65,8	Транзит по техподполью	1981	1981	35
114	кот № 1	ЦТП-11	Кукуевицк10/4 --Кукуевицк.10/5	ГТС	Внутриквартальный	50	19	Транзит по техподполью	1981	1981	35
115	кот № 1	ЦТП-11	Дзержинского14в--транзит(нет данных)	ГТС	Внутриквартальный	70	92	Транзит по техподполью	1978	1978	38
116	кот № 1	ЦТП-11	Дзержинского18--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	150	Транзит по техподполью	1980	1980	36
117	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная26--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	71	Транзит по техподполью	1981	1981	35
118	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная26--транзит	ГТС	Внутриквартальный	150	226,6	Транзит по техподполью	1981	1981	35
119	кот № 1	ЦТП-11	Магистр.28--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	182	Транзит по техподполью	1983	1983	33
120	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 5--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	42	Транзит по техподполью	1982	1982	34
121	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 5--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	61	Транзит по техподполью	1982	1982	34
122	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 7--транзит	ГТС	Внутриквартальный	150	95	Транзит по техподполью	1983	1983	33
123	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 15--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	46	Транзит по техподполью	1983	1983	33
124	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 15--транзит	ГТС	Внутриквартальный	150	56	Транзит по техподполью	1983	1983	33
125	ГРЭС-1	ЦТП-12	д/с Искорка--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	60	Бесканальный	1984	1984	32
126	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 18--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	63	Транзит по техподполью	1982	1982	34
127	ГРЭС-1	ЦТП-12	д/с Улыбка--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	55	Транзит по техподполью	1983	1983	33
128	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	66	Транзит по техподполью	1982	1982	34
129	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	20	Транзит по техподполью	1982	1982	34
130	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира37/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	13	Транзит по техподполью	1982	1982	34
131	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира37--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	84	Транзит по техподполью	1982	1982	34

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
132	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира37/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	47	Транзит по техподполью	1982	1982	34
133	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	85	Транзит по техподполью	1982	1982	34
134	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира 35 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	16	Транзит по техподполью	1983	1983	33
135	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира 35/2 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	62	Транзит по техподполью	1982	1982	34
136	ГРЭС-1	ЦТП-13	ТК 1 --Островского 18	ГТС	Внутриквартальный	100	18	Бесканальный	1983	1983	33
137	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 18--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	98	Транзит по техподполью	1983	1983	33
138	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 18--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	32	Транзит по техподполью	1983	1983	33
139	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 20--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	49	Транзит по техподполью	1983	1983	33
140	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 20--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	28	Транзит по техподполью	1983	1983	33
141	ГРЭС-1	ЦТП-13	д/с Радуга--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	66	Транзит по техподполью	1985	1985	31
142	ГРЭС-1	ЦТП-13	Пушкина 19--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	12	Транзит по техподполью	1983	1983	33
143	ГРЭС-1	ЦТП-13	Пушкина 21--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	12	Транзит по техподполью	1983	1983	33
144	ГРЭС-1	ЦТП-13	ТК 4 --Пушкина 17	ГТС	Внутриквартальный	70	56	Бесканальный	1983	1983	33
145	ГРЭС-1	ЦТП-13	Пушкина 17--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	63	Транзит по техподполью	1983	1983	33
146	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 28--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	11	Транзит по техподполью	1985	1985	31
147	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 28--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	70	Транзит по техподполью	1985	1985	31
148	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 24--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	52	Транзит по техподполью	1985	1985	31
149	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 22--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	83	Транзит по техподполью	1984	1984	32
150	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского26/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	29	Бесканальный	1986	1986	30
151	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского26/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	48	Бесканальный	1986	1986	30
152	ГРЭС-1	ЦТП-13	ТК 13 --ТК 13а	ГТС	Внутриквартальный	100	67,4	Бесканальный	1983	1983	33
153	ГРЭС-1	ЦТП-13	ТК13а--Мира 31	ГТС	Внутриквартальный	100	15	Бесканальный	1983	1983	33
154	ГРЭС-1	ЦТП-13	Мира 31--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	35	Транзит по техподполью	1983	1983	33

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
155	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 25а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	54	Транзит по техподполью	1984	1984	32
156	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 25а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	9	Транзит по техподполью	1984	1984	32
157	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 25а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	51	Транзит по техподполью	1984	1984	32
158	ГРЭС-1	ЦТП-14	--Пушкина 33	ГТС	Внутриквартальный	70/57	78,5	Транзит по техподполью	1984	1984	32
159	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 27--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	38	Транзит по техподполью	1984	1984	32
160	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 29--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	38	Транзит по техподполью	1984	1984	32
161	ГРЭС-1	ЦТП-14	дет/сад Катюша--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	9	Бесканальный	1985	1985	31
162	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 46--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	60	Транзит по техподполью	1984	1984	32
163	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 40--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	60	Транзит по техподполью	1984	1984	32
164	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	47	Транзит по техподполью	1984	1984	32
165	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 34--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	53	Транзит по техподполью	1984	1984	32
166	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 44--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	24	Бесканальный	1984	1984	32
167	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 42--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	11	Бесканальный	1984	1984	32
168	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 30--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	37	Бесканальный	1984	1984	32
169	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 30--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	72	Бесканальный	1984	1984	32
170	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 30а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	69	Бесканальный	1984	1984	32
171	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 32--ТУ Островского 32	ГТС	Внутриквартальный	70	54,5	Транзит по техподполью	1984	1984	32
172	ГРЭС-1	ЦТП-16	Магистральн34--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	35,2	Транзит по техподполью	1985	1985	31
173	ГРЭС-1	ЦТП-16	Магистральн34--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	72	Транзит по техподполью	1985	1985	31
174	ГРЭС-1	ЦТП-16	УТЗ --ТКЗ(данн.неточ)	ГТС	Внутриквартальный	200	60	Бесканальный	1985	1985	31
175	ГРЭС-1	ЦТП-16	Магистральной36--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	65	Транзит по техподполью	1985	1985	31
176	ГРЭС-1	ЦТП-16	Ленина53--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	73,2	Транзит по техподполью	1986	1986	30
177	ГРЭС-1	ЦТП-16	Ленина55--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	57	Транзит по техподполью	1986	1986	30

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
178	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского9--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	23	Транзит по техподполью	1986	1986	30
179	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского9--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	135	Транзит по техподполью	1986	1986	30
180	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского9--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	93	Транзит по техподполью	1986	1986	30
181	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского19--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	120,8	Транзит по техподполью	1986	1986	30
182	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского19--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	66	Транзит по техподполью	1986	1986	30
183	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	92	Транзит по техподполью	1986	1986	30
184	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	23	Транзит по техподполью	1986	1986	30
185	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	132	Транзит по техподполью	1986	1986	30
186	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	130	Транзит по техподполью	1986	1986	30
187	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	131,6	Транзит по техподполью	1986	1986	30
188	ГРЭС-1	ЦТП-18	УТ13(ТК-10) --Лермонтова6/2	ГТС	Внутриквартальный	100	36	Бесканальный	1986	1986	30
189	ГРЭС-1	ЦТП-18	Лермонтова6/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	74	Транзит по техподполью	1986	1986	30
190	ГРЭС-1	ЦТП-18	Лермонтова6/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	52,2	Транзит по техподполью	1986	1986	30
191	ГРЭС-1	ЦТП-18	Лермонтова6/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	50	66	Транзит по техподполью	1986	1986	30
192	ГРЭС-1	ЦТП-18	УТ13 (ТК-10) --Лермонтова6/3	ГТС	Внутриквартальный	100	12	Бесканальный	1986	1986	30
193	ГРЭС-1	ЦТП-18	Лермонтова6/3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	104	Транзит по техподполью	1986	1986	30
194	ГРЭС-1	ЦТП-18	УТ13(ТК-10) --Лермонтова6	ГТС	Внутриквартальный	150	172	Бесканальный	1986	1986	30
195	ГРЭС-1	ЦТП-21	д/с Колосок--транзит(нет данных)	ГТС	Внутриквартальный	70	36	Транзит по техподполью	1982	1982	34
196	ГРЭС-1	ЦТП-21	д/с Гусельки--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	82	Транзит по техподполью	1981	1981	35
197	ГРЭС-1	ЦТП-21	д/с Солнышко--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	88	Транзит по техподполью	1983	1983	33
198	ГРЭС-1	ЦТП-21	Дзержинск.2-- Дзержинск.4(данн.неточ)	ГТС	Внутриквартальный	150	136,2	Транзит по техподполью	1985	1985	31

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
199	кот № 2	ЦТП-25	Набережный12/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	66	Транзит по техподполью	1982	1982	34
200	кот № 2	ЦТП-25	Набережный12/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	150	64	Транзит по техподполью	1982	1982	34
201	кот № 2	ЦТП-25	Набережный14--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	130	Транзит по техподполью	1982	1982	34
202	кот № 2	ЦТП-27	ТК12 нет исп--ТК11	ГТС	Внутриквартальный	200	24	Бесканальный	1982	1982	34
203	кот № 2	ЦТП-27	ТК11--Нефтяников9а(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	30	Бесканальный	1982	1982	34
204	кот № 2	ЦТП-27	ТК11--ТК10	ГТС	Внутриквартальный	200	103	Бесканальный	1969	1969	47
205	кот № 2	ЦТП-27	ТК10 --Нефтяников7а	ГТС	Внутриквартальный	50	22	Бесканальный	1969	1969	47
206	кот № 2	ЦТП-27	ТК10 до ТК9--8	ГТС	Внутриквартальный	200	48	Бесканальный	1969	1969	47
207	кот № 2	ЦТП-27	ТК9--ТК32	ГТС	Внутриквартальный	150	120	Бесканальный	1981	1981	35
208	кот № 2	ЦТП-27	ТК32 --Нефтяников6	ГТС	Внутриквартальный	50	28	Бесканальный	1981	1981	35
209	ГРЭС-1	ЦТП-33	Бажова, 31--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	70	Транзит по техподполью	1983	1983	33
210	ГРЭС-1	ЦТП-36	Дзержинского13/1(от вых.задв.) -- Дзержинского13	ГТС	Внутриквартальный	50	66,8	Транзит по техподполью	1986	1986	30
211	ГРЭС-1	ЦТП-36	Дзержинского13/1(от вых.задв.) -- Дзержинского13	ГТС	Внутриквартальный	70	19,1	Транзит по техподполью	1986	1986	30
212	ГРЭС-1	ЦТП-36	Дзержинского13/1(от вых.задв.) -- Дзержинского13	ГТС	Внутриквартальный	80	53,4	Транзит по техподполью	1986	1986	30
213	ГРЭС-1	ЦТП-36	Дзержинского13/1(от вых.задв.) -- Дзержинского13	ГТС	Внутриквартальный	80	30	Бесканальный	1986	1986	30
214	ГРЭС-1	ЦТП-37	Студенч.7 --поликлиники Студ.18	ГТС	Внутриквартальный	50	50	Бесканальный	1976	1976	40
215	ГРЭС-1	ЦТП-45	ТК45--3 до Маяковского 37	ГТС	Внутриквартальный	70	9	Бесканальный	1984	1984	32
216	ГРЭС-1	ЦТП-45	Маяковского 47--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	28	Транзит по техподполью	1986	1986	30
217	ГРЭС-1	ЦТП-45	Маяковского 49--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	36	Транзит по техподполью	1986	1986	30
218	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 22--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	10	Транзит по техподполью	1983	1983	33
219	ГРЭС-1	ЦТП-48	Профсоюзов 50--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	28	Транзит по техподполью	1983	1983	33
220	ГРЭС-1	ЦТП-48	ТК 48--6 до Пушкина 8/1	ГТС	Внутриквартальный	80	7	Бесканальный	1983	1983	33
221	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	45	Транзит по техподполью	1983	1983	33
222	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8/1 --Пушкина 8	ГТС	Внутриквартальный	70	30	Бесканальный	1983	1983	33
223	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	10	Транзит по техподполью	1983	1983	33

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
224	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	80	14	Транзит по техподполью	1983	1983	33
225	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8/3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	20	Транзит по техподполью	1983	1983	33
226	ГРЭС-1	ЦТП-48	Маяковского 27/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	10	Транзит по техподполью	1983	1983	33
227	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 76--ТУ-М-Карамова 76(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	150	47	Транзит по техподполью	1981	1981	35
228	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-Парикмахерская 'Пьер'--ТУ1-М-Карамова 74(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	150	21	Транзит по техподполью	1981	1981	35
229	ГРЭС-2	ЦТП-51	ТУ1-М-Карамова 74--ТУ2-М-Карамова 74(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	200	41	Транзит по техподполью	1981	1981	35
230	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 766--ТУ1-М-Карамова 766	ГТС	Внутриквартальный	80	2	Транзит по техподполью	1981	1981	35
231	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Карамова 74а--ТУ1-Карамова 74а(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	12	Транзит по техподполью	1983	1983	33
232	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Карамова 746--ТУ1- М-Карамова 746(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	100	18	Транзит по техподполью	1983	1983	33
233	ГРЭС-2	ЦТП-51	ТУ1-М-Карамова 746--т.1- М-Карамова 746(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	100	5	Транзит по техподполью	1983	1983	33
234	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 746--ТУ2-'Спортзал'- М-Карамова 746(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	29	Транзит по техподполью	1983	1983	33
235	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 746--М-Карамова 72(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	44,5	Бесканальный	1983	1983	33
236	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Карамова 726--т.1-М-Карамова 72(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	49,5	Транзит по техподполью	1983	1983	33
237	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 72--выход М-Карамова 72	ГТС	Внутриквартальный	70	19,6	Транзит по техподполью	1983	1983	33
238	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 70--ТУ1-М-Карамова 70	ГТС	Внутриквартальный	80	3	Транзит по техподполью	1984	1984	32
239	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 70--выход-М-Карамова 70	ГТС	Внутриквартальный	100	71,5	Транзит по техподполью	1984	1984	32
240	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Карамова 66--т.1-М-Карамова 66	ГТС	Внутриквартальный	100	11,5	Транзит по техподполью	1984	1984	32
241	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 66--ТУ2-М-Карамова 66	ГТС	Внутриквартальный	80	46	Транзит по техподполью	1984	1984	32
242	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Карамова 62--ТУ-М-Карамова 62(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	70	12,5	Транзит по техподполью	1984	1984	32

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
243	ГРЭС-2	ЦТП-51	1-М-Карамова 64--ТУ1-Мелик-Карамова 64	ГТС	Внутриквартальный	70	11,5	Транзит по техподполью	1983	1983	33
244	ГРЭС-2	ЦТП-51	2- М-Карамова 64--ТУ-М-Карамова 64	ГТС	Внутриквартальный	50	37,5	Транзит по техподполью	1984	1984	32
245	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Карамова 78--ТУ-М-Карамова 78	ГТС	Внутриквартальный	80	6	Транзит по техподполью	1983	1983	33
246	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Карамова 78--ТУ-М-Карамова 78	ГТС	Внутриквартальный	50	17	Транзит по техподполью	1983	1983	33
247	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Карамова 78--ТУ-М-Карамова 78	ГТС	Внутриквартальный	100	15	Транзит по техподполью	1983	1983	33
248	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ9-Федорова 69--ТУ10-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	70	26	Транзит по техподполью	1985	1985	31
249	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ10-Федорова 69--ТУ11-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	70	25	Транзит по техподполью	1985	1985	31
250	ГРЭС-2	ЦТП-52	Федорова 69--т.1-Федорова 61	ГТС	Внутриквартальный	100	11	Транзит по техподполью	1985	1985	31
251	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 61--ТУ1-Федорова 61	ГТС	Внутриквартальный	50	5	Транзит по техподполью	1985	1985	31
252	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 61--т.вр. На ЗАО 'ОНГГ'-Федорова 61	ГТС	Внутриквартальный	50	21,5	Транзит по техподполью	1985	1985	31
253	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.вр. на ЗАО 'ОНГГ'-Федорова 69--ТУ2-Федорова 61	ГТС	Внутриквартальный	50	5	Транзит по техподполью	1985	1985	31
254	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 69--ТУ2-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	70	15	Транзит по техподполью	1985	1985	31
255	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 69--ТУ3-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	70	22	Транзит по техподполью	1985	1985	31
256	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ3-Федорова 69--ТУ4-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	70	17	Транзит по техподполью	1985	1985	31
257	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ4-Федорова 69--ТУ5-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	70	18	Транзит по техподполью	1985	1985	31
258	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ5-Федорова 69--ТУ6-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	70	14	Транзит по техподполью	1985	1985	31
259	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ6-Федорова 69--ТУ7-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	70	4	Транзит по техподполью	1985	1985	31
260	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ6-Федорова 69--ТУ7-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	50	28	Транзит по техподполью	1985	1985	31
261	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 59--ТУ1-Федорова 59	ГТС	Внутриквартальный	50	17	Транзит по техподполью	1986	1986	30
262	ГРЭС-2	ЦТП-53	Комсомольский 12/1--ТУ-Комсомольский 12/1	ГТС	Внутриквартальный	50	24,5	Транзит по техподполью	1986	1986	30

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
263	ГРЭС-2	ЦТП-53	Комсомольский 12/1--ТУ-Комсомольский 12/1	ГТС	Внутриквартальный	80	11,5	Транзит по техподполью	1986	1986	30
264		ЦТП-58	Нагорная 9--т.1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	100	6	Транзит по техподполью	1982	1982	34
265	ГРЭС-2	ЦТП-58	Нагорная 9--т.1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	50	6	Транзит по техподполью	1982	1982	34
266	ГРЭС-2	ЦТП-58	Нагорная 9--т.1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	70	6	Транзит по техподполью	1982	1982	34
267	ГРЭС-2	ЦТП-58	Нагорная 9--т.1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	80	6	Транзит по техподполью	1982	1982	34
268	ГРЭС-2	ЦТП-58	т.1-Нагорная 9--ТУ1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	80	77,5	Транзит по техподполью	1982	1982	34
269	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ-Нагорная 7	ГТС	Внутриквартальный	70	3	Транзит по техподполью	1982	1982	34
270	ГРЭС-2	ЦТП-58	М-Карамова 20--ТУ1-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	8	Транзит по техподполью	1982	1982	34
271	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ1-М-Карамова 20--ТУ2-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	30	Транзит по техподполью	1982	1982	34
272	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ2-М-Карамова 20--ТУ3-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	31	Транзит по техподполью	1982	1982	34
273	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ3-М-Карамова 20--ТУ4-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	26	Транзит по техподполью	1982	1982	34
274	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ3-М-Карамова 20--ТУ4-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	6	Транзит по техподполью	1982	1982	34
275	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТК8-5--ТК16 на Школу №4 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	150	408	Бесканальный	1982	1982	34
276	ГРЭС-2	ЦТП-62	Перопр.11--т.1-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	250	2,9	Транзит по техподполью	1986	1986	30
277	ГРЭС-2	ЦТП-62	Перопр.11--т.1-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	150	2,9	Транзит по техподполью	1986	1986	30
278	ГРЭС-2	ЦТП-62	Перопр.11--т.1-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	80	2,9	Транзит по техподполью	1986	1986	30
279		ЦТП-62	Перопр.11--Первопр.11 по паспорту	ГТС	Внутриквартальный	150	12	Транзит по техподполью	1986	1986	30
280	ГРЭС-2	ЦТП-62	т.1-Перопр.11--ТУ3-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	50	72	Транзит по техподполью	1986	1986	30
281	ГРЭС-2	ЦТП-62	т.1-Перопр.11--ТУ1-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	100	6	Транзит по техподполью	1986	1986	30
282	ГРЭС-2	ЦТП-62	т.1-Перопр.11--ТУ3-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	80	72	Транзит по техподполью	1986	1986	30

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
283	ГРЭС-2	ЦТП-62	ТУ1-Перопр.11--ТУ2-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	80	23	Транзит по техподполью	1986	1986	30
284	ГРЭС-2	ЦТП-62	ТУ1-Перопр.11--ТУ2-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	100	7	Транзит по техподполью	1986	1986	30
285	ГРЭС-2	ЦТП-62	ТУ2-Перопр.11--ТУ3-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	80	36	Транзит по техподполью	1986	1986	30
286	ГРЭС-2	ЦТП-62	т.1-Перопр.11--Первопр.11-выход	ГТС	Внутриквартальный	200	9,62	Транзит по техподполью	1986	1986	30
287	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТК60-1--Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	100	18,5	Канальная	1985	1985	31
288	ГРЭС-2	ЦТП-63	Комсом.27/1--ТУ1-Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	100	16,5	Транзит по техподполью	1985	1985	31
289	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТУ1-Комсом.27/1--ТУ2-Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	100	28	Транзит по техподполью	1985	1985	31
290	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТУ2-Комсом.27/1--ТУ3-Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	80	26	Транзит по техподполью	1985	1985	31
291	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТУ2-Комсом.27/1--ТУ3-Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	100	15	Транзит по техподполью	1985	1985	31
292	ГРЭС-2	ЦТП-63	Первопр.14/1--т.1-Первопр.14/1	ГТС	Внутриквартальный	200	2	Бесканальный	1984	1984	32
293	ГРЭС-2	ЦТП-63	т.1-Первопр.14/1--ТУ1-Первопр.14/1	ГТС	Внутриквартальный	150	28	Транзит по техподполью	1984	1984	32
294	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТУ1-Первопр.14/1--Первопр.14/1-выход	ГТС	Внутриквартальный	150	31	Транзит по техподполью	1984	1984	32
295	кот № 3	ЦТП-65	ТК15--Просв.33	ГТС	Внутриквартальный	200	8	Канальная	1984	1984	32
296	кот № 3	ЦТП-65	Просв.29/1--ТУ-Просв.29/1	ГТС	Внутриквартальный	70	23	Транзит по техподполью	1986	1986	30
297	кот № 3	ЦТП-65	ТУ2 Гагарина 14--ТУ3 Гагарина 14(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	39	Транзит по техподполью	1986	1986	30
298	кот № 3	ЦТП-65	Гагарина 24а--Гагарина 24а	ГТС	Внутриквартальный	80	18,6	Транзит по техподполью	1986	1986	30
299	кот № 3	ЦТП-66	Энергетиков 3--Энергетиков 3	ГТС	Внутриквартальный	150	42,6	Транзит по техподполью	1986	1986	30
300	кот № 3	ЦТП-66	Энергетиков 3--трактир 'Рябинушка'	ГТС	Внутриквартальный	50	58	Транзит по техподполью	1986	1986	30
301	кот № 3	ЦТП-66	Энергетиков 3--1 Энергетиков 3	ГТС	Внутриквартальный	150	1	Транзит по техподполью	1986	1986	30
302	кот № 3	ЦТП-66	1 Энерг.3/1--ТУ1- Энерг.3/2	ГТС	Внутриквартальный	150	5	Транзит по техподполью	1985	1985	31
303	кот № 3	ЦТП-66	1 Энерг.3/1--ТУ1- Энерг.3/2	ГТС	Внутриквартальный	100	51	Транзит по техподполью	1985	1985	31

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
304	кот № 3	ЦТП-66	ТУ1- Энерг.3/2--ТУ2- Энерг.3/2	ГТС	Внутриквартальный	100	102,5	Транзит по техподполью	1985	1985	31
305	кот № 3	ЦТП-69	Энерг.26а--т.1-Энерг.26а	ГТС	Внутриквартальный	100	11	Транзит по техподполью	1986	1986	30
306	кот № 3	ЦТП-69	т.1-Энерг.26а--ТУ1 Энерг.26а	ГТС	Внутриквартальный	50	14	Транзит по техподполью	1986	1986	30
307	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков,53-- Энергетиков,53(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	10	Транзит по техподполью	1975	1975	41
308	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков,53-- Энергетиков,53(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	100	10	Транзит по техподполью	1975	1975	41
309	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	100	35	Транзит по техподполью	1975	1975	41
310		ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	100	39	Транзит по техподполью	1975	1975	41
311	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	32	51,7	Транзит по техподполью	1975	1975	41
312	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	70	51,7	Транзит по техподполью	1975	1975	41
313	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	80	4	Транзит по техподполью	1975	1975	41
314	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	80	32	Транзит по техподполью	1975	1975	41
315	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	100	30	Транзит по техподполью	1975	1975	41
316	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	32	32	Транзит по техподполью	1975	1975	41
317	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	80	2	Транзит по техподполью	1975	1975	41
318	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская. 13/2--Майская.13/2 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	100	56	Транзит по техподполью	1972	1972	44
319	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская. 13/2--Майская.13/2 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	70	56	Транзит по техподполью	1972	1972	44
320	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская. 13/2--Майская.13/2 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	32	56	Транзит по техподполью	1972	1972	44
321		ЦТП-70	Майская. 13/2--Майская.13/2 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	100	56	Транзит по техподполью	1972	1972	44
322		ЦТП-70	Майская.7--ТУ Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	100	43,91	Транзит по техподполью	1973	1973	43
323	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская.7--ТУ Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	150	43,91	Транзит по техподполью	1973	1973	43

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
324	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская.7--ТУ Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	70	43,91	Транзит по техподполью	1973	1973	43
325	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская.7--ТУ Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	200	43,91	Транзит по техподполью	1973	1973	43
326	ГРЭС-1	ЦТП-70	ТУ Майская.7--выход Майская,7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	200	10	Транзит по техподполью	1973	1973	43
327	ГРЭС-1	ЦТП-70	ТУ Майская.7--выход Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	150	10	Транзит по техподполью	1973	1973	43
328	ГРЭС-1	ЦТП-70	ТУ Майская.7--выход Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	50	10	Транзит по техподполью	1973	1973	43
329		ЦТП-70	ТУ Майская.7--выход Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	100	10	Транзит по техподполью	1973	1973	43
330	ГРЭС-1	ЦТП-70	Респ.92--ТУ Республики,92	ГТС	Внутриквартальный	100	9,5	Транзит по техподполью	1979	1979	37
331	ГРЭС-1	ЦТП-71	ТУ1 Респ.82--ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	73	Транзит по техподполью	1972	1972	44
332	ГРЭС-1	ЦТП-71	Республики,82--вр на ТУ1(нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	100	12	Транзит по техподполью	1973	1973	43
333	ГРЭС-1	ЦТП-71	Республ.80--до вр на ТУ1 Респ.80(нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	100	21	Транзит по техподполью	1972	1972	44
334	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1 Респ.80--ТУ1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	4	Транзит по техподполью	1972	1972	44
335	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1 Респ.80--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	65	Транзит по техподполью	1972	1972	44
336	ГРЭС-1	ЦТП-71	Респ.70-3--м-н 'Дары природы'(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	15	Транзит по техподполью	1975	1975	41
337	ГРЭС-1	ЦТП-71	от ввода-Респ.86--до врезки на ТУ1;2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	125	48	Транзит по техподполью	1972	1972	44
338	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1;2 -Респ.86--до ТУ1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	4	Транзит по техподполью	1972	1972	44
339	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1;2 -Респ.86--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	54	Транзит по техподполью	1972	1972	44
340	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1;2 -Респ.86--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	100	2	Транзит по техподполью	1972	1972	44
341	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1-2--до выхода Респ.86(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	125	10	Транзит по техподполью	1972	1972	44
342	ГРЭС-1	ЦТП-71	Респ.88--т.1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	100	5	Транзит по техподполью	1977	1977	39
343	ГРЭС-1	ЦТП-71	от т.1 Респ.88--до ТУ1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	65	Транзит по техподполью	1977	1977	39

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
344	ГРЭС-1	ЦТП-71	от т.1 Респ.88--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	4	Транзит по техподполью	1977	1977	39
345	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ Энергет39--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	80	3	Транзит по техподполью	1969	1969	47
346	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ Энергет39--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	100	62	Транзит по техподполью	1969	1969	47
347	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2 Энергет37--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	100	62	Транзит по техподполью	1969	1969	47
348	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2 Энергет37--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	80	2	Транзит по техподполью	1969	1969	47
349	кот № 3	ЦТП-72	Энерг.41--Энергет.41(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	100	53	Транзит по техподполью	1970	1970	46
350	кот № 3	ЦТП-72	Энерг.45--Энергет.45	ГТС	Внутриквартальный	100	55	Транзит по техподполью	1970	1970	46
351	кот № 3	ЦТП-72	пр.Советов 3--1	ГТС	Внутриквартальный	100	50	Транзит по техподполью	1970	1970	46
352	кот № 3	ЦТП-72	т.1 Респ.72--МТС(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	9	Транзит по техподполью	1974	1974	42
353	кот № 3	ЦТП-72	т.1 Респ.72--МТС(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	100	26	Транзит по техподполью	1974	1974	42
354	кот № 3	ЦТП-72	ТУ2-Респ.72--ТУ3 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	2	Транзит по техподполью	1974	1974	42
355	кот № 3	ЦТП-72	ТУ2-Респ.72--ТУ3 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	100	73	Транзит по техподполью	1974	1974	42
356	кот № 3	ЦТП-72	от вр.к ТУ2Респ.72--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	4	Транзит по техподполью	1974	1974	42
357	кот № 3	ЦТП-72	т.1-Респ.72--до ТУ1 Респ.72(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	100	1	Транзит по техподполью	1974	1974	42
358	кот № 3	ЦТП-72	ТУ1-Респ.72--ТУ2 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	100	45	Транзит по техподполью	1974	1974	42
359	кот № 3	ЦТП-72	от вр.к ТУ1Респ.72--до ТУ1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	100	3	Транзит по техподполью	1974	1974	42
360	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2-Р.74--ТУ2 (задвжки)	ГТС	Внутриквартальный	н/д	н/д	Транзит по техподполью	1974	1974	42
361	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2-Р.74--ТУ2 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	100	60	Транзит по техподполью	1974	1974	42
362	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2-Р.74--ТУ2 (задвжки)	ГТС	Внутриквартальный	н/д	н/д	Транзит по техподполью	1974	1974	42
363	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ1-Р.74--ТУ1 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	70	6	Транзит по техподполью	1974	1974	42

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
364	кот № 3	ЦТП-72	от ТУ2-Респ.76--ТУ3(Д76)	ГТС	Внутриквартальный	70	5	Транзит по техподполью	1974	1974	42
365	кот № 3	ЦТП-72	от вр. наТУ2-Респ.76--ТУ2(Д76)	ГТС	Внутриквартальный	70	4	Транзит по техподполью	1974	1974	42
366	кот № 3	ЦТП-72	т.1-Респ.76(Д150)--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	150	3	Транзит по техподполью	1974	1974	42
367	кот № 3	ЦТП-72	т.1-Респ.76(Д133)--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	125	7	Транзит по техподполью	1974	1974	42
368	кот № 3	ЦТП-72	от ТУ2-Респ.76--ТУ3(Д133)	ГТС	Внутриквартальный	125	41	Транзит по техподполью	1974	1974	42
369	ГРЭС-1	ЦТП-75	50лет ВЛКСМ2--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	146	Транзит по техподполью	1982	1982	34
370	ГРЭС-1	ЦТП-77	ЦТП77 --ТК1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	200	24	Бесканальный	1985	1985	31
371	ГРЭС-1	ЦТП-77	ЦТП77 --Ленина29(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	150	80	Бесканальный	1985	1985	31
372	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина29(блокА)--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	150	304	Транзит по техподполью	1985	1985	31
373	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина29(блокА)--блокВ(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	150	40	Бесканальный	1985	1985	31
374	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина29(блокВ)--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	150	223	Транзит по техподполью	1985	1985	31
375	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина29(блокВ)--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	100	81	Транзит по техподполью	1985	1985	31
376	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина27--транзит	ГТС	Внутриквартальный	150	299	Транзит по техподполью	1985	1985	31
377	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина27--транзит	ГТС	Внутриквартальный	200	22	Транзит по техподполью	1985	1985	31
378	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина27--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	202	Транзит по техподполью	1985	1985	31
379	кот №14	ЦТП-82	ТК26 --Голстого,30	ГТС	Внутриквартальный	80	40	Транзит по техподполью	1986	1986	30
380	кот №14	ЦТП-82	ТК27 --Крылова,6а	ГТС	Внутриквартальный	50	6	Транзит по техподполью	1986	1986	30
381	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	15	23,3	Бесканальный	1975	1975	41
382	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП-84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	25	7,3	Бесканальный	1975	1975	41
383	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	32	144,1	Бесканальный	1975	1975	41
384	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	40	12,3	Бесканальный	1975	1975	41
385	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	70	158,5	Бесканальный	1975	1975	41
386	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	100	17,5	Бесканальный	1975	1975	41
387	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	50	228,8	Надземный	1975	1975	41
388	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	50	228,8	Надземный	1975	1975	41
389	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	70	49,5	Надземный	1975	1975	41

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
390	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	100	62,5	Надземный	1975	1975	41
391	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	50	803,1	Бесканальный	1975	1975	41
392	ГРЭС-1	ЦТП-85	ТК-23 ул.Рабочая--ТК85-2 (ж/д Рабочая 31а)	ГТС	Внутриквартальный	200	3,5	Бесканальный	1986	1986	30
393	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ13 (врезка на ул.Школьная)--врезка на РСУ (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	300	40,5	Бесканальный	1975	1975	41
394	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ13 (врезка на ул.Школьная)--врезка на РСУ (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	300	226,5	Надземный	1975	1975	41
395	ГРЭС-2	ЦТП-88	от врезки на ж/д Затонская 4а--Затонская 4а (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	25	81	Бесканальный	1975	1975	41
396	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК24--ж/д по ул.Пионерская 5а,7,9,10,12,14,16(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	25	215	Бесканальный	1975	1975	41
397	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Пионерская 18, 20 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	25	51,5	Бесканальный	1975	1975	41
398	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 12, 16,15,21(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	69	Бесканальный	1975	1975	41
399	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 12, 16,15,21(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	40	15	Бесканальный	1975	1975	41
400	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 12, 16,15,21(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	25	56	Бесканальный	1975	1975	41
401	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 13(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	20	Бесканальный	1975	1975	41
402	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 13(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	32	20	Бесканальный	1975	1975	41
403	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28 (ТК29)--Сургутская 2 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	40	39	Бесканальный	1975	1975	41
404	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28--Затонская 9,9а,9б,9в,7 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	32	40	Бесканальный	1975	1975	41
405	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28(ТК29)--Затонская 9,9а,9б,9в,7 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	28,5	Бесканальный	1975	1975	41
406	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28--Затонская 9,9а,9б,9в,7 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	40	15	Бесканальный	1975	1975	41
407	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28*--ТК29 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	300	55,5	Надземный	1975	1975	41
408	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28--ТК28* (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	300	15,7	Бесканальный	1975	1975	41
409	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК29--Рыбников 1, 3 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	50	Надземный	1976	1976	40
410	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК29--Рыбников 6 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	20	26	Бесканальный	1976	1976	40
411	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК29--Рыбников 8 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	40	44	Бесканальный	1976	1976	40
412	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК30--маг. Волна, Рыбников, 9 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	32	4	Бесканальный	1976	1976	40

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
413	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК30--маг. Волна, Рыбников, 9 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	20	35	Бесканальный	1976	1976	40
414	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК32--Речковзал (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	86,1	Бесканальный	1976	1976	40
415	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК32--Речковзал (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	80	48,3	Надземный	1976	1976	40
416	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК32--ж/д Рыбников 12, 14 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	50	45	Бесканальный	1976	1976	40
417	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК32--ж/д Рыбников 12, 14 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	25	25	Бесканальный	1976	1976	40
418	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезки на ж/д Рыбников, 14а,14в,14г--ж/д Рыбников 14а,14в,14г (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	25	99,5	Бесканальный	1976	1976	40
419	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК34--ТК35 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	300	108	Бесканальный	1976	1976	40
420	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК34--ТК35 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	300	20	Надземный	1976	1976	40
421	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК35--ТК35*(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	150	18	Бесканальный	1976	1976	40
422	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК35*--ТК88-40 (УТ-3)	ГТС	Внутриквартальный	150	57	Бесканальный	1976	1976	40
423	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--ж/д Разв.29, Щепеткина 20а	ГТС	Внутриквартальный	50	16	Бесканальный	1976	1976	40
424	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3 (ул.Разв.--УТ1(ул.Разв.) нет исп.	ГТС	Внутриквартальный	150	31,5	Бесканальный	1976	1976	40
425	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3 (ул.Разв.)--УТ1(ул.Разв.) нет исп.	ГТС	Внутриквартальный	150	32	Надземный	1976	1976	40
426	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ1 (ул.Разв.)--Щепеткина 18 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	70	40	Надземный	1976	1976	40
427	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ1 (ул.Разв.)--УТ2	ГТС	Внутриквартальный	150	5,5	Надземный	1976	1976	40
428	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ2 (ул.Разв.)--ТК21	ГТС	Внутриквартальный	70	22	Надземный	1976	1976	40
429	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ2 (ул.Разв.)--ТК21	ГТС	Внутриквартальный	70	17	Бесканальный	1976	1976	40
430	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК21 (ул.Разв.)--Разведчиков 27	ГТС	Внутриквартальный	50	16	Бесканальный	1976	1976	40
431	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ2 (ул.Разв.)--ТК22 (ул.Разведчиков)	ГТС	Внутриквартальный	150	45	Надземный	1976	1976	40
432	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3 (ул.Разв.)--Щепеткина 2	ГТС	Внутриквартальный	40	32	Надземный	1976	1976	40
433	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК22--ТК22а	ГТС	Внутриквартальный	100	78,5	Надземный	1976	1976	40
434	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезки на ж/д Щепеткина, 8,12,16-- ж/д Щепеткина 8, 12, 16	ГТС	Внутриквартальный	50	14	Надземный	1976	1976	40
435	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезки на ж/д Щепеткина, 8,12,16-- ж/д Щепеткина 8, 12, 16	ГТС	Внутриквартальный	50	8	Бесканальный	1976	1976	40
436	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК22--ж/д Щепеткина 6, 10	ГТС	Внутриквартальный	50	66,5	Надземный	1976	1976	40
437	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК22--ж/д Щепеткина 6, 10	ГТС	Внутриквартальный	32	39,5	Надземный	1976	1976	40
438	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК22--УТ2 (ул. Щепеткина)	ГТС	Внутриквартальный	80	76,5	Надземный	1976	1976	40
439	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--Заводская 8	ГТС	Внутриквартальный	25	6	Бесканальный	1975	1975	41
440	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--Заводская 11	ГТС	Внутриквартальный	25	25	Бесканальный	1975	1975	41
441	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--Заводская 4,5,6,7	ГТС	Внутриквартальный	50	59,5	Бесканальный	1975	1975	41

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
442	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТЗ--Заводская 4,5,6,7	ГТС	Внутриквартальный	25	60	Бесканальный	1975	1975	41
443	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ13--ТК1 (ул.Школьная)	ГТС	Внутриквартальный	80	100,5	Надземный	1975	1975	41
444	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Тер.27, 19-- Терешковой 27 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	15	34	Бесканальный	1975	1975	41
445	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Тер.7а, 7б-- Терешковой 7а, 7б (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	32	30	Бесканальный	1975	1975	41
446	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Тер.7а, 7б-- Терешковой 7а, 7б (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	15	10	Бесканальный	1975	1975	41
447	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Тер.7а, 7б-- Терешковой 7а, 7б (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	15	10	Бесканальный	1975	1975	41
448	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Октябрьская 9,17,18,30,28,27,26а--Октябрьская 9,17,18,30,28,27,26а (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	25	325	Бесканальный	1976	1976	40
449	ГРЭС-2	ЦТП-88	вр. к ж/д Школьная 1,1а,4,6а,8- 12,14,14а,15,17,18--ж/д Школьная 1,1а,4,6а,8-12,14,14а,15,17,18	ГТС	Внутриквартальный	25	211	Бесканальный	1976	1976	40
450	ГРЭС-2	ЦТП-88	вр. к Школьная 19,21а,23,24,26б- в,27а,27,29,31--ж/д Школьная 19,21а,23,24,26б-в,27а,27,29,31	ГТС	Внутриквартальный	25	228,9	Бесканальный	1976	1976	40
451	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Сург.19,23--ж/д Сургутская 19,23	ГТС	Внутриквартальный	25	23	Бесканальный	1975	1975	41
452	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК35--ТК36	ГТС	Внутриквартальный	300	134	Бесканальный	1975	1975	41
453	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК35--ТК36	ГТС	Внутриквартальный	300	134	Бесканальный	1975	1975	41
454	ГРЭС-2	ЦТП-89	ЦТП89--Школа №21	ГТС	Внутриквартальный	200	296	Надземный	1984	1984	32
455	ГРЭС-2	ЦТП-89	ЦТП89--Школа №21	ГТС	Внутриквартальный	200	21	Бесканальный	1984	1984	32
456	ГРЭС-2	ЦТП-89	Школа №21--ТКсущ.	ГТС	Внутриквартальный	200	15,2	Бесканальный	1986	1986	30
457	ГРЭС-2	ЦТП-89	Школа №21--ТКсущ.	ГТС	Внутриквартальный	200	1038,3	Надземный	1986	1986	30
458	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №777. 776	ГТС	Внутриквартальный	25	35	Бесканальный	1976	1976	40
459	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №774. 779. 780	ГТС	Внутриквартальный	32	35	Бесканальный	1976	1976	40
460	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №774. 779. 780	ГТС	Внутриквартальный	25	35	Бесканальный	1976	1976	40
461	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №774. 779. 780	ГТС	Внутриквартальный	50	13	Бесканальный	1976	1976	40
462	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №756. 759	ГТС	Внутриквартальный	32	50	Бесканальный	1976	1976	40
463	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №757.	ГТС	Внутриквартальный	25	65	Бесканальный	1976	1976	40

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
464	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. 754	ГТС	Внутриквартальный	25	131	Бесканальный	1976	1976	40
465	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	25	57	Надземный	1976	1976	40
466	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	32	321	Надземный	1976	1976	40
467	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	50	22	Надземный	1976	1976	40
468	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	100	916	Надземный	1976	1976	40
469	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	150	1012	Надземный	1976	1976	40
470	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	200	168	Бесканальный	1976	1976	40
471	ГРЭС-2	ЦТП-89	ТКсущ. по ул.Промышл.--ЦТП-88 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	200	28	Бесканальный	1979	1979	37
472	ГРЭС-2	ЦТП-89	ТКсущ. по ул.Промышл.--ЦТП-88 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	200	971	Надземный	1979	1979	37
473	ГРЭС-2	ЦТП-89	ТКсущ. по ул.Промышл.--СМП-Гидростроитель (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	200	567	Надземный	1979	1979	37
474	ГРЭС-2	ЦТП-89	ТКсущ. по ул.Промышл.--СМП-Гидростроитель (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	200	36	Бесканальный	1979	1979	37
475	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	100	583	Надземный	1972	1972	44
476	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	80	474	Надземный	1972	1972	44
477	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	70	196	Надземный	1972	1972	44
478	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	25	589,6	Надземный	1972	1972	44
479	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	50	763	Надземный	1972	1972	44
480	ГРЭС-2	ЦТП-92	92--ж/д п.Взлетный линия № 1. 2. 3. 4	ГТС	Внутриквартальный	100	1759,04	Надземный	1970	1970	46
481	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линия № 1. 2. 3. 4	ГТС	Внутриквартальный	32	690,58	Надземный	1970	1970	46
482	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	20	158,8	Надземный	1970	1970	46
483	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	25	104	Надземный	1970	1970	46
484	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	32	1356,6	Надземный	1970	1970	46
485	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	40	174	Надземный	1970	1970	46
486	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	50	3210,4	Надземный	1970	1970	46
487	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	70	1990,4	Надземный	1970	1970	46
488	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	80	2467	Надземный	1970	1970	46
489	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	100	1018,4	Надземный	1970	1970	46
490	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	150	826,8	Надземный	1970	1970	46
491	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	20	939	Надземный	1970	1970	46
492	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	25	236	Надземный	1970	1970	46
493	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	32	702	Надземный	1970	1970	46

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
494	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	50	246	Надземный	1970	1970	46
495	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	70	229	Надземный	1970	1970	46
496	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	80	822	Надземный	1970	1970	46
497	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	100	1322	Надземный	1970	1970	46
498	ГРЭС-1	ЦТП-93	ЦТП93--до приборов учета	ГТС	Внутриквартальный	50	70,7	Бесканальный	1986	1986	30
499	ГРЭС-1	ЦТП-93	ЦТП93--до приборов учета	ГТС	Внутриквартальный	150	140	Бесканальный	1982	1982	34
500	ГРЭС-1	ЦТП-99	Ленина 65--транзит	ГТС	Внутриквартальный	70	36	Транзит по техподполью	1976	1976	40
501	ГРЭС-1	ЦТП-99	Ленина 65/3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	100	58	Транзит по техподполью	1976	1976	40
502	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	20	38	Бесканальный	1975	1975	41
503	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	20	348,2	Надземный	1975	1975	41
504	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	25	64	Надземный	1975	1975	41
505	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	50	397,12	Надземный	1975	1975	41
506	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	100	1099,2	Надземный	1975	1975	41
507	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	70	380,28	Надземный	1975	1975	41
508	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	70	10	Бесканальный	1975	1975	41
509	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	80	1266,4	Надземный	1975	1975	41
510	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	80	34	Бесканальный	1975	1975	41
511	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	150	121,2	Надземный	1975	1975	41
512	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	150	72	Бесканальный	1975	1975	41
513	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	200	139	Надземный	1975	1975	41
514	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34	ГТС	Внутриквартальный	200	30	Бесканальный	1975	1975	41

№ п/п	Котельная	Источник	Участок		Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
515	ПК ТС		От т.А (1ТК-28)подъём труб	до 1ТК29 п	ГТС	Т/магистраль №1	200	266,6	Надземный	1986	1986	30
516	ПК ТС		ж.д.Набереж,80	транзит	ГТС	Т/магистраль №1	200	27,6	Транзит по техподполью	1986	1986	30
517	ПК ТС		1Тк-35Г (УТ-5)-переход на надз.прокладку	Котельная №3	ГТС	Т/магистраль №1	700	123,9	Надземный	1979	1979	37
518	ПК ТС		1ТК-24	до ж.д.Набереж,80	ГТС	Т/магистраль №1	200	53	Бесканальный	1986	1986	30
519	ПК ТС		ж.д.Набереж,76	транзит	ГТС	Т/магистраль №1	150	22,4	Транзит по техподполью	1986	1986	30
520	ПК ТС		т.Аул. Кукуевицкого	до 1ТК-31п	ГТС	Т/магистраль №1	500	396	Канальная	1986	1986	30
521	ПК ТС		1ТК-31	до т. Б (НО-8)	ГТС	Т/магистраль №1	500	105,5	Бесканальный	1986	1986	30
522	ПК ТС		1ТК25	Транзит ж/д Энтузиастов 53 на ЦТП1,мкр.3 п	ГТС	Т/магистраль №1	250	36,6	Транзит по техподполью	1985	1985	31
523	кот № 1		УТ1от врезки в новую т/с	до3ТК16п	ГТС	Т/магистраль №10	300	396,36	Бесканальный	1977	1977	39
524	ПК ТС		от точки врезки ул.Островского НЗ	до 2ТК-9 ул.Островского п	ГТС	Т/магистраль №2	250	1274	Бесканальный	1985	1985	31
525	ПК ТС		2ТК-9-2ТК-12	до т. А по н/ю шоссе	ГТС	Т/магистраль №2	250	569,6	Бесканальный	1985	1985	31
526	ПК ТС		2ТК-27	до 2ТК-28 ул.Профсоюзов п	ГТС	Т/магистраль №2	300	282	Бесканальный	1980	1980	36
527	ПК ТС		2ТК-24	до 2ТК-27 ул.Профсоюзов п	ГТС	Т/магистраль №2	300	174,2	Бесканальный	1980	1980	36
528	ПК ТС		3ТК19а	доЦТП-76,Центр п	ГТС	Т/магистраль №3	250	172,18	Бесканальный	1979	1979	37
529	ПК ТС		50лет ВЛКСМ11А	транзит(нет исп)	ГТС	Т/магистраль №3	50	58	Транзит по техподполью	1984	1984	32
530	кот № 2		60 лет Октября 14	транзит	ГТС	Т/магистраль №4	80	10	Транзит по техподполью	1969	1969	47
531	кот № 2		Энтузиастов 45	транзит	ГТС	Т/магистраль №4	80	10	Транзит по техподполью	1969	1969	47

№ п/п	Котельная	Источник	Участок		Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
532	кот № 3		Энерг.31	Энерг.31	ГТС	Т/магистраль №5	100	32	Транзит по техподполью	1982	1982	34
533	кот № 3		5ТК-7	Энергетиков 31	ГТС	Т/магистраль №5	150	7	Канальная	1982	1982	34
534	кот № 3		Энерг.29	1	ГТС	Т/магистраль №5	150	25	Транзит по техподполью	1981	1981	35
535	кот № 3		Энерг.29-1	Энерг.29-2	ГТС	Т/магистраль №5	150	29	Транзит по техподполью	1981	1981	35
536	кот № 3		Энерг.29-2	Энерг.29-3	ГТС	Т/магистраль №5	150	30	Транзит по техподполью	1981	1981	35
537	кот № 3		Энерг.29-3	Энерг.29-4	ГТС	Т/магистраль №5	100	30	Транзит по техподполью	1981	1981	35
538	кот № 3		Энерг.29-4	Энерг.29-5	ГТС	Т/магистраль №5	100	30	Транзит по техподполью	1981	1981	35
540	кот № 3		Энерг.29-6	Энерг.29-7	ГТС	Т/магистраль №5	150	29	Транзит по техподполью	1981	1981	35
541	кот № 3		Энерг.29-5	Энерг.29-6	ГТС	Т/магистраль №5	150	30	Транзит по техподполью	1981	1981	35
542	кот № 3		6ТК-14	ЦТП-65	ГТС	Т/магистраль №6	250	30	Канальная	1986	1986	30
543	кот № 3		6ТК-25	ПС-6 п	ГТС	Т/магистраль №6	250	64,3	Канальная	1985	1985	31
544	кот № 3		6ТК-22	22*-распаечный узел ГСК (нет исп)	ГТС	Т/магистраль №6	150	50	Бесканальный	1986	1986	30
545	кот № 2		4ТК-1	4ТК-2	ГТС	Т/магистраль №4	700	70,6	Канальная	н/д	1990	26
546	ГРЭС-2		ТМБ	89-ввод (нет исп)	ГТС	Т/магистраль №9	200	789,44	Надземный	1986	1986	30
547	ГРЭС-2		ТМБ	89-ввод (нет исп)	ГТС	Т/магистраль №9	200	10,67	Бесканальный	1986	1986	30
548	кот № 2		от 4ТК39 - 4ТК42		ГТС	Т/магистраль №4	250	149,4	Бесканальный	1996	1996	20
549	кот № 2		от 4ТК42 до т. врезки по пр. Набережный		ГТС	Т/магистраль №4	150	133,3	Бесканальный	1990	1990	26
550	ПК ТС		от НО-8 до 1ТК42		ГТС	Т/магистраль №1	500	113,2	Бесканальный	1994	1994	22
551	ПК ТС		от УП сети, 3ТК21 до 3ТК23		ГТС	Т/магистраль №3	500/400	429	Канальная	1997	1997	19
552	ПК ТС		Тепломагистраль №1 от 1ТК44 до 1ТК46 (Участок от точки "А" до точки "Б" (ул.И.Киргбая))		ГТС	Т/магистраль №1	500	225	Бесканальный	1997	1997	19
553	ПК ТС		1ТК43 до 1ТК44		ГТС	Т/магистраль №1	500	225	Канальная	1994	1994	22
554	ПК ТС		1ТК42 до 1ТК43		ГТС	Т/магистраль №1	500	86	Канальная	1994	1994	22
555	кот № 2		3ТК15а от т. врезки в сущ. сеть до 3ТК16		ГТС	Т/магистраль №4	300	226	Бесканальный	1977	1977	39
556	ПК ТС		от НО-13 до НО-8 (1ТК42)		ГТС	Т/магистраль №1	500	166,8	Бесканальный	1994	1994	22

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, мм	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Фактический срок службы, лет
557	ПК ТС		ЗТК17 - ЗТК18	ГТС	Т/магистраль №3	250	163,8	Бесканальный	1986	1986	30
558	кот № 3		от БТК14 - 5ТК13	ГТС	Т/магистраль №6	400	290	Бесканальный	1986	1986	30

з) строительство и реконструкция насосных станций

С целью обеспечения подключения новых потребителей в зоне теплоснабжения СГРЭС-1-ПКТС предполагается провести реконструкцию подкачивающей станции ПКТС с заменой существующих подкачивающих насосов на более высоконапорные и расшивкой внутримплощадочного тракта, при этом предполагается произвести замену существующих перекачивающих насосов ПН ст.№ 7,8,9,10,11,12 типа СЭ2500-60-11, на более высоконапорные Wilo SCP 400/660DV с оснащением их высоковольтными частотными преобразователями.

В соответствии с данными действующей Схемой теплоснабжения при существующих тепловых нагрузках при температуре нижней срезки температурного графика 75 °С в период максимального водоразбора были случаи повышения давления в обратных трубопроводах у наиболее удаленных потребителей (ЦТП-54, 58) сверх предельно-допустимой величины 0,6 МПа. С целью недопущения разрыва отопительных приборов для СГРЭС-2 был принят двухступенчатый нижний «излом» температурного графика от +8 °С до 0 °С на уровне 75 °С, от 0 °С до -8 °С на уровне 82 °С. Это позволило снизить расход сетевой воды в тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР на 450 т/ч и, следовательно, улучшить гидравлические режимы в ней.

Температурный график отпуска тепла от СГРЭС-2 с двухступенчатым «изломом» приведен на рисунке 4.

При росте тепловых нагрузок тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР гидравлический режим работы системы теплоснабжения только усугубится.

Для решения данной проблемы действующей схемой теплоснабжения предполагается строительство насосной ПНС-2 производительностью 6000 т/ч. в районе павильона П-6 тепломагистрали СГРЭС-2-ВЖР и вывод из работы ПНС-1. При этом также возникает необходимость внедрения автоматизированной системы управления режимами работы подкачивающих насосных станций на ЦТП-88, ЦТП-90 и ЦТП-100 в связи с повышением давления в обратном трубопроводе тепломагистрали «СГРЭС-2-ВЖР» после строительства и ввода в эксплуатацию ПНС-2, что также предусмотрено решениями схемы.

На ПНС-2 предусматривается установка четырех насосов Wilo SCP 400/660DV ($Q = 2000 \text{ м}^3/\text{ч}$, $H = 90 \text{ м}$, $N_{\text{эл. дв.}} = 630 \text{ кВт}$), с организацией системы защиты потребителей от внезапного повышения давления и гидравлического удара при отключении перекачивающих насосных.

Основные технические характеристики насосов перекачивающих насосных станций представлены в таблице 32.

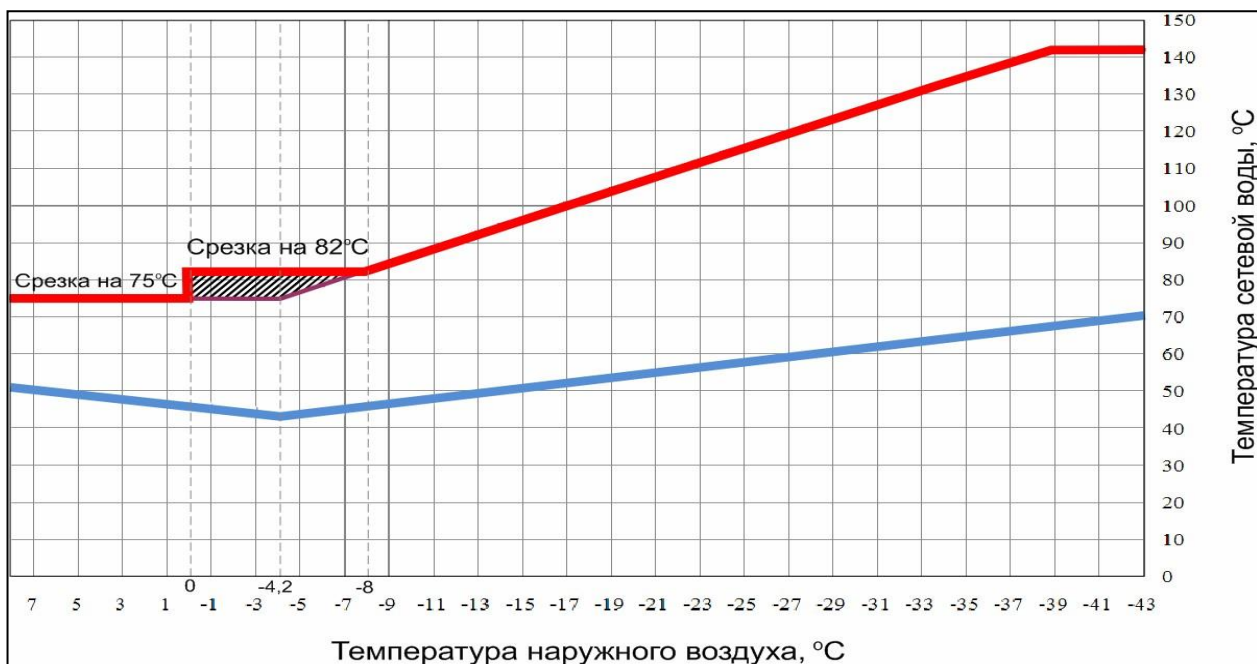


Рисунок 3 - Температурный график отпуска тепла от СГРЭС-2 с двухступенчатым «изломом»

С целью обеспечения подключения новых потребителей в зоне теплоснабжения 35 и 35А микрорайонов необходимо предусмотреть строительство новой ПНС.

Обоснование строительства новой перекачивающей насосной станции (ПНС) на 35 и 35А микрорайоны.

1). Для обеспечения расчетного теплоснабжения перспективных потребителей 35 и 35А микрорайонов и в связи с дефицитом напора в тепловой камере ТК-4 принято решение о строительстве новой перекачивающей насосной станции (ПНС) на обратном трубопроводе магистральной тепловой сети на 35 микрорайон.

2). Строительство новой ПНС на обратном трубопроводе позволяет:

- увеличить пропускную способность магистральной тепловой сети на 35 и 35А микрорайоны до расчетного значения равного $G_{35_35A_м-рны} = 770$ т/ч;

- обеспечить в тепловой камере на вводе в 35 микрорайон требуемый располагаемый напор равный $dP_{трреб_35_35A_м-рна} = (P1 - P2) = 2,5$ кгс/см².

3). В связи с принятой качественно-количественной схемой отпуска теплоты от котельной (в зависимости от сезонного и суточного изменения величины подключенной тепловой нагрузки) внедрение системы автоматического регулирования полезного напора ПНС со стороны 35 и 35А микрорайонов $d_{ПНС} = (P_{21_УТ2_ТК-5} - P_{22_УТ2_ТК-5}) = const$ является обязательным.

4). Для обеспечения:

- автоматического включения/выключения в работу ПНС;

- автоматического регулирования постоянной величины напора в районе УТ2 (по разности давлений между подающим и обратным трубопроводами)

внедрение системы автоматического управления режимами ПНС с установкой индивидуальных преобразователей частоты на насосах ПН-1...ПН-3 является обязательным.

Точка подключения перспективной ПНС к обратному трубопроводу магистральной тепловой сети в УТ2 (ТК-5) уже предусмотрена на существующей тепловой сети (2Ду250 мм + 1Ду300 мм) к 35 и 35А микрорайонам.

Примечание:

1). В первую очередь выполняется строительство новой закольцовывающей тепловой сети 2Ду400 мм, что позволяет:

- обеспечить расчетное теплоснабжение существующих и перспективных потребителей в 35, 35А, 36, 38 и 42 микрорайонах;

- создать условия для подключения перспективных потребителей в 35 и 35А микрорайонах.

2). Во вторую очередь выполняется строительство новой перекачивающей насосной станции (ПНС) на 35 и 35А микрорайоны, т.к. для ее ввода в эксплуатацию сначала должен быть обеспечен требуемый гидравлический режим в точке подключения УТ2.

3). Ввод в эксплуатацию ПНС без строительства новой закольцовывающей тепловой сети 2Ду400 мм приведет к нарушению расчетного теплоснабжения существующих потребителей и невозможности подключения новых перспективных потребителей в 35, 35А, 36, 38 и 42 микрорайонах.

Таблица 33 - Основные технические характеристики насосов проектируемых ПНС

№ в соответствии со схемой	Название агрегата	Кол-во	Производительность, м ³ /час	Номин. напор, м	КПД, %	Электродвигатель			Диаметр патрубков, мм	
						марка	кВт	об/мин	вход.	выход.
ПНС-2										
ПНС-2	WiloSCP 400/660DV	4	2000	90	82,0	-	630	1450	400	500
ПНС-35 мкр.										
ПНС-35 мкр	Wilo IL 250/410-90/4	3	414	50	82,2	-	90	1450	250	250
ПКТС										
4	Wilo SCP 400/660DV	6	2000	90	82,0	-	630	1450	400	500
внедрение автоматизированной системы управления режимами работы подкачивающих насосных станций ЦТП 88										
88	NP 100/250-75/2	3	300	60	-	-	75	2900	125	100
внедрение автоматизированной системы управления режимами работы подкачивающих насосных станций ЦТП 90										

№ в соответствии со схемой	Название агрегата	Кол-во	Производительность, м ³ /час	Номин. напор, м	КПД, %	Электродвигатель			Диаметр патрубков, мм	
						марка	кВт	об/мин	вход.	выход.
90	Д 630/90	2	630	90	-	-	250	2940	250	200
	внедрение автоматизированной системы управления режимами работы подкачивающих насосных станций ЦТП 100									
100	CLM 200/282-30/2	2	75/320/500	24,4/22/15	-	-	30	1470	200	-

Раздел 7 Перспективные топливные балансы

а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории города

Перспективные топливные балансы по централизованным теплоисточникам г. Сургута в зимний, летний, переходный периоды и годовое потребление, представлены в таблицах 33 и 34.

Все котельные теплоснабжающих организаций Сургута, используют в качестве основного вида топлива природный или попутный газ, за исключением котельной ЗАО «Сургутспецстрой», использующей в качестве топлива сырую нефть.

Для СГРЭС-1 и СГРЭС-2 основным и резервным топливом является природный и попутный газ, подаваемый по отдельным газопроводам.

Для котельных №№ 1, 2, 3 СГМУП «ГТС» и К-45 ООО «СГЭС» основным и аварийным топливом является природный газ, также подаваемый по отдельным газопроводам.

Аварийное топливо (дизельное) предусмотрено для котельной № 22 и «Ледовый дворец» СГМУП «ГТС».

Для новых котельных в качестве основного топлива будет использоваться природный газ.

Таблица 34 - Перспективные годовые и максимальные часовые расходы топлива действующих и перспективных источников централизованного теплоснабжения

Действующие и перспективные источники теплоснабжения	Годовой расход топлива на производство тепловой энергии, т у. т.								Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии с учётом нагрузок т у. т./час							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
СГРЭС-1 с ПКТС	238 338	239 482	241 491	243 793	249 933	263 269	267 699	273 173	101,22	101,71	102,56	103,54	106,15	111,81	113,69	116,02
СГРЭС-2	159 471	160 123	161 248	163 079	164 581	174 814	184 086	193 405	53,64	53,86	54,24	54,86	55,36	58,80	61,92	65,06
Котельная ООО «СГЭС» К-45	14 927	15 544	17 956	19 518	21 201	31 697	35 245	37 676	6,91	7,19	8,31	9,03	9,81	14,66	16,31	17,43
Котельная для теплоснабжения ООО «СГЭС»	941	941	941	941	941	941	941	941	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Котельная № 1 СГМУП "ГТС"	14 993	14 702	19 678	27 362	27 362	27 362	27 362	27 362	4,94	6,00	6,00	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
Котельная № 2 СГМУП "ГТС"	22 232	22 154	19 699	14 947	15 114	16 434	17 062	17 916	10,57	9,22	9,28	7,04	7,12	7,74	8,04	8,44
Котельная № 3 СГМУП "ГТС"	27 408	28 363	28 363	28 363	28 363	28 363	28 363	28 363	13,07	13,07	13,07	13,07	13,24	14,04	14,53	14,79
Котельная № 5 СГМУП "ГТС"	1 908	1 983	1 983	1 983	1 983	1 983	1 983	1 983	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,62	0,64
Котельная № 6 СГМУП "ГТС"	2 114	1 947	1 947	1 947	1 947	1 947	1 947	1 947	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Котельная № 7 СГМУП "ГТС"	2 034	1 949	1 949	1 949	1 949	1 949	1 949	1 949	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Котельная № 9 СГМУП "ГТС"	2 116	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Котельная № 13 СГМУП "ГТС"	1 521	2 068	2 068	2 068	2 068	2 068	2 068	2 068	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Котельная № 14 СГМУП "ГТС"	21 364	22 292	22 292	22 292	22 292	22 292	22 292	22 292	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,23	8,87
Котельная № 21 СГМУП "ГТС"	1 430	1 293	1 293	1 293	1 293	1 293	1 293	1 293	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Котельная № 22 СГМУП "ГТС"	997	648	648	648	648	648	648	648	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Котельная № 23 Ледовый дворец СГМУП "ГТС"	1 448	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная № 24 Поликлиника «Нефтяник» СГМУП "ГТС"	0	318	318	318	318	318	318	318	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Котельная №1 ОАО «Сургутнефтегаз»	236	236	236	236	236	236	236	236	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная №3 ОАО «Сургутнефтегаз»	1197	1 197	1 197	1 197	1 197	1 197	1 197	1 197	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Котельная №4 ОАО «Сургутнефтегаз»	569	569	569	569	569	569	569	569	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная №5 ОАО «Сургутнефтегаз»	30086	30 086	30 086	30 086	30 086	30 086	30 086	30 086	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Котельная №6 ОАО «Сургутнефтегаз»	607	607	607	607	607	607	607	607	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Котельная №7 ОАО «Сургутнефтегаз»	1059	1 059	1 059	1 059	1 059	1 059	1 059	1 059	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Котельная №8 ОАО «Сургутнефтегаз»	711	711	711	711	711	711	711	711	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Котельная №9 ОАО «Сургутнефтегаз»	2103	2 103	2 103	2 103	2 103	2 103	2 103	2 103	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная №10 ОАО «Сургутнефтегаз»	4887	4 887	4 887	4 887	4 887	4 887	4 887	4 887	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Котельная №12 ОАО «Сургутнефтегаз»	5756	5 756	5 756	5 756	5 756	5 756	5 756	5 756	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
Котельная №14 ОАО «Сургутнефтегаз»	1159	1 159	1 159	1 159	1 159	1 159	1 159	1 159	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Котельная №15 ОАО «Сургутнефтегаз»	1780	1 780	1 780	1 780	1 780	1 780	1 780	1 780	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная №16 ОАО «Сургутнефтегаз»	233	233	233	233	233	233	233	233	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Котельная №17 ОАО «Сургутнефтегаз»	937	937	937	937	937	937	937	937	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Котельная №19 ОАО «Сургутнефтегаз»	4526	4 526	4 526	4 526	4 526	4 526	4 526	4 526	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Котельная № 1 СГМУП «Тепловик»	3 650	4 261	4 571	5 377	6 349	12 071	15 171	15 477	1,44	1,69	1,81	2,13	2,51	4,78	6,00	6,12
Котельная № 5 СГМУП «Тепловик»	982	982	982	961	1 025	1 346	1 930	3 018	0,60	0,60	0,60	0,59	0,62	0,82	1,18	1,84
Котельная № 8 СГМУП «Тепловик»	2 383	2 406	2 430	2 453	2 477	2 592	2 615	2 615	0,91	0,92	0,93	0,94	0,95	0,99	1,00	1,00
Котельная № 9 СГМУП «Тепловик»	1 296	1 771	2 246	2 834	3 303	-	-	-	0,42	0,58	0,73	0,92	1,08	-	-	-
Котельная № 11 СГМУП «Тепловик»	1 375	1 375	1 375	1 375	1 375	1 375	1 461	1 494	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,96	0,98
Котельная № 12 СГМУП «Тепловик»	153	153	153	153	153	153	153	153	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная промбазы УЭС ООО «Газпром трансгаз Сургут»	7 605	7 605	7 605	7 605	7 605	7 605	7 605	7 605	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
Котельная СГМУП «Сургутский хлебозавод»	2 424	2 424	2 424	2 424	2 424	2 424	2 424	2 424	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Котельная «СЗТК»	2 157	2 157	2 157	2 157	2 157	2 157	2 157	2 157	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест»	760	760	760	760	760	760	760	760	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест»	268	268	268	268	268	268	268	268	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная ЗАО «Сургутспецстрой»	367	371	375	379	243	174	174	174	0,11	0,11	0,11	0,12	0,07	0,05	0,05	0,05
Котельная ОАО "Горремстрой"	213	213	213	213	213	213	213	213	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

Действующие и перспективные источники теплоснабжения	Годовой расход топлива на производство тепловой энергии, т у. т.								Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии с учётом нагрузок т у. т./час							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
Котельная ОАО «Аэропорт Сургут»	2 489	2 489	2 489	2 489	2 489	2 489	2 489	2 489	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Котельная ООО «ТВС-Сервис»	1 564	1 564	1 564	1 564	1 564	1 564	1 564	1 564	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Котельная ООО «Технические Системы»	438	459	481	502	523	523	545	545	0,30	0,32	0,33	0,35	0,36	0,36	0,38	0,38
Котельная ООО «СКАТ-база»	715	715	715	715	715	715	715	715	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Новая котельная мкр.48						765	1221	1278						0,34	0,54	0,56
Новая котельная мкр.51						52	312	1488						0,02	0,15	0,71
Новая котельная мкр.СЗП1 (100 Гкал/ч)						4346	12035	20469						2,29	6,34	10,78
Новая котельная №18 (Пойма П-12)						301	898	898						0,02	0,07	0,07
Новая котельная №19 (Пойма П-12)						204	204	204						0,02	0,02	0,02
Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-2, П-7)	241	1606	2970	5223	6584	17127	18436	21197	0,10	0,69	1,27	2,24	2,83	7,25	7,78	8,95
Новая котельная №15 ЮЗ1 (П-9, П-10)		33	33	99	99	99	517	1367		0,02	0,02	0,07	0,07	0,07	0,35	0,93
ИТГ					18	199	2508	12305					0,01	0,08	0,95	4,65

* - с 2025 года планируется газификация котельной ЗАО «Сургутспецстрой»

Таблица 35 - Перспективные часовые расходы топлива в переходный и летний период для действующих и перспективных источников централизованного теплоснабжения, т у. т./час

Действующие и перспективные источники теплоснабжения	Часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в переходный период								Часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
СГРЭС-1 с ПКТС	4498,7	4884,3	4966,6	5061,7	5319,9	5902,7	6103,1	6355,2	18,30	19,00	19,05	19,12	19,33	19,81	19,97	20,17
СГРЭС-2	1263,3	1273,7	1291,6	1321,1	1345,6	1518,1	1683,4	1858,2	8,179	8,203	8,238	8,292	8,367	8,718	9,006	9,245
Котельная ООО «СГЭС» К-45	20,94	22,70	30,30	35,80	42,24	94,42	116,73	133,39	1,517	1,549	1,651	1,734	1,813	2,165	2,316	2,401
Котельная № 1 СГМУП "ГТС"	10,72	15,81	15,81	30,57	30,57	30,57	30,57	30,57	0,715	0,728	0,976	0,976	1,397	1,397	1,397	1,397
Котельная № 2 СГМУП "ГТС"	49,03	37,29	37,81	21,77	22,26	26,31	28,37	31,28	1,809	1,871	1,587	1,593	1,185	1,193	1,250	1,278
Котельная № 3 СГМУП "ГТС"	75,03	75,03	75,03	75,03	76,91	86,60	92,65	96,02	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206
Котельная № 5 СГМУП "ГТС"	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,081
Котельная № 6 СГМУП "ГТС"	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Котельная № 7 СГМУП "ГТС"	0,25	0,25	0,25	0,25	0,21	0,21	0,21	0,21	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная № 9 СГМУП "ГТС"	0,26	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23								
Котельная № 13 СГМУП "ГТС"	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Котельная № 14 СГМУП "ГТС"	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,77	34,54	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
Котельная № 21 СГМУП "ГТС"	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Котельная № 22 СГМУП "ГТС"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Котельная № 23 Ледовый дворец СГМУП "ГТС"	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Котельная № 24 Поликлиника «Нефтяник» СГМУП "ГТС"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Котельная №1 ОАО «Сургутнефтегаз»	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Котельная №3 ОАО «Сургутнефтегаз»	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023
Котельная №4 ОАО «Сургутнефтегаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Котельная №5 ОАО «Сургутнефтегаз»	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Котельная №6 ОАО «Сургутнефтегаз»	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03								
Котельная №7 ОАО «Сургутнефтегаз»	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10								
Котельная №8 ОАО «Сургутнефтегаз»	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Котельная №9 ОАО «Сургутнефтегаз»	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37								
Котельная №10 ОАО «Сургутнефтегаз»	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Котельная №12 ОАО «Сургутнефтегаз»	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Котельная №14 ОАО «Сургутнефтегаз»	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09								
Котельная №15 ОАО «Сургутнефтегаз»	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Котельная №16 ОАО «Сургутнефтегаз»	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Котельная №17 ОАО «Сургутнефтегаз»	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Котельная №19 ОАО «Сургутнефтегаз»	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Котельная № 1 СГМУП «Тепловик»	0,92	1,25	1,44	1,92	2,68	8,63	13,64	14,19	0,052	0,088	0,125	0,158	0,194	0,373	0,475	0,482
Котельная № 5 СГМУП «Тепловик»	0,16	0,16	0,15	0,14	0,16	0,27	0,54	1,32					0,004	0,022	0,051	0,100
Котельная № 8 СГМУП «Тепловик»	0,36	0,37	0,38	0,39	0,39	0,43	0,44	0,44	0,044	0,045	0,046	0,047	0,048	0,052	0,053	0,053
Котельная № 9 СГМУП «Тепловик»	0,08	0,14	0,22	0,33	0,44				0,157	0,171	0,184	0,198	0,211			
Котельная № 11 СГМУП «Тепловик»	0,36	0,36	0,35	0,33	0,33	0,33	0,36	0,38	0,401	0,401	0,396	0,387	0,382	0,382	0,382	0,384
Котельная № 12 СГМУП «Тепловик»	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Котельная промбазы УЭЗС ООО «Газпром трансгаз Сургут»	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06								
Котельная СГМУП «Сургутский хлебозавод»	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,514	0,514	0,514
Котельная «СЗТК»	0,77	0,65	0,56	0,56	0,49	0,49	0,49	0,49								
Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест»	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,186	0,186	0,180	0,176	0,174	0,172	0,170	0,170
Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест»	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,092	0,092	0,089	0,087	0,086	0,085	0,084	0,084
Котельная ЗАО «Сургутспецстрой»	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002
Котельная ОАО "Горремстрой"	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02								
Котельная ОАО «Аэропорт Сургут»	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97								

Действующие и перспективные источники теплоснабжения	Часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в переходный период								Часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период							
	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
Котельная ООО «ТВС-Сервис»	0,17	0,17	0,17	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15								
Котельная ООО «Технические Системы»	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06							0,001	0,001
Котельная ООО «СКАТ-база»	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02								
Новая котельная мкр.48						0,05	0,14	0,15						0,076	0,078	0,078
Новая котельная мкр.51							0,01	0,24							0,009	0,009
Новая котельная мкр.СЗП1 (100 Гкал/ч)								55,11								0,364
Новая котельная №18 (Пойма П-12)						0,000	0,002	0,002						0,002	0,005	0,005
Новая котельная №19 (Пойма П-12)						0,000	0,000	0,000						0,002	0,002	0,002
Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-2, П-7)	0,005	0,225	0,770	2,382	3,786	14,314	15,851	20,759		0,006	0,012	0,017	0,023	0,155	0,208	0,227
Новая котельная №15 ЮЗ1 (П-9, П-10)		0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,059	0,413							0,009	0,070
ИТГ					0,000	0,002	0,394	9,495					0,001	0,007	0,035	0,147

* - с 2025 года планируется газификация котельной ЗАО «Сургутспецстрой»

б) расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

Решениями действующей схемы теплоснабжения предусмотрено создание в 2021-2022 г. хозяйств аварийного дизельного топлива различной вместимости, с соответствующей величиной запаса, на котельных СГМУП «ГТС» и СГМУП «Тепловик» представленных в таблицах 35 и 36

Таблица 36 - Новое хозяйство аварийного дизельного топлива котельных СГМУП «ГТС»

Номер источника	№5	№6	№7	№9	№13	№21
Запас аварийного топлива, т.у.т	62,64	68,4	61,2	58,32	104,4	41,71
Насосное оборудование	PIUSI 000272P00 Drum Panther 56/33 3.40 м³/ч., 0,37 кВт	PIUSI 000272P00 Drum Panther 56/33 3.40 м³/ч 0,37 кВт	PIUSI 000272P00 Drum Panther 56/33 3.40 м³/ч 0,37 кВт	PIUSI 000272P00 Drum Panther 56/33 3.40 м³/ч 0,37 кВт	PIUSI 000272P00 Drum Panther 56/33 3.40 м³/ч 0,37 кВт	PIUSI 000272P00 Drum Panther 56/33 3.40 м³/ч 0,37 кВт
Резервуары	РГСЦ - 50	РГСЦ -50	РГСЦ - 50	РГСЦ -50	РГСЦ -100	РГСЦ- 40

Таблица 37 - Новое хозяйство аварийного дизельного топлива котельных СГМУП «Тепловик»

Номер источника	№1	№8
Запас аварийного топлива, т.у.т	54,72	58,62
Насосное оборудование	PIUSI 000272P00 Drum Panther 56/33 3.40 м³/ч., 0,37 кВт	PIUSI 000272P00 Drum Panther 56/33 3.40 м³/ч., 0,37 кВт
Резервуары	РГСЦ - 50	РГСЦ - 50

в) удельные расходы топлива по каждому источнику тепловой энергии

Одной из приоритетных задач при разработке Схемы теплоснабжения является снижение топливных затрат при эксплуатации котельных.

Результаты расчетов перспективных удельных расходов условного топлива на выработку тепловой энергии представлены в таблице 37.

Таблица 38 - Перспективных удельных расходов условного топлива источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал

Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
СГРЭС-1	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	136,4	141,5
ПКТС	152,8	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
СГРЭС-2	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5	164,5
Котельная ООО «СГЭС» К-45	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная для теплоснабжения ООО «СГЭС»	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Котельная № 1 СГМУП "ГТС"	156,1	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
Котельная № 2 СГМУП "ГТС"	153,4	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5

Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
Котельная № 3 СГМУП "ГТС"	153,4	155,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Котельная № 5 СГМУП "ГТС"	153,4	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Котельная № 6 СГМУП "ГТС"	163,4	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
Котельная № 7 СГМУП "ГТС"	176,3	177,5	178,6	178,6	165,0	164,2	164,2	164,2
Котельная № 9 СГМУП "ГТС"	180,7	181,6	172,0	170,0	170,0	170,0	170,0	165,0
Котельная № 13 СГМУП "ГТС"	157,3	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
Котельная № 14 СГМУП "ГТС"	152,1	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
Котельная № 21 СГМУП "ГТС"	156,1	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
Котельная № 22 СГМУП "ГТС"	160,3	162,5	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Котельная № 23 «Ледовый дворец» СГМУП "ГТС"	156,5	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Котельная № 24 Поликлиника «Нефтяник» СГМУП "ГТС"	0	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Котельная №1 ОАО «Сургутнефтегаз»	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
Котельная №3 ОАО «Сургутнефтегаз»	177,7	177,7	175,0	174,0	174,0	174,0	170,0	170,0
Котельная №4 ОАО «Сургутнефтегаз»	184,3	184,3	180,0	176,0	174,0	172,0	170,0	170,0
Котельная №5 ОАО «Сургутнефтегаз»	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0
Котельная №6 ОАО «Сургутнефтегаз»	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
Котельная №7 ОАО «Сургутнефтегаз»	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Котельная №8 ОАО «Сургутнефтегаз»	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Котельная №9 ОАО «Сургутнефтегаз»	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9
Котельная №10 ОАО «Сургутнефтегаз»	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Котельная №12 ОАО «Сургутнефтегаз»	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Котельная №14 ОАО «Сургутнефтегаз»	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Котельная №15 ОАО «Сургутнефтегаз»	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0	129,0
Котельная №16 ОАО «Сургутнефтегаз»	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Котельная №17 ОАО «Сургутнефтегаз»	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Котельная №19 ОАО «Сургутнефтегаз»	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Котельная № 1 СГМУП «Тепловик»	176,8	176,8	176,8	174,0	174,0	164,2	164,2	164,2
Котельная № 5 СГМУП «Тепловик»	180,3	180,3	176,0	174,0	174,0	172,0	170,0	170,0
Котельная № 8 СГМУП «Тепловик»	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Котельная № 9 СГМУП «Тепловик»	188,3	184,0	180,0	176,0	174,0			
Котельная № 11 СГМУП «Тепловик»	178,5	178,5	176,0	172,0	170,0	170,0	168,0	168,0
Котельная № 12 СГМУП «Тепловик»	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Котельная промбазы УЭЗС ООО «Газпром трансгаз Сургут»	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
Котельная СГМУП «Сургутский хлебозавод»	170,8	170,8	170,8	170,8	170,8	168,0	168,0	168,0
Котельная «СЗТК»	223,0	204,0	190,5	190,5	178,6	178,6	178,6	178,6
Котельная №1 ОАО «Сургутстройтрест»	185,6	185,6	180,0	176,0	174,0	172,0	170,0	170,0
Котельная №2 ОАО «Сургутстройтрест»	185,6	185,6	180,0	176,0	174,0	172,0	170,0	170,0
Котельная ЗАО «Сургутспецстрой»	245,0	245,0	245,0	245,0	245,0	165,0	165,0	165,0
Котельная ОАО "Горремстрой"	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Котельная ОАО «Аэропорт Сургут»	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Котельная ООО «ТВС-Сервис»	170,7	170,7	170,0	168,0	164,2	164,2	164,2	164,2
Котельная ООО «Технические Системы»	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0

Наименование теплоисточника	2017	2018	2019	2020	2021	2022-2026	2027-2031	2032-2035
Котельная ООО «СКАТ-база»	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Новая котельная мкр.48						164,2	164,2	164,2
Новая котельная мкр.51							164,2	164,2
Новая котельная мкр.СЗП1 (100 Гкал/ч)								164,2
Новая котельная №18 (Пойма П-12)						158,0	158,0	158,0
Новая котельная №19 (Пойма П-12)						158,0	158,0	158,0
Новая котельная №10 (120 Гкал/ч) (Пойма-2, Пойма-3, П-2, П-7)	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Новая котельная №15 Ю31 (П-9, П-10)		164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
ИТГ					158,0	158,0	158,0	158,0

Для снижения удельного расхода топлива на производство тепловой энергии и повышения эффективной, надежной работы источников тепловой энергии предлагается регулярно проводить: контрольные замеры полноты сгорания топлива, и проводить корректировку при выявлении нарушений; своевременно проводить регламентные работы по техническому обслуживанию котлов и горелочных устройств; проводить замену низко эффективных котлов со сверхнормативным сроком службы.

Раздел 8 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

а) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения МО ГО город Сургут определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Книге 7 обосновывающих материалов «Мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании предоставленных заводами-изготовителями данных об ориентировочной стоимости основного и вспомогательного оборудования.

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепла на каждом этапе планируемого периода представлено в таблице 38.

В качестве основных данных для планирования инвестиций, используются данные действующей схемы теплоснабжения Сургута, материалы долгосрочных программ развития ТСО и технические решения по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей, предлагаемые в настоящей работе.

При планировании объёмов инвестиций сохраняется ряд мероприятий действующей схемы теплоснабжения города Сургута, при этом производится их индексация в стоимостные показатели 2017 г. Мероприятия, стоимость которых принимается по данным ТСО в ценах будущих периодов, также приводятся по стоимостным показателям к уровню 2017 г.

Таблица 39 - Объемы инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепла

№ в соответствии со схемой	Наименование источника	Балансовая принадлежность	Планируемые мероприятия	Цели реализации мероприятия	Ориентировочный объем инвестиций* в ценах 2017 года, млн. руб.									
					всего	в том числе по годам								
						2017	2018	2019	2020	2021	2022-2023	2027-2031	2035	
104	Котельная № 5	СГМУП «ГТС»	- техническое перевооружение технологических трубопроводов обвязки сетевых насосов и коллекторов в соответствии с установленной мощностью 10,32 Гкал/час - устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)		6,7	1,695	0,5		3,7	0,805				
106	Котельная № 6	СГМУП «ГТС»	Всего, в том числе:	Повышение эффективности и надежности работы котельной, снижение себестоимости вырабатываемой тепловой энергии	4,721	4,721								
			- техническое перевооружение с заменой водогрейных котлов ВВД 1.8№3 и №4 на котлы VissmanVitoplex 100LSи переводом котельной на двухконтурную схему теплоснабжения с разработкой проектной документации и ЭПБ проекта.		2,421	2,421								
			- устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)		2,3	2,3								
107	Котельная № 7	СГМУП «ГТС»	Всего, в том числе:	Повышение эффективности и надежности работы котельной, снижение себестоимости вырабатываемой тепловой энергии	72,8					72,8				
			- реконструкция котельной с заменой на автоматизированную котельную установленной мощностью 7 МВт. с двухконтурной системой теплоснабжения		70,6					70,6				
			- устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)		2,2					2,2				
108	Котельная № 9	СГМУП «ГТС»	Всего, в том числе:	Повышение эффективности и надежности работы котельной, снижение себестоимости вырабатываемой тепловой энергии	20,552	18,052				0,5	2			
			- реконструкция котельной с заменой на автоматизированную котельную установленной мощностью 7 МВт. с двухконтурной системой теплоснабжения согласно проекту (2 этап)		18,052	18,052								
			- устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)		2,5					0,5	2			
109	Котельная № 13	СГМУП «ГТС»	устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)	Повышение надежности работы котельной	1,6			0,1	0,9	0,6				
112	Котельная № 21	СГМУП «ГТС»	устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)	Повышение надежности работы котельной	1,6			0,1	0,9	0,6				

№ в соответствии со схемой	Наименование источника	Балансовая принадлежность	Планируемые мероприятия	Цели реализации мероприятия	Ориентировочный объем инвестиций* в ценах 2017 года, млн. руб.								
					всего	в том числе по годам							
						2017	2018	2019	2020	2021	2022-2023	2027-2028	2032-2035
500	Котельная № 1 пос. Юность	СГМУП «Тепловик»	- устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)		4,6			0,4	2,5	1,7			
303	Котельная № 5 пос. Таежный	СГМУП «Тепловик»	Мероприятия по доведению тепловой мощности существующих котлов до установленной, реконструкция станции ХВО	Повышение надежности работы котельной	3,3	0,3	3						
309	Котельная № 11 пос. Снежный	СГМУП «Тепловик»	Мероприятия по доведению тепловой мощности существующих котлов до установленной	Повышение надежности работы котельной	3,8	0,5	3,3						
304	Котельная № 8 пос. Лунный	СГМУП «Тепловик»	- устройство хозяйства аварийного топлива (дизельное)	Повышение и надежности работы котельной	2,5			0,2	1,4	0,9			
306	Котельная № 9 пос. Медвежий угол	СГМУП «Тепловик»	Вывод оборудования котельной из работы в связи с его износом и подключение потребителей на новую котельную в К-45 с переоборудованием в ЦТП	Повышение надежности обеспечения теплом потребителей, снижение себестоимости вырабатываемой тепловой энергии	8,5					0,8	7,7		
4	ПКТС	ООО «СГЭС»	1). Выполнение СМР и ввод в эксплуатацию мероприятий по 1 этапу технического перевооружению ПКТС согласно выполненной рабочей документации 1515-П-ИП/Т ООО «ПРОТЭК» для увеличения пропускной способности обратного трубопровода тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» и повышения экономичности за счет: - замены четырех существующих перекачивающих насосов типа СЭ2500-60-11 в группе ПН-7...ПН-12 на более высоконапорные с меньшей производительностью типа Wilo SCP 400/660DV и сохранением за счет этого существующей установленной мощности электродвигателей; - установка индивидуальных высоковольтных преобразователей частоты для четырех новых высоконапорных перекачивающих насосов типа Wilo SCP 400/660 DV, что позволяет обеспечить снижение потребления электроэнергии группой ПН-7...ПН-12 за отопительный сезон с 6 847 928 кВт*ч до 4 893 520 кВт*ч	Повышение эффективности и надежности работы котельной	362,2		95,5	13,0	13,6				

№ в соответствии со схемой	Наименование источника	Балансовая принадлежность	Планируемые мероприятия	Цели реализации мероприятия	Ориентировочный объем инвестиций* в ценах 2017 года, млн. руб.							
					всего	в том числе по годам						
						2017	2018	2019	2020	2021	2022-2023	2027-2028
			<p>(снижение на 1 954 408 кВт*ч или на 28,54%) для существующей величины подключенной тепловой нагрузки по состоянию на 01.09.2016 года.</p> <p>2). Выполнение СМР и ввод в эксплуатацию мероприятий по 2 этапу технического перевооружению ПКТС согласно выполненной рабочей документации 1515-П-ИП/Т ООО «ПРОТЭК» для увеличения пропускной способности обратного трубопровода тепломагистрали «СГРЭС-1 – ПКТС» и повышения экономичности за счет:</p> <ul style="list-style-type: none"> - перекладки с увеличением диаметров с 2Ø1020 мм на 2Ø1220 мм существующих участков трубопроводов тепломагистрали «СГРЭС-1 - ПКТС» по территории промплощадки ПКТС суммарной длиной L = 136 м; - прокладки дополнительного обратного трубопровода от точки слияния потоков от коллекторных №1 и №2 до общего всасывающего коллектора группы перекачивающих насосов ПН-8, ПН-10, ПН-12 диаметром 1 Ø820 мм L = 275 метров (с установкой на трубопроводе задвижек, регулирующего клапана и строительством нового павильона для запорной арматуры); - прокладки дополнительного подающего трубопровода от ввода в ПКТС до точки разветвления на коллекторные №1 и №2 с ответвлением к общему всасывающему коллектору сетевых насосов СН-4-СН-6 диаметром 1 Ø820 мм L = (221 +82) = 303 метра (с установкой на трубопроводе задвижек, регулирующего клапана и строительством нового павильона для запорной арматуры); - замены двух оставшихся перекачивающих насосов типа СЭ2500-60-11 в группе ПН-7-ПН-12 на более высоконапорные с меньшей производительностью типа Wilo SCP 400/660DV <p>3). Выполнить проектные работы по системам защиты:</p>									

№ в соответствии со схемой	Наименование источника	Балансовая принадлежность	Планируемые мероприятия	Цели реализации мероприятия	Ориентировочный объем инвестиций* в ценах 2017 года, млн. руб.												
					всего	в том числе по годам											
						2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024				
			<p>- потребителей города от внезапного повышения давления по схеме «частичной рассечки» с использованием существующих клапанов РК-1 и РК-2 в коллекторных №1 и №2 (расширение АСУТП с установкой трехфазного бесперебойного источника питания мощностью 15 кВт);</p> <p>- защите внутреннего тракта сетевой воды ПКТС и сальниковых компенсаторов на тепломагистрали «СГРЭС-1 - ПКТС»: за счет установки на напорном коллекторе насосов ПН-7-ПН-12 двух быстродействующих сбросных клапанов БКС-3 и БКС-4 (Bermad или Raphael DN200, PN16(25)) включенных по схеме «предупреждение гидравлического удара».</p> <p>4). Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию двух систем защиты при аварийном отключении высоконапорных перекачивающих насосов в группе ПН-7-ПН-12 согласно выполненного проекта, в том числе:</p> <p>- защита потребителей города от внезапного повышения давления по схеме «частичной рассечки» с использованием существующих клапанов РК-1 и РК-2 в коллекторных №1 и №2;</p> <p>- защита внутреннего тракта сетевой воды ПКТС и сальниковых компенсаторов на тепломагистрали «СГРЭС-1 - ПКТС» по схеме «предупреждение гидравлического удара».</p> <p>5). Выполнить проектные работы по установке дополнительного перекачивающего насоса типа Wilo SCP 400/660DV с реконструкцией схемы электроснабжения 6,0 кВ котельной и установкой индивидуального высоковольтного преобразователя частоты.</p> <p>6). Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию дополнительного перекачивающего насоса ПН-13 типа Wilo SCP 400/660DV с индивидуальным преобразователем частоты.</p>														

№ в соответствии со схемой	Наименование источника	Балансовая принадлежность	Планируемые мероприятия	Цели реализации мероприятия	Ориентировочный объем инвестиций* в ценах 2017 года, млн. руб.									
					всего	в том числе по годам								
						2017	2018	2019	2020	2021	2022-2023	2027-2028	2032-2035	
			<p>7). Выполнить проектные работы по техническому перевооружению внутреннего тракта сетевой воды ПКТС предусматривающие:</p> <ul style="list-style-type: none"> - монтаж двух автоматизированных узлов подпитки зоны теплоснабжения ЦЖР от теплоисточников СГРЭС-1 (с ввода тепломагистрала) и СГРЭС-2 (через коллекторную №2) для работы ПКТС в автономном режиме при аварийных ситуациях в отопительном сезоне; - замену трех существующих комплектов составных теплосчетчиков на входе и выходе из ПКТС с заменой типов расходомеров и установкой струевыпрямителей (в связи с наличием отказов существующих расходомеров при увеличении расходов и значительном нарушении балансов по ПС и ОС). <p>8). Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию (согласно выполненного проекта):</p> <ul style="list-style-type: none"> - двух автоматизированных узлов подпитки зоны теплоснабжения ЦЖР от теплоисточников СГРЭС-1 (с ввода тепломагистрала) и СГРЭС-2 (через коллекторную №2); - трех существующих комплектов составных теплосчетчиков на входе и выходе из ПКТС с заменой типов расходомеров и установкой струевыпрямителей. <p>9). Выполнить диагностирование и экспертизу котлов КВГМ-50 ст.№2 и КВГМ-100 ст.№5</p>											
999	Котельная К-45	ООО «СГЭС»	<p>Выполнить по имеющемуся проекту ввод в эксплуатацию второй очереди котельной установленной тепловой мощностью в 40 Гкал/час (2 водогрейных котла типа Eurotherm-23 по 20 Гкал/ч), что позволит увеличить установленную мощность с $Q_{уст} = 60$ Гкал/ч до $Q_{уст} = 100$ Гкал/ч и обеспечить подключение перспективных тепловых нагрузок на период до 2018-2019 гг.</p>	Теплоснабжение потребителей Западного жилого района	115	65	45	5						

№ в соответствии со схемой	Наименование источника	Балансовая принадлежность	Планируемые мероприятия	Цели реализации мероприятия	Ориентировочный объем инвестиций* в ценах 2017 года, млн. руб.									
					всего	в том числе по годам								
						2017	2018	2019	2020	2021	2022-2023	2023-2025	2025	
500	Новая очередь котельной пос. Юность	СГМУП «Тепловик»	Строительство второй очереди котельной в пос. Юность		174		10	84	80					
11	ПВК на 3-й тепловывод	ТСО не определена	Строительство новой ПВК		375									375
801	Котельная п.Лесной	ЗАО «Сургутспецстрой»	Замена на газовую котельную		7						7			
15	Котельная №15 (проект)	ТСО не определена	Строительство котельной в районе Югорского тракта, установленной мощности – 10 Гкал	Теплоснабжение потребителей района П-9	50				50					
18, 19	Котельная №№18, 19 (проект)	ТСО не определена	Строительство котельных в районе Югорского тракта, суммарной установленной мощности – 1,0 Гкал	Теплоснабжение потребителей района П-12	8						8			
1001	БМК-48 (проект)	ТСО не определена	Строительство котельной БМК-48 в мкр.48	Теплоснабжение потребителей жилого района мкр. 48	30						30			
51	Котельная (проект)	ТСО не определена	Строительство котельной в мкр.51	Теплоснабжение потребителей Западного жилого района мкр. 51	145					145				
н/д	Котельная (проект)	ТСО не определена	Строительство котельной в мкр. СЗП1	Теплоснабжение потребителей жилого района мкр. СЗП1	350								350	
10	Котельная №10 (проект)	ТСО не определена	Строительство котельной №10 в Пойме-2,3	Теплоснабжение потребителей жилого района Пойма-2,3	375						375			
12	Котельная №12 (проект)	ТСО не определена	Строительство котельной №12 в кв.П-6	Теплоснабжение потребителей района П-6	9						9			
9424	Газовая котельная (проект)	ТСО не определена	Строительство газовой котельной в п. ЦПКРС, установленной мощностью – 10,32 Гкал.	Теплоснабжение потребителей п.ЦПКРС	51,6	51,6								
1	СГРЭС-1	филиал ПАО «ОГК-2»-СГРЭС-1	Выполнить СМР и ввод в эксплуатацию (согласно выполненного проекта ЗАО «ПИЦ Урал ТЭП») по тех. перевооружению теплофикационного комплекса для нужд филиала ПАО ОГК-2- СГРЭС-1 (при условии строительства 3-го тепловывода)	Повышение надежности и живучести в аварийных ситуациях.	25									25
Всего по источникам тепловой энергии:					2208,473	76,868	17,8,3	26,0,5	28,0,4	223,705	438,7	350	400	

* - объемы инвестиций и их ежегодное распределение носят прогнозный характер и подлежат уточнению на последующих стадиях проектирования

б) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Книге 8 обосновывающих материалов «Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

Оценка финансовых затрат для реализации проектов по реконструкции и строительству тепловых сетей выполнена по укрупнённым показателям сметной стоимости на виды работ и материалы, применяемые теплоснабжающими организациями города Сургута.

Также для определения величины капитальных вложений выполнен анализ стоимостей проектов реконструкции и нового строительства трубопроводов тепловых сетей в г. Сургуте и применён метод проектов-аналогов.

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей по направлениям (присоединения перспективных потребителей и обеспечение требуемых показателей надёжности) – в таблицах 39 -42, а сводные данные по тепловым сетям - в таблице 44.

Оценочные данные по стоимости ремонта ветхих тепловых сетей приведены в таблице 43.

Таблица 40 - Объемы инвестиций в строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	12		Спортивный центр с универсальн	49,31	0,065	2018	75146	605,33
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	16	2ТК1	Перспектива по Ген. плану	100	0,15	2023	72582	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	17	ТК-23	ООО "Газпром трансгаз Сургут"	100	0,15	2018	72967	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	17		Спортивный центр с универсальн	30	0,05	2018	74451	257,79
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	17	ТК-2-34 (ТК-21)	Спортивный центр с универсальн	75	0,05	2018	75035	644,48
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	19	ТК-2-3Ш (ТК-37)	ООО "Скорпио"	100	0,1	2018	73050	1753,70
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	19	ТК-2-3Б (ТК-31)	кв. 19 Перспектива по ГП	100	0,15	2023	73051	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20	УТ-1		2	0,5	2023	73203	247,27
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20	УТ-1		22,5	0,2	2023	73217	1759,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20	7ТК-2	УТ-1	97,9	0,5	2023	73215	12104,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20		УТ-2	102	0,5	2023	73214	12610,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20	3ТК29	УТ-2	400,5	0,5	2023	73230	49516,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	9-УТ11	Жилой дом	49,75	0,125	2022	72654	1090,37
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	9УТ10		127,25	0,125	2021	72650	2788,94
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	9УТ10	Жилой дом	17,72	0,125	2021	72649	388,37
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	30	БПТП-1	Точка подключения к магистральным тепловым сетям	17	0,2	2018	75040	1329,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	30	Уз.2	Уз.1	150	0,1	2018	75416	2640,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	30	БПТП-1	Точка подключения к распределительным тепловым сетям	15	0,2	2018	75038	1172,73
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	30	Уз.3	Уз.4	55	0,08	2018	75413	771,66
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	УТ-8	Жилой дом №7	35,44	0,1	2018	72861	621,51
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30		Жилой дом	30,63	0,125	2021	72652	671,32
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	УТ-8	Жилой дом №8	234,6	0,08	2021	72645	3291,44
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	9УТ9	Д/с на 300 мест	41,25	0,08	2018	72647	578,74
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30	УТ1	Ветеринарная клиника	37,79	0,032	2018	75158	185,55
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31	УТ проект	Жилой дом	39,75	0,1	2018	72632	697,10
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31	9ТК2-5 (УТ-2)	ООО "УК"Центр Менеджмент"	100	0,08	2017	72656	1403,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31	УТ проект	Подземная автостоянка	8,54	0,05	2018	72635	73,38
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31	ТК-102-7 (УТ-1)	УТ проект	12,41	0,15	2018	72631	812,29
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31	ТК-102-6 (УТ-6)	ООО "Еврострой- Инвест"	100	0,15	2017	72629	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32	УТ3	Кафе (мкр.32)	91,79	0,065	2023	73321	1126,81
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32		УТ-6	73,71	0,15	2018	72825	4824,65
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32	УТ4	Многофункциональный комплекс (126,8	0,1	2023	72612	2223,69
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32	УТ-6	МЖД (мкр.32)	27,74	0,15	2018	72824	1815,71
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32	УТ3	Общеобразовательная школа на 9	38,57	0,1	2019	73197	676,40
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32	УТ-6	Автостоянка	13	0,05	2018	72821	111,71
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	32	ТК-78-4 (ТК78-5)	ООО "Золотое время" Общественн	44,21	0,08	2023	73192	620,27
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	33		Средняя общеобразовательная шк	86,62	0,08	2019	74280	1215,28
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	33	9ТК1А (ТК)	ООО "Формат плюс" (жилой дом)	100	0,15	2017	72718	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	33	ТК-98-1 (УТ-6)	Средняя общеобразовательная шк	83,51	0,125	2019	74279	1830,29
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	34	ТК-1-А (УТ-9)	Средняя общеобразовательная шк	67	0,15	2018	72616	4385,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	ТК	Жилой дом №2 (мкр.37)	41,76	0,08	2019	72725	585,89
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37		Ж/д мкр.37	13,13	0,08	2019	72736	184,21
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37		Парковка (мкр.37)	53,1	0,1	2019	72741	931,21
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	ТК	Ж/д мкр.37	28,94	0,08	2019	72734	406,03
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	КРП мкр.37		53,72	0,2	2019	72827	4199,93
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	УТ проект	КРП мкр.37	346,85	0,2	2019	73248	27117,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37		ТК	46,67	0,2	2019	72828	3648,75
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	ТК	Жилой дом №4 (мкр.37)	13,37	0,08	2019	72728	187,58
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37			102,21	0,15	2019	72737	6690,11
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	ТК		86,48	0,15	2019	72729	5660,51
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	ТК	Жилой дом №3 (мкр.37)	22,23	0,08	2019	72732	311,89
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37	ТК	ТК	196,1	0,15	2019	72726	12835,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	37		Ж/д мкр.37	14,08	0,08	2019	72739	197,54
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	11А		МБОУ СОШ №32	86	0,08	2018	74456	1206,58
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	13А	1ТК10Б	Свято-Троицкий Собор	146,72	0,065	2018	75148	1801,13
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	15А	ТК	МБОУ "СОШ№5"	100	0,15	2018	74274	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	16А	ТК48-9	Средняя общеобразовательная шк	100	0,15	2018	74275	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	Общеобразовательная школа (мкр	60,71	0,15	2023	72609	3973,75

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	94	0,25	2017	73205	8630,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	83,9	0,2	2021	73198	6559,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	Детские сад на 300 мест (мкр.	52,08	0,1	2018	73199	913,33
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	Уз.		55,98	0,065	2023	73201	687,21
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	Жилой комплекс №2 (мкр.20А)	24,7	0,2	2022	73208	1931,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	10 этажный жилой дом (поз.3)	37,99	0,1	2017	73209	666,23
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	Уз.	УТ	48,92	0,25	2023	73210	4491,75
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	КРП-2 мкр. 20А		2	0,25	2023	73212	183,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ-2	КРП-2 мкр. 20А	125	0,25	2023	73213	11477,27
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	63,91	0,25	2023	73222	5868,10
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	82,7	0,25	2019	73224	7593,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	119	0,25	2019	73202	10926,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	Жилой комплекс №4 (мкр.20А)	21,29	0,1	2019	72996	373,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	Жилой комплекс №4 (мкр.20А)	27,3	0,15	2020	73229	1786,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ(сущ.)	Хореографическая школа	10	0,065	2017	72622	122,76
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	УТ	54,2	0,25	2017	72775	4976,55
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	УТ	Жилой комплекс №5 (мкр.20А)	36,24	0,15	2020	72773	2372,07
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А	КРП-1	УТ	21	0,25	2017	72772	1928,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	20А		Уз.	2	0,25	2023	73227	183,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Жилой дом на 149 кв.	23,97	0,1	2019	72856	420,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	КРП-4 мкр. 30А		1	0,2	2020	72986	78,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Жилой дом на 237 кв.	61,15	0,1	2019	72848	1072,39
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	УТ-8	БПП-2	90	0,15	2023	72862	5890,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Подземная стоянка, 50 машиноме	84,93	0,065	2020	72983	1042,60
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	9ТК2-7 (УТ-5)	КРП-4 мкр. 30А	389,78	0,25	2019	72968	35788,89
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Жилой дом на 165 кв.	39,16	0,1	2019	72971	686,75
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Общественный туалет	17,6	0,032	2019	72973	86,42
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А		ТК	60,47	0,1	2019	72974	1060,46
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А		ТК	229,08	0,2	2020	72976	17909,89
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	ТК	31,56	0,15	2020	72977	2065,75
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	ТК	112,41	0,2	2020	72979	8788,42
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Школа на 725 мест	50,69	0,1	2020	72981	888,95
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	30А	ТК	Д/с на 300 мест	59,48	0,08	2020	72985	834,50
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А		Пищевой блок	5,87	0,1	2021	73163	102,94
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ2		165,75	0,1	2021	73162	2906,76
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ4	УТ2	178,83	0,2	2021	73160	13981,25
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ1	УТ4	169,25	0,2	2021	73158	13232,27
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ3	Кожно-венерологический диспанс	39,64	0,1	2021	75009	695,17
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ1	УТ2	154,59	0,25	2021	73172	14194,17
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ6	Частная клиника	38,1	0,08	2021	73171	534,54
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ6	Частная клиника	34,05	0,08	2021	73169	477,72
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ5	УТ6	43,71	0,15	2021	73167	2861,02
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ5	УТ7	170,9	0,1	2021	72661	2997,07
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А		Центр реабилитации и профилакт	13,47	0,05	2021	72663	115,75
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ7	ТК	26,48	0,08	2021	72665	371,51
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	ТК		13,83	0,05	2021	72666	118,84
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А		Вспомогательный корпус	25,07	0,05	2021	72668	215,43
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ7	Стоматология	211,01	0,05	2021	72670	1813,21
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	ТК	Станция скорой медецинской пом	21,17	0,05	2021	72672	181,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ7	УТ8	106,02	0,05	2021	72674	911,03
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ8	Автомойка	25,23	0,05	2021	72676	216,80
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ8		17,37	0,05	2021	72677	149,26
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А		АЗС	16	0,05	2021	72679	137,49
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А		СТО	28,75	0,05	2021	72681	247,05
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А		Хозяйственный блок	139,83	0,08	2021	72683	1961,81
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ2	Поликлиника	67,32	0,125	2021	72686	1475,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ2	Станция переливания крови	23,23	0,08	2021	72688	325,92
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ2	УТ3	54,17	0,2	2021	72690	4235,11
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ2	УТ5	103,08	0,2	2021	73165	8058,98
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ3	Больница восстановительного ле	39,56	0,125	2021	72692	867,04
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ4	Детская больница	32,72	0,1	2021	72701	573,81

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ6	УТ7	48,97	0,1	2021	72703	858,79
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ7	Аптека	19,5	0,05	2021	72705	167,56
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ4	УТ5	93,71	0,1	2021	72706	1643,39
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ5	УТ6	90,34	0,1	2021	72707	1584,29
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ5	Паталого-анатомический корпус	156	0,08	2021	72710	2188,68
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ6	Объект торговли	17,12	0,05	2021	75004	147,11
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31А	УТ3	УТ4	291,42	0,15	2021	75006	19074,76
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ5	УТ6	83,79	0,15	2021	72783	5484,44
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ6	Жилой дом мкр. 31Б	135,56	0,1	2021	72785	2377,32
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ1	Жилой дом мкр 31Б	138,32	0,1	2017	72643	2425,72
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ6	Жилой дом мкр 31Б	52,03	0,08	2021	72787	729,98
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ1	УТ1	78,39	0,15	2017	72789	5130,98
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ1	Жилой дом 9 мкр 31Б	59,05	0,1	2017	72791	1035,56
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ5	Жилой дом мкр 31Б	30,96	0,08	2021	72781	434,37
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ5	Школа	46,71	0,1	2021	72779	819,15
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ1	УТ2	50,57	0,15	2018	72793	3310,04
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ2	Жилой дом 3 мкр 31Б	10,85	0,08	2018	72795	152,23
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ2	Жилой дом 4 мкр 31Б	12,77	0,08	2018	72797	179,16
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ2	УТ5	59,14	0,2	2021	72777	4623,67
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ2	Гостиница	53,78	0,2	2021	72802	4204,62
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ3	УТ4	79,56	0,1	2018	72850	1395,24
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ4	Жилой дом 1 мкр 31Б	55,5	0,08	2018	72851	778,67
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ4	Жилой дом 2 мкр 31Б	41,98	0,08	2018	72852	588,98
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ3	Д/с	79,41	0,08	2018	72800	1114,12
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	31Б	УТ2	УТ3	51,81	0,15	2018	72798	3391,20
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	5А	ТК-95-4 (УТ-4)	Гостиница	27,29	0,05	2018	75138	234,50
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	5А	ТК-49-28 (УТ-3)	Гостиница на 32 номера по ул.	20	0,05	2018	72603	171,86
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	5А		Гостиница на 32 номера по ул.	20	0,05	2018	72602	171,86
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	7А	ТК-35-2 (ТК12)	Гостиница	133,18	0,05	2018	75152	1144,42
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	IV		СП т/м №2 по Островского	100	0,15	2017	73240	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	IV	2ТК28	ОАО "СНГ" (производственно-адм	30	0,15	2018	73319	1963,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	XX		БТП-1 (проект)	19,9	0,15	2017	72963	1302,55
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	XX	БТП-1 (проект)		13,8	0,2	2017	72966	1078,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	XX			11,5	0,2	2017	72964	899,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	А	ТК-16-2 (УТ2)	Ресторан быстрого питания с но	20	0,065	2017	73242	245,52
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	кв.6	3ТК24 (проект)	5ТК4Б	523	0,3	2018-2020	72991	38511,82
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	кв.6				0,3	2018-2020	73317	
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	КК1А		Центр продаж и ремонта средств	198,81	0,15	2017	75156	13013,02
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	КК2А		Склад ООО Климатех	47,94	0,065	2017	75150	588,51
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Парк	3ТК29	Станция юных натуралистов	181,48	0,125	2018	75144	3977,50
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	хоззона	ТК-7	Фирма "АНБ"	100	0,15	2017	72717	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	хоззона	7ТК6А (ТК-1)	Средняя общеобразовательная шк	100	0,15	2019	72655	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Центральный	ТК	КНС	21,24	0,05	2023	73037	182,52
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ2	1,9	23,78	0,1	2022	72993	417,03
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	ТК-10	УТ11	103,12	0,15	2023	73031	6749,67
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ11	4,2	80,93	0,125	2023	73035	1773,74
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ4	1,1	162,78	0,1	2026	73309	2854,67
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ10	1,12	19,87	0,15	2023	73311	1300,58
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ9	УТ10	41	0,15	2023	73313	2683,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	3ТК26А	3,1	32,25	0,1	2026	73314	565,57
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ11	4,2	24,03	0,08	2023	73033	337,14
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ6	2,2	167,69	0,125	2026	73022	3675,26
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ5	3,2	11,73	0,08	2026	73001	164,57
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ2	3,5	111,64	0,065	2023	72997	1370,49
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	ТК-10	4,1	22,33	0,08	2023	73027	313,29
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ6	3,4	20,65	0,1	2026	73019	362,14
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ5	УТ6	63,72	0,15	2026	73017	4170,76
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	3ТК26А	1,2	88,34	0,15	2026	73015	5782,25
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ3	1,6	123,6	0,1	2021	73013	2167,57
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	ТК-10	4,1	119,49	0,08	2023	73029	1676,44
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ3	1,7	47,95	0,1	2021	73011	840,90

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ1	УТ3	55,2	0,125	2021	73009	1209,82
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ1	УТ2	88,54	0,125	2021	73006	1940,53
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ7	3,3	85,68	0,08	2026	73024	1202,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	УТ1	1,8	53,81	0,125	2022	73005	1179,35
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-1	Ядро центра	3ТК27 (УТ-2)	УТ1	49,99	0,25	2021	73003	4589,99
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	23		Спортивный центр с универсальн	100	0,15	2018	73250	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	23	Уз.	ООО "Еврострой-С"	447	0,2	2020	72932	34947,27
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	УТ-1-1	ТК1	155,36	0,25	2018	72804	14264,87
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	мкр. 24 Перспектива по ГП	мкр. 24 Перспектива по ГП	100	0,15	2023	72876	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК-97-1 (УТ1)	Школа на 1000 мест	57,41	0,15	2023	72628	3757,75
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК1	ТК2	80,06	0,15	2018	73296	5240,29
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	УТ-2	мкр. 24 Перспектива по ГП	100	0,2	2021	72875	7818,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК3	Жилые дома ООО "СибПромСтрой-Ю	121,52	0,065	2018	72879	1491,78
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	УТ-2	ЗАО "ДСК-1" Жилой комплекс №30	100	0,15	2017	72880	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК-97-3 (УТ-3)	Федерация тайского бокса	207,38	0,05	2017	72659	1782,02
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК2	Жилые дома ООО "СибПромСтрой-Ю	12,62	0,065	2018	72872	154,92
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК2	ТК3	26,02	0,1	2018	72873	456,31
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	24	ТК3	Жилые дома ООО "СибПромСтрой-Ю	36,39	0,065	2018	72874	446,72
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	26	ТК56-9	Магазин ИП Ким НБ	28,3	0,032	2018	75160	138,95
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27		ООО "Гурмания"	150	0,08	2018	73251	2104,50
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК2	ТК3	69,65	0,15	2017	73287	4558,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	9ТК22	ТК1	265	0,25	2021	73266	24331,82
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК1	ТК2	50,86	0,15	2021	73280	3329,02
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	КРП-304 мкр.28	Перспектива в п.Черный Мыс	100	0,2	2021	74404	7818,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК4	ТК5	100	0,125	2023	73273	2191,70
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК2	Д/с на 300 мест	21,27	0,08	2020	73281	298,42
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК4	Жилой дом №1 в мкр. 28	20,95	0,08	2023	73276	293,93
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК	ТК1	84,94	0,3	2017	73279	6254,67
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК3	ТК4	100	0,125	2023	73272	2191,70
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28		ООО "Кристалл-Сервис" Жилой до	100	0,1	2017	73257	1753,70
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК1		7,47	0,15	2017	73256	488,95
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК2		85,61	0,3	2021	73262	6304,01
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28			187,45	0,25	2021	73263	17211,32
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28		КРП-304 мкр.28	20	0,2	2021	73265	1563,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28		ООО "Кристалл-Сервис" Жилой до	55,79	0,1	2017	72583	978,39
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК5	Жилой дом №3 в мкр. 28	100	0,08	2023	73270	1403,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК3	Паркинг	69,65	0,08	2021	73267	977,19
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28	ТК1	ТК2	254,38	0,3	2021	73259	18731,62
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	26-1	ВП Перспектива по ГП	ВП Перспектива по ГП	100	0,3	2026	72585	7363,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	26-1	ТК	ВП Перспектива по ГП	100	0,3	2023	72584	7363,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-4	Жилой дом на 192 кв.	12	0,15	2021	73291	785,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	ТК	Жилой дом №8	6,3	0,1	2021	72640	110,48
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	ТК	Жилой дом на 172 кв.	67	0,1	2019	72638	1174,98
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-4	Жилой дом №5 на 165 кв.	30,4	0,15	2018	72865	1989,82
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	ТК-8	Многоэтажный гараж на 96 машин	66,2	0,05	2018	72866	568,86
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22		УТ-5	40	0,15	2018	72867	2618,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-5		60,2	0,15	2018	72868	3940,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22		ТК-21	10	0,15	2018	72869	654,55
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-1	УТ-2	82,18	0,1	2019	75161	1441,19
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22		Многоэтажный гараж на 96 машин	14,88	0,05	2021	73294	127,86
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-1	Жилой дом №1 на 124 кв.	60	0,1	2019	72805	1052,22
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22		УТ-4	121,6	0,2	2018	72806	9506,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	ТК1	УТ-1	1	0,2	2019	72808	78,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-2	Жилой дом №2 на 94 кв. (мкр.21	50	0,08	2019	72810	701,50
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-2	Жилой дом на 154 кв.	119	0,08	2019	72814	1669,57
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-5	Магазин	31,1	0,05	2021	73295	267,24
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	ТК22	Реконструкция ДДУ Теремок	25	0,1	2021	72818	438,43

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	21-22	УТ-4	Жилой дом №6 на 80 кв.	103	0,1	2018	73292	1806,31
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ7	УТ8	36	0,3	2026	74162	2650,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ6	Перспектива мкр. 27а	88,9	0,15	2021	74180	5818,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ6	Перспектива мкр. 27а	58,6	0,1	2021	74179	1027,67
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ5	Перспектива мкр. 27а	59,72	0,1	2021	74178	1047,31
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ5	Перспектива мкр. 27а	117,5	0,15	2021	74176	7690,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ7	Перспектива мкр. 27а	100,5	0,1	2021	74174	1762,47
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ8	Перспектива мкр. 27а	12	0,05	2021	74164	103,12
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ10	Жилой дом мкр.27А	117,83	0,15	2021	74172	7712,51
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ10	Д/с	31,77	0,1	2021	74170	557,15
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ10	Жилой дом мкр 27А	14,09	0,1	2021	74168	247,10
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ4	УТ10	57,7	0,2	2021	74166	4511,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А		УТ9	6,96	0	2021	74187	0,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ6	УТ7	76,3	0,3	2021	74160	5618,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ5	УТ6	91,7	0,25	2021	74156	8419,73
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ8	УТ9	139,9	0,3	2021	74928	10301,73
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ9	Перспектива мкр. 27а	121,5	0,15	2021	74929	7952,73
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ3	УТ4	101,2	0,25	2021	74151	9292,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ3	Перспектива мкр. 27а	28,8	0,08	2021	74149	404,06
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ-2	УТ3	71,87	0,3	2021	74147	5292,25
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А		Перспектива мкр. 27а	10	0,1	2021	73859	175,37
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А		Перспектива мкр. 27а	10	0,1	2021	73858	175,37
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ-1		105,1	0,15	2021	73857	6879,27
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ4		5,94	0	2021	74136	0,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ-2	Перспектива мкр. 27а	31,96	0,15	2025	73855	2091,93
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ9	Перспектива мкр. 27а	28,3	0,15	2021	74103	1852,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	27А	УТ4	УТ5	81,9	0,25	2021	74153	7519,91
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28А	9ТК23	Синица С.Я., Абдулазизов Э.И.	100	0,15	2018	73856	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	28А		Калашников Э.В. Жилой дом	100	0,065	2018	72586	1227,60
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	29А		Перспектива Реч.Вокзал	487,44	0,2	2023	73261	38108,95
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	30Б	КРП жил.кв.30Б	Детский сад на 198 мест сначала	72,9	0,1	2021	72962	1278,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А			55	0,3	2021	73174	4050,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А		Больница восстановительного ле	29,14	0,125	2022	72712	638,66
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А		Кожно-венерологический диспанс	29,62	0,1	2022	72714	519,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А		Детская больница	315,67	0,1	2022	72716	5535,90
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А		Лечебно-диагностический корпус	141,14	0,2	2022	73186	11034,58
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А			1,65	0,2	2022	73185	129,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А		Частная клиника	47,91	0,08	2022	73184	672,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А		Частная клиника	40,17	0,08	2022	73182	563,59
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А			208,63	0,2	2022	73180	16311,07
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А			179,07	0,15	2022	73177	11720,95
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А			164,54	0,25	2022	73176	15107,76
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	31А	УТ3 (резерв)		1	0,3	2021	73173	73,64
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Восточный Промрайон	ТК-4	Перспектива Черный мыс/Восточн	100	0,08	2017	75033	1403,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	п.Черный мыс	ТК-89-1 (УТ-1)	Перспектива п.Черный Мыс	100	0,15	2017	72587	6545,45
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма	9ТК	Задвижка 9ТК	1	0,25	2021	74465	91,82
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма	Задвижка 9ТК	КРП-Пойма-4	603	0,25	2021	74467	55366,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ2	УТ1	89,6	0,2	2023	74121	7005,09
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ1	Подстанция скорой помощи на 5	67,23	0,05	2023	74120	577,71
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ5	Жилой дом	21,52	0,065	2023	74111	264,18
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ4	Детский сад на 350 мест	66,57	0,08	2023	74110	933,98
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ6	Жилой дом (п.Пойма)	53,03	0,065	2023	72937	651,00
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ6	Жилой дом	11,15	0,065	2023	72935	136,88
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ4	УТ3	148,37	0,2	2023	74125	11599,84
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ4	Жилой дом	22,48	0,065	2023	74126	275,96
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ1	УТ7	34,19	0,2	2023	74127	2673,04
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ7	Жилой дом	39,01	0,065	2023	74128	478,89
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ7	Жилой дом	27,61	0,05	2023	74129	237,25
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ7	УТ8	135,56	0,15	2023	74130	8873,02
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ8	Жилой дом	20,26	0,065	2023	74131	248,71

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ8	УТ9	41,28	0,15	2023	74132	2701,96
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ9	Многофункциональный общественн	162,74	0,125	2023	74133	3566,77
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ9	Жилой дом	47,91	0,065	2023	74134	588,14
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ5	УТ4	155,5	0,2	2023	74140	12157,27
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ5	Жилой дом	19,04	0,065	2021	74141	233,74
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ	УТ5	2	0,2	2021	74142	156,36
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ	Общественно-торговый центр	150,03	0,08	2021	74196	2104,92
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ2	УТ6	88,48	0,08	2023	74935	1241,37
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ3	УТ2	61,58	0,2	2023	74934	4814,44
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ3	Общеобразовательная школа на 1	55,6	0,1	2023	74932	975,06
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	УТ3	Жилой дом	23,31	0,065	2023	74931	286,15
СГМУП «ГТС»	ГРЭС-2	Пойма-4	КРП-Пойма-4	УТ	200	0,2	2021	74759	15636,36
СГМУП «ГТС»	Котельная №1	6	4ТК1	Т.вр.	200	0,25	2024	74906	18363,64
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	УТ-8 (ТК-8)	4,7	16	0,2	2017	73147	1250,91
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	33,59	0,25	2017	73110	3084,17
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	4ТК-12	УТ (проект)	150	0,25	2019	73103	13772,73
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	83,44	0,05	2018	73111	717,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	37,6	0,2	2023	72755	2939,64
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	13,72	0,1	2017	72761	240,61
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	156,82	0,065	2023	72758	1925,12
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	82,56	0,2	2023	72742	6454,69
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	77,4	0,15	2023	73112	5066,18
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК		1	0,2	2023	72747	78,18
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	4,6	25,9	0,1	2019	73115	454,21
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Сургутнефть	25,58	0,15	2017	73116	1674,33
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	120,25	0,05	2023	73117	1033,31
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1		ТК	55	0,2	2023	74449	4300,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Храм	24,83	0,05	2017	73118	213,36
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	КРП мкр.1	9,86	0,15	2017	74363	645,38
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	4,9	34,85	0,1	2019	73152	611,16
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Школа мкр.1	27,91	0,1	2018	73148	489,46
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК-нов.	УТ-8 (ТК-8)	39,7	0,2	2017	73146	3103,82
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	мкр 1	10,7	0,065	2019	73145	131,35
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	КРП мкр.1	ТК	100	0,15	2017	73139	6545,45
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	33,26	0,05	2023	73137	285,80
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Храм	34,35	0,065	2017	73132	421,68
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	91,84	0,15	2017	73131	6011,35
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	37,2	0,15	2017	73130	2434,91
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	62,69	0,2	2017	73129	4901,22
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	ТК	178,64	0,2	2018	73128	13966,40
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК-нов.	ТК	31	0,15	2019	73125	2029,09
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом мкр.1	19,57	0,1	2017	73124	343,20
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	15,41	0,15	2023	73120	1008,65
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	1	ТК	Жилой дом	26,22	0,05	2023	73119	225,31
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	2	ТК	Д/с на 300 мест	36,01	0,1	2023	72756	631,51
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	2	ТК	МУК ГКО Сургутский филармониче	13,86	0,05	2023	72752	119,10
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	2	ТК	Жилой дом	20,14	0,1	2019	72751	353,20
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	2	УТ-3 (УТ-1)	ТК	149,41	0,1	2023	72748	2620,20
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	2	ТК	Жилой дом в мкр.1 (перспектива	55,9	0,15	2019	72744	3658,91
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	4	4ТК5	Жилой дом	100	0,15	2023	73234	6545,45
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	4	ТК нов.	Жилой дом	28,04	0,1	2022	72763	491,74
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	4	ТК-27-15 (ТК-15)	Школа	49,23	0,1	2022	73233	863,35
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	4	ТК-4-20 (ТК-20)	Жилой дом	103,18	0,1	2023	72762	1809,47
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Жилой дом	45,58	0,08	2021	73072	639,49
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	6	93,15	0,08	2021	73074	1306,89
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Жилой дом	24,88	0,1	2020	73153	436,32
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	ТК	51,07	0,2	2019	73070	3992,75
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Жилой дом	26,76	0,1	2019	73068	469,29
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	ТК	22,59	0,2	2019	73066	1766,13
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Жилой дом	55,72	0,1	2020	73064	977,16
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	УТ (проект)	ТК	250	0,2	2019	74909	19545,45

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	МЖД -18эт. Пойма-1	40,72	0,125	2021	73056	892,46
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	ТК	93,56	0,15	2021	73062	6123,93
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	5	29,57	0,1	2021	73060	518,57
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	ТК	95,56	0,15	2021	73058	6254,84
СГМУП «ГТС»	Котельная №2	Пойма-1	ТК	Подземная стоянка на 600 м/м	25,00	0,1	2019	75305	540,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	9	6ТК21	Гостиница	38,5	0,15	2017	75283	2100,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	П-6	6ТК20	Офисное здание с автопаркингом	205	0,15	2017	75191	2876,15
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	П-6	ТК	ООО "Сибэко" адм. здание	15,9	0,05	2017	75284	120,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	П-6	ТК	ООО "Максимум" торг.-офисный ц	161,31	0,1	2017	75287	2800,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	9	ТК-69-4 (ТК69-4)	ГБОУ ВПО "СурГУ-ХМАО-Югра"	45	0,05	2017	75189	386,69
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	9	ТК-69-2 (ТК69-2)	Учебно-производствен-ный центр	100	0,08	2019	73000	1403,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	10	5ТК12А	ТК-Пойма-5	1092,55	0,25	2023	74768	100315,95
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	48,96	0,15	2023	74540	3204,65
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	63,02	0,15	2023	74542	4124,95
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	89,05	0,15	2023	74543	5828,73
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		25,65	0,05	2023	74545	220,41
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		22,76	0,05	2023	74547	195,58
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		23,86	0,05	2023	74551	205,03
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		27,46	0,08	2023	74553	385,26
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		28,45	0,05	2023	74555	244,47
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	26,75	0,15	2023	74556	1750,91
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		26,43	0,05	2023	74559	227,11
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	77	0,15	2023	74521	5040,00
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		17,74	0,05	2023	74561	152,44
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		33,23	0,05	2023	74563	285,55
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		24,19	0,05	2023	74565	207,86
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		25,44	0,05	2023	74567	218,61
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		29,17	0,05	2023	74569	250,66
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		29,34	0,05	2023	74575	252,12
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		28,52	0,05	2023	74576	245,07
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	101,38	0,15	2023	74519	6635,78
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	106,05	0,15	2023	74515	6941,45
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5			25,79	0,05	2023	74511	221,61
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		22,14	0,05	2023	74579	190,25
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	КРП-Пойма-5	53,09	0,2	2023	74509	4150,67
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		17,6	0,05	2023	74507	151,24
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		18,22	0,05	2023	74505	156,56
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	60,38	0,15	2023	74501	3952,15
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	92,54	0,15	2023	74499	6057,16
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		16,76	0,05	2023	74497	144,02
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	66,12	0,2	2023	74495	5169,38
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		16,64	0,05	2023	74493	142,99
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	53,19	0,15	2023	74491	3481,53
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		17,93	0,05	2023	74489	154,07
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	53,05	0,15	2023	74487	3472,36
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		15,92	0,05	2023	74485	136,80
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	22,69	0,15	2023	74483	1485,16
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	26,41	0,08	2023	74537	370,53
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	75,94	0,15	2023	74533	4970,62
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	46,79	0,15	2023	74525	3062,62
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	77,95	0,15	2023	74527	5102,18
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	КРП-Пойма-5	Перспектива Пойма-5	10	0,2	2023	74945	781,82
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		50	0,05	2023	74772	429,65
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК-Пойма-5	КРП-Пойма-5	106,99	0,2	2023	74769	8364,67
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК	ТК	49,55	0,15	2023	74529	3243,27
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	Пойма-5	ТК		81,6	0,05	2023	74531	701,19
СГМУП «ГТС»	Котельная №3	ЦРБ	ТК	Пристрой к паталогоанатомическ	47,2	0,05	2019	75142	405,59
СГМУП «ГТС»	Котельная №5	п.Дорожный	УТ-15	Склад-магазин пилостройматерия	38,44	0,032	2017	75140	188,74
СГМУП «ГТС»	Котельная №5	п.Дорожный	Н7	Н17	341,7	0,125	2018	75399	7993,50
СГМУП «ГТС»	Котельная №5	п.Дорожный	Н17	Точка "А"	225,1	0,125	2018	72719	4929,69
СГМУП «ГТС»	Котельная №5	п.Дорожный	Точка-1		32	0,15	2017	75049	2094,55

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «ГТС»	Котельная №13	Котельная №13		Реконструкция ПТОЛ Сургут	100	0,15	2019	72577	6545,45
СГМУП «ГТС»	Котельная №14	ПИКС	ТК	мкр. ПИКС 9-ти этажный жилой д	30	0,08	2017	75029	420,90
СГМУП «ГТС»	Котельная №22	Олимпия	УТ-9	МБУ ЦСП "Сибирский легион"	50	0,1	2019	72579	876,85
СГМУП «ГТС»	Котельная №22	Олимпия		МБУ ЦСП "Сибирский легион"	50	0,1	2019	72580	876,85
Итого по СГМУП «ГТС»					31895,11				1626923,8
ООО «СГЭС»	ГРЭС-1	16А		р/с ПКТС	303	0,8	2018	74282	52060,91
ООО «СГЭС»	К-45	35	ТК-35 мкр.	кв. 35 Перспектива по ГП	100	0,25	2023	74013	9181,82
ООО «СГЭС»	К-45	35	ТК	ИГОРЯ КИРТЬБАЯ 22	151	0,125	2019	73864	3309,47
ООО «СГЭС»	К-45	35	УТ-1	КРП-1 мкр.35А	578	0,3	2018-2021	73881	42561,82
ООО «СГЭС»	К-45	36	ТК-4	кв. 36	100	0,15	2019	74012	6545,45
ООО «СГЭС»	К-45	39	УТ-2А	Жилой дом	98	0,1	2022	73399	1718,63
ООО «СГЭС»	К-45	39	УТ-2 (сущ.)	кв. 39 Перспектива по ГП	100	0,25	2023	73402	9181,82
ООО «СГЭС»	К-45	39	УТ-2А	Жилой дом	48	0,1	2021	73400	841,78
ООО «СГЭС»	К-45	39	ТК-2 (УТ-2)	УТ-2А	71	0,15	2021	73397	4647,27
ООО «СГЭС»	К-45	41	Уз. в мкр 41	Жилой дом №24 мкр.41	65,3	0,15	2018-2021	74952	4274,18
ООО «СГЭС»	К-45	41	УТ-1	Уз. в мкр 41		0,15	2018-2021	74011	
ООО «СГЭС»	К-45	41	Уз. в мкр 41	Магазин мкр.41	59,18	0,065	2021	74955	726,49
ООО «СГЭС»	К-45	41	УТ-2	Жилой дом №23 мкр.41	69,7	0,15	2018	74957	4562,18
ООО «СГЭС»	К-45	41	УТ-3	УТ-1	293,75	0,4	2018	73389	27238,64
ООО «СГЭС»	К-45	41	УТ-1	УТ-2		0,4	2018	73384	
ООО «СГЭС»	К-45	41	УТ-3	Задвижка ТК-4	1088,62	0,4	2018	73379	100944,76
ООО «СГЭС»	К-45	41	Задвижка ТК-4	ТК-4		0,4	2018	74452	
ООО «СГЭС»	К-45	42	Уз.	Уз.	38,04	0,15	2019	74017	2489,89
ООО «СГЭС»	К-45	42	Уз.	Д/с на 300 мест	12,87	0,08	2019	73405	180,57
ООО «СГЭС»	К-45	42	Уз.	ЦТП 2 (проект)	23,04	0,1	2021	74016	404,05
ООО «СГЭС»	К-45	42	Уз.	Школа на 900 мест	45,51	0,15	2019	73409	2978,84
ООО «СГЭС»	К-45	42	Уз.	ЦТП 3 (проект)	158,95	0,1	2023	74018	2787,51
ООО «СГЭС»	К-45	42	Уз.	Уз.	197,09	0,2	2019	73408	15408,85
ООО «СГЭС»	К-45	43	кв. 43 "Алые паруса" (первая о	кв. 43 "Алые паруса" (третья о	100	0,2	2018-2021	72942	7818,18
ООО «СГЭС»	К-45	43	кв. 43 "Алые паруса" (третья о	кв. 43 "Высокий берег" (четвер	100	0,15	2018-2021	74010	6545,45
ООО «СГЭС»	К-45	43	УТ-2	КРП мкр.43	826	0,4	2018-2021	73377	76592,73
ООО «СГЭС»	К-45	43	КРП мкр.43	УТ1	50	0,4	2018-2021	73376	4636,36
ООО «СГЭС»	К-45	43	УТ1	кв. 43 "Алые паруса" (первая о	100	0,25	2018-2021	73373	9181,82
ООО «СГЭС»	К-45	43	УТ1	кв. 43 "Английский квартал" (в	100	0,15	2018-2021	73372	6545,45
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-5	кв. 44 Перспектива по ГП	80,89	0,065	2017	73385	993,01
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-11	кв. 44 Перспектива по ГП	98,79	0,08	2018	72891	1386,02
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-11	кв. 44 Перспектива по ГП	46,51	0,15	2018	72893	3044,29
ООО «СГЭС»	К-45	44	КРП 44 мкр.	УТ-1	68,04	0,15	2017	72895	4453,53
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-1	кв. 44 Ж/Д №2	35,74	0,1	2019	72897	626,77
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-1	кв. 44 Перспектива по ГП	84,01	0,1	2017	72899	1473,28
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-6	кв. 44 Ж/Д №4	10,43	0,08	2017	72902	146,33
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-6	УТ-7	62,78	0,25	2017	72904	5764,35
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-7	кв. 44 Перспектива по ГП	12,14	0,08	2017	72906	170,32
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-7	кв. 44 Перспектива по ГП	80,38	0,08	2017	72908	1127,73
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-7	УТ-8	45,96	0,25	2017	72910	4219,96
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-8	кв. 44 Перспектива по ГП	30,54	0,08	2017	72912	428,48
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-8	УТ-8.1	69,35	0,15	2017	72914	4539,27
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-8.1	кв. 44 Перспектива по ГП	47,51	0,15	2017	72916	3109,75
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-8.1	кв. 44 Перспектива по ГП	51,69	0,08	2017	72918	725,21
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-10	УТ-11	62,56	0,15	2018	72889	4094,84
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-9	кв. 44 Перспектива по ГП	62,19	0,15	2018	72922	4070,62
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-10	кв. 44 Перспектива по ГП	79,09	0,08	2017	72887	1109,63
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-9	кв. 44 Перспектива по ГП	85,06	0,08	2018	72923	1193,39
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-3	УТ-4	98,33	0,15	2017	72925	6436,15
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-9	УТ-10	129,93	0,2	2018	72885	10158,16
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-5	кв. 44 Перспектива по ГП	84,49	0,08	2017	73387	1185,39
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-4	УТ-5	71,65	0,1	2017	72943	1256,53

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-4	Ж/Д	29,07	0,065	2019	72927	356,86
ООО «СГЭС»	К-45	44	КРП 44 мкр.	УТ-6	87,58	0,25	2017	72928	8041,44
ООО «СГЭС»	К-45	44	УТ-8	УТ-9	171,24	0,2	2018	72920	13387,85
ООО «СГЭС»	К-45	45	УТ1	УТ2	40,16	0,15	2017	74270	2628,65
ООО «СГЭС»	К-45	45	УТ2	УТ3	78,94	0,1	2018	74269	1384,37
ООО «СГЭС»	К-45	45	УТ3	кв. 45 Перспектива	12,92	0,08	2018	74267	181,27
ООО «СГЭС»	К-45	45	УТ2	кв. 45 Перспектива	15,95	0,08	2018	74271	223,78
ООО «СГЭС»	К-45	45	8ТК-1	кв. 45 Перспектива по ГП	100	0,1	2023	73401	1753,70
ООО «СГЭС»	К-45	45	УТ3	кв. 45 Перспектива	92,29	0,08	2018	74262	1294,83
ООО «СГЭС»	К-45	50	ТК-35 мкр.	мкр. 50 Перспектива по ГП	100	0,15	2023	73040	6545,45
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-22	УТ-23	72,8	0,1	2018-2020	73915	1276,69
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-10	Жилой дом	31,5	0,065	2018-2020	74001	386,69
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-9	Жилой дом	38,8	0,1	2018-2020	73998	680,44
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-9	Жилой дом	64,1	0,1	2018-2020	73996	1124,12
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-8	УТ-9	66,4	0,15	2018-2020	73994	4346,18
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-8	Жилой дом	35,2	0,065	2018-2020	73992	432,12
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-8	Жилой дом	32,5	0,065	2018-2020	73990	398,97
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-7	УТ-8	121,8	0,15	2018-2020	73988	7972,36
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-10	Жилой дом	21,1	0,065	2018-2020	73986	259,02
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-7	УТ-10	28,18	0,1	2018-2020	73984	494,19
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-7	Жилой дом	69	0,1	2018-2020	73982	1210,05
ООО «СГЭС»	К-45	35А	КРП-1 мкр.35А	УТ	49	0,3	2018-2020	73885	3608,18
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-24	Жилой дом	65,8	0,065	2018-2020	73879	807,76
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-6	УТ-7	127,9	0,2	2018-2020	73980	9999,45
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-6	Жилой дом	35,8	0,1	2018-2020	73978	627,82
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-20	УТ-21	114,7	0,15	2018-2020	73866	7507,64
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-3	Жилой дом	40,4	0,1	2018-2020	73970	708,49
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-6	Жилой дом	51,2	0,1	2018-2020	73968	897,89
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-5	УТ-6	107,9	0,2	2018-2020	73966	8435,82
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-5	Жилой дом	9,9	0,08	2018-2020	73964	138,90
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-4	УТ-5	53,8	0,2	2018-2020	73962	4206,18
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-4	Жилой дом	30,3	0,065	2018-2020	73960	371,96
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-3	УТ-4	40,3	0,2	2018-2020	73958	3150,73
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-2	УТ-3	181,6	0,2	2018-2020	73956	14197,82
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-21	Жилой дом	58,9	0,08	2018-2020	73868	826,37
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-21	Жилой дом	95,1	0,08	2018-2020	73870	1334,25
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-23	Жилой дом	32	0,065	2018-2020	73873	392,83
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-23	УТ-24	102,2	0,08	2018-2020	73875	1433,87
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-24	Жилой дом	24,5	0,065	2018-2020	73877	300,76
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ	УТ-17	87,4	0,2	2018-2020	73887	6833,09
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-17	Жилой дом	66,4	0,08	2018-2020	73889	931,59
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-17	Жилой дом	57,5	0,08	2018-2020	73891	806,73
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-17	УТ-18	153,3	0,2	2018-2020	73893	11985,27
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-15	Жилой дом	20,4	0,065	2018-2020	73937	250,43
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-12	УТ-15	146	0,1	2018-2020	73935	2560,40
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-14	Жилой дом	29,1	0,065	2018-2020	73933	357,23
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-14	Жилой дом	60,9	0,065	2018-2020	73931	747,61
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-13	УТ-14	28	0,08	2018-2020	73930	392,84
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-13	Дошкольная образовательная орг	36,8	0,08	2018-2020	73928	516,30
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-12	УТ-13	62,2	0,15	2018-2020	73926	4071,27
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-12	Жилой дом	38,1	0,065	2018-2020	73924	467,72
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-11	УТ-12	33	0,15	2018-2020	73922	2160,00
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-11	Общеобразовательная школа на 9	33,2	0,1	2018-2020	73919	582,23
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ	УТ-11	112,9	0,2	2018-2020	73917	8826,73
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-22	Жилой дом	37,5	0,065	2018-2020	73914	460,35
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-15	УТ-16	58	0,08	2018-2020	73939	813,74
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-16	Жилой дом	32,6	0,065	2018-2020	73941	400,20
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-16	Жилой дом	29,1	0,065	2018-2020	73943	357,23
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-19	УТ-22	137,5	0,1	2018-2020	73912	2411,34
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-2	Жилой дом	60,4	0,1	2018-2020	73910	1059,23
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-18	Жилой дом	70,4	0,08	2018-2020	73895	987,71

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-18	УТ-19	79,5	0,2	2018-2020	73897	6215,45
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-19	УТ-20	87,6	0,15	2018-2020	73899	5733,82
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-20	Жилой дом	66,3	0,08	2018-2020	73901	930,19
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-20	Жилой дом	57	0,08	2018-2020	73903	799,71
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-18	Жилой дом	57,7	0,08	2018-2020	73905	809,53
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ	УТ-2	83	0,2	2018-2020	73907	6489,09
ООО «СГЭС»	К-45	35А	УТ-2	Жилой дом	66	0,1	2018-2020	73908	1157,44
ООО «СГЭС»	К-45	п.Медвежий угол			550	0,1	2022	73188	9645,35
Итого по ООО «СГЭС»					11343,74				658163,56
ОАО «СНГ»	Котельная №12	Пром		ул. Промышленная 15/1	10	0,1	2019	73392	175,37
ОАО «СНГ»	Котельная №12	VIII		ул. Промышленная 15/1	10	0,08	2017	73391	140,30
ОАО «СНГ»	Котельная №15	35А		Югорский тракт, д.8	30	0,05	2016	72601	257,79
Итого по ОАО «СНГ»					50,00				573,46
СГМУП «Тепловик»	ГРЭС-2	п.Кедровый		Перспектива по ГП до 2035	100	0,065	2020	74060	1227,60
СГМУП «Тепловик»	ГРЭС-2	п.Кедровый	НО-6	Точка А	20	0,15	2019	72607	1309,09
СГМУП «Тепловик»	Котельная №5	п.Гаежный	ТК	Жилые дома	100	0,15	2023	72575	6545,45
СГМУП «Тепловик»	Котельная №8	п. Лунный	ТК	Детский сад на 300 мест	100	0,1	2021	72578	1753,70
СГМУП «Тепловик»	Котельная №11	п.Снежный	УТ-2	Перспектива по ГП	100	0,1	2021	72581	1753,70
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	УТ-3-21	118,28	0,05	2020	73441	1016,38
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	5	36,32	0,032	2029	73443	178,33
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	1	96,46	0,032	2029	73445	473,62
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	УТ-3-22	50,05	0,032	2020	73447	245,75
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-22	2,1	14,49	0,032	2020	73449	71,15
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-22	2	44,23	0,032	2029	73451	217,17
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-13	2	23,28	0,08	2021	73454	326,62
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-13	УТ-1-14	17,44	0,125	2020	73456	382,23
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-14	1	62,57	0,08	2021	73458	877,86
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-14	4	120,46	0,08	2021	73460	1690,05
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-23	18	68,23	0,032	2020	73464	335,01
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-6	УТ-1-11	79,23	0,3	2020	73467	5834,21
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-11	3	23,94	0,08	2020	73469	335,88
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-11	КРП-3 п.Юность	122,03	0,3	2020	73471	8985,85
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-3 п.Юность	УТ-1-12	193,22	0,125	2020	73473	4234,80
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-12	3	22,36	0,08	2021	73475	313,71
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-12	УТ-1-13	54,78	0,125	2020	73476	1200,61
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-3 п.Юность	УТ-1-15	46,37	0,25	2020	73478	4257,61
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-15	УТ-1-16	63,81	0,2	2020	73480	4988,78
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-16	13	22,86	0,032	2020	73482	112,24
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-16	УТ-1-17	24,35	0,2	2020	73484	1903,73

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-17	УТ-1-18	17,57	0,15	2020	73486	1150,04
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-18	2	14,45	0,125	2020	73488	316,70
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-18	УТ-1-19	65,75	0,125	2020	73490	1441,04
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-19	12	21,89	0,1	2020	73492	383,88
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-19	УТ-1-20	43,21	0,125	2020	73494	947,03
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-20	14	28,13	0,032	2020	73495	138,12
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-20	УТ-1-21	68,94	0,125	2020	73497	1510,96
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-21	11	13,05	0,05	2020	73498	112,14
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-21	15	17,87	0,032	2020	73500	87,74
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-48	3	19,36	0,065	2027	73850	237,66
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-21	УТ-1-22	38,91	0,125	2020	73502	852,79
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-22	10	12,38	0,1	2020	73504	217,11
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-22	УТ-1-23	156,34	0,05	2020	73506	1343,43
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-23	16	24,35	0,032	2020	73507	119,56
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-15	УТ-1-24	41,01	0,2	2020	73509	3206,24
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-24	6	37,45	0,08	2021	73511	525,42
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-24	УТ-1-25	129,51	0,2	2020	73513	10125,33
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-25	5	26,47	0,125	2020	73515	580,14
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-25	УТ-1-26	32,81	0,2	2020	73517	2565,15
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-26	УТ-1-27	63,13	0,05	2020	73519	542,48
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-27	7	22,34	0,04	2020	73521	150,82
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-27	8	101,05	0,032	2020	73522	496,16
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-26	УТ-1-28	52,29	0,15	2020	73524	3422,62
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-28	8	12,17	0,05	2020	73526	104,58
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-28	УТ-1-29	24,97	0,15	2020	73528	1634,40
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-29	17	54,75	0,05	2021	73529	470,47
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-29	УТ-1-30	26,66	0,15	2021	73531	1745,02
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-30	7	12,73	0,05	2021	73533	109,39
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-30	19	48,54	0,032	2021	73534	238,33
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-13	УТ-3-48	41,79	0,065	2027	73848	513,01
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-2	8	36,26	0,05	2029	73846	311,58
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-1	УТ-1-2	91,54	0,3	2029	73845	6740,67

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-1	7	31,25	0,1	2029	73843	548,03
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	Котельная п.Юность (II-очередь)	УТ-1-1	517,94	0,3	2029	73841	38139,22
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-21	2,2	11,01	0,032	2029	73839	54,06
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-20	УТ-3-21	41,61	0,08	2029	73838	583,79
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-20	7	21,24	0,05	2029	73836	182,52
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-20	6	12,96	0,05	2029	73834	111,37
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-19	УТ-3-20	31,02	0,08	2029	73832	435,21
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-18	УТ-3-19	79,41	0,15	2029	73830	5197,75
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-18	6	44,03	0,065	2028	73828	540,51
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-17	УТ-3-18	47,49	0,15	2028	73827	3108,44
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-4	КРП-2 п.Юность	176,14	0,2	2028	73825	13770,95
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-17	8	25,85	0,05	2028	73824	222,13
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-10	УТ-3-17	14,78	0,15	2028	73822	967,42
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-10	УТ-3-16	118,19	0,15	2020	73820	7736,07
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-12	УТ-3-13	23,14	0,08	2028	73816	324,65
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-12	4	59,83	0,05	2028	73814	514,12
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-11	УТ-3-12	81,32	0,08	2027	73813	1140,92
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-2 п.Юность	УТ-3-10	25,52	0,2	2028	73811	1995,20
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-3	УТ-3-5	223,88	0,125	2028	73807	4906,78
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-4	10	80,17	0,1	2023	73806	1405,94
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-3	УТ-3-4	44,25	0,2	2023	73804	3459,55
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-47	5	77,16	0,08	2028	73801	1082,55
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-47	6	38,68	0,1	2027	73799	678,33
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-46	УТ-3-47	62	0,125	2027	73797	1358,85
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-46	6А	15,05	0,05	2027	73795	129,32
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-45	УТ-3-46	64,06	0,125	2027	73793	1404,00
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-45	2	41,45	0,08	2027	73791	581,54
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-44	УТ-3-45	57,13	0,15	2027	73789	3739,42
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-44	4	72,65	0,125	2027	73787	1592,27
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-39	УТ-3-44	124,05	0,2	2027	73785	9698,45
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		26	71,89	0,025	2027	73783	282,38
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		26А	14,1	0,025	2027	73781	55,38

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность			68,03	0,04	2027	73779	459,27
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		27	13,61	0,025	2027	73778	53,46
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность			69,82	0,04	2027	73776	471,35
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		27А	13,4	0,025	2027	73775	52,64
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-40		142,22	0,04	2027	73773	960,13
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-40	7	34,1	0,1	2027	73772	598,01
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-39	УТ-3-40	19,93	0,1	2027	73770	349,51
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-38	УТ-3-39	49,16	0,2	2027	73768	3843,42
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-38	1	49,21	0,08	2027	73766	690,42
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-18	8	108,21	0,065	2027	73763	1328,39
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-18	9	46,4	0,065	2026	73761	569,61
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-18	25	26,29	0,065	2026	73759	322,74
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-17	УТ-2-18	130,79	0,125	2026	73757	2866,52
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-17	10	17,65	0,1	2026	73755	309,53
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-16	УТ-2-17	32,59	0,15	2026	73753	2133,16
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-16	11	13,12	0,08	2026	73751	184,07
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-15	УТ-2-16	61,56	0,15	2026	73749	4029,38
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-15	12	11,68	0,08	2026	73747	163,87
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-14	УТ-2-15	16,81	0,15	2026	73745	1100,29
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-14	3	60,08	0,08	2026	73743	842,92
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-35	УТ-3-38	94,99	0,2	2026	73741	7426,49
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-37	22	37,46	0,08	2026	73740	525,56
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-37	28	30,42	0,065	2026	73739	373,44
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-36	УТ-3-37	33,75	0,1	2026	73738	591,87
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-36	30	50,85	0,05	2026	73736	436,95
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-23	7	25,22	0,032	2023	73650	123,83
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-5	УТ-3-6	39,55	0,125	2021	73415	866,82
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-6	УТ-3-7	45,13	0,1	2021	73417	791,44
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-7	3	22,85	0,065	2021	73418	280,51
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-7	6	18,22	0,065	2021	73419	223,67
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-31	6	12,73	0,065	2021	73538	156,27
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-31	УТ-1-32	19,58	0,1	2021	73540	343,37

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-32	9	33,83	0,08	2021	73542	474,63
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-32	УТ-1-33	41,22	0,08	2021	73544	578,32
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		УТ-3-36	109,29	0,1	2026	73733	1916,62
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-35	23	48,49	0,1	2026	73731	850,37
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность		УТ-3-35	167,27	0,2	2026	73729	13077,47
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-33		2,56	0,25	2026	73727	235,05
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-20	УТ-3-33	57,08	0,25	2025	73726	5240,98
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-21	7	33,16	0,05	2025	73724	284,94
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-21	1	12,47	0,032	2025	73722	61,23
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-21	2	12,78	0,032	2025	73720	62,75
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-20	УТ-2-21	41,22	0,065	2025	73718	506,02
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-1 п.Юность	УТ-2-20	43,53	0,25	2025	73716	3996,85
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-33	5	13,45	0,065	2021	73546	165,11
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-14	УТ-2-19	70,64	0,1	2025	73714	1238,81
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-13	УТ-2-14	42,26	0,2	2025	73713	3303,96
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-13	13	12,48	0,08	2025	73711	175,09
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-12	УТ-2-13	59,6	0,2	2025	73709	4659,64
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-12	14	14,07	0,08	2025	73707	197,40
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-11	УТ-2-12	31,44	0,2	2025	73705	2458,04
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-11	24	38,24	0,065	2025	73703	469,43
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-10	УТ-2-11	71,04	0,2	2025	73701	5554,04
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-10	17	11,43	0,05	2025	73699	98,22
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-9	УТ-2-10	95,65	0,2	2025	73697	7478,09
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-9	20	16,19	0,065	2025	73695	198,75
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-1 п.Юность	УТ-2-9	48,21	0,25	2025	73693	4426,55
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-8	18	63,35	0,05	2025	73691	544,37
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-8	18	12,81	0,05	2025	73689	110,08
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-5	УТ-2-8	79,78	0,08	2024	73687	1119,31
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-7	5	58,45	0,025	2024	73685	229,59
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-7	19	35,76	0,08	2024	73684	501,71
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-6	УТ-2-7	50,45	0,08	2024	73682	707,81
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-6	31	18,5	0,025	2024	73680	72,67

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-5	УТ-2-6	17,72	0,08	2024	73679	248,61
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-4	УТ-2-5	33,81	0,1	2024	73677	592,93
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-4	21	16,69	0,065	2024	73675	204,89
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-1 п.Юность	УТ-2-4	17,96	0,125	2024	73674	393,63
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-3	КРП-1 п.Юность	107,81	0,3	2024	73672	7938,74
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-3	4	13,1	0,032	2024	73670	64,32
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-3	3	16,68	0,04	2024	73668	112,61
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-2	УТ-2-3	44,06	0,3	2024	73666	3244,42
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-1	6	88,07	0,08	2024	73664	1235,62
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-2	8,1	16,57	0,032	2024	73662	81,36
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-1	УТ-2-2	14,75	0,3	2024	73660	1086,14
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	Котельная п.Юность (II-очередь)	УТ-2-1	70,83	0,3	2024	73658	5215,66
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-24	2	40,3	0,05	2024	73656	346,30
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-24	1	19,06	0,05	2024	73654	163,78
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-23	УТ-3-24	66,82	0,08	2024	73652	937,48
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-23	8	13,85	0,05	2023	73649	119,01
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-19	УТ-3-23	306,59	0,1	2023	73648	5376,67
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-7	9	92,89	0,065	2023	73646	1140,32
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-2	УТ-3-3	132,19	0,2	2023	73643	10334,85
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-1	УТ-3-2	50,42	0,25	2023	73642	4629,47
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-1	8	19,65	0,08	2023	73640	275,69
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-1	9	26,51	0,08	2023	73638	371,94
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-19	15	11,53	0,08	2023	73633	161,77
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-2-19	16	12,25	0,08	2023	73631	171,87
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-31	1В	15,53	0,032	2023	73628	76,25
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-32	1В	17,88	0,032	2023	73626	87,79
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-32	1	107,82	0,032	2023	73624	529,40
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-31	УТ-3-32	94,67	0,05	2023	73622	813,50
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-9	УТ-3-31	340,27	0,05	2023	73620	2923,94
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-30	3А	66,86	0,032	2023	73618	328,28
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-30	3	13,25	0,032	2023	73616	65,06
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-9	УТ-3-30	84,19	0,05	2023	73614	723,44

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-28	6	116,75	0,05	2023	73610	1003,23
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-29	5	24,51	0,08	2022	73608	343,88
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-29	4	36,74	0,065	2022	73606	451,02
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-28	УТ-3-29	12,7	0,1	2022	73604	222,72
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-25	УТ-3-28	67,29	0,1	2022	73602	1180,06
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-27	3	18,36	0,05	2022	73600	157,77
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-27	9	23,52	0,05	2022	73598	202,11
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-26	УТ-3-27	47,08	0,1	2022	73596	825,64
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-26	1	19,78	0,05	2022	73594	169,97
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-25	УТ-3-26	68,84	0,1	2022	73592	1207,25
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-9	УТ-3-25	91,94	0,125	2022	73590	2015,05
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-10	8	51,41	0,08	2022	73588	721,28
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-10	2	19,06	0,08	2022	73586	267,41
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-9	УТ-1-10	45,87	0,15	2022	73584	3002,40
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-9	7	42	0,08	2022	73582	589,26
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-8	УТ-1-9	33,3	0,15	2022	73580	2179,64
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-8	1	11,94	0,05	2022	73578	102,60
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-7	УТ-1-8	66,26	0,15	2022	73576	4337,02
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-7	2	14,51	0,08	2022	73574	203,58
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-6	УТ-1-7	45,63	0,15	2022	73572	2986,69
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-3	УТ-1-6	90,66	0,3	2022	73570	6675,87
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-5	3	49,02	0,032	2021	73568	240,69
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-5	2	22,27	0,032	2021	73566	109,35
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-4	УТ-1-5	46,86	0,04	2021	73564	316,35
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-4	1	23,64	0,032	2021	73562	116,07
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-3	УТ-1-4	42,53	0,05	2021	73560	365,46
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-2	УТ-1-3	373,59	0,3	2021	73558	27509,81
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	КРП-2 п.Юность	УТ-3-9	462,3	0,15	2021	73555	30259,64
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-34	3	71,73	0,125	2021	73554	1572,11
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-34	1	15	0,125	2021	73552	328,76
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-17	УТ-1-34	103,78	0,15	2021	73550	6792,87
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-33	4	77,58	0,05	2021	73548	666,64

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-5	1	28,83	0,032	2021	73413	141,56
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	Котельная п.Юность (II-очередь)	УТ-3-1	112,61	0,25	2023	73636	10339,65
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-13	2	13,25	0,05	2027	73818	113,86
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-1-30	УТ-1-31	51,31	0,15	2021	73536	3358,47
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-36	29	30,42	0,05	2026	73735	261,40
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-16	9	21,63	0,05	2021	73438	185,87
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-16	УТ-3-11	40,9	0,15	2020	73435	2677,09
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-15	10	64,7	0,08	2021	73434	907,74
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-15	1	29,7	0,05	2021	73433	255,21
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-14	УТ-3-15	33,45	0,1	2020	73432	586,61
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-14	5А	139,78	0,08	2020	73430	1961,11
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-11	УТ-3-14	8,12	0,15	2020	73428	531,49
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-8	3	76,25	0,032	2021	73425	374,39
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-8	2	16,23	0,032	2021	73423	79,69
СГМУП «Тепловик»	Котельная п.Юность (2-я очередь)	п.Юность	УТ-3-6	УТ-3-8	80,01	0,05	2021	73421	687,53
Итого по СГМУП «Тепловик»					13308,01				462900,67
ТСО не определена	ГРЭС-1		т/м СГРЭС-1 - 18 мкр.		3360	1,0	2025-2030	74058 73302 73303 74323 72606	608394,55
ТСО не определена	ГРЭС-1	31В	ТК-НОВ	9ТК2-7 (УТ-5)	300	0,8	2025-2030	72641	51545,45
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	П-5	ТК	УТ-П5	500	0,25	2029	74915	45909,09
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	П-5	УТ-П5	Перспектива Кв.П-5	500	0,25	2030	74916	45909,09
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	191,02	0,2	2029	74913	14934,29
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	УТ-П5	Перспектива Кв. П-3	313,55	0,08	2029	74901	4399,11
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	122,81	0,35	2027	74899	10829,61
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	Общественно-деловой центр	104,62	0,125	2030	74898	2292,96
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	Общественно-деловой центр	15,37	0,125	2030	74897	336,86
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	Перспектива Кв.П-4	26,7	0,25	2028	74894	2451,55
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	340,41	0,3	2028	74893	25066,55
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	17,04	0,08	2030	74891	239,07
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	122,1	0,08	2030	74888	1713,06
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	1418,1	0,45	2023	74951	148255,91

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		53,69	0,08	2027	74867	753,27
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	243	0,2	2028	74873	18998,18
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	62,02	0,15	2028	74875	4059,49
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		86,44	0,08	2028	74876	1212,75
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		18,61	0,08	2028	74878	261,10
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	40,51	0,15	2029	74880	2651,56
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		29,59	0,08	2029	74882	415,15
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	115,02	0,15	2029	74884	7528,58
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		19,53	0,08	2029	74885	274,01
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2		Котельная №10 (проект)	1950	0,3	2025	75010	143590,91
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	64,05	0,1	2029	74887	1123,24
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	КРП-П4	128,68	0,15	2025	74848	8422,69
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		21,63	0,032	2025	74845	106,20
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2		ТК	65,44	0,05	2025	74838	562,33
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		77,29	0,05	2024	74837	664,15
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		34,57	0,05	2024	74836	297,06
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	114,02	0,08	2024	74834	1599,70
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	140,07	0,1	2024	74832	2456,41
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	82,38	0,08	2024	74830	1155,79
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		32,71	0,05	2023	74826	281,08
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	186,61	0,15	2023	74816	12214,47
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		28,84	0,032	2023	74814	141,60
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	98,35	0,15	2023	74812	6437,45
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	КРП-П4	Знания коммунального назначени	190,03	0,05	2025	74849	1632,93
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		28,6	0,05	2026	74850	245,76
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	КРП-П4	ТК	37,42	0,15	2026	74852	2449,31
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	210,13	0,4	2026	74854	19484,78
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	194,95	0,25	2026	74856	17899,95
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		27,39	0,08	2027	74861	384,28
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК	ТК	196,84	0,25	2027	74863	18073,49
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-2	ТК		72,87	0,05	2027	74865	626,17
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	7	25,49	0,05	2024	74633	219,04

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	6	23,38	0,05	2024	74631	200,90
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	5	37,73	0,08	2024	74629	529,35
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	4	42,27	0,08	2024	74627	593,05
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	72,36	0,1	2024	74625	1268,98
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	2	19,17	0,08	2024	74622	268,96
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-Пойма-3	ТК	40,49	0,1	2024	74621	710,07
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	67,1	0,15	2024	74615	4392,00
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	57,63	0,15	2024	74613	3772,15
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	46,2	0,1	2024	74611	810,21
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	1	67	0,08	2024	74605	940,01
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	99,58	0,1	2024	74599	1746,33
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	85,62	0,1	2024	74595	1501,52
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	132,53	0,1	2024	74589	2324,18
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	250,16	0,1	2024	74581	4387,06
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	241,97	0,3	2025	74796	17817,79
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	147,36	0,2	2025	74798	11520,87
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	167,46	0,15	2025	74800	10961,02
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Яхтклуб, роллердром, аквапарк	189,29	0,15	2023	74778	12389,89
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	418,34	0,3	2023	74776	30805,04
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	70,17	0,08	2023	74775	984,49
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	12	73,46	0,05	2024	74669	631,24
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	13	24,99	0,05	2024	74661	214,74
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	116,51	0,1	2024	74664	2043,24
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Яхтклуб	1	0,065	2023	74253	12,28
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Многофункциональный комплекс	1	0,15	2023	74255	65,45
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Гостиничный комплекс	1	0,1	2023	74259	17,54
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	8	23,33	0,05	2024	74635	200,47
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	9	36,44	0,08	2024	74637	511,25
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-П-8	10	56,99	0,1	2024	74649	999,43
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	КРП-П-8	91,94	0,15	2025	74793	6017,89
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	106,28	0,1	2025	74792	1863,83
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	15	40,14	0,05	2025	74790	344,92

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/ эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	3	17,72	0,08	2024	74788	248,61
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-П-8	11	44,26	0,08	2024	74651	620,97
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-Пойма-3	ТК	123,64	0,2	2024	74787	9666,40
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	КРП-Пойма-3	164,86	0,2	2024	74784	12889,05
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	Яхт- и дельтапланерный клуб Кв	1	0,065	2023	74783	12,28
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	115,99	0,25	2023	74782	10649,99
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	Котельная №10 (проект)	ТК	50	0,5	2023	74948	6181,82
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	52,73	0,08	2024	74654	739,80
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	КРП-П-8	ТК	134,11	0,1	2023	74779	2351,89
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	14	23,89	0,05	2024	74672	205,29
ТСО не определена	Котельная №10 (проект)	Пойма-3	ТК	ТК	122,78	0,3	2023	74949	9041,07
ТСО не определена	Котельная №12 (проект)	П-6		Торгово-выставочный комплекс	100	0,08	2020	74212	1403,00
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	3	22,57	0,08	2022	73085	316,66
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	31,79	0,15	2022	73079	2080,80
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	7	28,45	0,08	2022	72837	399,15
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	33,35	0,15	2022	72836	2182,91
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	84,93	0,15	2022	73088	5559,05
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	9	78,23	0,05	2022	72844	672,23
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	5	30,29	0,08	2022	72830	424,97
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	Котельная №15 (проект)	ТК	33,82	0,2	2022	73077	2644,11
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	2	64,74	0,08	2022	73087	908,30
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	8	23,13	0,08	2022	72842	324,51
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	36,48	0,15	2022	73083	2387,78
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	4	49,84	0,08	2022	73081	699,26
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	133,94	0,15	2022	72832	8766,98
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	6	28,84	0,08	2022	72834	404,63
ТСО не определена	Котельная №15 (проект)	П-9	ТК	ТК	147,53	0,15	2022	72840	9656,51
ТСО не определена	Котельная №18 (проект)	П-12	Котельная №18 (проект)	Перспектива Кв. П-12	200	0,065	2020	74098	2455,20
ТСО не определена	Котельная №19 (проект)	П-12	Котельная №19 (проект)	Центр ГИМС МЧС	1	0,065	2020	74182	12,28
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-7	УТ-8	126,74	0,2	2026	74041	9908,76
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-8	УТ-9	41,08	0,125	2026	74043	900,35
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Жилой дом с подземным паркинго	Жилой дом с подземным паркинго	132,46	0,2	2022	73952	10355,96

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-11	Психо-наркологический диспансе	144,04	0,08	2022	73101	2020,88
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-1	УТ-2	67,35	0,25	2029	74055	6183,95
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	ТК	Хоспис	37,32	0,065	2021	73099	458,14
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-1	УТ-7	48,98	0,2	2028	74053	3829,35
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-10	УТ-11	121,95	0,1	2021	73093	2138,64
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-11	ТК	131,51	0,08	2021	73095	1845,09
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-6	Жилой дом с подземным паркинго	14,67	0,1	2022	73946	257,27
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	ТК	Жилой дом	8,05	0,065	2021	73097	98,82
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-6	Жилой дом с подземным паркинго	227,05	0,25	2022	73948	20847,32
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-7	Детский сад	53,98	0,065	2025	74039	662,66
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-3	УТ-6	90,29	0,25	2025	74036	8290,26
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Котельная мкр.51 (проект)	УТ-1	90,01	0,3	2028	74052	6628,01
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-9	Больница-2	26,6	0,1	2026	74045	466,48
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-9	Больница-3	43,93	0,1	2026	74047	770,40
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-8	УТ-10	48,74	0,15	2027	74049	3190,25
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-3	УТ-4	14,16	0,2	2024	74033	1107,05
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Жилой дом с подземным паркинго	Жилой дом с подземным паркинго	92,77	0,2	2022	73950	7252,93
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-10	Больница-1	71,32	0,125	2027	74051	1563,12
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-6	Общеобразовательная школа	30,46	0,08	2021	73091	427,35
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-4	Жилой дом с подземным паркинго	13,15	0,1	2029	74057	230,61
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Жилой дом с подземным паркинго	Жилой дом с подземным паркинго	158,28	0,2	2023	73953	12374,62
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-4	УТ-5	75,6	0,2	2023	73972	5910,55
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	Жилой дом с подземным паркинго	УТ-5	29,63	0,25	2023	73974	2720,57
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-5	Жилой дом	111,42	0,08	2023	73976	1563,22
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-2	Жилой дом	98,86	0,065	2024	74029	1213,61
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-2	УТ-3	142,53	0,25	2024	74031	13086,85
ТСО не определена	Котельная мкр.51 (проект)	51	УТ-3	Жилой дом с подземным паркинго	38,03	0,1	2025	74035	666,93
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ4.1	м-н Элина (4-этап)	40,59	0,05	2018	75122	348,79
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.2	МЖД 3.3(3-этап)	15,15	0,05	2018	75126	130,18
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.2	МЖД 3.4(3-этап)	13,73	0,05	2018	75128	117,98
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.2	УТ3.3	34,57	0,08	2018	75130	485,02
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.3	МЖД 3.1(3-этап)	31,22	0,05	2018	75132	268,27
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.3	МЖД 3.2(3-этап)	31,87	0,05	2018	75134	273,86
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		УТ1.1	1	0,09	2017	75135	14,03
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	Точка "А"	УТ1.1	134,5	0,15	2017	75165	8803,64
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.1	УТ2.1	123	0,15	2017	75069	8050,91

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.2		57,5	0,09	2017	75067	806,73
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.5	МЖД 5.2(5-этап)	20,4	0,05	2017	75065	175,30
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.5	МЖД 5.3(5-этап)	25	0,05	2017	75063	214,83
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.2	УТ1.5	68	0,08	2017	75061	954,04
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 1.2(1-этап)	8	0,05	2017	75059	68,74
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 1.1(1-этап)	12	0,05	2017	75057	103,12
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.2		10	0,15	2017	75055	654,55
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.1	м-н У друзей (2-этап)	49,32	0,05	2018	75117	423,81
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 4.2(4-этап)	11,39	0,05	2018	75115	97,87
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 4.1(4-этап)	83,83	0,05	2018	75112	720,35
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 4.3(4-этап)	12,28	0,05	2018	75111	105,52
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный			64,83	0,08	2018	75108	909,56
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ4.1		41,39	0,08	2018	75107	580,70
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.1	УТ4.1	161,94	0,1	2018	75105	2839,94
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.1	УТ3.1	75,98	0,15	2018	75103	4973,24
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 6.2(6-этап)	8	0,05	2017	75101	68,74
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 6.1(6-этап)	10	0,05	2017	75099	85,93
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.3		10	0,08	2017	75097	140,30
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 6.3(6-этап)	5,6	0,05	2017	75095	48,12
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.1	УТ2.2	54,37	0,1	2017	75073	953,49
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.2		21,86	0,08	2017	75075	306,70
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 2.3(2-этап)	8	0,05	2017	75077	68,74
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 2.4(2-этап)	10	0,05	2017	75079	85,93
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.2		10,44	0,08	2017	75081	146,47
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 2.1(2-этап)	10	0,05	2017	75083	85,93
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 2.2(2-этап)	7	0,05	2017	75085	60,15
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ1.5	МЖД 5.1(5-этап)	90	0,05	2017	75087	773,37
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.2	УТ2.3	150	0,1	2017	75089	2630,55
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ2.3		20	0,08	2017	75091	280,60
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		УТ1.2	21	0,15	2017	75053	1374,55
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 1.3(1-этап)	8	0,05	2017	75051	68,74
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный		МЖД 6.4(6-этап)	8	0,05	2017	75093	68,74
ТСО не определена	Котельная №5	п.Дорожный	УТ3.1	УТ3.2	28,5	0,08	2018	75124	399,86
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	кв. 48 "Общеобразовательная шк	33,63	0,15	2025	72950	2201,24
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	БМК 48-мкр. (проект)	ТК	100	0,25	2022	72951	9181,82
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	ТК	148,5	0,2	2022	72952	11610,00
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	кв. 48 "Детский сад на 210 мес	170,41	0,08	2025	72954	2390,85
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	ТК	118,42	0,2	2023	72956	9258,29
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	кв. 48 "Торговый центр "	10,76	0,1	2023	72957	188,70
ТСО не определена	БМК мкр.48 (проект)	48	ТК	кв. 48 "Учреждения торговли, п	90,09	0,1	2023	72958	1579,91
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-22	2,1	28,4	0,032	2018-2029	80000	139,44
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	УТ-3-22	98,1	0,032	2018-2029	80000	481,67
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	1	189,1	0,032	2018-2029	80000	928,48
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	5	71,2	0,032	2018-2029	80000	349,59
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	УТ-3-21	231,8	0,05	2018-2029	80000	1991,86
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-16	9	42,4	0,05	2018-2029	80000	364,34
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-16	УТ-3-11	80,2	0,15	2018-2029	80000	5249,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-15	10	126,8	0,08	2018-2029	80000	1779,00
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-15	1	58,2	0,05	2018-2029	80000	500,11
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-14	УТ-3-15	65,6	0,1	2018-2029	80000	1150,43
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-14	5А	274	0,08	2018-2029	80000	3844,22

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-11	УТ-3-14	15,9	0,15	2018-2029	80000	1040,73
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-8	3	149,5	0,032	2018-2029	80000	734,05
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-8	2	31,8	0,032	2018-2029	80000	156,14
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-6	УТ-3-8	156,8	0,05	2018-2029	80000	1347,38
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-7	6	35,7	0,065	2018-2029	80000	438,25
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-7	3	44,8	0,065	2018-2029	80000	549,96
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-6	УТ-3-7	88,5	0,1	2018-2029	80000	1552,02
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-5	УТ-3-6	77,5	0,125	2018-2029	80000	1698,57
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-5	1	56,5	0,032	2018-2029	80000	277,42
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-19	12	42,9	0,1	2018-2029	80000	752,34
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-18	УТ-1-19	128,9	0,125	2018-2029	80000	2825,10
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-18	2	28,3	0,125	2018-2029	80000	620,25
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-17	УТ-1-18	34,4	0,15	2018-2029	80000	2251,64
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-16	УТ-1-17	47,7	0,2	2018-2029	80000	3729,27
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-16	13	44,8	0,032	2018-2029	80000	219,97
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-15	УТ-1-16	125,1	0,2	2018-2029	80000	9780,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-3	УТ-1-15	90,9	0,25	2018-2029	80000	8346,27
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-12	УТ-1-13	107,4	0,125	2018-2029	80000	2353,89
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-12	3	43,8	0,08	2018-2029	80000	614,51
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-3	УТ-1-12	378,7	0,125	2018-2029	80000	8299,97
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-11	КРП-3	239,2	0,3	2018-2029	80000	17613,82
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-11	3	46,9	0,08	2018-2029	80000	658,01
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-6	УТ-1-11	155,3	0,3	2018-2029	80000	11435,73
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-23	18	133,7	0,032	2018-2029	80000	656,47
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-14	4	236,1	0,08	2018-2029	80000	3312,48
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-14	1	122,6	0,08	2018-2029	80000	1720,08
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-13	2	45,6	0,08	2018-2029	80000	639,77
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-22	2	86,7	0,032	2018-2029	80000	425,70
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-13	УТ-1-14	34,2	0,125	2018-2029	80000	749,56
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-28	УТ-1-29	48,9	0,15	2018-2029	80000	3200,73
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-28	8	23,9	0,05	2018-2029	80000	205,37
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-26	УТ-1-28	102,5	0,15	2018-2029	80000	6709,09

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-27	8	198,1	0,032	2018-2029	80000	972,67
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-27	7	43,8	0,04	2018-2029	80000	295,69
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-26	УТ-1-27	123,7	0,05	2018-2029	80000	1062,95
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-25	УТ-1-26	64,3	0,2	2018-2029	80000	5027,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-25	5	51,9	0,125	2018-2029	80000	1137,49
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-24	УТ-1-25	253,8	0,2	2018-2029	80000	19842,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-24	6	73,4	0,08	2018-2029	80000	1029,80
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-15	УТ-1-24	80,4	0,2	2018-2029	80000	6285,82
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-23	16	47,7	0,032	2018-2029	80000	234,21
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-22	УТ-1-23	306,4	0,05	2018-2029	80000	2632,90
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-22	10	24,3	0,1	2018-2029	80000	426,15
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-21	УТ-1-22	76,3	0,125	2018-2029	80000	1672,27
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-21	15	35	0,032	2018-2029	80000	171,85
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-21	11	25,6	0,05	2018-2029	80000	219,98
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-20	УТ-1-21	135,1	0,125	2018-2029	80000	2960,99
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-20	14	55,1	0,032	2018-2029	80000	270,54
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-19	УТ-1-20	84,7	0,125	2018-2029	80000	1856,37
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-5	3	96,1	0,032	2018-2029	80000	471,85
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-5	2	43,6	0,032	2018-2029	80000	214,08
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-4	УТ-1-5	91,8	0,04	2018-2029	80000	619,74
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-4	1	46,3	0,032	2018-2029	80000	227,33
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-3	УТ-1-4	83,4	0,05	2018-2029	80000	716,66
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-2	УТ-1-3	732,2	0,3	2018-2029	80000	53916,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-2	УТ-3-9	906,1	0,15	2018-2029	80000	59308,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-34	3	140,6	0,125	2018-2029	80000	3081,53
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-34	1	29,4	0,125	2018-2029	80000	644,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-17	УТ-1-34	203,4	0,15	2018-2029	80000	13313,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-33	4	152,1	0,05	2018-2029	80000	1307,00
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-33	5	26,4	0,065	2018-2029	80000	324,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-32	УТ-1-33	80,8	0,08	2018-2029	80000	1133,62
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-32	9	66,3	0,08	2018-2029	80000	930,19
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-31	УТ-1-32	38,4	0,1	2018-2029	80000	673,42

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-31	6	25	0,065	2018-2029	80000	306,90
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-30	УТ-1-31	100,6	0,15	2018-2029	80000	6584,73
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-30	19	95,1	0,032	2018-2029	80000	466,94
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-30	7	25	0,05	2018-2029	80000	214,83
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-29	УТ-1-30	52,3	0,15	2018-2029	80000	3423,27
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-29	17	107,3	0,05	2018-2029	80000	922,03
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-29	5	48	0,08	2018-2029	80000	673,44
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-29	4	72	0,065	2018-2029	80000	883,87
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-28	УТ-3-29	24,9	0,1	2018-2029	80000	436,67
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-25	УТ-3-28	131,9	0,1	2018-2029	80000	2313,13
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-27	3	36	0,05	2018-2029	80000	309,35
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-27	9	46,1	0,05	2018-2029	80000	396,14
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-26	УТ-3-27	92,3	0,1	2018-2029	80000	1618,67
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-26	1	38,8	0,05	2018-2029	80000	333,41
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-25	УТ-3-26	134,9	0,1	2018-2029	80000	2365,74
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-9	УТ-3-25	180,2	0,125	2018-2029	80000	3949,44
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-10	8	100,8	0,08	2018-2029	80000	1414,22
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-10	2	37,4	0,08	2018-2029	80000	524,72
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-9	УТ-1-10	89,9	0,15	2018-2029	80000	5884,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-9	7	82,3	0,08	2018-2029	80000	1154,67
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-8	УТ-1-9	65,3	0,15	2018-2029	80000	4274,18
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-8	1	23,4	0,05	2018-2029	80000	201,08
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-7	УТ-1-8	129,9	0,15	2018-2029	80000	8502,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-7	2	28,4	0,08	2018-2029	80000	398,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-6	УТ-1-7	89,4	0,15	2018-2029	80000	5851,64
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-3	УТ-1-6	177,7	0,3	2018-2029	80000	13085,18
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-23	7	49,4	0,032	2018-2029	80000	242,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-23	8	27,1	0,05	2018-2029	80000	232,87
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-19	УТ-3-23	600,9	0,1	2018-2029	80000	10537,98
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-7	9	182,1	0,065	2018-2029	80000	2235,46
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-2	УТ-3-3	259,1	0,2	2018-2029	80000	20256,91
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-1	УТ-3-2	98,8	0,25	2018-2029	80000	9071,64

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-1	8	38,5	0,08	2018-2029	80000	540,16
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-1	9	52	0,08	2018-2029	80000	729,56
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	К	УТ-3-1	220,7	0,25	2018-2029	80000	20264,27
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-19	15	22,6	0,08	2018-2029	80000	317,08
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-19	16	24	0,08	2018-2029	80000	336,72
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-31	1В	30,4	0,032	2018-2029	80000	149,26
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-32	1Б	35	0,032	2018-2029	80000	171,85
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-32	1	211,3	0,032	2018-2029	80000	1037,48
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-31	УТ-3-32	185,6	0,05	2018-2029	80000	1594,86
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-9	УТ-3-31	666,9	0,05	2018-2029	80000	5730,67
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-30	3А	131	0,032	2018-2029	80000	643,21
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-30	3	26	0,032	2018-2029	80000	127,66
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-9	УТ-3-30	165	0,05	2018-2029	80000	1417,85
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-28	6	228,8	0,05	2018-2029	80000	1966,08
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-5	УТ-2-8	156,4	0,08	2018-2029	80000	2194,29
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-7	5	114,6	0,025	2018-2029	80000	450,15
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-7	19	70,1	0,08	2018-2029	80000	983,50
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-6	УТ-2-7	98,9	0,08	2018-2029	80000	1387,57
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-6	31	36,3	0,025	2018-2029	80000	142,59
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-5	УТ-2-6	34,7	0,08	2018-2029	80000	486,84
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-4	УТ-2-5	66,3	0,1	2018-2029	80000	1162,70
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-4	21	32,7	0,065	2018-2029	80000	401,43
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-1	УТ-2-4	35,2	0,125	2018-2029	80000	771,48
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-3	КРП-1	211,3	0,3	2018-2029	80000	15559,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-3	4	25,7	0,032	2018-2029	80000	126,19
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-3	3	32,7	0,04	2018-2029	80000	220,76
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-2	УТ-2-3	86,4	0,3	2018-2029	80000	6362,18
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-1	6	172,6	0,08	2018-2029	80000	2421,58
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-2	8,1	32,5	0,032	2018-2029	80000	159,58
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-1	УТ-2-2	28,9	0,3	2018-2029	80000	2128,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	К	УТ-2-1	138,8	0,3	2018-2029	80000	10220,73
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-24	2	79	0,05	2018-2029	80000	678,85

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-24	1	37,4	0,05	2018-2029	80000	321,38
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-23	УТ-3-24	131	0,08	2018-2029	80000	1837,93
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-20	УТ-3-33	111,9	0,25	2018-2029	80000	10274,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-21	7	65	0,05	2018-2029	80000	558,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-21	1	24,4	0,032	2018-2029	80000	119,80
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-21	2	25	0,032	2018-2029	80000	122,75
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-20	УТ-2-21	80,8	0,065	2018-2029	80000	991,90
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-1	УТ-2-20	85,3	0,25	2018-2029	80000	7832,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-14	УТ-2-19	138,5	0,1	2018-2029	80000	2428,87
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-13	УТ-2-14	82,8	0,2	2018-2029	80000	6473,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-13	13	24,5	0,08	2018-2029	80000	343,74
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-12	УТ-2-13	116,8	0,2	2018-2029	80000	9131,64
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-12	14	27,6	0,08	2018-2029	80000	387,23
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-11	УТ-2-12	61,6	0,2	2018-2029	80000	4816,00
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-11	24	75	0,065	2018-2029	80000	920,70
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-10	УТ-2-11	139,2	0,2	2018-2029	80000	10882,91
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-10	17	22,4	0,05	2018-2029	80000	192,48
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-9	УТ-2-10	187,5	0,2	2018-2029	80000	14659,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-9	20	31,7	0,065	2018-2029	80000	389,15
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-1	УТ-2-9	94,5	0,25	2018-2029	80000	8676,82
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-8	18	124,2	0,05	2018-2029	80000	1067,25
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-8	18	25,1	0,05	2018-2029	80000	215,68
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-18	9	90,9	0,065	2018-2029	80000	1115,89
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-18	25	51,5	0,065	2018-2029	80000	632,21
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-17	УТ-2-18	256,3	0,125	2018-2029	80000	5617,33
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-17	10	34,6	0,1	2018-2029	80000	606,78
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-16	УТ-2-17	63,9	0,15	2018-2029	80000	4182,55
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-16	11	25,7	0,08	2018-2029	80000	360,57
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-15	УТ-2-16	120,7	0,15	2018-2029	80000	7900,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-15	12	22,9	0,08	2018-2029	80000	321,29
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-14	УТ-2-15	32,9	0,15	2018-2029	80000	2153,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-14	3	117,8	0,08	2018-2029	80000	1652,73

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл.моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-35	УТ-3-38	186,2	0,2	2018-2029	80000	14557,45
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-37	22	73,4	0,08	2018-2029	80000	1029,80
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-37	28	59,6	0,065	2018-2029	80000	731,65
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-36	УТ-3-37	66,2	0,1	2018-2029	80000	1160,95
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-36	30	99,7	0,05	2018-2029	80000	856,72
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-36	29	59,6	0,05	2018-2029	80000	512,14
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1		УТ-3-36	214,2	0,1	2018-2029	80000	3756,43
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-35	23	95	0,1	2018-2029	80000	1666,02
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	К	УТ-3-35	327,8	0,2	2018-2029	80000	25628,00
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-33	К	5	0,25	2018-2029	80000	459,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-47	6	75,8	0,1	2018-2029	80000	1329,30
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-46	УТ-3-47	121,5	0,125	2018-2029	80000	2662,92
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-46	6А	29,5	0,05	2018-2029	80000	253,49
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-45	УТ-3-46	125,6	0,125	2018-2029	80000	2752,78
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-45	2	81,2	0,08	2018-2029	80000	1139,24
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-44	УТ-3-45	112	0,15	2018-2029	80000	7330,91
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-44	4	142,4	0,125	2018-2029	80000	3120,98
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-39	УТ-3-44	243,1	0,2	2018-2029	80000	19006,00
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			140,9	0,025	2018-2029	80000	553,46
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			27,6	0,025	2018-2029	80000	108,41
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			133,3	0,04	2018-2029	80000	899,91
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			26,7	0,025	2018-2029	80000	104,88
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			136,8	0,04	2018-2029	80000	923,54
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1			26,3	0,025	2018-2029	80000	103,31
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-40		278,8	0,04	2018-2029	80000	1882,18
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-40	7	66,8	0,1	2018-2029	80000	1171,47
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-39	УТ-3-40	39,1	0,1	2018-2029	80000	685,70
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-38	УТ-3-39	96,4	0,2	2018-2029	80000	7536,73
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-38	1	96,5	0,08	2018-2029	80000	1353,90
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-2-18	8	212,1	0,065	2018-2029	80000	2603,74
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-18	6	86,3	0,065	2018-2029	80000	1059,42
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-17	УТ-3-18	93,1	0,15	2018-2029	80000	6093,82

Балансовая принадлежность	Источник	Район строительства	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-4	КРП-2	345,2	0,2	2018-2029	80000	26988,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-17	8	50,7	0,05	2018-2029	80000	435,67
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-10	УТ-3-17	29	0,15	2018-2029	80000	1898,18
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-10	УТ-3-16	231,7	0,15	2018-2029	80000	15165,82
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-13	2	26	0,05	2018-2029	80000	223,42
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-12	УТ-3-13	45,4	0,08	2018-2029	80000	636,96
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-12	4	117,3	0,05	2018-2029	80000	1007,96
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-11	УТ-3-12	159,4	0,08	2018-2029	80000	2236,38
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	КРП-2	УТ-3-10	50	0,2	2018-2029	80000	3909,09
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-3	УТ-3-5	438,8	0,125	2018-2029	80000	9617,18
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-4	10	157,1	0,1	2018-2029	80000	2755,06
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-3	УТ-3-4	86,7	0,2	2018-2029	80000	6778,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-47	5	151,2	0,08	2018-2029	80000	2121,34
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-48	3	37,9	0,065	2018-2029	80000	465,26
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-13	УТ-3-48	81,9	0,065	2018-2029	80000	1005,40
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-2	8	71,1	0,05	2018-2029	80000	610,96
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-1	УТ-1-2	179,4	0,3	2018-2029	80000	13210,36
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-1-1	7	61,3	0,1	2018-2029	80000	1075,02
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1		УТ-1-1	1015,2	0,3	2018-2029	80000	74755,64
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-21	2,2	21,6	0,032	2018-2029	80000	106,06
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-20	УТ-3-21	81,6	0,08	2018-2029	80000	1144,85
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-20	7	41,6	0,05	2018-2029	80000	357,47
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-20	6	25,4	0,05	2018-2029	80000	218,26
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-19	УТ-3-20	60,8	0,08	2018-2029	80000	853,02
ТСО не определена	Котельная СЗП1 (проект)	СЗП1	УТ-3-18	УТ-3-19	155,6	0,15	2018-2029	80000	10184,73
Итого по ТСО не определена					46695,29				2539009,35
ВСЕГО					102 927,15				5287570,84

*-объемы инвестиций и их ежегодное распределение носят прогнозный характер и подлежат уточнению на последующих стадиях проектирования

Таблица 41 - Объемы инвестиций в строительство теплосетевых объектов

Зоны теплоснабжения источников тепловой энергии	Балансовая принадлежность	№ в соответствии со схемой	Мероприятие	Ориентировочный объем инвестиций* в ценах 2017 года, млн. руб.										
				Всего	в том числе по годам									
					2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2035
СГРЭС-1	СГМУП «ГТС»	9	Строительство КРП-4 в мкр. 30А	28,0					28,0					
		8	Строительство КРП-2 в мкр. 20А	30,0							30,0			
		10	Строительство БТП-1 в мкр.ХХ	10,0	10,0									
		2	Строительство КРП в мкр. 37	10,0	10,0									
		26	Строительство БТП-2 в мкр.30А	15,0		15,0								
		1, 2	Переключение подмешивающей насосной станции ПС-4 на тепломагистраль 2Ду1200 "СГРЭС-1 – ПКТС" с ликвидацией существующей тепломагистрали 2Ду500 от 8ТК-2 до ПС-4, и переключение абонентов, подключенных в 8ТК5 («фактически выполнено»)	0,0										
Котельная №2		43722	р/с узлов ввода прямых подключений от т/м 10 (13 АУУ и 3 ИТП) для перевода на температурный график 150/70°С	27,5		27,5								
СГРЭС-2 (ВЖР)	ООО «СГЭС»	ПНС-2 (проект)	Строительство новой ПНС-2 с внедрением АСУ на ЦТП-88, ЦТП-90 и ЦТП-100 и других потребителей, в т.ч.	339,90					30,0	309,9				
			- актуализация проекта	14,0					14,0					
			- строительство ПНС	309,90						309,9				
			Выполнение ПИР	16,0					16,0					
	СГМУП «ГТС»	24	Строительство КРП в мкр. 30Б	15,0					15,0					
		17	Строительство КРП в Пойме-4	30,0							30,0			
22		Строительство КРП в п.Черный Мыс	17,0					17,0						
25		Строительство БТП-1 в мкр.30	15,0		15,0									
1		Строительство КРП в мкр. 31Б	5,0	5,0										
Котельная ООО «СГЭС» К-45	ООО «СГЭС»	ПНС мкр.35 (проект)	Новая тепломагистраль от ТК-4 в КК-36 до УТЗ в мкр.41 (закольцовка), проектирование и строительство автоматизированной ПНС на т/м к мкр.35	72,0		72,0								
	СГМУП «Тепловик»	4	Строительство КРП в п. Медвежий угол	8,0						8,0				
	ООО «СГЭС»	7	Строительство КРП в мкр. 43	34,0					34,0					
		5	Строительство КРП в мкр. 44	28,0	28,0									
Котельная п. Юность	СГМУП «Тепловик»	19, 20, 21	Строительство 3-х КРП в п. Юность	105,0					35,0	35,0	35,0			
Перспективные теплоисточники в районе Югорского тракта	ТСО не определена	11, 12, 13, 14	Строительство 4-х КРП в п. Пойма-2,3	103,0							65,0		38,0	
Итого:				916,4	53,0	129,5	35,0	0,0	159,0	317,9	130,0	30,0	73,0	0,0
Итого строительство новых тепловых сетей для подключения перспективных потребителей и перераспределения зон теплоснабжения				911,4										
Рекомендуемое мероприятие по повышению надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения														
ООО «СГЭС»	ООО «СГЭС»		Модернизация узлов учета тепловой энергии, в т.ч:	38,8		0,3	19,25	19,25						
			проектирование	0,3		0,3								
			оборудование и СМР	38,5			19,25	19,25						
Итого:				38,8		0,3	19,25	19,25						
Итого мероприятие по повышению надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения				38,8										

*-объемы инвестиций и их ежегодное распределение носят прогнозный характер и подлежат уточнению на последующих стадиях проектирования

Таблица 42 - Объемы инвестиций на реконструкцию, техперевооружение тепловых сетей

Балансовая принадлежность	Теплоисточник	Район реконструкции	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр до реконструкции, м	Диаметр, м	Год реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Номер в соответствии со схемой/эл. моделью	Стоимость реконструкции в ценах 2017 г., тыс. руб
СГМУП «ГТС»	СГРЭС-2	мкр.21-22	ТК-5	ТК5*	33,44	0,2	0,25	2018	Надземная	25233	3377,44
			ТК-8	ТК-19	38,37	0,15	0,2	2018	Надземная	25301	3299,82
			ТК-7*	ТК-8	82,96	0,2	0,25	2018	Надземная	25302	8378,96
			ТК5*	ТК-7	68,51	0,2	0,25	2018	Надземная	25328	6919,51
			ТК-7	ТК-7*	54,62	0,2	0,25	2018	Надземная	25325	5516,62
	СГРЭС-1	Ядро центра	3ТК26	3ТК26А	251	0,2	0,25	2025	Подземная	23798	25351,00
	Котельная №2 (ГТС)	1	4ТК10	4ТК10А	25	0,25	0,3	2018	Подземная	20931	2025,00
			4ТК10А	4ТК10*	52	0,25	0,3	2018	Подземная	20147	4212,00
			4ТК10*	ТК	35	0,25	0,3	2018	Подземная	72069	2835,00
			4ТК10	4ТК11	75,42	0,3	0,35	2019	Подземная	21069	7165,00
	4ТК11	4ТК12	212,43	0,3	0,35	2019	Подземная	20837	20180,00		
	Котельная №1	Нефтяников	10ТК1	4ТК39	700	0,4	0,4	2020	Надземная	635-640	71400,00
	Котельная №14	ПИКС	ТК4	ТК5 (ул. Крылова)	320	0,3	0,4	2018-2020	Надземная	16104	30100,00
Котельная №№1,2	Нефтяников	4ТК1	Котельная №1	102	0,4	0,5	2017-2018	Надземная	74904	13872,00	
Итого по СГМУП «ГТС»					2663,2						234712,35
СГМУП "Тепловик"	Котельная №5 (Тепловик)	п. Таежный	ТК	ТК	35,79	0,1	0,2	2023	Надземная	15296	3077,94
			ТК	ТК	99,99	0,1	0,2	2023	Надземная	19411	8599,14
			ТК	ТК	26,87	0,1	0,2	2023	Надземная	59873	2310,82
			ТК	ТК	9,47	0,1	0,2	2023	Надземная	59881	814,42
			ТК	ТК	4,83	0,1	0,2	2023	Надземная	65941	415,38
	Котельная №8 (Тепловик)	п. Лунный	УТ-2		158,56	0,2	0,25	2021	Надземная	16895	16014,56
			Котельная №8	ТК-1	83,79	0,2	0,25	2021	Надземная	17091	8462,79
			т.вр	т.вр	16,6	0,2	0,25	2021	Надземная	17178	1676,60
ТК-1		28,18	0,2	0,25	2021	Надземная	17195	2846,18			
Итого по СГМУП «Тепловик»					464,08						44217,83
ООО "СГЭС"	К-45 (СГЭС)	44	ТК5 (ул. Крылова)	8ТК5	269,00	0,25	0,4	2018-2020	Надземная	66100	30100,00
		45	Котельная ООО "СГЭС" (К-45)	8ТК-1	343,19	0,5	0,6	2022	Надземная	16824	53194,45

Балансовая принадлежность	Теплоисточник	Район реконструкции	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр до реконструкции, м	Диаметр, м	Год реконструкции	Вид прокладки тепловой сети	Номер в соответствии со схемой/эл. моделью	Стоимость реконструкции в ценах 2017 г., тыс. руб	
	СГРЭС-1	по ул. Маяковского	П-3 (Нефтеюганское шоссе)	ПКТС (ввод)	1475	1	1,2	2018-2020	Надземная	49883	324500,00	
										49884		
		49885										
		49886										
	СГРЭС-2					2092			2018-2021	Надземная	49887	460240,00
											49889	
											68155	
											75013	
											75017	
	СГРЭС-2					1753			2019-2021	Надземная	19237	350600,00
											75021	
											26511	
											25157	
37689												
68241												
Итого по ООО «СГЭС»					5663,19						1188534,45	
филиал ПАО «ОГК-2»-СГРЭС-1	СГРЭС-1		р/с теплотрассы от ограды промплощадки до главного корпуса СГРЭС-1 (при условии строительства 3-го тепловывода)		580	0,5	0,8/1,0	2032-2035	Надземная	50572 71771 74941	116000,00	
Итого по филиалу ПАО «ОГК-1»-СГРЭС1					580						116000,00	
ВСЕГО					9361						1583464,6	

Таблица 43 - Объемы инвестиций на строительство тепловых сетей с целью повышения надежности

Балансовая принадлежность	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства/реконструкции	Вид выполняемых работ	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП "ГТС"	ТК-30-2 (ТК-2)	Ленина, 75/2	37,57	0,05	2018-2025	реконструкция	17780	322,84
СГМУП "ГТС"	транзит Островского, 21А в начале		42,28	0,08	2018-2025	реконструкция	18588	593,19
СГМУП "ГТС"	ТК-9-5 (ТК5)	Мира, 16	52,26	0,1	2018-2025	реконструкция	21566	916,48
СГМУП "ГТС"	Бажова, 13	Бажова, 15	34,89	0,2	2018-2025	реконструкция	21664	2727,76
СГМУП "ГТС"	Пушкина, 7 транзит в конце		104,66	0,15	2018-2025	реконструкция	21939	6850,47
СГМУП "ГТС"	транзит 50 лет ВЛКСМ, 4		33,72	0,15	2018-2025	реконструкция	41529	2207,13
СГМУП "ГТС"	транзит Мира, 36 (посередине)		55,56	0,15	2018-2025	реконструкция	48751	3636,65
СГМУП "ГТС"	(УТ7) ТК-8-7	Ленина, 39	35,69	0,08	2018-2025	реконструкция	22403	500,73
СГМУП "ГТС"	(УТ7) ТК-8-7	Ленина, 39/1	40,46	0,08	2018-2025	реконструкция	22406	567,65
СГМУП "ГТС"	ТК-8-2 (УТ-2)	ТК-8-3 (УТ-3)	64,38	0,15	2018-2025	реконструкция	22507	4213,96
СГМУП "ГТС"	ТК-76-2 (ТК9)	Свободы, 4	14,54	0,08	2018-2025	реконструкция	22866	204,00
СГМУП "ГТС"	ТК-2-6в	Дружбы, 5 на вводе	12,87	0,1	2018-2025	реконструкция	22924	225,70
СГМУП "ГТС"	транзит 50 лет ВЛКСМ, 9 в конце		48,78	0,1	2018-2025	реконструкция	41578	855,45
СГМУП "ГТС"	50 лет ВЛКСМ, 9	Дружбы, 9	49,07	0,2	2018-2025	реконструкция	22944	3836,38
СГМУП "ГТС"	ТК-2-5Е (ТК-53)	Сибирская, 15/1	26,34	0,08	2018-2025	реконструкция	23166	369,55
СГМУП "ГТС"	ТК-2-30Г	Юности, 6А	75,05	0,08	2018-2025	реконструкция	23284	1052,95
СГМУП "ГТС"	ТК-2-3П (ТК2-30Д)	ТК-2-3Р (ТК2-30Е)	20,19	0,05	2018-2025	реконструкция	23289	173,49
СГМУП "ГТС"	7ТК-5	Узел	87,03	0,15	2018-2025	реконструкция	24640	5696,51
СГМУП "ГТС"	транзит Пролетарский, 1 (посередине)		37,79	0,08	2018-2025	реконструкция	41124	530,19
СГМУП "ГТС"	Мира, 36 транзит в начале		63,48	0,08	2018-2025	реконструкция	41540	890,62
СГМУП "ГТС"	транзит 50 лет ВЛКСМ, 2/1 в конце		29,13	0,05	2018-2025	реконструкция	41543	250,31
СГМУП "ГТС"	транзит 50 лет ВЛКСМ, 8 (на вводе)		38,66	0,2	2018-2025	реконструкция	41582	3022,51
СГМУП "ГТС"	Т.вр.	Парковая, 3 (снесен)	5,71	0,05	2018-2025	реконструкция	42711	49,07
СГМУП "ГТС"	ТК-16-1 (УТ1) ЦТП-16	Магистральная, 32	52,6	0,08	2018-2025	реконструкция	46500	737,98
СГМУП "ГТС"	транзит Лермонтова, 4 в конце		43,33	0,05	2018-2025	реконструкция	46813	372,33
СГМУП "ГТС"	Мира, 36 транзит в начале		72,81	0,15	2018-2025	реконструкция	48750	4765,75
СГМУП "ГТС"	транзит Мира, 49		10,41	0,065	2018-2025	реконструкция	48780	127,79
СГМУП "ГТС"	ЦТП-37	50 лет ВЛКСМ, 8	37,81	0,2	2018-2025	реконструкция	57406	2956,05
СГМУП "ГТС"	транзит на вводе в 30 лет Победы, 52/1		5	0,15	2018-2025	реконструкция	72685	327,27

Балансовая принадлежность	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства/реконструкции	Вид выполняемых работ	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП "ГТС"	ТК29'	Лесная, бж	14,71	0,032	2018-2025	реконструкция	25191	72,23
СГМУП "ГТС"	ТК-12*	ТК-13	55,05	0,1	2018-2025	реконструкция	25199	965,41
СГМУП "ГТС"	ТК-22	Федорова, 84	30,62	0,08	2018-2025	реконструкция	25202	429,60
СГМУП "ГТС"	ТК-86-19	ТК-86-20	58,79	0,15	2018-2025	реконструкция	25304	3848,07
СГМУП "ГТС"	Геологическая, 17 Бл. Б	Геологическая, 17 Бл. В (на вводе)	52,25	0,05	2018-2025	реконструкция	25490	448,98
СГМУП "ГТС"	т. вр. л.3 б. 5А	л.3 б. 5А	10,02	0,032	2018-2025	реконструкция	25498	49,20
СГМУП "ГТС"	т. вр. л.4 б. 21	т. вр. л.4 б. 13	32,17	0,1	2018-2025	реконструкция	25501	564,17
СГМУП "ГТС"	т. вр. л.3 б. 5А	т. вр. л.3 б. 4	50	0,1	2018-2025	реконструкция	25514	876,85
СГМУП "ГТС"	ЦТП-84	т.вр. Южный, 19, 19б	4	0,1	2018-2025	реконструкция	25771	70,15
СГМУП "ГТС"	ТК-60-1 (ТК60-1)	Комсомольский, 40	41,25	0,15	2018-2025	реконструкция	25863	2700,00
СГМУП "ГТС"	от ввода в Первопроходцев, 8	до т.вр. теплового узла в центре дома	4,14	0,125	2018-2025	реконструкция	26009	90,74
СГМУП "ГТС"	ТК-54-5 (ТК4-5)	ТК-54-9' (ТК4-9')	114,88	0,1	2018-2025	реконструкция	26094	2014,65
СГМУП "ГТС"	ТК-87-1 (ТК-1)	ТК-87-2 (ТК-2)	67,4	0,1	2018-2025	реконструкция	27070	1181,99
СГМУП "ГТС"	ТК-87-11 (ТК-11)	ТК-87-10 (ТК-10)	32,78	0,15	2018-2025	реконструкция	27291	2145,60
СГМУП "ГТС"	ТК-58-14	Нагорная, 1	16,72	0,032	2018-2025	реконструкция	27485	82,10
СГМУП "ГТС"	т.вр. Затонская, 18	Сургутская, 11	72,57	0,05	2018-2025	реконструкция	27576	623,59
СГМУП "ГТС"	т.вр.Пионерская, 20	т.вр.Пионерская, 22	63,77	0,032	2018-2025	реконструкция	27593	313,11
СГМУП "ГТС"	ТК-88-25-1	Пионерская, 18	15,97	0,032	2018-2025	реконструкция	27643	78,41
СГМУП "ГТС"	ТК-88-26 (ТК-26)	т.вр.Сургутская, 11	13,74	0,05	2018-2025	реконструкция	27645	118,07
СГМУП "ГТС"	ТК-88-25-5	т.вр.Пионерская, 20	9,09	0,025	2018-2025	реконструкция	37090	35,71
СГМУП "ГТС"	т.вр.Рыбников, 14в	т.вр.Рыбников, 14г	19,76	0,08	2018-2025	реконструкция	38127	277,23
СГМУП "ГТС"	Нагорная, 3 транзит на выходе		38,07	0,05	2018-2025	реконструкция	38453	327,14
СГМУП "ГТС"	ТК-86-13	ТК-86-14	56,83	0,05	2018-2025	реконструкция	40358	488,34
СГМУП "ГТС"	Т.вр.	Авиационная, 10	12,73	0,05	2018-2025	реконструкция	58749	109,39
СГМУП "ГТС"	ТК-88-25-2	ТК-88-25-3	12,72	0,08	2018-2025	реконструкция	59197	178,46
СГМУП "ГТС"	ТК-88-25-5	т.вр.Пионерская, 20	19,89	0,032	2018-2025	реконструкция	59199	97,66
СГМУП "ГТС"	т.вр. Затонская, 18	Сургутская, 11	8,47	0,025	2018-2025	реконструкция	59201	33,27

Балансовая принадлежность	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства/реконструкции	Вид выполняемых работ	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
СГМУП "ГТС"	т. вр. Тюменская, 24/1	Тюменская, 24/1	24,02	0,05	2018-2025	реконструкция	27883	206,40
СГМУП "ГТС"	переход под ул. Гидростроителей в р-не Гидростроителей, 2		6,98	0,1	2018-2025	реконструкция	27967	122,41
СГМУП "ГТС"	от т. вр. Сосновая, 28	ТК-89-9	67,49	0,2	2018-2025	реконструкция	28132	5276,49
СГМУП "ГТС"	т. вр. Тюменская, 22	Тюменская, 22	23,36	0,032	2018-2025	реконструкция	59263	114,70
СГМУП "ГТС"	т. вр. Железнодорожная, 10А	Железнодорожная, 10А	15,94	0,025	2018-2025	реконструкция	59270	62,61
СГМУП "ГТС"	Магистральная, 28	Кукуевецкого, 8/1	10,45	0,08	2018-2025	реконструкция	20701	146,61
СГМУП "ГТС"	ТК-27-30 (ТК-30)	Нефтяников, 12а	19,7	0,05	2018-2025	реконструкция	20160	169,28
СГМУП "ГТС"	ТК-27-15 (ТК-15)	ТК-27-14* (ТК-14)	48,14	0,05	2018-2025	реконструкция	20596	413,67
СГМУП "ГТС"	ТК-21	гл. врезка М.Поливановой, 3	16,89	0,08	2018-2025	реконструкция	20858	236,97
СГМУП "ГТС"	ТК-23	гл. врезка Набережный, 26	13,18	0,08	2018-2025	реконструкция	20878	184,92
СГМУП "ГТС"	ТК-15	ТК-16 (ПС-2)	59,65	0,1	2018-2025	реконструкция	20889	1046,08
СГМУП "ГТС"	Гл.вр.	Восход, 19 на вводе (ПС-1)	22,1	0,05	2018-2025	реконструкция	20914	189,91
СГМУП "ГТС"	ТК 6	ТК-7 (ПС-1)	46,38	0,1	2018-2025	реконструкция	20926	813,37
СГМУП "ГТС"	Кукуевецкого, 20 в арке		61,01	0,1	2018-2025	реконструкция	20981	1069,93
СГМУП "ГТС"	ТК-27-6 (ТК-34)	Нефтяников, 3	16,09	0,05	2018-2025	реконструкция	21044	138,26
СГМУП "ГТС"	УТ-2	УТ-1 (ЦТП-94)	86,78	0,15	2018-2025	реконструкция	58222	5680,15
СГМУП "ГТС"	Губкина, 15 транзит на вводе		3	0,1	2018-2025	реконструкция	72687	52,61
СГМУП "ГТС"	ТК-66-1 (ТК7-9)	Гагарина, 10	38	0,1	2018-2025	реконструкция	24091	666,41
СГМУП "ГТС"	ТК-66-12 (ТК7)	Просвещения, 17	122,16	0,1	2018-2025	реконструкция	24103	2142,32
СГМУП "ГТС"	Просвещения, 13	ТК-66-10 (ТК7-8)	65,18	0,15	2018-2025	реконструкция	24109	4266,33
СГМУП "ГТС"	5ТК8	ЦТП-69	184,09	0,25	2018-2025	реконструкция	57651	16902,81
СГМУП "ГТС"	ТК-10	Крылова, 17	250	0,1	2018-2025	реконструкция	16367	4384,25
СГМУП "ГТС"	1ТК23-1	1ТК46	180	0,5	2024	строительство	73862	22254,55
			915	0,5	2024	строительство	73239	113127,27
			4456					246869,20

Балансовая принадлежность	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Год нового строительства/реконструкции	Вид выполняемых работ	№ в соответствии со схемой/эл. моделью	Ориентировочная стоимость (без дифлятора), тыс.руб
Итого по СГМУП «ГТС»								
ТСО не определена	Узел на т/м СГРЭС-1 - 18 мкр.	Павильон переключений (проект)	10	1	2025-2030	строительство	74324	1818,18
ТСО не определена	ТК-НОВ поул. Майская	Котельная №10 (проект)	1950	0,3	2023-2024	строительство	74958 74959	143590,91
Итого по ТСО не определена			1960					145409,09
ООО «СГЭС»	перемычка с узлом переключения, редуцирования и реверса между т/м «СГРЭС-1 – ПКТС» и «СГРЭС-2 – Промзона» и разработка аварийных режимов и мероприятий для взаимного резервирования источников теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2 и их зон покрытия при возникновении аварийных ситуаций	Уз. Ду1200 (проект)	3	0,8	2018-2020	строительство	74943	3531,27*
Итого по ООО «СГЭС»			3					3531,27
ВСЕГО			6419					395809,56

*- стоимость мероприятия будет скорректирована после выполнения проектных работ

Таблица 44 - Оценочные данные по стоимости ремонта ветхих тепловых сетей

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
1	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	ЦТП п.Госснаб--до ТК-1,ТК-2, до котельной	ГТС	Внутриквартальный	0,15	467,7	Надземный	1982	1982	33674,40
2	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	ТК2--до скл.8	ГТС	Внутриквартальный	0,025	16	Надземный	1982	1982	74,28
3	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	ТК2--до скл.1,2,3,8	ГТС	Внутриквартальный	0,065	200,7	Надземный	1982	1982	2911,76
4	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	от ТК-2--до строений 8,5,7	ГТС	Внутриквартальный	0,025	101,5	Надземный	1982	1982	471,19
5	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	от врезки в сущ. т/сеть--до бани	ГТС	Внутриквартальный	0,025	70,1	Надземный	1982	1982	325,43
6	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	от врезки в сущ. т/сеть--до строений	ГТС	Внутриквартальный	0,025	129,8	Надземный	1982	1982	602,57
7	ГРЭС-1	БТП п.Госснаб	от врезки в сущ. т/сеть--до строений	ГТС	Внутриквартальный	0,065	54,22	Надземный	1982	1982	786,62
8	кот № 5	кот.№5	УТ3 --ж/д 23	ГТС	Внутриквартальный	0,05	4	Надземный	1986	1986	40,62
9	кот № 5	кот.№5	УТ 4 --ж/д 13	ГТС	Внутриквартальный	0,05	3	Надземный	1986	1986	30,47
10	кот № 5	кот.№5	УТ 5 --ж/д 12	ГТС	Внутриквартальный	0,05	4	Надземный	1986	1986	40,62
11	кот № 5	кот.№5	УТ 6 --ж/д11	ГТС	Внутриквартальный	0,05	2,6	Надземный	1986	1986	26,40
12	кот № 5	кот.№5	УТ 7 --ж/д 10	ГТС	Внутриквартальный	0,05	3,7	Надземный	1986	1986	37,58
13	кот № 5	кот.№5	УТ 8 --ж/д 8	ГТС	Внутриквартальный	0,05	3,7	Надземный	1986	1986	37,58
14	кот № 5	кот.№5	УТ 9 --ж/д 7	ГТС	Внутриквартальный	0,05	3	Надземный	1986	1986	30,47
15	кот № 5	кот.№5	УТ 9 --УТ 10	ГТС	Внутриквартальный	0,15	21,7	Надземный	1986	1986	1562,40
16	кот № 5	кот.№5	УТ 10 --ж/д 6	ГТС	Внутриквартальный	0,05	19,3	Надземный	1986	1986	196,00
17	кот № 5	кот.№5	УТ10 --УТ 11	ГТС	Внутриквартальный	0,15	23,4	Надземный	1986	1986	1684,80
18	кот № 5	кот.№5	УТ21а--ж/д 15	ГТС	Внутриквартальный	0,08	58	Надземный	1986	1986	961,73
19	кот № 5	кот.№5	УТ 17 --ж/д 22	ГТС	Внутриквартальный	0,08	6	Надземный	1986	1986	99,49
20	кот № 5	кот.№5	УТ21--УТж/д9	ГТС	Внутриквартальный	0,05	5	Надземный	1986	1986	50,78
21	кот № 5	кот.№5	УТ23--ж/д 16	ГТС	Внутриквартальный	0,05	120	Надземный	1986	1986	1218,67
22	кот № 5	кот.№5	врезка --ж/д 3	ГТС	Внутриквартальный	0,05	2	Надземный	1986	1986	20,31
23	кот № 5	кот.№5	УТ 18 --ж/д 21	ГТС	Внутриквартальный	0,05	5	Надземный	1986	1986	50,78
24	кот № 5	кот.№5	УТ 21 --УТ 21а	ГТС	Внутриквартальный	0,15	3,2	Надземный	1986	1986	230,40
25	кот № 5	кот.№5	УТ 22 --ж/д 4	ГТС	Внутриквартальный	0,05	3	Надземный	1986	1986	30,47
26	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,05	23,6	Надземный	1981	1981	239,67
27	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,1	23,4	Надземный	1981	1981	484,99
28	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,05	1390,74	Надземный	1981	1981	14123,80
29	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,025	73,98	Надземный	1981	1981	343,44
30	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,065	354,1	Надземный	1981	1981	5137,28
31	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,025	334,06	Надземный	1981	1981	1550,81

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
32	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,032	6	Надземный	1981	1981	34,82
33	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,1	920,38	Надземный	1981	1981	19075,70
34	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,04	168,3	Надземный	1981	1981	1342,93
35	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,15	97	Надземный	1981	1981	6984,00
36	кот № 5	кот.№5	т/с пос.МК-37--ж/д пос.МК-37	ГТС	Внутриквартальный	0,04	28,2	Надземный	1981	1981	225,02
37	кот № 7	Кот. №7	кот.№7--до врезки в надземн.тр-д	ГТС	Внутриквартальный	0,15	363	Надземный	1986	1986	26136,00
38	кот № 7	Кот. №7	кот.№7--надземный тр-д	ГТС	Внутриквартальный	0,15	78	Надземный	1986	1986	5616,00
39	кот № 2	ПС 2	ТК 18 --ТК 18' (ТК19а)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	55	Бесканальный	1966	1966	1139,92
40	кот № 2	ПС 2	ТК 18'(ТК19а) --ТК 20	ГТС	Внутриквартальный	0,1	60	Бесканальный	1966	1966	1243,55
41	ГРЭС-1	Т/магистраль №3	50лет ВЛКСМ11А--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	58	Транзит по техподполью	1984	1984	589,02
42	кот № 2	Т/магистраль №4	Энтузиастов 45--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	10	Транзит по техподполью	1969	1969	165,82
43	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Набереж.76--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	220	Транзит по техподполью	1973	1981	15840,00
44	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Набереж74--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	80	Транзит по техподполью	1971	1981	1326,52
45	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Набереж70--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	100	Транзит по техподполью	1970	1984	1658,15
46	ГРЭС-1	ЦТП- 1	60лет Октября3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	192	Транзит по техподполью	1973	1982	13824,00
47	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Энтузиастов53--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	114	Транзит по техподполью	1973	1984	1890,29
48	ГРЭС-1	ЦТП- 1	Энтуз.51--транзит(данн.неточ)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	68	Транзит по техподполью	1973	1984	1127,54
49	ГРЭС-1	ЦТП- 2	50лет ВЛКСМ5А--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	58	Транзит по техподполью	1981	1981	589,02
50	кот № 2	ЦТП- 4	Губкина14--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	141,6	Транзит по техподполью	1976	1976	2054,33
51	кот № 2	ЦТП- 4	ТКЭнтузиастов 8--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	298,6	Транзит по техподполью	1978	1978	21499,20
52	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 55 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	74	Транзит по техподполью	1975	1975	1227,03
53	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 55 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	29	Транзит по техподполью	1975	1975	601,05
54	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Губкина 11 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	66	Транзит по техподполью	1976	1976	670,27
55	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Губкина 11 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	38	Транзит по техподполью	1976	1976	630,10
56	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Ленина 61--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	25	Транзит по техподполью	1976	1976	253,89

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
57	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Ленина 61--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	57	Транзит по техподполью	1976	1976	826,96
58	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Ленина 61--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	10	Транзит по техподполью	1976	1976	165,82
59	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Ленина 61--магазина	ГТС	Внутриквартальный	0,05	18	Бесканальный	1976	1976	182,80
60	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Магистральная 23 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	37	Транзит по техподполью	1976	1976	613,52
61	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 67 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	48	Транзит по техподполью	1979	1979	696,38
62	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 69 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	31	Транзит по техподполью	1977	1977	449,75
63	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 63 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	64	Транзит по техподполью	1977	1977	1061,22
64	ГРЭС-1	ЦТП- 5	Энтузиастов 63 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	79	Транзит по техподполью	1977	1977	802,29
65	кот № 1	ЦТП- 6	Ленинградская4--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	142	Транзит по техподполью	1981	1981	1442,10
66	кот № 1	ЦТП- 6	Дзержинск.6--Дзержинск.б/1	ГТС	Внутриквартальный	0,1	22,8	Транзит по техподполью	1982	1982	472,55
67	кот № 1	ЦТП- 6	Дзержинск.б/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	76	Транзит по техподполью	1982	1982	1575,17
68	кот № 1	ЦТП- 6	Дзержинск.б/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	112	Транзит по техподполью	1982	1982	1624,90
69	кот № 1	ЦТП- 6	Набережный2--транзит(нет данных)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	60	Транзит по техподполью	1981	1981	870,48
70	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 11--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	94	Транзит по техподполью	1978	1978	6768,00
71	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 11 --Бахилова 9а	ГТС	Внутриквартальный	0,15	33	Бесканальный	1978	1978	2376,00
72	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 9а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	74	Транзит по техподполью	1978	1978	5328,00
73	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бажова 3/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	59	Транзит по техподполью	1979	1979	855,97
74	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 9а --Островского 5	ГТС	Внутриквартальный	0,15	25	Бесканальный	1979	1979	1800,00
75	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Островского 5--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	48	Транзит по техподполью	1979	1979	3456,00
76	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Островского 5--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,125	48	Транзит по техподполью	1979	1979	1243,32
77	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Островского 3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	110	Транзит по техподполью	1979	1979	2279,85
78	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Островского 3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	46	Транзит по техподполью	1979	1979	762,75

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
79	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 40--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	52	Транзит по техподполью	1979	1979	862,24
80	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 46--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	11	Транзит по техподполью	1979	1979	227,98
81	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	26	Транзит по техподполью	1986	1986	377,21
82	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	27	Транзит по техподполью	1986	1986	447,70
83	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	151	Транзит по техподполью	1986	1986	3129,61
84	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	20	Транзит по техподполью	1986	1986	1440,00
85	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Ленина 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	12	Транзит по техподполью	1986	1986	121,87
86	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 2 --Бахилова 2а	ГТС	Внутриквартальный	0,065	54	Бесканальный	1979	1979	783,43
87	ГРЭС-1	ЦТП- 7	Бахилова 2а --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	52	Транзит по техподполью	1979	1979	754,42
88	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Декабристов7 --Декабристов5	ГТС	Внутриквартальный	0,065	48,2	Транзит по техподполью	1985	1985	699,29
89	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Декабристов7 --Декабристов5	ГТС	Внутриквартальный	0,05	186	Транзит по техподполью	1985	1985	1888,94
90	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Декабристов7 --Декабристов3(транзит)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	10	Транзит по техподполью	1984	1984	145,08
91	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Декабристов7 --Декабристов3(транзит)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	214,4	Транзит по техподполью	1984	1984	4443,63
92	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Майская8 --Майская6	ГТС	Внутриквартальный	0,15	196	Транзит по техподполью	1982	1982	14112,00
93	ГРЭС-1	ЦТП- 8	Майская8 --Майская6	ГТС	Внутриквартальный	0,05	30	Транзит по техподполью	1982	1982	304,67
94	ГРЭС-1	ЦТП- 8	ТК2 --ТК3	ГТС	Внутриквартальный	0,1	75	Бесканальный	1985	1985	1554,44
95	ГРЭС-1	ЦТП- 8	ТК4 --д/с Дельфин	ГТС	Внутриквартальный	0,08	78	Транзит по техподполью	1986	1986	1293,36
96	ГРЭС-1	ЦТП- 8	ТК5 --Ленина37/1	ГТС	Внутриквартальный	0,065	26	Транзит по техподполью	1985	1985	377,21
97	ГРЭС-1	ЦТП- 8	ТК5 --Ленина37/1	ГТС	Внутриквартальный	0,05	74	Транзит по техподполью	1985	1985	751,51
98	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Бажова5 --ТК5(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	116	Бесканальный	1980	1980	8352,00
99	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Мира16--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,04	14	Транзит по техподполью	1986	1986	111,71
100	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Мира16--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	72	Транзит по техподполью	1986	1986	731,20

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
101	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Мира16--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	42	Транзит по техподполью	1986	1986	609,34
102	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Бажова1 --Бажова3	ГТС	Внутриквартальный	0,065	46	Транзит по техподполью	1981	1981	667,37
103	ГРЭС-1	ЦТП- 9	Бажова3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	110	Транзит по техподполью	1981	1981	1595,88
104	кот № 1	ЦТП-10	д/с Рябинушка--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	138	Транзит по техподполью	1981	1981	2002,10
105	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевецкого10--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	92	Транзит по техподполью	1980	1980	1525,50
106	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевецкого10--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	192	Транзит по техподполью	1980	1980	3979,37
107	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевецкого10--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	97	Транзит по техподполью	1980	1980	6984,00
108	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевецкого10/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	89	Транзит по техподполью	1980	1980	1291,21
109	кот № 1	ЦТП-10	Кукуевецкого10/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	72	Транзит по техподполью	1980	1980	1193,87
110	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная24--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	69	Транзит по техподполью	1981	1981	1001,05
111	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная24--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	144	Транзит по техподполью	1981	1981	2387,74
112	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная22--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	70,6	Транзит по техподполью	1981	1981	716,99
113	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная22--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	65,8	Транзит по техподполью	1981	1981	954,63
114	кот № 1	ЦТП-11	Кукуевецк10/4 --Кукуевецк.10/5	ГТС	Внутриквартальный	0,05	19	Транзит по техподполью	1981	1981	192,96
115	кот № 1	ЦТП-11	Дзержинского14в--транзит(нет данных)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	92	Транзит по техподполью	1978	1978	1334,74
116	кот № 1	ЦТП-11	Дзержинского18--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	150	Транзит по техподполью	1980	1980	2487,23
117	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная26--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	71	Транзит по техподполью	1981	1981	1471,54
118	кот № 1	ЦТП-11	Магистральная26--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	226,6	Транзит по техподполью	1981	1981	16315,20
119	кот № 1	ЦТП-11	Магистр.28--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	182	Транзит по техподполью	1983	1983	3772,11
120	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 5--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	42	Транзит по техподполью	1982	1982	609,34

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
121	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 5--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	61	Транзит по техподполью	1982	1982	619,49
122	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 7--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	95	Транзит по техподполью	1983	1983	6840,00
123	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 15--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	46	Транзит по техподполью	1983	1983	467,16
124	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 15--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	56	Транзит по техподполью	1983	1983	4032,00
125	ГРЭС-1	ЦТП-12	д/с Искорка--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	60	Бесканальный	1984	1984	870,48
126	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 18--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	63	Транзит по техподполью	1982	1982	914,00
127	ГРЭС-1	ЦТП-12	д/с Улыбка--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	55	Транзит по техподполью	1983	1983	797,94
128	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	66	Транзит по техподполью	1982	1982	670,27
129	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	20	Транзит по техподполью	1982	1982	290,16
130	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира37/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	13	Транзит по техподполью	1982	1982	188,60
131	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира37--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	84	Транзит по техподполью	1982	1982	1392,85
132	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира37/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	47	Транзит по техподполью	1982	1982	681,88
133	ГРЭС-1	ЦТП-12	Пушкина 1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	85	Транзит по техподполью	1982	1982	1233,18
134	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира 35 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	16	Транзит по техподполью	1983	1983	265,30
135	ГРЭС-1	ЦТП-12	Мира 35/2 --транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	62	Транзит по техподполью	1982	1982	899,50
136	ГРЭС-1	ЦТП-13	ТК 1 --Островского 18	ГТС	Внутриквартальный	0,1	18	Бесканальный	1983	1983	373,07
137	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 18--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	98	Транзит по техподполью	1983	1983	1624,99
138	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 18--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	32	Транзит по техподполью	1983	1983	663,23
139	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 20--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	49	Транзит по техподполью	1983	1983	710,89
140	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 20--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	28	Транзит по техподполью	1983	1983	464,28
141	ГРЭС-1	ЦТП-13	д/с Радуга--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	66	Транзит по техподполью	1985	1985	957,53

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
142	ГРЭС-1	ЦТП-13	Пушкина 19--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	12	Транзит по техподполью	1983	1983	174,10
143	ГРЭС-1	ЦТП-13	Пушкина 21--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	12	Транзит по техподполью	1983	1983	174,10
144	ГРЭС-1	ЦТП-13	ТК 4 --Пушкина 17	ГТС	Внутриквартальный	0,065	56	Бесканальный	1983	1983	812,45
145	ГРЭС-1	ЦТП-13	Пушкина 17--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	63	Транзит по техподполью	1983	1983	914,00
146	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 28--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	11	Транзит по техподполью	1985	1985	159,59
147	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 28--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	70	Транзит по техподполью	1985	1985	710,89
148	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 24--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	52	Транзит по техподполью	1985	1985	754,42
149	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского 22--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	83	Транзит по техподполью	1984	1984	1204,16
150	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского26/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	29	Бесканальный	1986	1986	420,73
151	ГРЭС-1	ЦТП-13	Островского26/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	48	Бесканальный	1986	1986	795,91
152	ГРЭС-1	ЦТП-13	ТК 13 --ТК 13а	ГТС	Внутриквартальный	0,1	67,4	Бесканальный	1983	1983	1396,93
153	ГРЭС-1	ЦТП-13	ТК13а--Мира 31	ГТС	Внутриквартальный	0,1	15	Бесканальный	1983	1983	310,89
154	ГРЭС-1	ЦТП-13	Мира 31--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	35	Транзит по техподполью	1983	1983	725,41
155	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 25а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	54	Транзит по техподполью	1984	1984	548,40
156	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 25а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	9	Транзит по техподполью	1984	1984	149,23
157	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 25а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	51	Транзит по техподполью	1984	1984	739,91
158	ГРЭС-1	ЦТП-14	--Пушкина 33	ГТС	Внутриквартальный	0,065	78,5	Транзит по техподполью	1984	1984	1138,88
159	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 27--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	38	Транзит по техподполью	1984	1984	385,91
160	ГРЭС-1	ЦТП-14	Пушкина 29--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	38	Транзит по техподполью	1984	1984	385,91
161	ГРЭС-1	ЦТП-14	дет/сад Катюша--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	9	Бесканальный	1985	1985	130,57
162	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 46--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	60	Транзит по техподполью	1984	1984	870,48
163	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 40--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	60	Транзит по техподполью	1984	1984	870,48
164	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 38--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	47	Транзит по техподполью	1984	1984	681,88

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
165	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 34--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	53	Транзит по техподполью	1984	1984	768,92
166	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 44--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	24	Бесканальный	1984	1984	243,73
167	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 42--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	11	Бесканальный	1984	1984	159,59
168	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 30--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	37	Бесканальный	1984	1984	536,80
169	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 30--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	72	Бесканальный	1984	1984	1193,87
170	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 30а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	69	Бесканальный	1984	1984	700,74
171	ГРЭС-1	ЦТП-14	Островского 32--ТУ Островского 32	ГТС	Внутриквартальный	0,065	54,5	Транзит по техподполью	1984	1984	790,69
172	ГРЭС-1	ЦТП-16	Магистраль34--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	35,2	Транзит по техподполью	1985	1985	583,67
173	ГРЭС-1	ЦТП-16	Магистраль34--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	72	Транзит по техподполью	1985	1985	731,20
174	ГРЭС-1	ЦТП-16	УТЗ --ТК3(данн.неточ)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	60	Бесканальный	1985	1985	5160,00
175	ГРЭС-1	ЦТП-16	Магистральной36--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	65	Транзит по техподполью	1985	1985	1347,18
176	ГРЭС-1	ЦТП-16	Ленина53--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	73,2	Транзит по техподполью	1986	1986	1213,77
177	ГРЭС-1	ЦТП-16	Ленина55--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	57	Транзит по техподполью	1986	1986	945,15
178	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского9--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	23	Транзит по техподполью	1986	1986	381,37
179	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского9--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	135	Транзит по техподполью	1986	1986	1371,01
180	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского9--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	93	Транзит по техподполью	1986	1986	1349,24
181	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского19--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	120,8	Транзит по техподполью	1986	1986	1752,57
182	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского19--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	66	Транзит по техподполью	1986	1986	670,27
183	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	92	Транзит по техподполью	1986	1986	934,32
184	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	23	Транзит по техподполью	1986	1986	476,70
185	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	132	Транзит по техподполью	1986	1986	2188,76
186	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	130	Транзит по техподполью	1986	1986	1320,23
187	ГРЭС-1	ЦТП-17	Островского21а--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	131,6	Транзит по техподполью	1986	1986	1909,25
188	ГРЭС-1	ЦТП-18	УТ13(ТК-10) --Лермонтова6/2	ГТС	Внутриквартальный	0,1	36	Бесканальный	1986	1986	746,13

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
189	ГРЭС-1	ЦТП-18	Лермонтоваб/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	74	Транзит по техподполью	1986	1986	1533,72
190	ГРЭС-1	ЦТП-18	Лермонтоваб/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	52,2	Транзит по техподполью	1986	1986	865,55
191	ГРЭС-1	ЦТП-18	Лермонтоваб/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,05	66	Транзит по техподполью	1986	1986	670,27
192	ГРЭС-1	ЦТП-18	УТ13 (ТК-10) --Лермонтоваб/3	ГТС	Внутриквартальный	0,1	12	Бесканальный	1986	1986	248,71
193	ГРЭС-1	ЦТП-18	Лермонтоваб/3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	104	Транзит по техподполью	1986	1986	2155,49
194	ГРЭС-1	ЦТП-18	УТ13(ТК-10) --Лермонтоваб	ГТС	Внутриквартальный	0,15	172	Бесканальный	1986	1986	12384,00
195	ГРЭС-1	ЦТП-21	д/с Колосок--транзит(нет данных)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	36	Транзит по техподполью	1982	1982	522,29
196	ГРЭС-1	ЦТП-21	д/с Гусельки--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	82	Транзит по техподполью	1981	1981	1189,66
197	ГРЭС-1	ЦТП-21	д/с Солнышко--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	88	Транзит по техподполью	1983	1983	1276,70
198	ГРЭС-1	ЦТП-21	Дзержинск.2--Дзержинск.4(данн.неточ)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	136,2	Транзит по техподполью	1985	1985	9806,40
199	кот № 2	ЦТП-25	Набережный12/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	66	Транзит по техподполью	1982	1982	1367,91
200	кот № 2	ЦТП-25	Набережный12/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	64	Транзит по техподполью	1982	1982	4608,00
201	кот № 2	ЦТП-25	Набережный14--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	130	Транзит по техподполью	1982	1982	2694,37
202	кот № 2	ЦТП-27	ТК12 нет исп--ТК11	ГТС	Внутриквартальный	0,2	24	Бесканальный	1982	1982	2064,00
203	кот № 2	ЦТП-27	ТК11--Нефтяников9а(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	30	Бесканальный	1982	1982	304,67
204	кот № 2	ЦТП-27	ТК11--ТК10	ГТС	Внутриквартальный	0,2	103	Бесканальный	1969	1969	8858,00
205	кот № 2	ЦТП-27	ТК10 --Нефтяников7а	ГТС	Внутриквартальный	0,05	22	Бесканальный	1969	1969	223,42
206	кот № 2	ЦТП-27	ТК10 до ТК9--8	ГТС	Внутриквартальный	0,2	48	Бесканальный	1969	1969	4128,00
207	кот № 2	ЦТП-27	ТК9--ТК32	ГТС	Внутриквартальный	0,15	120	Бесканальный	1981	1981	8640,00
208	кот № 2	ЦТП-27	ТК32 --Нефтяников6	ГТС	Внутриквартальный	0,05	28	Бесканальный	1981	1981	284,36
209	ГРЭС-1	ЦТП-33	Бажова, 31--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	70	Транзит по техподполью	1983	1983	1160,71
210	ГРЭС-1	ЦТП-36	Дзержинского13/1(от вых.задв.) -- Дзержинского13	ГТС	Внутриквартальный	0,05	66,8	Транзит по техподполью	1986	1986	678,39
211	ГРЭС-1	ЦТП-36	Дзержинского13/1(от вых.задв.) -- Дзержинского13	ГТС	Внутриквартальный	0,065	19,1	Транзит по техподполью	1986	1986	277,10
212	ГРЭС-1	ЦТП-36	Дзержинского13/1(от вых.задв.) -- Дзержинского13	ГТС	Внутриквартальный	0,08	53,4	Транзит по техподполью	1986	1986	885,45
213	ГРЭС-1	ЦТП-36	Дзержинского13/1(от вых.задв.) -- Дзержинского13	ГТС	Внутриквартальный	0,08	30	Бесканальный	1986	1986	497,45

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
214	ГРЭС-1	ЦТП-37	Студенч.7 --поликлиники Студ.18	ГТС	Внутриквартальный	0,05	50	Бесканальный	1976	1976	507,78
215	ГРЭС-1	ЦТП-45	ТК45--3 до Маяковского 37	ГТС	Внутриквартальный	0,065	9	Бесканальный	1984	1984	130,57
216	ГРЭС-1	ЦТП-45	Маяковского 47--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	28	Транзит по техподполью	1986	1986	406,22
217	ГРЭС-1	ЦТП-45	Маяковского 49--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	36	Транзит по техподполью	1986	1986	522,29
218	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 22--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	10	Транзит по техподполью	1983	1983	145,08
219	ГРЭС-1	ЦТП-48	Профсоюзов 50--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	28	Транзит по техподполью	1983	1983	464,28
220	ГРЭС-1	ЦТП-48	ТК 48--6 до Пушкина 8/1	ГТС	Внутриквартальный	0,08	7	Бесканальный	1983	1983	116,07
221	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	45	Транзит по техподполью	1983	1983	652,86
222	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8/1 --Пушкина 8	ГТС	Внутриквартальный	0,065	30	Бесканальный	1983	1983	435,24
223	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	10	Транзит по техподполью	1983	1983	145,08
224	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8/2--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,08	14	Транзит по техподполью	1983	1983	232,14
225	ГРЭС-1	ЦТП-48	Пушкина 8/3--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	20	Транзит по техподполью	1983	1983	290,16
226	ГРЭС-1	ЦТП-48	Маяковского 27/1--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	10	Транзит по техподполью	1983	1983	145,08
227	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 76--ТУ-М-Карамова 76(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	47	Транзит по техподполью	1981	1981	3384,00
228	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-Парикмахерская 'Пьер'--ТУ1-М-Карамова 74(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	21	Транзит по техподполью	1981	1981	1512,00
229	ГРЭС-2	ЦТП-51	ТУ1-М-Карамова 74--ТУ2-М-Карамова 74(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	41	Транзит по техподполью	1981	1981	3526,00
230	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 76б--ТУ1-М-Карамова 76б	ГТС	Внутриквартальный	0,08	2	Транзит по техподполью	1981	1981	33,16
231	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Карамова 74а--ТУ1-Карамова 74а(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	12	Транзит по техподполью	1983	1983	198,98
232	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Карамова 74б--ТУ1- М-Карамова 74б(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	18	Транзит по техподполью	1983	1983	373,07
233	ГРЭС-2	ЦТП-51	ТУ1-М-Карамова 74б--т.1- М-Карамова 74б(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	5	Транзит по техподполью	1983	1983	103,63
234	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 74б--ТУ2-'Спортзал'-М-Карамова 74б(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	29	Транзит по техподполью	1983	1983	294,51
235	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Карамова 74б--М-Карамова 72(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	44,5	Бесканальный	1983	1983	737,88

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
236	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Кармова 72б--т.1-М-Кармова 72(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	49,5	Транзит по техподполью	1983	1983	820,78
237	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Кармова 72--выход М-Кармова 72	ГТС	Внутриквартальный	0,065	19,6	Транзит по техподполью	1983	1983	284,36
238	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Кармова 70--ТУ1-М-Кармова 70	ГТС	Внутриквартальный	0,08	3	Транзит по техподполью	1984	1984	49,74
239	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Кармова 70--выход-М-Кармова 70	ГТС	Внутриквартальный	0,1	71,5	Транзит по техподполью	1984	1984	1481,90
240	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Кармова 66--т.1-М-Кармова 66	ГТС	Внутриквартальный	0,1	11,5	Транзит по техподполью	1984	1984	238,35
241	ГРЭС-2	ЦТП-51	т.1-М-Кармова 66--ТУ2-М-Кармова 66	ГТС	Внутриквартальный	0,08	46	Транзит по техподполью	1984	1984	762,75
242	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Кармова 62--ТУ-М-Кармова 62(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	12,5	Транзит по техподполью	1984	1984	181,35
243	ГРЭС-2	ЦТП-51	1-М-Кармова 64--ТУ1-Мелик-Кармова 64	ГТС	Внутриквартальный	0,065	11,5	Транзит по техподполью	1983	1983	166,84
244	ГРЭС-2	ЦТП-51	2- М-Кармова 64--ТУ-М-Кармова 64	ГТС	Внутриквартальный	0,05	37,5	Транзит по техподполью	1984	1984	380,84
245	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Кармова 78--ТУ-М-Кармова 78	ГТС	Внутриквартальный	0,08	6	Транзит по техподполью	1983	1983	99,49
246	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Кармова 78--ТУ-М-Кармова 78	ГТС	Внутриквартальный	0,05	17	Транзит по техподполью	1983	1983	172,65
247	ГРЭС-2	ЦТП-51	М-Кармова 78--ТУ-М-Кармова 78	ГТС	Внутриквартальный	0,1	15	Транзит по техподполью	1983	1983	310,89
248	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ9-Федорова 69--ТУ10-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	26	Транзит по техподполью	1985	1985	377,21
249	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ10-Федорова 69--ТУ11-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	25	Транзит по техподполью	1985	1985	362,70
250	ГРЭС-2	ЦТП-52	Федорова 69--т.1-Федорова 61	ГТС	Внутриквартальный	0,1	11	Транзит по техподполью	1985	1985	227,98
251	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 61--ТУ1-Федорова 61	ГТС	Внутриквартальный	0,05	5	Транзит по техподполью	1985	1985	50,78
252	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 61--т.вр. На ЗАО 'ОНГГ'-Федорова 61	ГТС	Внутриквартальный	0,05	21,5	Транзит по техподполью	1985	1985	218,35
253	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.вр. на ЗАО 'ОНГГ'-Федорова 69--ТУ2-Федорова 61	ГТС	Внутриквартальный	0,05	5	Транзит по техподполью	1985	1985	50,78
254	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 69--ТУ2-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	15	Транзит по техподполью	1985	1985	217,62
255	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 69--ТУ3-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	22	Транзит по техподполью	1985	1985	319,18

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
256	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ3-Федорова 69--ТУ4-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	17	Транзит по техподполью	1985	1985	246,64
257	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ4-Федорова 69--ТУ5-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	18	Транзит по техподполью	1985	1985	261,14
258	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ5-Федорова 69--ТУ6-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	14	Транзит по техподполью	1985	1985	203,11
259	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ6-Федорова 69--ТУ7-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,065	4	Транзит по техподполью	1985	1985	58,03
260	ГРЭС-2	ЦТП-52	ТУ6-Федорова 69--ТУ7-Федорова 69	ГТС	Внутриквартальный	0,05	28	Транзит по техподполью	1985	1985	284,36
261	ГРЭС-2	ЦТП-52	т.1-Федорова 59--ТУ1-Федорова 59	ГТС	Внутриквартальный	0,05	17	Транзит по техподполью	1986	1986	172,65
262	ГРЭС-2	ЦТП-53	Комсомольский 12/1--ТУ-Комсомольский 12/1	ГТС	Внутриквартальный	0,05	24,5	Транзит по техподполью	1986	1986	248,81
263	ГРЭС-2	ЦТП-53	Комсомольский 12/1--ТУ-Комсомольский 12/1	ГТС	Внутриквартальный	0,08	11,5	Транзит по техподполью	1986	1986	190,69
264		ЦТП-58	Нагорная 9--т.1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	0,1	6	Транзит по техподполью	1982	1982	124,36
265	ГРЭС-2	ЦТП-58	Нагорная 9--т.1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	0,05	6	Транзит по техподполью	1982	1982	60,93
266	ГРЭС-2	ЦТП-58	Нагорная 9--т.1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	0,065	6	Транзит по техподполью	1982	1982	87,05
267	ГРЭС-2	ЦТП-58	Нагорная 9--т.1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	0,08	6	Транзит по техподполью	1982	1982	99,49
268	ГРЭС-2	ЦТП-58	т.1-Нагорная 9--ТУ1-Нагорная 9	ГТС	Внутриквартальный	0,08	77,5	Транзит по техподполью	1982	1982	1285,07
269	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ-Нагорная 7	ГТС	Внутриквартальный	0,065	3	Транзит по техподполью	1982	1982	43,52
270	ГРЭС-2	ЦТП-58	М-Карамова 20--ТУ1-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	8	Транзит по техподполью	1982	1982	132,65
271	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ1-М-Карамова 20--ТУ2-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	30	Транзит по техподполью	1982	1982	497,45
272	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ2-М-Карамова 20--ТУ3-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	31	Транзит по техподполью	1982	1982	514,03
273	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ3-М-Карамова 20--ТУ4-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	26	Транзит по техподполью	1982	1982	264,05
274	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТУ3-М-Карамова 20--ТУ4-М-Карамова 20(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	6	Транзит по техподполью	1982	1982	99,49
275	ГРЭС-2	ЦТП-58	ТК8-5--ТК16 на Школу №4 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	408	Бесканальный	1982	1982	29376,00
276	ГРЭС-2	ЦТП-62	Перопр.11--т.1-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,25	2,9	Транзит по техподполью	1986	1986	292,90

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
277	ГРЭС-2	ЦТП-62	Перопр.11--т.1-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,15	2,9	Транзит по техподполью	1986	1986	208,80
278	ГРЭС-2	ЦТП-62	Перопр.11--т.1-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,08	2,9	Транзит по техподполью	1986	1986	48,09
279		ЦТП-62	Перопр.11--Первопр.11 по паспорту	ГТС	Внутриквартальный	0,15	12	Транзит по техподполью	1986	1986	864,00
280	ГРЭС-2	ЦТП-62	т.1-Перопр.11--ТУ3-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,05	72	Транзит по техподполью	1986	1986	731,20
281	ГРЭС-2	ЦТП-62	т.1-Перопр.11--ТУ1-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,1	6	Транзит по техподполью	1986	1986	124,36
282	ГРЭС-2	ЦТП-62	т.1-Перопр.11--ТУ3-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,08	72	Транзит по техподполью	1986	1986	1193,87
283	ГРЭС-2	ЦТП-62	ТУ1-Перопр.11--ТУ2-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,08	23	Транзит по техподполью	1986	1986	381,37
284	ГРЭС-2	ЦТП-62	ТУ1-Перопр.11--ТУ2-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,1	7	Транзит по техподполью	1986	1986	145,08
285	ГРЭС-2	ЦТП-62	ТУ2-Перопр.11--ТУ3-Первопр.11	ГТС	Внутриквартальный	0,08	36	Транзит по техподполью	1986	1986	596,93
286	ГРЭС-2	ЦТП-62	т.1-Перопр.11--Первопр.11-выход	ГТС	Внутриквартальный	0,2	9,62	Транзит по техподполью	1986	1986	827,32
287	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТК60-1--Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	0,1	18,5	Канальная	1985	1985	383,43
288	ГРЭС-2	ЦТП-63	Комсом.27/1--ТУ1-Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	0,1	16,5	Транзит по техподполью	1985	1985	341,98
289	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТУ1-Комсом.27/1--ТУ2-Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	0,1	28	Транзит по техподполью	1985	1985	580,33
290	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТУ2-Комсом.27/1--ТУ3-Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	0,08	26	Транзит по техподполью	1985	1985	431,12
291	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТУ2-Комсом.27/1--ТУ3-Комсом.27/1	ГТС	Внутриквартальный	0,1	15	Транзит по техподполью	1985	1985	310,89
292	ГРЭС-2	ЦТП-63	Первопр.14/1--т.1-Первопр.14/1	ГТС	Внутриквартальный	0,2	2	Бесканальный	1984	1984	172,00
293	ГРЭС-2	ЦТП-63	т.1-Первопр.14/1--ТУ1-Первопр.14/1	ГТС	Внутриквартальный	0,15	28	Транзит по техподполью	1984	1984	2016,00
294	ГРЭС-2	ЦТП-63	ТУ1-Первопр.14/1--Первопр.14/1-выход	ГТС	Внутриквартальный	0,15	31	Транзит по техподполью	1984	1984	2232,00
295	кот № 3	ЦТП-65	ТК15--Просв.33	ГТС	Внутриквартальный	0,2	8	Канальная	1984	1984	688,00
296	кот № 3	ЦТП-65	Просв.29/1--ТУ-Просв.29/1	ГТС	Внутриквартальный	0,065	23	Транзит по техподполью	1986	1986	333,68
297	кот № 3	ЦТП-65	ТУ2 Гагарина 14--ТУ3 Гагарина 14(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	39	Транзит по техподполью	1986	1986	646,68
298	кот № 3	ЦТП-65	Гагарина 24а--Гагарина 24а	ГТС	Внутриквартальный	0,08	18,6	Транзит по техподполью	1986	1986	308,42

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
299	кот № 3	ЦТП-66	Энергетиков 3--Энергетиков 3	ГТС	Внутриквартальный	0,15	42,6	Транзит по техподполью	1986	1986	3067,20
300	кот № 3	ЦТП-66	Энергетиков 3--трактир 'Рябинушка'	ГТС	Внутриквартальный	0,05	58	Транзит по техподполью	1986	1986	589,02
301	кот № 3	ЦТП-66	Энергетиков 3--1 Энергетиков 3	ГТС	Внутриквартальный	0,15	1	Транзит по техподполью	1986	1986	72,00
302	кот № 3	ЦТП-66	1 Энерг.3/1--ТУ1- Энерг.3/2	ГТС	Внутриквартальный	0,15	5	Транзит по техподполью	1985	1985	360,00
303	кот № 3	ЦТП-66	1 Энерг.3/1--ТУ1- Энерг.3/2	ГТС	Внутриквартальный	0,1	51	Транзит по техподполью	1985	1985	1057,02
304	кот № 3	ЦТП-66	ТУ1- Энерг.3/2--ТУ2- Энерг.3/2	ГТС	Внутриквартальный	0,1	102,5	Транзит по техподполью	1985	1985	2124,40
305	кот № 3	ЦТП-69	Энерг.26а--т.1-Энерг.26а	ГТС	Внутриквартальный	0,1	11	Транзит по техподполью	1986	1986	227,98
306	кот № 3	ЦТП-69	т.1-Энерг.26а--ТУ1 Энерг.26а	ГТС	Внутриквартальный	0,05	14	Транзит по техподполью	1986	1986	142,18
307	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков,53--Энергетиков,53(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	10	Транзит по техподполью	1975	1975	101,56
308	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков,53--Энергетиков,53(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	10	Транзит по техподполью	1975	1975	207,26
309	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	35	Транзит по техподполью	1975	1975	725,41
310		ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	39	Транзит по техподполью	1975	1975	808,31
311	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,032	51,7	Транзит по техподполью	1975	1975	300,03
312	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	51,7	Транзит по техподполью	1975	1975	750,06
313	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	4	Транзит по техподполью	1975	1975	66,33
314	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	32	Транзит по техподполью	1975	1975	530,61
315	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	30	Транзит по техподполью	1975	1975	621,78
316	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,032	32	Транзит по техподполью	1975	1975	185,70
317	ГРЭС-1	ЦТП-70	Энергетиков.53--Энергетиков.53 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	2	Транзит по техподполью	1975	1975	33,16
318	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская. 13/2--Майская.13/2 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	56	Транзит по техподполью	1972	1972	1160,65

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
319	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская. 13/2--Майская.13/2 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	56	Транзит по техподполью	1972	1972	812,45
320	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская. 13/2--Майская.13/2 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,032	56	Транзит по техподполью	1972	1972	324,98
321		ЦТП-70	Майская. 13/2--Майская.13/2 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	56	Транзит по техподполью	1972	1972	1160,65
322		ЦТП-70	Майская.7--ТУ Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	43,91	Транзит по техподполью	1973	1973	910,07
323	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская.7--ТУ Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	43,91	Транзит по техподполью	1973	1973	3161,52
324	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская.7--ТУ Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	43,91	Транзит по техподполью	1973	1973	637,05
325	ГРЭС-1	ЦТП-70	Майская.7--ТУ Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	43,91	Транзит по техподполью	1973	1973	3776,26
326	ГРЭС-1	ЦТП-70	ТУ Майская.7--выход Майская,7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	10	Транзит по техподполью	1973	1973	860,00
327	ГРЭС-1	ЦТП-70	ТУ Майская.7--выход Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	10	Транзит по техподполью	1973	1973	720,00
328	ГРЭС-1	ЦТП-70	ТУ Майская.7--выход Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	10	Транзит по техподполью	1973	1973	101,56
329		ЦТП-70	ТУ Майская.7--выход Майская.7 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	10	Транзит по техподполью	1973	1973	207,26
330	ГРЭС-1	ЦТП-70	Респ.92--ТУ Республики,92	ГТС	Внутриквартальный	0,1	9,5	Транзит по техподполью	1979	1979	196,90
331	ГРЭС-1	ЦТП-71	ТУ1 Респ.82--ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	73	Транзит по техподполью	1972	1972	1210,45
332	ГРЭС-1	ЦТП-71	Республики,82--вр на ТУ1(нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	12	Транзит по техподполью	1973	1973	248,71
333	ГРЭС-1	ЦТП-71	Республ.80--до вр на ТУ1 Респ.80(нет исп.)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	21	Транзит по техподполью	1972	1972	435,24
334	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1 Респ.80--ТУ1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	4	Транзит по техподполью	1972	1972	66,33
335	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1 Респ.80--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	65	Транзит по техподполью	1972	1972	1077,80
336	ГРЭС-1	ЦТП-71	Респ.70-3--м-н 'Дары природы'(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	15	Транзит по техподполью	1975	1975	152,33
337	ГРЭС-1	ЦТП-71	от ввода-Респ.86--до врезки на ТУ1;2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,125	48	Транзит по техподполью	1972	1972	1243,32
338	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1;2 -Респ.86--до ТУ1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	4	Транзит по техподполью	1972	1972	66,33

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
339	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1;2 -Респ.86--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	54	Транзит по техподполью	1972	1972	895,40
340	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1;2 -Респ.86--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	2	Транзит по техподполью	1972	1972	41,45
341	ГРЭС-1	ЦТП-71	от вр на ТУ1-2--до выхода Респ.86(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,125	10	Транзит по техподполью	1972	1972	259,03
342	ГРЭС-1	ЦТП-71	Респ.88--т.1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	5	Транзит по техподполью	1977	1977	103,63
343	ГРЭС-1	ЦТП-71	от т.1 Респ.88--до ТУ1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	65	Транзит по техподполью	1977	1977	1077,80
344	ГРЭС-1	ЦТП-71	от т.1 Респ.88--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	4	Транзит по техподполью	1977	1977	66,33
345	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ Энергет39--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	0,08	3	Транзит по техподполью	1969	1969	49,74
346	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ Энергет39--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	0,1	62	Транзит по техподполью	1969	1969	1285,01
347	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2 Энергет37--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	0,1	62	Транзит по техподполью	1969	1969	1285,01
348	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2 Энергет37--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	0,08	2	Транзит по техподполью	1969	1969	33,16
349	кот № 3	ЦТП-72	Энерг.41--Энергет.41(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	53	Транзит по техподполью	1970	1970	1098,47
350	кот № 3	ЦТП-72	Энерг.45--Энергет.45	ГТС	Внутриквартальный	0,1	55	Транзит по техподполью	1970	1970	1139,92
351	кот № 3	ЦТП-72	пр.Советов 3--1	ГТС	Внутриквартальный	0,1	50	Транзит по техподполью	1970	1970	1036,30
352	кот № 3	ЦТП-72	т.1 Респ.72--МТС(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	9	Транзит по техподполью	1974	1974	91,40
353	кот № 3	ЦТП-72	т.1 Респ.72--МТС(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	26	Транзит по техподполью	1974	1974	538,87
354	кот № 3	ЦТП-72	ТУ2-Респ.72--ТУ3 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	2	Транзит по техподполью	1974	1974	33,16
355	кот № 3	ЦТП-72	ТУ2-Респ.72--ТУ3 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	73	Транзит по техподполью	1974	1974	1512,99
356	кот № 3	ЦТП-72	от вр.к ТУ2Респ.72--до ТУ2(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	4	Транзит по техподполью	1974	1974	66,33
357	кот № 3	ЦТП-72	т.1-Респ.72--до ТУ1 Респ.72(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	1	Транзит по техподполью	1974	1974	20,73
358	кот № 3	ЦТП-72	ТУ1-Респ.72--ТУ2 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	45	Транзит по техподполью	1974	1974	932,67

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
359	кот № 3	ЦТП-72	от вр.к ТУ1Респ.72--до ТУ1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	3	Транзит по техподполью	1974	1974	62,18
360	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2-Р.74--ТУ2 (задвигки)	ГТС	Внутриквартальный	0	0	Транзит по техподполью	1974	1974	0,00
361	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2-Р.74--ТУ2 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	60	Транзит по техподполью	1974	1974	1243,55
362	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ2-Р.74--ТУ2 (задвигки)	ГТС	Внутриквартальный	0	0	Транзит по техподполью	1974	1974	0,00
363	кот № 3	ЦТП-72	от вр.на ТУ1-Р.74--ТУ1 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	6	Транзит по техподполью	1974	1974	87,05
364	кот № 3	ЦТП-72	от ТУ2-Респ.76--ТУ3(Д76)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	5	Транзит по техподполью	1974	1974	72,54
365	кот № 3	ЦТП-72	от вр. наТУ2-Респ.76--ТУ2(Д76)	ГТС	Внутриквартальный	0,065	4	Транзит по техподполью	1974	1974	58,03
366	кот № 3	ЦТП-72	т.1-Рес.76(Д150)--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	0,15	3	Транзит по техподполью	1974	1974	216,00
367	кот № 3	ЦТП-72	т.1-Рес.76(Д133)--ТУ2	ГТС	Внутриквартальный	0,125	7	Транзит по техподполью	1974	1974	181,32
368	кот № 3	ЦТП-72	от ТУ2-Рес.76--ТУ3(Д133)	ГТС	Внутриквартальный	0,125	41	Транзит по техподполью	1974	1974	1062,00
369	ГРЭС-1	ЦТП-75	50лет ВЛКСМ2--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	146	Транзит по техподполью	1982	1982	2420,90
370	ГРЭС-1	ЦТП-77	ЦТП77 --ТК1(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	24	Бесканальный	1985	1985	2064,00
371	ГРЭС-1	ЦТП-77	ЦТП77 --Ленина29(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	80	Бесканальный	1985	1985	5760,00
372	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина29(блокА)--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	304	Транзит по техподполью	1985	1985	21888,00
373	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина29(блокА)--блокВ(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	40	Бесканальный	1985	1985	2880,00
374	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина29(блокВ)--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,15	223	Транзит по техподполью	1985	1985	16056,00
375	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина29(блокВ)--транзит(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,1	81	Транзит по техподполью	1985	1985	1678,80
376	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина27--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,15	299	Транзит по техподполью	1985	1985	21528,00
377	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина27--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,2	22	Транзит по техподполью	1985	1985	1892,00
378	ГРЭС-1	ЦТП-77	Ленина27--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,1	202	Транзит по техподполью	1985	1985	4186,63
379	кот №14	ЦТП-82	ТК26 --Толстого,30	ГТС	Внутриквартальный	0,08	40	Транзит по техподполью	1986	1986	663,26
380	кот №14	ЦТП-82	ТК27 --Крылова,6а	ГТС	Внутриквартальный	0,05	6	Транзит по техподполью	1986	1986	60,93

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
381	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,015	23,3	Бесканальный	1975	1975	108,17
382	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП-84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,025	7,3	Бесканальный	1975	1975	33,89
383	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,032	144,1	Бесканальный	1975	1975	836,24
384	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,04	12,3	Бесканальный	1975	1975	98,15
385	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,065	158,5	Бесканальный	1975	1975	2299,52
386	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,1	17,5	Бесканальный	1975	1975	362,70
387	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,05	228,8	Надземный	1975	1975	2323,60
388	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,05	228,8	Надземный	1975	1975	2323,60
389	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,065	49,5	Надземный	1975	1975	718,15
390	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,1	62,5	Надземный	1975	1975	1295,37
391	ГРЭС-2	ЦТП-84	ЦТП84--до ж/д пос. Агенство	ГТС	Внутриквартальный	0,05	803,1	Бесканальный	1975	1975	8155,96
392	ГРЭС-1	ЦТП-85	ТК-23 ул.Рабочая--ТК85-2 (ж/д Рабочая 31а)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	3,5	Бесканальный	1986	1986	301,00
393	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ13 (врезка на ул.Школьная)--врезка на РСУ (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,3	40,5	Бесканальный	1975	1975	3280,50
394	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ13 (врезка на ул.Школьная)--врезка на РСУ (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,3	226,5	Надземный	1975	1975	18346,50
395	ГРЭС-2	ЦТП-88	от врезки на ж/д Затонская 4а--Затонская 4а (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	81	Бесканальный	1975	1975	376,03
396	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК24--ж/д по ул.Пионерская 5а,7,9,10,12,14,16(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	215	Бесканальный	1975	1975	998,09
397	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Пионерская 18, 20 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	51,5	Бесканальный	1975	1975	239,08
398	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 12, 16,15,21(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	69	Бесканальный	1975	1975	700,74
399	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 12, 16,15,21(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,04	15	Бесканальный	1975	1975	119,69
400	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 12, 16,15,21(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	56	Бесканальный	1975	1975	259,97
401	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 13(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	20	Бесканальный	1975	1975	203,11
402	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК25--ж/д пр ул.Сургутская 13(нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,032	20	Бесканальный	1975	1975	116,06
403	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28 (ТК29)--Сургутская 2 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,04	39	Бесканальный	1975	1975	311,20
404	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28--Затонская 9,9а,9б,9в,7 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,032	40	Бесканальный	1975	1975	232,13
405	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28(ТК29)--Затонская 9,9а,9б,9в,7 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,05	28,5	Бесканальный	1975	1975	289,43
406	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28--Затонская 9,9а,9б,9в,7 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,04	15	Бесканальный	1975	1975	119,69
407	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28*--ТК29 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,3	55,5	Надземный	1975	1975	4495,50
408	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК28--ТК28* (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,3	15,7	Бесканальный	1975	1975	1271,70

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
409	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК29--Рыбников 1, 3 (нет исп)	ГТС	Внутриквартирный	0,05	50	Надземный	1976	1976	507,78
410	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК29--Рыбников 6 (нет исп)	ГТС	Внутриквартирный	0,025	26	Бесканальный	1976	1976	120,70
411	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК29--Рыбников 8 (нет исп)	ГТС	Внутриквартирный	0,04	44	Бесканальный	1976	1976	351,09
412	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК30--маг. Волна, Рыбников, 9 (нет исп)	ГТС	Внутриквартирный	0,032	4	Бесканальный	1976	1976	23,21
413	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК30--маг. Волна, Рыбников, 9 (нет исп)	ГТС	Внутриквартирный	0,025	35	Бесканальный	1976	1976	162,48
414	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК32--Речковзал (нет исп)	ГТС	Внутриквартирный	0,08	86,1	Бесканальный	1976	1976	1427,67
415	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК32--Речковзал (нет исп)	ГТС	Внутриквартирный	0,08	48,3	Надземный	1976	1976	800,89
416	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК32--ж/д Рыбников 12, 14 (нет исп)	ГТС	Внутриквартирный	0,05	45	Бесканальный	1976	1976	457,00
417	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК32--ж/д Рыбников 12, 14 (нет исп)	ГТС	Внутриквартирный	0,025	25	Бесканальный	1976	1976	116,06
418	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезки на ж/д Рыбников, 14а,14в,14г--ж/д Рыбников 14а,14в,14г (нет исп)	ГТС	Внутриквартирный	0,025	99,5	Бесканальный	1976	1976	461,91
419	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК34--ТК35 (нет исп)	ГТС	Внутриквартирный	0,3	108	Бесканальный	1976	1976	8748,00
420	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК34--ТК35 (нет исп)	ГТС	Внутриквартирный	0,3	20	Надземный	1976	1976	1620,00
421	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК35--ТК35*(нет исп)	ГТС	Внутриквартирный	0,15	18	Бесканальный	1976	1976	1296,00
422	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК35*--ТК88-40 (УТ-3)	ГТС	Внутриквартирный	0,15	57	Бесканальный	1976	1976	4104,00
423	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--ж/д Разв.29, Щепеткина 20а	ГТС	Внутриквартирный	0,05	16	Бесканальный	1976	1976	162,49
424	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3 (ул.Разв.)--УТ1(ул.Разв.) нет исп.	ГТС	Внутриквартирный	0,15	31,5	Бесканальный	1976	1976	2268,00
425	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3 (ул.Разв.)--УТ1(ул.Разв.) нет исп.	ГТС	Внутриквартирный	0,15	32	Надземный	1976	1976	2304,00
426	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ1 (ул.Разв.)--Щепеткина 18 (нет исп.)	ГТС	Внутриквартирный	0,065	40	Надземный	1976	1976	580,32
427	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ1 (ул.Разв.)--УТ2	ГТС	Внутриквартирный	0,15	5,5	Надземный	1976	1976	396,00
428	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ2 (ул.Разв.)--ТК21	ГТС	Внутриквартирный	0,065	22	Надземный	1976	1976	319,18
429	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ2 (ул.Разв.)--ТК21	ГТС	Внутриквартирный	0,065	17	Бесканальный	1976	1976	246,64
430	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК21 (ул.Разв.)--Разведчиков 27	ГТС	Внутриквартирный	0,05	16	Бесканальный	1976	1976	162,49
431	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ2 (ул.Разв.)--ТК22 (ул.Разведчиков)	ГТС	Внутриквартирный	0,15	45	Надземный	1976	1976	3240,00
432	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3 (ул.Разв.)--Щепеткина 2	ГТС	Внутриквартирный	0,04	32	Надземный	1976	1976	255,34
433	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК22--ТК22а	ГТС	Внутриквартирный	0,1	78,5	Надземный	1976	1976	1626,98
434	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезки на ж/д Щепеткина, 8,12,16--ж/д Щепеткина 8, 12, 16	ГТС	Внутриквартирный	0,05	14	Надземный	1976	1976	142,18
435	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезки на ж/д Щепеткина, 8,12,16--ж/д Щепеткина 8, 12, 16	ГТС	Внутриквартирный	0,05	8	Бесканальный	1976	1976	81,24
436	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК22--ж/д Щепеткина 6, 10	ГТС	Внутриквартирный	0,05	66,5	Надземный	1976	1976	675,35
437	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК22--ж/д Щепеткина 6, 10	ГТС	Внутриквартирный	0,032	39,5	Надземный	1976	1976	229,23
438	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК22--УТ2 (ул. Щепеткина)	ГТС	Внутриквартирный	0,08	76,5	Надземный	1976	1976	1268,48
439	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--Заводская 8	ГТС	Внутриквартирный	0,025	6	Бесканальный	1975	1975	27,85
440	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--Заводская 11	ГТС	Внутриквартирный	0,025	25	Бесканальный	1975	1975	116,06
441	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--Заводская 4,5,6,7	ГТС	Внутриквартирный	0,05	59,5	Бесканальный	1975	1975	604,26
442	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ3--Заводская 4,5,6,7	ГТС	Внутриквартирный	0,025	60	Бесканальный	1975	1975	278,54

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
443	ГРЭС-2	ЦТП-88	УТ13--ТК1 (ул.Школьная)	ГТС	Внутриквартальный	0,08	100,5	Надземный	1975	1975	1666,44
444	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Тер.27, 19--Терешковой 27 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,015	34	Бесканальный	1975	1975	157,84
445	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Тер.7а, 7б--Терешковой 7а, 7б (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,032	30	Бесканальный	1975	1975	174,10
446	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Тер.7а, 7б--Терешковой 7а, 7б (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,015	10	Бесканальный	1975	1975	46,42
447	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Тер.7а, 7б--Терешковой 7а, 7б (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,015	10	Бесканальный	1975	1975	46,42
448	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Октябрьская 9,17,18,30,28,27,26а--Октябрьская 9,17,18,30,28,27,26а (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,025	325	Бесканальный	1976	1976	1508,75
449	ГРЭС-2	ЦТП-88	вр. к ж/д Школьная 1,1а,4,6а,8-12,14,14а,15,17,18--ж/д Школьная 1,1а,4,6а,8-12,14,14а,15,17,18	ГТС	Внутриквартальный	0,025	211	Бесканальный	1976	1976	979,53
450	ГРЭС-2	ЦТП-88	вр. к Школьная 19,21а,23,24,26б-в,27а,27,29,31--ж/д Школьная 19,21а,23,24,26б-в,27а,27,29,31	ГТС	Внутриквартальный	0,025	228,9	Бесканальный	1976	1976	1062,62
451	ГРЭС-2	ЦТП-88	врезка к ж/д Сург.19,23--ж/д Сургутская 19,23	ГТС	Внутриквартальный	0,025	23	Бесканальный	1975	1975	106,77
452	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК35--ТК36	ГТС	Внутриквартальный	0,3	134	Бесканальный	1975	1975	10854,00
453	ГРЭС-2	ЦТП-88	ТК35--ТК36	ГТС	Внутриквартальный	0,3	134	Бесканальный	1975	1975	10854,00
454	ГРЭС-2	ЦТП-89	ЦТП89--Школа №21	ГТС	Внутриквартальный	0,2	296	Надземный	1984	1984	25456,00
455	ГРЭС-2	ЦТП-89	ЦТП89--Школа №21	ГТС	Внутриквартальный	0,2	21	Бесканальный	1984	1984	1806,00
456	ГРЭС-2	ЦТП-89	Школа №21--ТКСущ.	ГТС	Внутриквартальный	0,2	15,2	Бесканальный	1986	1986	1307,20
457	ГРЭС-2	ЦТП-89	Школа №21--ТКСущ.	ГТС	Внутриквартальный	0,2	1038,3	Надземный	1986	1986	89293,80
458	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №777. 776	ГТС	Внутриквартальный	0,025	35	Бесканальный	1976	1976	162,48
459	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №774. 779. 780	ГТС	Внутриквартальный	0,032	35	Бесканальный	1976	1976	203,11
460	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №774. 779. 780	ГТС	Внутриквартальный	0,025	35	Бесканальный	1976	1976	162,48
461	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №774. 779. 780	ГТС	Внутриквартальный	0,05	13	Бесканальный	1976	1976	132,02
462	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №756. 759	ГТС	Внутриквартальный	0,032	50	Бесканальный	1976	1976	290,16
463	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. №757.	ГТС	Внутриквартальный	0,025	65	Бесканальный	1976	1976	301,75
464	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д ул.Чернор. 754	ГТС	Внутриквартальный	0,025	131	Бесканальный	1976	1976	608,14
465	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	0,025	57	Надземный	1976	1976	264,61
466	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	0,032	321	Надземный	1976	1976	1862,83

№ п/п	Котельная	Источник	Участок	Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
467	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	0,05	22	Надземный	1976	1976	223,42
468	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	0,1	916	Надземный	1976	1976	18984,92
469	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	0,15	1012	Надземный	1976	1976	72864,00
470	ГРЭС-2	ЦТП-89	от т/с ЦТП-89--до ж/д пос. МО-80	ГТС	Внутриквартальный	0,2	168	Бесканальный	1976	1976	14448,00
471	ГРЭС-2	ЦТП-89	ТКсущ. по ул.Промышл.--ЦТП-88 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	28	Бесканальный	1979	1979	2408,00
472	ГРЭС-2	ЦТП-89	ТКсущ. по ул.Промышл.--ЦТП-88 (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	971	Надземный	1979	1979	83506,00
473	ГРЭС-2	ЦТП-89	ТКсущ. по ул.Промышл.--СМП-Гидростроитель (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	567	Надземный	1979	1979	48762,00
474	ГРЭС-2	ЦТП-89	ТКсущ. по ул.Промышл.--СМП-Гидростроитель (нет исп)	ГТС	Внутриквартальный	0,2	36	Бесканальный	1979	1979	3096,00
475	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	0,1	583	Надземный	1972	1972	12083,20
476	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	0,08	474	Надземный	1972	1972	7859,63
477	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	0,065	196	Надземный	1972	1972	2843,57
478	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	0,025	589,6	Надземный	1972	1972	2737,10
479	ГРЭС-2	ЦТП-91	ЦТП91--до ж/д пос.СУ-4	ГТС	Внутриквартальный	0,05	763	Надземный	1972	1972	7748,72
480	ГРЭС-2	ЦТП-92	92--ж/д п.Взлетный линия № 1. 2. 3. 4	ГТС	Внутриквартальный	0,1	1759,04	Надземный	1970	1970	36457,69
481	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линия № 1. 2. 3. 4	ГТС	Внутриквартальный	0,032	690,58	Надземный	1970	1970	4007,57
482	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,025	158,8	Надземный	1970	1970	737,20
483	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,025	104	Надземный	1970	1970	482,80
484	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,032	1356,6	Надземный	1970	1970	7872,62
485	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,04	174	Надземный	1970	1970	1388,42
486	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,05	3210,4	Надземный	1970	1970	32603,54
487	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,065	1990,4	Надземный	1970	1970	28876,72
488	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,08	2467	Надземный	1970	1970	40906,56
489	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,1	1018,4	Надземный	1970	1970	21107,26
490	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный	ГТС	Внутриквартальный	0,15	826,8	Надземный	1970	1970	59529,60
491	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,025	939	Надземный	1970	1970	4359,12
492	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,025	236	Надземный	1970	1970	1095,58
493	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,032	702	Надземный	1970	1970	4073,85
494	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,05	246	Надземный	1970	1970	2498,28
495	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,065	229	Надземный	1970	1970	3322,33
496	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,08	822	Надземный	1970	1970	13629,99
497	ГРЭС-2	ЦТП-92	ЦТП92--ж/д п.Взлетный линии 5,6,10	ГТС	Внутриквартальный	0,1	1322	Надземный	1970	1970	27399,64
498	ГРЭС-1	ЦТП-93	ЦТП93--до приборов учета	ГТС	Внутриквартальный	0,05	70,7	Бесканальный	1986	1986	718,00
499	ГРЭС-1	ЦТП-93	ЦТП93--до приборов учета	ГТС	Внутриквартальный	0,15	140	Бесканальный	1982	1982	10080,00
500	ГРЭС-1	ЦТП-99	Ленина 65--транзит	ГТС	Внутриквартальный	0,065	36	Транзит по техподполью	1976	1976	522,29

№ п/п	Котельная	Источник	Участок		Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
501	ГРЭС-1	ЦТП-99	Ленина 65/3--транзит		ГТС	Внутриквартальный	0,1	58	Транзит по техподполью	1976	1976	1202,10
502	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34		ГТС	Внутриквартальный	0,025	38	Бесканальный	1975	1975	176,41
503	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34		ГТС	Внутриквартальный	0,025	348,2	Надземный	1975	1975	1616,45
504	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34		ГТС	Внутриквартальный	0,025	64	Надземный	1975	1975	297,11
505	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34		ГТС	Внутриквартальный	0,05	397,12	Надземный	1975	1975	4032,99
506	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34		ГТС	Внутриквартальный	0,1	1099,2	Надземный	1975	1975	22781,91
507	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34		ГТС	Внутриквартальный	0,065	380,28	Надземный	1975	1975	5517,10
508	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34		ГТС	Внутриквартальный	0,065	10	Бесканальный	1975	1975	145,08
509	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34		ГТС	Внутриквартальный	0,08	1266,4	Надземный	1975	1975	20998,81
510	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34		ГТС	Внутриквартальный	0,08	34	Бесканальный	1975	1975	563,77
511	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34		ГТС	Внутриквартальный	0,15	121,2	Надземный	1975	1975	8726,40
512	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34		ГТС	Внутриквартальный	0,15	72	Бесканальный	1975	1975	5184,00
513	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34		ГТС	Внутриквартальный	0,2	139	Надземный	1975	1975	11954,00
514	ГРЭС-2	ЦТП-101 ПСО34	от т/с ПСО-34--ж/д ПСО-34		ГТС	Внутриквартальный	0,2	30	Бесканальный	1975	1975	2580,00
515	ПК ТС		От т.А (1ТК-28)подъём труб	до 1ТК29 п	ГТС	Т/магистраль №1	0,2	266,6	Надземный	1986	1986	22927,60
516	ПК ТС		ж.д.Набереж,80	транзит	ГТС	Т/магистраль №1	0,2	27,6	Транзит по техподполью	1986	1986	2373,60
517	ПК ТС		1Тк-35Г (УТ-5)-переход на надз.прокладку	Котельная №3	ГТС	Т/магистраль №1	0,7	123,9	Надземный	1979	1979	22178,10
518	ПК ТС		1ТК-24	до ж.д.Набереж,80	ГТС	Т/магистраль №1	0,2	53	Бесканальный	1986	1986	4558,00
519	ПК ТС		ж.д.Набереж,76	транзит	ГТС	Т/магистраль №1	0,15	22,4	Транзит по техподполью	1986	1986	1612,80
520	ПК ТС		т.Аул. Кукуевецкого	до 1ТК-31п	ГТС	Т/магистраль №1	0,5	396	Канальная	1986	1986	53856,00
521	ПК ТС		1ТК-31	до т. Б (НО-8)	ГТС	Т/магистраль №1	0,5	105,5	Бесканальный	1986	1986	14348,00

№ п/п	Котельная	Источник	Участок		Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	Л, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
522	ПК ТС		1ТК25	Транзит ж/д Энтузиастов 53 на ЦТП1,мкр.3 п	ГТС	Т/магистраль №1	0,25	36,6	Транзит по техподполью	1985	1985	3696,60
523	кот № 1		УТ1от врезки в новую т/с	до3ТК16п	ГТС	Т/магистраль №10	0,3	396,36	Бесканальный	1977	1977	32105,16
524	ПК ТС		от точки врезки ул.Островского НЗ	до 2ТК-9 ул.Островского п	ГТС	Т/магистраль №2	0,25	1274	Бесканальный	1985	1985	128674,00
525	ПК ТС		2ТК-9-2ТК-12	до т. А по н/ю шоссе	ГТС	Т/магистраль №2	0,25	569,6	Бесканальный	1985	1985	57529,60
526	ПК ТС		2ТК-27	до 2ТК-28 ул.Профсоюзов п	ГТС	Т/магистраль №2	0,3	282	Бесканальный	1980	1980	22842,00
527	ПК ТС		2ТК-24	до 2ТК-27 ул.Профсоюзов п	ГТС	Т/магистраль №2	0,3	174,2	Бесканальный	1980	1980	14110,20
528	ПК ТС		3ТК19а	доЦТП-76,Центр п	ГТС	Т/магистраль №3	0,25	172,18	Бесканальный	1979	1979	17390,18
529	ПК ТС		50лет ВЛКСМ11А	транзит(нет исп)	ГТС	Т/магистраль №3	0,05	58	Транзит по техподполью	1984	1984	589,02
530	кот № 2		60 лет Октября 14	транзит	ГТС	Т/магистраль №4	0,08	10	Транзит по техподполью	1969	1969	165,82
531	кот № 2		Энтузиастов 45	транзит	ГТС	Т/магистраль №4	0,08	10	Транзит по техподполью	1969	1969	165,82
532	кот № 3		Энерг.31	Энерг.31	ГТС	Т/магистраль №5	0,1	32	Транзит по техподполью	1982	1982	663,23
533	кот № 3		5ТК-7	Энергетиков 31	ГТС	Т/магистраль №5	0,15	7	Канальная	1982	1982	504,00
534	кот № 3		Энерг.29	1	ГТС	Т/магистраль №5	0,15	25	Транзит по техподполью	1981	1981	1800,00
535	кот № 3		Энерг.29-1	Энерг.29-2	ГТС	Т/магистраль №5	0,15	29	Транзит по техподполью	1981	1981	2088,00
536	кот № 3		Энерг.29-2	Энерг.29-3	ГТС	Т/магистраль №5	0,15	30	Транзит по техподполью	1981	1981	2160,00
537	кот № 3		Энерг.29-3	Энерг.29-4	ГТС	Т/магистраль №5	0,1	30	Транзит по техподполью	1981	1981	621,78
538	кот № 3		Энерг.29-4	Энерг.29-5	ГТС	Т/магистраль №5	0,1	30	Транзит по техподполью	1981	1981	621,78
540	кот № 3		Энерг.29-6	Энерг.29-7	ГТС	Т/магистраль №5	0,15	29	Транзит по техподполью	1981	1981	2088,00
541	кот № 3		Энерг.29-5	Энерг.29-6	ГТС	Т/магистраль №5	0,15	30	Транзит по техподполью	1981	1981	2160,00
542	кот № 3		6ТК-14	ЦТП-65	ГТС	Т/магистраль №6	0,25	30	Канальная	1986	1986	3030,00
543	кот № 3		6ТК-25	ПС-6 п	ГТС	Т/магистраль №6	0,25	64,3	Канальная	1985	1985	6494,30

№ п/п	Котельная	Источник	Участок		Балансовая принадлежность	Назначение	Ду, м	L, м	Способ прокладки	Год ввода	Год К.Р.	Ориентировочная стоимость (в ценах 2017 г.), тыс.руб
544	кот № 3		6ТК-22	22*-распаечный узел ГСК (нет исп)	ГТС	Т/магистраль №6	0,15	50	Бесканальный	1986	1986	3600,00
545	кот № 2		4ТК-1	4ТК-2	ГТС	Т/магистраль №4	0,7	70,6	Канальная	н/д	1990	12637,40
546	ГРЭС-2		ТМБ	89-ввод (нет исп)	ГТС	Т/магистраль №9	0,2	789,44	Надземный	1986	1986	67891,84
547	ГРЭС-2		ТМБ	89-ввод (нет исп)	ГТС	Т/магистраль №9	0,2	10,67	Бесканальный	1986	1986	917,62
548	кот № 2		от 4ТК39 - 4ТК42		ГТС	Т/магистраль №4	0,25	149,4	Бесканальный	1996	1996	12604
549	кот № 2		от 4ТК42 до т. врезки по пр. Набережный		ГТС	Т/магистраль №4	0,15	133,3	Бесканальный	1990	1990	12498
550	ПК ТС		от НО-8 до 1ТК42		ГТС	Т/магистраль №1	0,5	113,2	Бесканальный	1994	1994	17820
551	ПК ТС		от УП сеги, 3ТК21 до 3ТК23		ГТС	Т/магистраль №3	0,5/0,4	429	Канальная	1997	1997	35572
552	ПК ТС		Тепломагистраль №1 от 1ТК44 до 1ТК46 (Участок от точки "А" до точки "Б" (ул.И.Киртбая))		ГТС	Т/магистраль №1	0,5	225	Бесканальный	1997	1997	27830
553	ПК ТС		1ТК43 до 1ТК44		ГТС	Т/магистраль №1	0,5	225	Канальная	1994	1994	23767
554	ПК ТС		1ТК42 до 1ТК43		ГТС	Т/магистраль №1	0,5	86	Канальная	1994	1994	8652
555	кот № 2		3ТК15а от т. врезки в сущ. сеть до 3ТК16		ГТС	Т/магистраль №4	0,3	226	Бесканальный	1977	1977	16634
556	ПК ТС		от НО-13 до НО-8 (1ТК42)		ГТС	Т/магистраль №1	0,5	166,8	Бесканальный	1994	1994	8438
557	ПК ТС		3ТК17 - 3ТК18		ГТС	Т/магистраль №3	0,25	163,8	Бесканальный	1986	1986	13818
558	кот № 3		от 6ТК14 - 5ТК13		ГТС	Т/магистраль №6	0,4	290	Бесканальный	1986	1986	29624
ИТОГО								66 619,4				2 265 426

Таблица 44. Сводные данные по объему инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей, источников по балансовой принадлежности, тыс.руб

Теплоснабжающая организация	Источники	Тепловые сети	Всего
СГМУП «ГТС»	107 973	4 524 027	4 632 000
ООО «СГЭС»	478 200	2 397 929	2 876 129
СГМУП «Тепловик»	196 700	620 118	816 818
ЗАО «Сургутспецстой»	7 000	0	7 000
филиал ПАО «ОГК-2»-СГРЭС-1	25 000	116 000	141 000
ТСО не определена	1 393 600	2 787 419	4 181 019
ИТОГО	2 208 473	10 263 295	12 471 768

г) предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности

Предложения по источникам инвестиций финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них сформированы с учетом требований действующего законодательства:

- Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее по тексту – Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения);

В качестве источников финансирования, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления мероприятий, рассмотрены следующие:

- 1) Тариф, в том числе:
 - а) амортизационные отчисления;
 - б) инвестиционная составляющая в тарифе;
 - в) прибыль, направленная на инвестиции.
- 2) Плата за подключение потребителей;
- 3) Прочие источники финансирования, в том числе:
 - а) бюджетное финансирование;
 - б) привлеченные средства.

За счет амортизационных отчислений и прочих источников финансирования могут быть реализованы мероприятия по реконструкции ветхих сетей и замене теплогенерирующего оборудования, выработавшего ресурс.

В счет платы за подключение потребителей могут быть реализованы мероприятия по увеличению тепловой мощности и строительству источников тепловой энергии, мероприятия по строительству новых участков тепловых сетей, а также реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметров.

Инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию и прибыль, направленная на инвестиции, могут быть применены для финансирования мероприятий, направленных на повышение эффективности функционирования источников тепловой энергии, систем транспорта тепловой энергии и систем теплоснабжения в целом.

Все мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, а также все мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей разделены на группы проектов в зависимости от вида и назначения предлагаемых к реализации мероприятий.

Источники финансирования определены для каждой выделенной группы проектов в разрезе по теплоснабжающим и/или теплосетевым организациям и представлены в таблицах 45.

В г. Сургуте на момент разработки Схемы договоры на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочные договоры теплоснабжения, по которым цена определяется по соглашению сторон, и долгосрочные договоры, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, не заключались.

Таблица 45. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование группы проектов	Источник финансирования
1	реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники
2	строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение к системе теплоснабжения, прочие источники
3	реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	плата за подключение к системе теплоснабжения, прочие источники
4	реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы	инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники
5	реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования	амортизационные отчисления
6	новое строительство для обеспечения существующих потребителей тепловой энергией (переключение нагрузки)	инвестиционная составляющая в тарифе, прибыль, направленная на инвестиции, прочие источники

Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления — отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период 2016-2035 гг.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы системы теплоснабжения потребителей, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других категорий потребителей.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения

Источниками инвестиций, обеспечивающими финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, являются:

- 1) инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию;
- 2) прибыль, направленная на инвестиции;
- 3) прочие источники финансирования.

При расчете инвестиционной составляющей в тарифе учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;
- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;

- обеспечение развития инфраструктуры города, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;
- снижение численности ППП (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

Инвестиции в мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых могут быть включены в плату за подключение к системе теплоснабжение

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется на основании раздела IX.IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Плата за подключение состоит из следующих составляющих:

- расходы на строительство новых и реконструкцию существующих источников теплоснабжения;
- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;
- налог на прибыль.

Согласно п. 167 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения:

«Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке

схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учетом положений пункта 173 настоящих Методических указаний».

Таким образом, при условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения, инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

Раздел 9 Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – 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 РФ»

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации» (далее – Постановление):

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

3. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, 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.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной

установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепла и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;

3) в случае наличия двух претендентов статус присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технической возможности и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, что обосновывается в схеме теплоснабжения.

В системе теплоснабжения г. Сургута установлены четыре зоны действия единых теплоснабжающих организаций:

- 1) СГМУП «Городские тепловые сети»;
- 2) СГМУП «Тепловик»;
- 3) ООО «СГЭС»
- 4) ОАО «Аэропорт Сургут»

ООО «СГЭС» осуществляет подачу тепловой энергии от СГРЭС-1 и СГРЭС-2 в зону теплоснабжения, которая составляет порядка 70 % всей системы централизованного теплоснабжения города. Магистральные тепловые сети от СГРЭС-1 и СГРЭС-2 находятся в собственности ООО «СГЭС».

От источника теплоснабжения СГРЭС-1 к тепловым сетям ООО «СГЭС» присоединено небольшое количество потребителей в районе пос. Кедровый. Основное направление выдачи тепловой мощности СГРЭС-1 осуществляется по магистрали СГРЭС-1-ПКТС через ПКТС. Тепловые сети от СГРЭС-1 к ПКТС, ПКТС-ВЖР и сама ПКТС находятся в собственности ООО «СГЭС». При этом распределительные тепловые сети после ПКТС находятся на балансе СГМУП «ГТС» (входят в зону теплоснабжения), а собственно ПКТС находится в аренде СГМУП «ГТС».

От источника теплоснабжения СГРЭС-2 к магистральному выводу на промышленную зону, находящемуся на балансе ООО «СГЭС», присоединены потребители в Восточном промышленном районе Сургута. Основное направление выдачи тепловой мощности СГРЭС-2 осуществляется по магистрали СГРЭС-2 – ВЖР, при этом магистральный трубопровод находится на балансе ООО

ООО «СГЭС», а распределительные сети на балансе СГМУП «ГТС» и входят в его зону теплоснабжения.

Таким образом, зона действия ООО «СГЭС» ограничивается главным образом магистральными тепловыми сетями от СГРЭС-1 и СГРЭС-2, а также зоной теплоснабжения котельной К-45, принадлежащей ООО «СГЭС».

В зону действия СГМУП «ГТС» входят зоны действия его котельных - №№ 1, 2, 3, 5, 6, 7,9, 13, 14, 21, 22, 23 «Ледовый дворец», 24 Поликлиника «Нефтяник», зона действия ПКТС, а также основная зона действия СГРЭС-2 в ВЖР.

СГМУП «Тепловик» и СГМУП «ГТС» также осуществляют теплоснабжение локальных зон от своих котельных в поселковых образованиях.

В соответствии с первым критерием выбора единой теплоснабжающей организации, так как в ведении ООО «СГЭС» находятся тепловые сети от СГРЭС-1 и СГРЭС-2, ООО «СГЭС» может быть определена единой теплоснабжающей организацией в следующей зоне теплоснабжения:

- от СГРЭС-1 до ПКТС (2Ду 1200 до П-3 и 2Ду 1000 после П-3);
- от ПКТС (коллекторная № 2) до П-12 (2Ду 800);
- от СГРЭС-2 до П-5 (2Ду 1000);
- от СГРЭС-2 до промзоны;
- в зоне действия котельной К-45;

Так как в ведении СГМУП «Городские тепловые сети» находятся котельные ПКТС, №№ 1, 2, 3, 5, 6, 7,9, 13, 14, 21, 22, 23 «Ледовый дворец» и 24 Поликлиника «Нефтяник» и тепловые сети от них, СГМУП «Городские тепловые сети» может быть определена единой теплоснабжающей организацией в зоне теплоснабжения вышеуказанных котельных.

Так как в ведении СГМУП «Тепловик» находятся котельные №№ 1, 5, 8, 9, 11, 12 и тепловые сети от них, СГМУП «Тепловик» может быть определена единой теплоснабжающей организацией в зоне теплоснабжения вышеуказанных котельных.

ОАО «Аэропорт Сургут» обслуживает группу абонентов от своей котельной, находящихся в непосредственной близости от аэропорта города.

Помимо трёх указанных выше ТСО, на территории г.Сургута действуют дополнительно одиннадцать теплоснабжающих организаций, владеющих на законных основаниях источниками теплоснабжения и осуществляющих реализацию производимой тепловой энергии сторонним потребителям в своих локальных системах теплоснабжения. К ним относятся:

- ОАО «Сургутнефтегаз» (15 котельных);
- ООО «Газпром трансгаз Сургут» (одна котельная);
- СГМУП «Сургутский хлебозавод» (одна котельная);
- ООО УК «Северо-Западная Тепловая Компания» (одна котельная);

- ООО «ТВС-сервис» (одна котельная);
- ОАО «Сургутстройтрест» (две котельные);
- ЗАО «Сургутспецстрой» (одна котельная);
- ОАО «Горремстрой» (одна котельная);
- ООО «СКАТ-База» (одна котельная);
- ООО «Технические системы» (одна котельная)

Каждая из указанных теплоснабжающих организаций должна быть определена в качестве ЕТО в системах теплоснабжения, где функционируют их источники, тепловые сети.

Предлагаемые зоны действия единых теплоснабжающих организаций города, с выделением элементов территориального деления, представлены в таблице 46.

Таблица 46 – Предлагаемые зоны действия единых теплоснабжающих организаций города, с выделением элементов территориального деления

ЕТО	Район	Микрорайон
СГМУП "ГТС"	Восточный планировочный район	п. Дорожный
	Центральный планировочный район	п. Дорожный
	Западный промышленный район	северо-западнее ул. Д. Коротчаева и ул. Привокзальная до ул. Западная
	Северо-западный жилой район	46, Ж/д, ПИКС, 44
	Северный промышленный район	VI, XXIV, п. Звёздный, XXV, IX, X, XI, XII, XVII
	Жилой район Нефтяников	37, 1, 2, 3, 4, 5а, 5, 6, Парк "Кедровый лог", кв. 3, ЦПКРС
	Северный жилой район	IV, XX, 11, 11А, 11Б, 12, 13, 13А, 14, 15-16, 15А, 16А
	Северо-восточный жилой район	КК1, КК1А, КК2, КК2А, 30, 30А, 31, 31А, 31Б, 32, 33, 34, п. СУ-4, кв. 30В, КК8, КК6, КК7
	Центральный жилой район	А, ЦЖР2, 7, 7А, ЦЖР1, 8, Центральный, ул. Энгельса-ул. Гагарина-протока Бардыкова, 9-10, ЦЖР3, 17, 18, 19, 20, 20А, Хоззона, Ядро Центра
	Восточный промышленный район	XVIII, XV, ВПР1, ВПР2
	Восточный жилой район	21-22, 23, 24, 25, 26, 27, 27А, 28, 29
	Восточный рекреационный район	XXIV, ВРР1
	Южный район	кв. 23А
Юго-западный район	Пойма кв. П-1, Пойма ул. Заячий остров	
ООО "СГЭС"	Северо-западный жилой район	44, КК-45, 40, 39, 42, 38, 35
	Северный жилой район	XX, 16А
	Северный промышленный район	XI, XVII, XXI,
	Центральный планировочный район	СГРЭС1-СГРЭС2
	Центральный жилой район	20А

ЕТО	Район	Микрорайон
	Восточный промышленный район	XVIII, XIX, XVII, п. Кедровый, п. Финский, XI, XII, XIII, XXII, ВПР1, ВПР2
	Северо-восточный жилой район	КК7
СГМУП "Тепловик"	п. Юность	
	Западный промышленный район	п. Юность
	Южный планировочный район	ул. Еловая
	п. Снежный	ул. Геодезистов, 17/1
	Северо-западный жилой район	КК-45, 39
	Северный промышленный район	п. Лунный
	Западный планировочный район	п. Таёжный
ОАО "Сургутнефтегаз"	Восточный промышленный район	п. Кедровый, п. Финский
	Северный планировочный район	СТ "Авиатор"
	Западный промышленный район	мкрн севернее ул. Автомобилистов, мкрн между ул. Автомобилистов и ул. Западная
	Северный промышленный район	п. Лунный, VI, VII, VIII, III, XXV, IX, X, XII, XV
	Северо-восточный жилой район	КК2А
ООО "Газпромтрансгаз Сургут"	Юго-западный район	Промзона юго-западнее 670 м АЗС "Петролстейт" тракт. Югорский, 32
	Северный промышленный район	VIII, XIII, XIV
ООО УК "СЗТК"	Западный промышленный район	Промзона северо-западнее ж/д станции Сургут между ул. Западная и ул. Автомобилистов
ООО "ТВС-сервис"	Восточный промышленный район	XIV, XV
ОАО "Сургутстройтрест"	Жилой район Нефтяников	ЦПКРС
СГМУП "Хлебозавод"	Северный жилой район	IV
ЗАО "СургутСпецСтрой"	Центальный планировочный район	п. Лесной
ОАО "Аэропорт Сургут"	Западный планировочный район	п. Таёжный,
	Северный планировочный район	Аэропорт
ОАО "Горремстрой"	Северный промышленный район	V, XXV
ООО "СКАТ-база"	Северный промышленный район	XI
ООО "Технические системы"	Северо-восточный жилой район	КК3А

Более подробно предлагаемые зоны действия единых теплоснабжающих организаций города, с выделением элементов территориального деления, представлены в графическом Приложении 2-Г.

Сводные таблицы значений критериев единой теплоснабжающей организации для ТСО Сургута, в объёме предоставленных данных, представлены в таблице 47.

После внесения проекта Схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на признание в качестве ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности.

Решение об установлении организации в качестве ЕТО в той или иной зоне деятельности в соответствии с ч. 6 ст. 6 Федерального закона № 190 «О теплоснабжении» принимает орган местного самоуправления городского округа.

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии, должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения, после определения источников инвестиций.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;

- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 Правил организации теплоснабжения могут быть изменены в следующих случаях:

- подключения к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключения от системы теплоснабжения;

- технологического объединения или разделения систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Таблица 47 - Критерии определения единой теплоснабжающей организации для ТСО Сургута (в объёме предоставленных данных)

Теплоснабжающая организация	Источник тепловой энергии	Адрес источника	Рабочая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	Протяженность тепловых сетей, м в 2-х трубном исполнении	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²
ОАО «Сургутстройтрест»	Котельная №1	г. Сургут, Набережный проспект, 17	2,49	0	0
	Котельная №2	г. Сургут, Набережный проспект, 17/2	1,24	0	0
ОАО «Горремстрой»	Автоматизированная газовая котельная	г.Сургут, Нефтьюганское шоссе, 21	3,85	700	105
ОАО «Аэропорт Сургут»	Отопительная котельная	г. Сургут, ул. Аэрофлотская, 49/1	11,564	4135,6	1129,429
УЭЗС ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Котельная	г.Сургут, ул.Производственная, 17	38,70	7892	3701,47
ОАО «Сургутнефтегаз» УЭЗиС	Котельная №1	г.Сургут аэропорт	1,33	434	84
	Котельная №3	База производственная УТТ-6, г.Сургут, ш.Нефтеюганское	4,98	1180	352
	Котельная №4	г.Сургут, ул. Заячий остров	1,16	444	82
	Котельная №5	База производственного обслуживания, г.Сургут заезд Андреевский	10,07	6407	1636
	Котельная №6	База производственная УМИТ-7, г.Сургут, ул. Буровая	3,32	936	193
	Котельная №7	База производственная СРС, г.Сургут, ул. Заячий остров	4,2	2587	573
	Котельная №8	База производственная УЭСХ, г.Сургут, заезд Андреевский	4,2	1597	275
	Котельная №9	База производственного обслуживания №2, г.Сургут, ул. Индустриальная	7,74	5780	1718
	Котельная №10	База производственная СУМР-2, г.Сургут, ш.Нефтеюганское	26,98	5217	1305
	Котельная №12	г.Сургут, ул. Промышленная	36,46	8075	2304

Теплоснабжающая организация	Источник тепловой энергии	Адрес источника	Рабочая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	Протяженность тепловых сетей, м в 2-х трубном исполнении	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²
	Котельная №14	База производственного обслуживания СДРСУ, г.Сургут, ш.Нефтеюганское	4,98	1658	419
	Котельная №15	г.Сургут, Югорский тракт 6/1	7,57	731	358
	Котельная №16	База производственная, г.Сургут, ул. Промышленная	1,27	648	106
	Котельная №17	База производственная СНГФ, г.Сургут, заезд Андреевский	4,2	1691	356
	Котельная №19	г.Сургут, ул. Автомобилистов 16	28,62	3322	1203
СГМУП «Сургутский хлебозавод»	Пароводогрейная котельная тепловой мощностью 10,08 Гкал/час	г. Сургут, Нефтеюганское ш. 2, стр. 4	10,08	698	104,7
ООО УК «СЗТК»	котельная	Ул. Автомобилистов д. 3	26,0	2374	1082,5
СГМУП «Тепловик»*	Котельная №1 поселок Юность (Котельная №1)	город Сургут поселок Юность	12,850	22616	3001
	Блочная модульная котельная (Котельная №5)	город Сургут поселок Таежный	4,700	7763	767
	Реконструкция котельной в поселке Лунный (Котельная №8)	город Сургут поселок Лунный	8,940	7853	1052
	Котельная поселок Медвежий угол (Котельная №9)	город Сургут поселок Медвежий угол	2,418	3328	305
	Часть нежилого здания, Блок-модульная Котельная №1 объекта «Комплекс окружного социального Геронтологического центра в пос.Снежный г.Сургута, 1-я очередь строительства» (Котельная №10)	город Сургут поселок Снежный	1,900	-	258

Теплоснабжающая организация	Источник тепловой энергии	Адрес источника	Рабочая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	Протяженность тепловых сетей, м в 2-х трубном исполнении	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²
	Котельная №2, (Часть нежилого здания) «Комплекс окружного социального Геронтологического центра в п.Снежный, 2-я очередь строительства» (Котельная №11)	город Сургут поселок Снежный	4,850	951	
	Котельная ул. Крылова,40 (Котельная №12)	улица Крылова,40	1,520	0	0
	СГМУП "Тепловик" (Поставщик - филиал ПАО "ОГК-2 "Сургутская ГРЭС-1" в т.ч.				
	поселок Кедровый-1 Сети теплоснабжения	поселок Кедровый, город Сургут		10392	203
	СГМУП "Тепловик" (Поставщик - ЗАО "Сургутспецстрой") в т.ч.				
	поселок Лесной Сети теплоснабжения	поселок Лесной, город Сургут		3548	464
	СГМУП "Тепловик" (Поставщик - ООО "СГЭС"), в т.ч.				
	поселок Кедровый-2 Сети тепловодоснабжения	поселок Кедровый-2, город Сургут		2108	829
	поселок Кедровый-база ОРСа Инженерные сети теплоснабжения	поселок Кедровый (база ОРСа), город Сургут		1002	
	поселок Финский Теплосети к общежитию на ТМБ, СГРЭС-2, город Сургут	город Сургут		271	
ООО «ТВС – сервис»	Котельная	Ул. Инженерная 20	4,5	855	156,007
ЗАО «Сургутспецстрой»	Сезонная отопительная котельная	г. Сургут, пос. Лесной	7,2	0	0

Теплоснабжающая организация	Источник тепловой энергии	Адрес источника	Рабочая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	Протяженность тепловых сетей, м в 2-х трубном исполнении	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²
ООО «СГЭС»*	Котельная К-45	г. Сургут ул. Крылова 55/2	60	8733,8	3597,29
	Котельная для теплоснабжения	г.Сургут, Нефтеюганское шоссе 22	2,72	284	39,2
	СГРЭС-1			19761	20565,27
	в том числе:				
	СГРЭС-1 - ПКТС			13327	15682,94
	ПКТС-ВЖР			6434	4882,33
	СГРЭС-2			42708	29183,09
	В том числе				
	СГРЭС-2 - ВЖР			19056,6	17079,36
	СГРЭС-2 - Промзона			23651,4	12103,73
СГМУП «ГТС»	СГРЭС-1	Т/м №1, №2, №3, №7, №8, №9		266562,1	36487
	СГРЭС-2	Т/м №9		176261,2	79209
	Котельная №1	г. Сургут , ул. Нефтянников, 24 стр. 6	65	13345,2	4445
	Котельная №2	г. Сургут ул. Нефтянников, 24 стр. 4	87,05	38717,9	8851
	Котельная №3	г. Сургут ул. Майская 10/2 стр. 1	100,39	35534,11	12164
	Котельная №5	г. Сургут, пос. Дорожный	10,04	9575,8	1439
	Котельная №6	г. Сургут, пос. Заячий остров	9,6	0	0
	Котельная №7	г. Сургут, ул. Индустриальная	11,752	2471,2	541
	Котельная №9	г. Сургут, пос. Звёздный	7,46	2040,4	357
	Котельная №13	г. Сургут Западная 1/1	19,73	0	0
	Котельная №14	г. Сургут Западная 1/1	90,38	28359,99	9373
	Котельная №19	г. Сургут, пос. Дорожный	1,807	0	0
	Котельная №21	г. Сургут, пос. Звёздный	4,41	1137	325
	Котельная 22 «Олимпия»	г. Сургут «Олимпия»	5,21	2797,74	535
	Котельная 23 «Ледовый дворец спорта»	г. Сургут «Ледовый дворец спорта»	5,1	0	0

Теплоснабжающая организация	Источник тепловой энергии	Адрес источника	Рабочая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	Протяженность тепловых сетей, м в 2-х трубном исполнении	Материальная характеристика тепловых сетей, м ²
	Котельная 24 Поликлиника Нефтяник	г. Сургут, ул. Игоря Киртбая, 12/1	5,5	0	0
ООО «СКАТ-База»	Котельная	г. Сургут, ул.Монтажная 4	2,75	2518,10	439,36
ООО «Технические системы»	Котельная	г. Сургут, ул. Нефтеюганское шоссе, 64/1	9	1700,00	680,00

*- протяженность сетей в однотрубном исчислении.

Раздел 10 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Расширение зон действия и рост нагрузок существующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – СГРЭС-1 и СГРЭС-2 видится принципиально возможным за счёт реализации мероприятий по следующим направлениям:

-°подключения новых потребителей в существующей зоне теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии;

-°подключение к комбинированным источникам новых перспективных районов теплоснабжения Сургута, в которых в настоящее время отсутствуют действующие системы централизованного теплоснабжения;

-°подключение к комбинированным источникам теплоснабжения существующих и перспективных нагрузок других источников (с уменьшением их зон теплоснабжения или их закрытием);

Для системы теплоснабжения Сургута в той или иной степени предлагается развивать каждое из перечисленных направлений.

1. На перспективу до 2035 г. в существующей зоне теплоснабжения СГРЭС-1-ПКТС планируется присоединение до 176,59 Гкал/ч дополнительных тепловых нагрузок, что соответствует их росту на уровне 19,6%. Для СГРЭС-2 в перспективе до 2035 г. планируется присоединение в существующей зоне теплоснабжения дополнительных тепловых нагрузок в объёме до 96,93 Гкал/ч, что соответствует приросту на 25%, относительно существующих величин. Общий прирост нагрузок в существующих зонах теплоснабжения комбинированных источников Сургута составит 273,52 Гкал/ч. Перспективные тепловые нагрузки в существующей зоне теплоснабжения СГРЭС-1 и СГРЭС-2 вносят наибольший вклад в загрузку комбинированных источников централизованного теплоснабжения на перспективу.

2. Помимо подключения дополнительных тепловых нагрузок в существующих зонах теплоснабжения комбинированных источников, схемой предусматривается сооружение третьего тепловывода « СГРЭС-1 – 18 микрорайон» » со строительством ПВК мощностью 120 Гкал/ч для присоединения к нему районов перспективной застройки. Это мероприятие позволит присоединить к СГРЭС-1 тепловые нагрузки мкр. 30А, 31 А, Б, В, 32, «Ядро центра» в объёме 91,7 Гкал/ч на перспективу до 2035 г. и дополнительные тепловые нагрузки в более отдалённой перспективе. Помимо этого, строительство третьего тепловывода СГРЭС-1, с учётом сооружения переемычки с магистралью ПКТС-ВЖР позволит повысить надёжность системы теплоснабжения от СГРЭС-1.

3. Существенное расширение зон действия комбинированных источников теплоснабжения за счёт некомбинированных источников практически затруднено либо

сопряжено со значительным объёмом капитальных вложений в реконструкцию действующих тепловых сетей и наращивание пиковых мощностей. При этом зона теплоснабжения СГРЭС-2 не соседствует с локальными зонами теплоснабжения мощных котельных. Увеличение зоны теплоснабжения СГРЭС-1 за счет включения в нее зон теплоснабжения котельных №№ 1, 2 и 3 ограничено пропускной способностью тепломагистрали ПКТС-Город, а также соображениями надёжности. Единственным решением схемы по расширению зоны теплоснабжения СГРЭС-1 за счёт зон действия котельных, является переключение на зону СГРЭС-1-ПКТС нагрузок ЦТП БУ «СОКБ» и ЦТП № 72, которые в настоящее время присоединены к сетям котельной № 3. Данное мероприятие планируется осуществить в период до 2020 г. прежде всего для предотвращения роста дефицита тепловых мощностей в зоне теплоснабжения котельной № 3.

4. Развитие пиковых источников теплоснабжения для увеличения загрузки действующих источников с комбинированной выработкой планируется осуществить на действующей пиковой котельной – ПКТС. В настоящее время, в соответствии с действующим температурным графиком, ПКТС покрывает до 39,3 % нагрузок в зоне теплоснабжения СГРЭС-1 – ПКТС. Однако на сегодняшний день резерв её пиковых мощностей близок к исчерпанию и для продолжения присоединения дополнительных нагрузок в зоне СГРЭС-1-ПКТС (до 176,59 Гкал/час в перспективе до 2035 г.) требуется приведения располагаемой мощности до проектных пиковых мощностей на ПКТС.

Помимо решений для ПКТС, схемой предусматривается строительство дополнительной ПВК на 120 Гкал/час для третьего тепловывода «СГРЭС-1 – 18 микрорайон». Перевод в пиковый режим других крупных некомбинированных источников теплоснабжения Сургута затруднён либо их отдалённым расположением относительно СГРЭС-1 и СГРЭС-2 либо необходимостью реализации значительных объёмов реконструкции (перекладка тепломагистрали ПКТС-Город, аналогично предыдущему пункту).

Для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения предполагается строительство следующих участков тепловой сети:

- Для обеспечения возможности в аварийных режимах поставок от СГРЭС-1 тепловой энергии потребителям СГРЭС-2 и наоборот предполагается строительство переключки с узлом переключения, редуцирования и реверса между т/м «СГРЭС-1 – ПКТС» Ду 1200 мм. и «СГРЭС-2 – Промзона» Ду 800 мм. в районе ул. Энергостроителей («Теплотрасса от ограды СГРЭС-1 до ограды СГРЭС-2»).

- Для осуществления аварийного переключения на котельную №1 нагрузок (части нагрузок) котельной №2 требуется произвести реконструкцию участка тепловых сетей от 4ТК1

до ввода в котельную №1 с увеличением условного прохода до 2Ду 500 мм, протяженностью 102 м.

- Для осуществления аварийного переключения части нагрузок между котельными №14 (ГТС) и К-45 (СГЭС) требуется произвести реконструкцию участка тепловых сетей от ТК-4 до 8ТК-5 (ул. Крылова) с увеличением условного прохода до 2Ду 400 мм., протяженностью 590 м.

Данные перемычки позволяют осуществлять перераспределение зон теплоснабжения источников, повышая надежность и качество теплоснабжения потребителей.

Также в Схеме была рассмотрена техническая возможность подключения к СГРЭС-1 в межотопительный период дополнительных тепловых нагрузок, попадающих в ее зону теплоснабжения.

Проведенные гидравлические расчеты показали, что тепловые нагрузки зоны теплоснабжения котельных №№ 1, 2, 3 в межотопительный период могут быть обеспечены от СГРЭС-1 без дополнительных капиталовложений.

Данное мероприятие позволяет обеспечить дополнительную выработку электроэнергии на тепловом потреблении и снизить удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии в целом по системе теплоснабжения

Раздел 11 Решения по бесхозным тепловым сетям

В случае обнаружения бесхозных тепловых сетей решение по выбору организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозных тепловых сетей, регламентировано статьей 15, пункт 6 Федерального закона "О теплоснабжении" от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ.

В случае выявления тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации орган местного самоуправления поселения или 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 бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

В соответствии с письмом Комитета по управлению имуществом в г. Сургут на 01.01.2017 года выявлено 45 участков бесхозных тепловых сетей и 2 сооружения, относящихся к теплосетевому хозяйству. Из них 30 участков и две пристройки к ЦТП поставлены на учет в ЕГРП как бесхозные объекты, и по 15 участкам, ещё не поставленным на учет, проводится инвентаризация. Перечень бесхозных теплосетевых объектов, поставленных на учет в ЕГРП представлен в таблице 48, проходящих инвентаризацию – в таблице 49.

В соответствии с постановлением администрации № 3468 от 28.04.2017г., часть из сетей, содержащихся в п.4-9 перечня бесхозных объектов теплоснабжения (тепловодоснабжения), не поставленных на учет в ЕГРП и представленных в таблице 49, передана в эксплуатацию ООО «СГЭС».

Таблица 45 - Перечень бесхозяйных объектов теплоснабжения (тепловодоснабжения), поставленных на учет в ЕГРП

№ п/п	Наименование имущества	Местонахождение	Хар-ка
1	Сеть теплоснабжения от точки врезки в ж.д. 50 лет ВЛКСМ, 4 до первого фланцевого соединения запорной арматуры элеваторного узла в ж.д. 50 лет ВЛКСМ 4/1 (мкр 16)	ХМАО-Югра, город Сургут, мкрн. 16	119 м.
2	Сети теплоснабжения к зданию гаражей	ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Энергетиков, 14	16 м.
3	Сети теплоснабжения от ТК-33 до здания КУ ХМАО-Югры «Сургутский клинический психоневрологический диспансер»	ХМАО-Югра, город Сургут, улица Юности, 1	30 м.
4	Сети теплоснабжения от ЦТП-74 до ТК2 (8 мкр.)	ХМАО-Югра, город Сургут, мкр. 8	23 м.
5	Сеть теплоснабжения от ж.д. И. Кайдалова, 28 до наружной стены ж.д. И. Кайдалова, 30	ХМАО-Югра, город Сургут, улица И.Кайдалова	25 м.
6	Сети теплоснабжения от точки врезки в ж.д. Ленина, 27 до точки врезки в ж.д. Ленина, 13 (мкр. Центральный)	ХМАО-Югра, город Сургут	206 м.
7	Сети теплоснабжения от УП до 5ТК6В, от 5ТК6В до первых фланцевых соединений первой запорной арматуры на вводах в административное здание по адресу ул. Энгельса, 8 (мкр. 8)	ХМАО -Югра, город Сургут, мкр. 8	89 м.
8	Тепломагистраль № 1 от 1ТК-28 до наружной стены пр. Набережный, 43	ХМАО-Югра, город Сургут	47 м.
9	Тепломагистраль Х» 3 от угла поворота (ЗТК-24), ЗТК 25 до ЗТК26 (переход через дорогу ул. Университетская)	ХМАО-Югра, город Сургут	105 м.
10	Сети теплоснабжения от здания МБОУ СОШ № 12 ул. Дзержинского 6Б (наружная стена здания) до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по ул. Дзержинского, 10	ХМАО-Югра, город Сургут, улица Дзержинского, 10, мкр. А	69 м.
11	Сеть теплоснабжения от ТК-1 до вторых фланцевых соединений отключающей запорной арматуры в сторону проспекта Мира, 54/1	ХМАО-Югра, город Сургут, проспект Мира	118м.
12	Сети теплоснабжения, Сургутский район, городское поселение поселок городского типа Барсово, ГМУ СОЦ "Олимпия"	ХМАО - Югра, город Сургут, пос. Барсово	561,32 м.
13	Сети теплоснабжения от ТК-21 до ТК-22 (возле здания по улице Энтузиастов, 30/1)	ХМАО-Югра, город Сургут, микрорайон 4	70 м.
14	Сети теплоснабжения от ТК-61 -3 до нежилого строения КНС-55 по проспекту Комсомольскому	ХМАО-Югра, город Сургут, проспект Комсомольский	31м.
15	Сети теплоснабжения от ТК 90-9 до вторых фланцевых соединений отключающей запорной арматуры в ТК 90-9-1	ХМАО-Югра, город Сургут	50 м
16	Пристроенное к ЦТП-56 нежилое помещение	ХМАО- Югра, город Сургут, мкр.26	72,4 кв. м.
17	Пристроенное к ЦТП-60 нежилое помещение	ХМАО - Югра, город Сургут, мкр.27	903 кв. м.
18	Сооружение: сети теплоснабжения от ТК до первой отключающей задвижки на вводе в ИТП многоквартирного жилого дома по улице Энтузиастов, 52, блок А	ХМАО-Югра, город Сургут, улица Энтузиастов, 52, блок А	14 м.
19	Сети теплоснабжения от УТ (в районе ул. Производственная,,6) до точки «А» по ул. Монтажная (в районе ул. Монтажная, 5) 8 промузел	ХМАО-Югра, город Сургут	465 м.
20	Сеть теплоснабжения от УТ-1 (у ж.д. ул. Сибирская, 14/1) доТК-51Авмкр. 18-19	ХМАО-Югра, город Сургут	33 м.
21	Сети теплоснабжения от 5ТК6В до первых фланцевых соединений первой запорной арматуры на вводе в здание гаража по адресу ул. Энгельса, 8 (мкр. 8)	ХМАО-Югра, город Сургут, мкр. 8	9 м.
22	Сети тепловодоснабжения от УТ-2 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 3 0 лет Победы, 62	ХМАО-Югра, г. Сургут, улицы Музейная, 30 лет Победы, 62	8 м.

№ п/п	Наименование имущества	Местонахождение	Хар-ка
23	Наружные сети тепловодоснабжения от УТ-1 до первых отключающих устройств на вводе в жилом доме по ул Игоря Киртбая, 9	ХМАО-Югра, город Сургут	127 м
24	Наружные сети тепловодоснабжения от секущих задвижек в техподполье жилого дома по ул И Киртбая, 9 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по ул. И. Киртбая, 7	ХМАО-Югра, город Сургут	66 м.
25	Наружные сети тепловодоснабжения от ТК-19 транзит по техподполью жилого дома по ул. И. Киртбая, 17	ХМАО-Югра, город Сургут	242 м
26	Наружные сети тепловодо-снабжения от УТ суш до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по пр. Ленина, 73	ХМАО-Югра, город Сургут	111 м
27	Наружные сети тепловодоснабжения от УТ-14 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по ул. Привокзальная, 18	ХМАО-Югра, город Сургут	24 м
28	Наружные сети тепловодоснабжения от ТК-64-5 до первых отключающих устройств на вводе в жилой дом по улице 30лет Победы 44/1	ХМАО-Югра, город Сургут, улица 30 лет Победы	42 м.
29	Сети тепловодоснабжения от ТК-2 до первых фланцевых соединений отключающей запорной арматуры перед узлами учета на вводе в жилой дом № 75/2 по проспекту Ленина	ХМАО-Югра, город Сургут, проспект Ленина	42 м
30	Сети тепловодоснабжения от 8ТК-10 до первых отключающих устройств в подвале жилого дома по улице Быстринской, 8	ХМАО-Югра, город Сургут, улица Быстринская	36 м.
31	Сети теплоснабжения	ХМАО-Югра, город Сургут, набережная Ивана Кайдалова, ж/д 28/1	204 м
32	Сеть теплоснабжения от глухой врезки (ужд ул Сибирская, 14/1) до ТК51А в мкр 18-19	ХМАО-Югра, г Сургут	33 м

Таблица 46 - Перечень бесхозяйных объектов теплоснабжения (теповодоснабжения), не поставленных на учет в ЕГРП (проводится инвентаризация)

№ п/п	Наименование имущества	Местонахождение	Хар-ка
1	Сети теплоснабжения к зданию проезд Советов 4 (от 5ТК6Б до первых отключающих устройств в подвале административного здания по пр. Советов, 4)	ХМАО - Югра, город Сургут, проезд Советов, 4	
2	Наружные сети теплоснабжения между НО 11 - НО 12 от секущих задвижек СП1, СО2 до СП7, СО8	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, зона теплоснабжения «СГРЭС – 1 - ПКТС»	2 Ду250; 200 L-556 м. 362 м. (Т1 Т2)
3	Наружные сети теплоснабжения между НО 33 - НО 34 от секущих задвижек СП7, СО8 до СП9, СО10	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, зона теплоснабжения «СГРЭС – 1 - ПКТС»	2 Ду 150 L – 600 м. (Т1 Т2)
4	Наружные сети теплоснабжения от наружной стены павильона № 11 2Ду 100 до секущих задвижек СП11 - 7, СО11-8; 2Ду-50 до СП11-3, СО11-4	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, зона теплоснабжения от СГРЭС - 2 до ВЖР	2 Ду 100; 80; 50 L – 100 м. 30 м. 616 м. (Т1 Т2)
5	Наружные сети теплоснабжения между НО 21 - НО 22 от секущих задвижек СП7 -1, СО7 - 2 до СП7 -11, СО7-12	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, зона	2 Ду 100; 80; 50 L – 40 м. 97 м. 155 м.

№ п/п	Наименование имущества	Местонахождение	Хар-ка
		теплоснабжения «СГРЭС – 2 - Промзона»	(Т1 Т2)
6	Наружные сети теплоснабжения между НО 7 - НО 8 от секущих задвижек СП1 -1, СО1 - 2 до СП1 - 3, СО1 - 4	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, зона теплоснабжения «СГРЭС – 2 - Промзона»	2 Ду 150; 100 L – 20 м. 12 м (Т1 Т2)
7	Наружные сети теплоснабжения НО 1 - 2 от секущих задвижек СП 18 -1, СО18-2 до СП18-11, СО18-12	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, зона теплоснабжения «СГРЭС – 2 - Промзона»	2 Ду 200; 100 L – 800 м. 422 м. (Т1 Т2)
8	Наружные сети тепловодоснабжения от ТК-3, от вторых фланцевых соединений запорной арматуры на сетях тепловодоснабжения до узлов управления жилого дома по улице Шушенская, 15	ХМАО-Югра, город Сургут, ул. Шушенская, 15	
9	Сети тепловодоснабжения от ТК-7-5 (ТК66-6) к зданию по улице Просвещения, 19	ХМАО - Югра, город Сургут, улица Просвещения, 19	
10	Сети теплоснабжения от ТК66-9' до гаражей по улице Просвещения, 19/1	ХМАО - Югра, город Сургут, ул. Просвещения, 19/1	
11	Сети теплоснабжения и холодного водоснабжения от вторых фланцевых соединений запорной арматуры в тепловом узле здания УМБЦ БУ ВО «Сургутский государственный университет	ХМАО-Югра, город Сургут, ул. И. Каролинского, дом 2.	
12	Сети теплоснабжения от тепловой камеры 9ТК10 до угла поворота УП-3	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут, микрорайон 24	
13	Сети теплоснабжения от котельной ООО «Орион» (арендатор ООО «УК СЗТК») по улице Автомобилистов, 3 до здания по улице Западная, 5	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут	Ду300; L-324 м
14	Сети теплоснабжения от котельной ООО «Орион» (арендатор ООО «УК СЗТК») по улице Автомобилистов, 3 до ввода в тепловой пункт СУ-76 по ул. Автомобилистов, 17	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут	Ду150; L-950 м
15	Сети теплоснабжения от котельной ООО «Орион» (арендатор ООО «УК СЗТК») по улице Автомобилистов, 3 до ввода в тепловой пункт ПМС 254 по ул. Западная, 17	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Сургут	Ду300; L-1100 м