



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА  
ДО 2030 ГОДА  
АКТУАЛИЗАЦИЯ**

**Пояснительная записка  
(утверждаемая часть)**

**Санкт-Петербург  
2016**

**Министерство образования и науки Российской Федерации  
Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого  
Институт энергетики и транспортных систем  
Научно-исследовательская лаборатория  
«Промышленная теплоэнергетика»**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА  
НОВОКУЗНЕЦКА ДО 2030 ГОДА  
АКТУАЛИЗАЦИЯ**

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА  
(УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ)**

Заведующий НИЛ «ПТЭ»

\_\_\_\_\_

О.В. Деревянко

Заместитель заведующего НИЛ «ПТЭ»

\_\_\_\_\_

Я.А. Владимиров

**Санкт-Петербург  
2016**



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА  
ДО 2032 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2017 ГОД)**

**Пояснительная записка  
(утверждаемая часть)**

**Новокузнецк  
2016**

## СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

№ п/п	Наименование документа
1	Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии
	Приложение 1. Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха, значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления (кадастровые кварталы) за отопительный период и за год в целом
2	Приложение 2. Программа установки приборов учета
3	Книга 2 Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
	Приложение 1. Схема размещения площадок перспективного развития города Новокузнецка по объектам гражданского и промышленного строительства
	Приложение 2. Прогноз прироста строительных фондов на территории г. Новокузнецка в период 2016-2032 гг.
	Приложение 3. Принятые удельные нормативы потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха, для оценки перспективного спроса на тепловую энергию
	Приложение 4. Прогноз прироста тепловых нагрузок на территории г. Новокузнецка в период 2016-2032 гг.
Приложение 5. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления к окончанию расчетного периода	
4	Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения
5	Приложение 1. Результаты калибровки гидравлических режимов
6	Приложение 2. Альбом характеристик тепловых сетей
7	Приложение 3. Характеристики потребителей тепловой энергии
8	Приложение 4. Характеристики насосных станций и ЦТП
9	Приложение 5. Пьезометрические графики тепловых сетей
10	Книга 4 Мастер-план разработки схемы теплоснабжения
	Приложение 1. Письмо из Администрации №4/4322 от 21.02.2016
	Приложение 2. Письмо из Администрации о перспективной Схеме газоснабжения Кемеровской области
11	Книга 5 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
12	Приложение 1. 2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя от каждого магистрального вывода с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети, от каждого магистрального вывода
13	Книга 6 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
	Приложение 1. Перспективные балансы производительности ВПУ с учетом увеличения нормативных расходов теплоносителя (за счет увеличения подключенных нагрузок потребителей тепловой энергии) с учетом организации закрытых систем ГВС и с учетом запланированных мероприятий систем теплоснабжения
14	Книга 7 Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
	Приложение 1. письмо ООО «Сибирская генерирующая компания» ОТ 20.09.2016 Г. №3/28-51264/16-0-0

№ п/п	Наименование документа
	Книга 8 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них
15	Приложение 1. Состав и стоимости мероприятий группы проектов № 2 для распределительных сетей МП «ССК» от КТЭЦ, ЦТЭЦ и ЗС ТЭЦ, а также тепловых сетей муниципальных и ведомственных котельных
16	Приложение 2. Перечень участков тепловых сетей, находящихся в эксплуатации более 25 лет
17	Приложение 3. Программа перевода абонентов на закрытую схему горячего водоснабжения
18	Приложение 4. Перспективные пьезометрические графики тепловых сетей
19	Книга 9 Перспективные топливные балансы
20	Книга 10 Оценка надежности теплоснабжения
21	Книга 11 Обоснование инвестиций в строительство и техническое перевооружение Приложение 1. Письмо ООО "Тепловые сети Новокузнецка" №Исх-3-9.2/1-62060/16-0-0 от 02.11.2016
22	Книга 12 Обоснования предложения по определению единой теплоснабжающей организации
23	Приложение 1. Копии заявок на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации
24	Приложение 2. Зоны действия единых теплоснабжающих организаций
25	Книга 13. Реестр проектов
26	Книга 14. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2017 год
27	Пояснительная записка (утверждаемая часть)

## Содержание

Введение .....	8
Общие положения .....	9
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования Новокузнецкого городского округа.....	12
1.1. 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 – на каждый год первого пятилетнего периода и на последующие пятилетние периоды.....	12
1.2. 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.....	30
1.3. 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	37
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	38
2.1. Радиус эффективного теплоснабжения.....	38
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	39
2.2.1. Зоны действия системы централизованного теплоснабжения от КТЭЦ.....	39
2.2.2. Зона действия Западно-Сибирской ТЭЦ филиала ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» .....	41
2.2.3. Зона действия Центральной ТЭЦ.....	44
2.2.4. Зоны действия котельных .....	46
2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	54
2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии .....	54
2.4.1. Существующие балансы в зонах действия источников тепловой энергии, осуществляющих отпуск тепловой энергии в паре.....	55
2.4.2. Перспективные балансы в зонах действия источников тепловой энергии, осуществляющих отпуск тепловой энергии в паре.....	55
2.4.3. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде.....	55
2.4.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде.....	56

2.4.5. Выводы о резервах тепловой мощности источников теплоснабжения при обеспечении перспективной нагрузки.....	123
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.....	123
3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей.....	123
3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	125
Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	127
4.1. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях Новокузнецкого городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.....	127
4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	130
4.2.1 Кузнецкая ТЭЦ.....	130
4.2.2 Западно-Сибирская ТЭЦ.....	135
4.2.3 Центральная ТЭЦ.....	136
4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	140
4.3.1 Перевод потребителей от муниципальных котельных на теплоснабжение от КТЭЦ	140
4.3.2 Перевод потребителей от муниципальных котельных на теплоснабжение от ЦТЭЦ	141
4.3.3 Перевод котельных на сжигание газообразного топлива.....	141
4.4. 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 и экономически нецелесообразно.....	143
4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.....	144
4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы.....	144
4.7. 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	144
4.7.1 Объединение систем теплоснабжения на базе котельной Абагур-Лесной №2 ....	144
4.7.2 Объединение систем теплоснабжения на базе котельной школы №16.....	144
4.7.3 Перевод 2 потребителей котельной Комбината хлебопродуктов на теплоснабжение от нового источника .....	145
4.8. 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 .....	145
4.9. 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 .....	150
4.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	150
4.11. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	152
Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	153
5.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	153
5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах г. Новокузнецка под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	154
5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	172
5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, изложенным п. 4.4 настоящего документа .....	173
5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности .....	179
5.6. Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС.....	185
Раздел 6. Перспективные топливные балансы .....	189
6.1. Кузнецкая ТЭЦ.....	190
6.2. Западно-Сибирская ТЭЦ .....	192
6.3. Центральная ТЭЦ.....	192
6.4. Муниципальные и новые котельные.....	193

6.5. Расходы топлива в целом по городу .....	196
Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .....	221
7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе .....	223
7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....	226
7.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения .....	231
7.4. Предложения по источникам финансирования инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .....	231
Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	233
Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	239
Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	240
Раздел 11. Целевые показатели эффективности систем теплоснабжения .....	241

## Введение

Настоящий документ является актуализацией схемы теплоснабжения города Новокузнецка, утвержденной приказом Минэнерго России от 28 апреля 2015 года №252, на 2017 год.

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения города Новокузнецка на 2017 год с целью выполнения требования п. 6 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., расчетный период схемы теплоснабжения продлен до 2032 года. Соответствующие корректировки внесены в проект схемы теплоснабжения и Обосновывающие материалы.

Актуализация Схемы теплоснабжения города Новокузнецка выполнена в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения. При этом в ходе выполнения актуализации уточнен и скорректирован прогноз перспективной застройки на территории города Новокузнецка и прогноз перспективной тепловой нагрузки (Книга 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Новокузнецка до 2032 года (актуализация на 2017 год) и соответствующие приложения).

В результате актуализации прогноза перспективной нагрузки потребовалась корректировка мероприятий по развитию систем теплоснабжения в части источников тепловой энергии (мощности) и системы транспорта теплоносителя.

Результаты расчетов и скорректированные предложения по развитию систем теплоснабжения города приведены в соответствующих разделах Схемы теплоснабжения и Книгах Обосновывающих материалов.

Подробное описание изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2017 год, приведено в Книге 14 «Сводный том изменений, выполненный при актуализации Схемы теплоснабжения на 2017 год» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Новокузнецка до 2032 года (актуализация на 2017 год), сформированной дополнительно к обязательному перечню документов схемы теплоснабжения.

## **Общие положения**

### **Административное деление**

По состоянию на текущий год в состав муниципального образования входит 6 административных районов, являющимися единицами территориального деления.

Планировочная структура города Новокузнецка носит ярко выраженный веерный характер. Основные планировочные проблемы города:

- территориальная разобщенность крупных селитебных районов, Центральный, Куйбышевский и Новоильинский на левом берегу реки Томь (причем расстояние между Центральным и Новоильинским районами более 12 км) и Кузнецкий, Орджоникидзевский и Заводской на правом берегу реки Томь, расстояние между жилой застройкой Кузнецкого района и жилой застройкой Заводского района более 5 км;

- недостаток связей между периферическими районами;

- исключительное сочетание природных и техногенных планировочных ограничений для дальнейшего развития города.

Планировочные районы в графическом виде представлены на рисунке ниже.



## Административное деление г. Новокузнецка

### Функциональное зонирование

Функциональное зонирование территорий города направлено на определение территорий для размещения всех необходимых городских систем и объектов, для создания комфортной среды и достижения оптимального баланса функциональных зон по отношению друг к другу.

В границах г. Новокузнецка установлены следующие основные для цели разработки Схемы теплоснабжения функциональные зоны:

- многоэтажной жилой застройки;
- среднеэтажной жилой застройки;

- малоэтажной жилой застройки;
- общественно-делового назначения;
- производственного и коммунально-складского назначения.

Районы ограниченного селитебного освоения:

- Центральный район города практически сформировался и имеет ограничение по размещению нового жилищного строительства;
- районы города Заводской, Точилинский, Бунгурский и Пригомский практически не имеют возможности размещения нового жилищного строительства;
- в Старокузнецком районе намечено продолжение выноса многоквартирной и индивидуальной застройки из санитарно-защитных зон предприятий;
- в районах Абашевский и Загорский основной задачей развития является запрет на новое жилищное строительство на подработанных территориях.

Районы нового селитебного освоения:

- Красногорский район предусматривается масштабное индивидуальное строительство;
- Пушкинский район предусматривается масштабное индивидуальное и многоквартирное строительство;
- в Новоильинском (Бедаревская площадка) и Верхнеостровском районах предусмотрено масштабное индивидуальное и многоквартирное строительство.

## **Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования Новокузнецкого городского округа**

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей Новокузнецкого городского округа приведен в Книге 2 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

### **1.1. 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 – на каждый год первого пятилетнего периода и на последующие пятилетние периоды**

Учитывая относительно стабильный ежегодный ввод жилых площадей на территории города, на перспективный период предполагается сохранение средних темпов жилищного строительства.

В рамках актуализации Схемы теплоснабжения использованы уточненные сведения о перспективной застройке на территории г. Новокузнецка в течение 2016-2032 гг.

Для прогнозирования приростов площадей были использованы следующие основные источники информации:

1. Письмо из Комитета градостроительства и земельных ресурсов Администрации города Новокузнецка от 15.08.2016 г. №7721-07;
2. Сведения теплоснабжающих организаций о выданных технических условиях на подключение новых объектов;
3. Сведения об отказах в подключении перспективных потребителей к тепловым сетям ООО «ТСН», в связи с отсутствием:
  - технической возможности;
  - указанных потребителей в Схеме теплоснабжения г. Новокузнецка.

Размещение площадок перспективного развития города Новокузнецка по объектам гражданского и промышленного строительства с размещением источников теплоснабжения Генпланом и архитектурой города предложено изменение границ городского округа с расширением территории в южном направлении (включение

Пушкинского и Красногорского планировочных районов), в Новоильинском планировочном районе, в Листвяжном планировочном районе и в районе села Кругленькое.

Прогноз ввода жилищного фонда по площадкам комплексного освоения в виде многоэтажного и индивидуального (усадебного и коттеджного) строительства по 2022 г. принято по данным Комитета градостроительства и земельных ресурсов.

По данным Генплана произойдет убыль существующего жилого фонда. Основными причинами убыли является сплошная реконструкция усадебной застройки и вынос жилой застройки с подработанных территорий и санитарно-защитных зон промышленных предприятий.

На расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения перспективная застройка принята по данным, представленным Администрацией города Новокузнецка и Комитетом градостроительства и земельных ресурсов:

- застраиваемой площади жилой территории;
- типу застройки;
- увеличение объема жилищного строительства, главным образом, связано с улучшением жилищных условий населения, средняя обеспеченность населения общей площадью возрастет.

Наиболее точные сведения о приросте строительных фондов приняты на период 2016-2022 гг., т.к. известных перечень и характеристики точечных объектов. Перечень точечных объектов представлен в Приложении 2 Книги 2 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Целевые показатели по численности населения и по площади строительного фонда представлен в таблице 1.1-1 и на рисунке 1.1-1.

Актуализированные показатели приростов строительных площадей с разбивкой по категориям зданий, в разрезе расчетных единиц территориального деления, представлены в таблице 1.1-2. Показатели прироста строительного фонда в разрезе источников тепловой энергии представлены в таблице 1.1-3. Как видно из таблицы, на территории г. Новокузнецка в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения ожидается прирост строительных фондов на уровне 4 млн. м<sup>2</sup> (к окончанию 2032 г.).

Распределение перспективного ежегодного строительного фонда по назначению зданий представлено на рисунке 1.1-2, прироста нарастающим итогом представлено на рисунке 1.1-3.

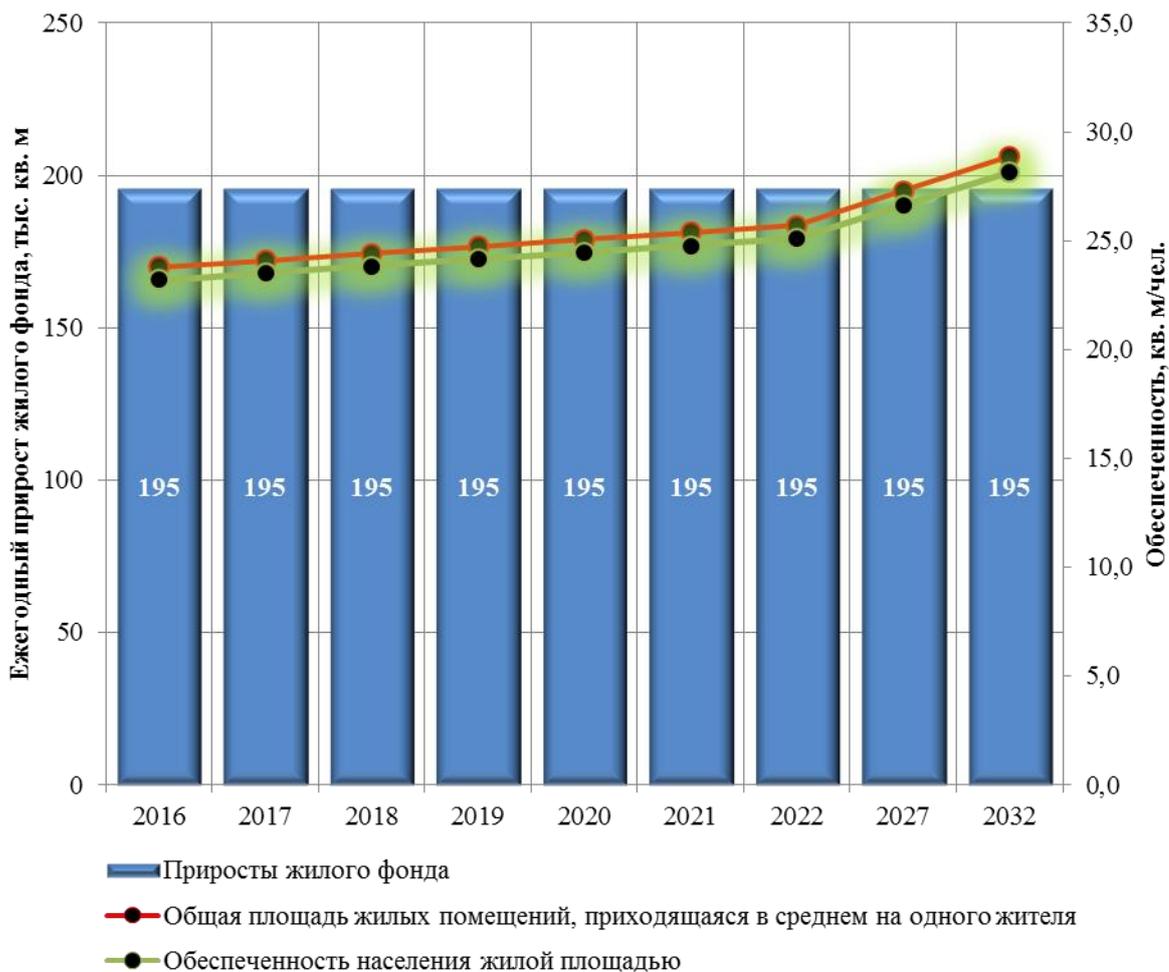


Рисунок 1.1-1 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем

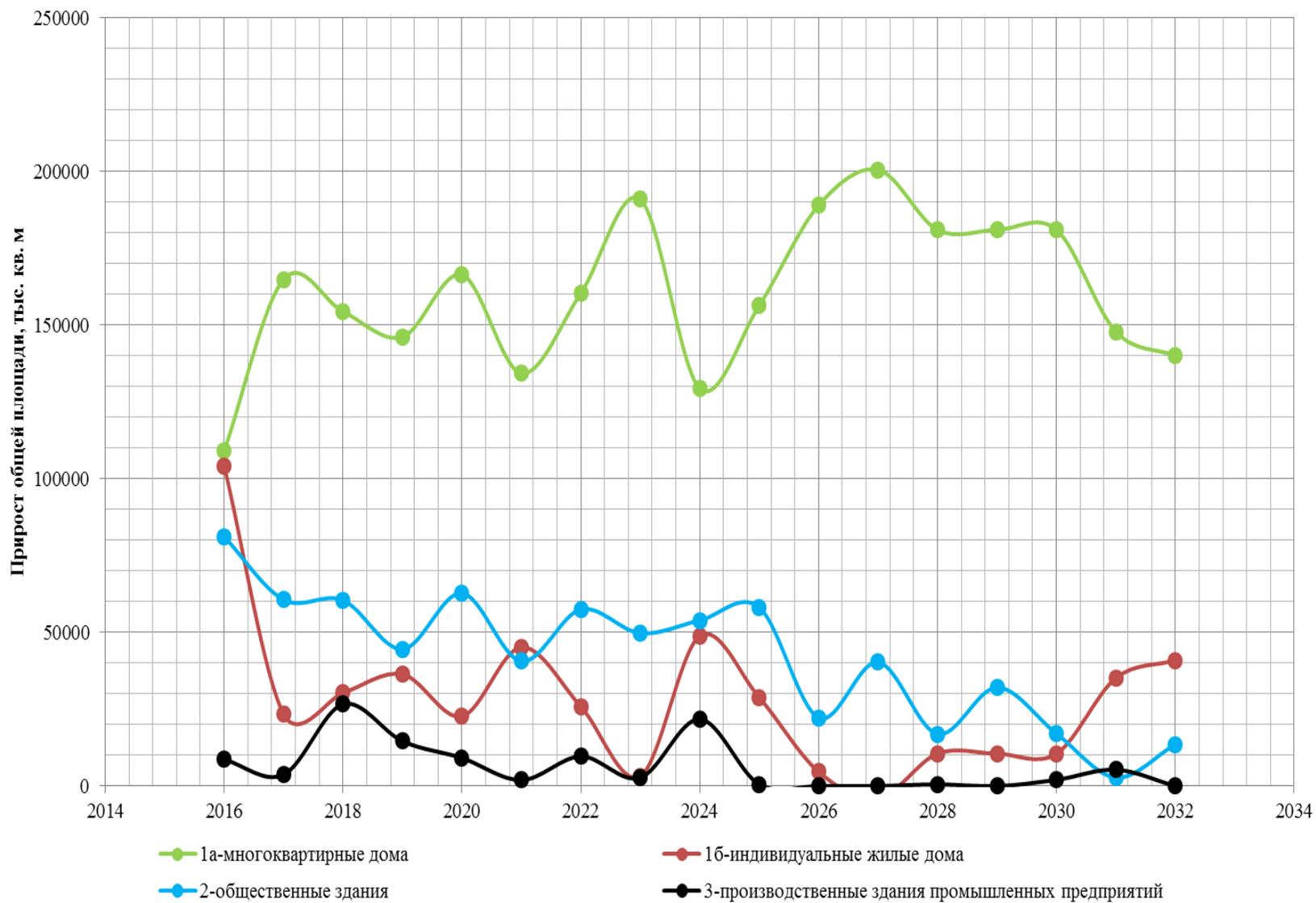


Рисунок 1.1-2 – Распределение перспективного строительного фонда по назначению зданий (ежегодно)

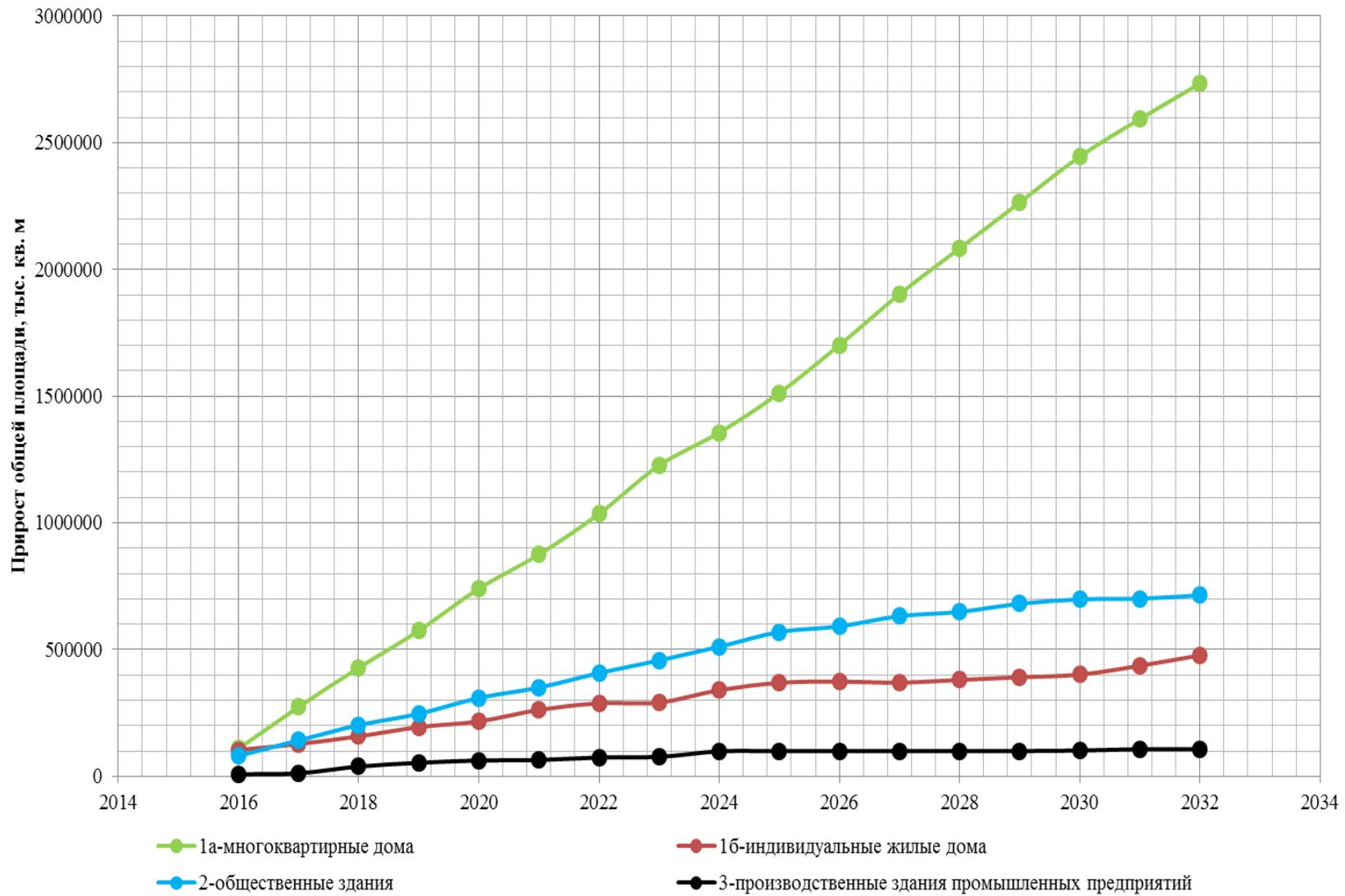


Рисунок 1.1-3 – Распределение перспективного строительного фонда по назначению зданий (нарастающий итог)

**Таблица 1.1-1 – Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения**

Показатели	Показатель, тыс. м <sup>2</sup>								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>1. Численность населения, тыс. чел.</b>	551,3	551,8	552,3	552,8	553,3	553,9	554,4	557,0	559,6
1.1. Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, м <sup>2</sup> / чел.	23,8	24,1	24,4	24,7	25,1	25,4	25,7	27,3	28,9
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м <sup>2</sup> / чел.	23,2	23,5	23,8	24,1	24,4	24,8	25,1	26,6	28,2
<b>2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:</b>	<b>13105</b>	<b>13296</b>	<b>13486</b>	<b>13677</b>	<b>13868</b>	<b>14058</b>	<b>14249</b>	<b>15202</b>	<b>16155</b>
2.1. Многоквартирные жилые дома	11224	11389	11543	11690	11856	11990	12151	13017	13848
2.2. Индивидуальные жилые дома	1881	1907	1943	1987	2012	2068	2098	2185	2307
<b>3. Движение жилищного фонда</b>									
3.1. Общая площадь жилых помещений на начало года, всего	13049	13244	13439	13635	13830	14025	14221	15197	16174
3.2. Прибыло общей площади за год, в том числе:	191	191	191	191	191	191	191	191	191
3.3.1. Новое строительство	195	195	195	195	195	195	195	195	195
3.3.2. Выбыло общей площади за год, всего	5	5	5	5	5	5	5	5	5
3.4. Общая площадь жилых помещений на конец года, всего	13244	13439	13635	13830	14025	14221	14416	15392	16369

**Таблица 1.1-2 – Показатели прироста строительных фондов, сгруппированные по единицам территориального деления (нарастающий итог)**

Район	Прирост отопляемых площадей нарастающим итогом, кв. м								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Заводской</b>	<b>16775</b>	<b>61315</b>	<b>71606</b>	<b>81365</b>	<b>98199</b>	<b>102455</b>	<b>135716</b>	<b>234608</b>	<b>484949</b>
1-жилищный фонд, в т.ч.	10925	45805	56096	65856	82689	86945	86945	182551	418644
1а-многоквартирные дома	10925	45805	56096	65856	82689	86945	86945	182551	418644
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	5850	15510	15510	15510	15510	15510	48771	51966	66212
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	92	92
<b>Кузнецкий</b>	<b>13642</b>	<b>21505</b>	<b>26712</b>	<b>32707</b>	<b>33193</b>	<b>36472</b>	<b>36954</b>	<b>57621</b>	<b>62896</b>
1-жилищный фонд, в т.ч.	1128	1326	1385	1385	1413	4692	4692	4692	4692
1а-многоквартирные дома	948	948	948	948	948	4227	4227	4227	4227
1б-индивидуальные жилые дома	180	378	438	438	465	465	465	465	465
2-общественные здания	9776	15571	15921	15921	15921	15921	15921	30413	35139

Район	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
3-производственные здания промышленных предприятий	2739	4608	9406	15400	15860	15860	16341	22516	23066
<b>Куйбышевский</b>	<b>37667</b>	<b>102048</b>	<b>175235</b>	<b>218221</b>	<b>253654</b>	<b>293180</b>	<b>328002</b>	<b>530809</b>	<b>749840</b>
1-жилищный фонд, в т.ч.	36196	75227	131686	171492	206925	246360	279682	458176	675055
1а-многоквартирные дома	11420	41542	86343	112128	138314	160343	183696	330766	506135
1б-индивидуальные жилые дома	24776	33685	45343	59364	68611	86017	95986	127410	168920
2-общественные здания	450	24624	24624	24624	24624	24624	24624	41495	43648
3-производственные здания промышленных предприятий	1021	2197	18925	22106	22106	22196	23695	31137	31137
<b>Новоильинский</b>	<b>76174</b>	<b>106679</b>	<b>149400</b>	<b>194384</b>	<b>265386</b>	<b>340296</b>	<b>421781</b>	<b>532382</b>	<b>581755</b>
1-жилищный фонд, в т.ч.	72892	96788	139508	184492	255495	292571	355690	464000	503774
1а-многоквартирные дома	13261	28853	60403	91953	155053	175451	229018	307218	307218
1б-индивидуальные жилые дома	59631	67935	79106	92539	100442	117120	126672	156782	196556
2-общественные здания	3281	9891	9891	9891	9891	47195	65560	67851	77451
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	530	530	530	530
<b>Орджоникидзевский</b>	<b>69940</b>	<b>130206</b>	<b>140850</b>	<b>185272</b>	<b>250843</b>	<b>275993</b>	<b>332663</b>	<b>773084</b>	<b>1137705</b>
1-жилищный фонд, в т.ч.	34658	83318	93963	137277	202848	227998	284668	684467	1031158
1а-многоквартирные дома	15313	57950	61153	95517	155824	169863	220170	599909	920103
1б-индивидуальные жилые дома	19345	25368	32810	41759	47024	58135	64498	84557	111055
2-общественные здания	35281	46567	46567	47674	47674	47674	47674	77296	93216
3-производственные здания промышленных предприятий	0	321	321	321	321	321	321	11321	13331
<b>Центральный</b>	<b>88977</b>	<b>134252</b>	<b>264142</b>	<b>357784</b>	<b>429527</b>	<b>504529</b>	<b>551243</b>	<b>875404</b>	<b>1016026</b>
1-жилищный фонд, в т.ч.	57494	99265	163908	208668	208935	279302	312474	478334	577850
1а-многоквартирные дома	57162	98891	163533	208293	208293	278660	311832	477692	577208
1б-индивидуальные жилые дома	332	374	374	374	642	642	642	642	642
2-общественные здания	26587	29728	89856	133300	196098	199410	205262	363183	398954
3-производственные здания промышленных предприятий	4895	5259	10378	15817	24493	25817	33507	33887	39223
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>303174</b>	<b>556004</b>	<b>827945</b>	<b>1069733</b>	<b>1330802</b>	<b>1552925</b>	<b>1806358</b>	<b>3003907</b>	<b>4033171</b>
1-жилищный фонд, в т.ч.	213293	401729	586546	769169	958304	1137868	1324152	2272219	3211173
1а-многоквартирные дома	109028	273988	428476	574695	741121	875490	1035889	1902363	2733535
1б-индивидуальные жилые дома	104266	127741	158071	194475	217183	262378	288263	369856	477637
2-общественные здания	81225	141891	202369	246920	309718	350334	407812	632205	714621
3-производственные здания промышленных предприятий	8655	12385	39030	53643	62779	64723	74394	99482	107378

Таблица 1.1-3 – Показатели прироста строительных фондов в разрезе источников тепловой энергии (нарастающий итог)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м								
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>										
1	КТЭЦ	74797	121345	248981	339272	368779	394200	397182	724279	729827
	1-жилищный фонд, в т.ч.	25745	52232	120137	169108	169135	192195	192195	327645	327645
	1а-многоквартирные дома	25586	51875	119720	168691	168691	191751	191751	327201	327201
	1б-индивидуальные жилые дома	159	357	416	416	444	444	444	444	444
	2-общественные здания	43641	62385	102122	140475	163254	164291	166543	352015	355003
	3-производственные здания промышленных предприятий	5411	6728	26723	29689	36390	37714	38444	44619	47179
2	ЗС ТЭЦ	59511	126253	148544	170304	211137	248506	304750	311496	335343
	1-жилищный фонд, в т.ч.	50380	100852	123143	144903	185736	210391	215009	216177	216177
	1а-многоквартирные дома	14364	64836	87127	108886	149720	174375	178993	180160	180160
	1б-индивидуальные жилые дома	36016	36016	36016	36016	36016	36016	36016	36016	36016
	2-общественные здания	9131	25401	25401	25401	25401	37585	89211	94697	118544
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	530	530	622	622
3	ЦТЭЦ	54842	77874	105266	131523	173977	208546	221087	247502	307485
	1-жилищный фонд, в т.ч.	41018	50145	50145	58557	58557	90761	90761	90761	90761
	1а-многоквартирные дома	40996	50124	50124	58536	58536	90740	90740	90740	90740
	1б-индивидуальные жилые дома	21	21	21	21	21	21	21	21	21
	2-общественные здания	10580	22321	43063	49260	89280	91555	95155	120892	175539
	3-производственные здания промышленных предприятий	3244	5408	12058	23705	26140	26231	35171	35849	41185
<b>ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>		<b>189150</b>	<b>325472</b>	<b>502792</b>	<b>641098</b>	<b>753893</b>	<b>851252</b>	<b>923019</b>	<b>1283278</b>	<b>1372655</b>
	1-жилищный фонд, в т.ч.	<b>117143</b>	<b>203229</b>	<b>293425</b>	<b>372567</b>	<b>413428</b>	<b>493347</b>	<b>497965</b>	<b>634582</b>	<b>634582</b>
	1а-многоквартирные дома	<b>80947</b>	<b>166834</b>	<b>256971</b>	<b>336113</b>	<b>376947</b>	<b>456865</b>	<b>461484</b>	<b>598101</b>	<b>598101</b>
	1б-индивидуальные жилые дома	<b>36196</b>	<b>36395</b>	<b>36454</b>	<b>36454</b>	<b>36481</b>	<b>36481</b>	<b>36481</b>	<b>36481</b>	<b>36481</b>
	2-общественные здания	<b>63352</b>	<b>110107</b>	<b>170586</b>	<b>215136</b>	<b>277935</b>	<b>293431</b>	<b>350908</b>	<b>567605</b>	<b>649086</b>
	3-производственные здания промышленных предприятий	<b>8655</b>	<b>12136</b>	<b>38781</b>	<b>53394</b>	<b>62530</b>	<b>64474</b>	<b>74146</b>	<b>81090</b>	<b>88986</b>
<b>Муниципальные котельные</b>										
4	Абашевская районная котельная	29084	38709	38709	38709	38709	41315	41315	42422	42422

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м								
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	1-жилищный фонд, в т.ч.	11210	20836	20836	20836	20836	23442	23442	23442	23442
	1а-многоквартирные дома	8313	17448	17448	17448	17448	20053	20053	20053	20053
	1б-индивидуальные жилые дома	2897	3388	3388	3388	3388	3388	3388	3388	3388
	2-общественные здания	17874	17874	17874	17874	17874	17874	17874	18981	18981
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Байдаевская центральная котельная № 2	601	29168	29168	59322	119629	119629	169936	201089	201089
	1-жилищный фонд, в т.ч.	601	29168	29168	59322	119629	119629	169936	190089	190089
	1а-многоквартирные дома	0	28567	28567	58721	119028	119028	169334	189488	189488
	1б-индивидуальные жилые дома	601	601	601	601	601	601	601	601	601
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	11000	11000
6	Зыряновская районная котельная	115	115	115	115	115	115	115	1515	1515
	1-жилищный фонд, в т.ч.	115	115	115	115	115	115	115	115	115
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	115	115	115	115	115	115	115	115	115
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	1400	1400
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная пос. Притомский	0	0	0	0	0	0	0	758	1509
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	758	1509
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная № 19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная № 72	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м								
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная УПК	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная ОРК «Таргай»	0	0	0	0	876	876	876	876	876
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	876	876	876	876	876
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	876	876	876	876	876
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	497	717	717	717	984	984	984	984	1167
	1-жилищный фонд, в т.ч.	497	539	539	539	807	807	807	807	807
	1а-многоквартирные дома	165	165	165	165	165	165	165	165	165
	1б-индивидуальные жилые дома	332	374	374	374	642	642	642	642	642
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	183
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	177	177	177	177	177	177	177	177
13	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м								
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Куйбышевская центральная котельная	6628	39898	76798	78598	88223	88223	88223	99799	99799
	1-жилищный фонд, в т.ч.	6628	27858	64758	66558	76183	76183	76183	76183	76183
	1а-многоквартирные дома	6628	27858	64758	66558	76183	76183	76183	76183	76183
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	11969	11969	11969	11969	11969	11969	16401	16401
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	71	71	71	71	71	71	7215	7215
16	Котельная пос. Листвяги	3153	4940	12840	13828	15803	19890	20878	21865	21865
	1-жилищный фонд, в т.ч.	3153	4940	12840	13828	15803	19890	20878	21865	21865
	1а-многоквартирные дома	3153	4703	12603	13591	15566	19653	20640	21628	21628
	1б-индивидуальные жилые дома	0	237	237	237	237	237	237	237	237
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная № 6	0	1941	1941	1941	1941	1941	1941	1941	1941
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	1941	1941	1941	1941	1941	1941	1941	1941
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная Садопарковая	131	136	136	136	260	260	260	260	260
	1-жилищный фонд, в т.ч.	131	136	136	136	260	260	260	260	260
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	131	136	136	136	260	260	260	260	260
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная №32 (БПОУ)	0	4204	4204	4204	4204	4204	4204	4204	4204
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	4204	4204	4204	4204	4204	4204	4204	4204
	1а-многоквартирные дома	0	4204	4204	4204	4204	4204	4204	4204	4204
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м								
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная проф. «Бунгурский»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная «РТПС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Оздоровительного лагеря «Голубь»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м								
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная школа № 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная школа № 23	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная школа № 37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная школа № 43	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м								
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
30	Котельная школа № 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная детского сада № 123	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Новоильинская газовая котельная	9822	9822	9822	9822	9822	34942	44791	44791	44791
	1-жилищный фонд, в т.ч.	9822	9822	9822	9822	9822	9822	19671	19671	19671
	1а-многоквартирные дома	9822	9822	9822	9822	9822	9822	19671	19671	19671
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	25120	25120	25120	25120
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Полосухинская	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Кузнецкая крепость	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по муниципальным котельным</b>		<b>50030</b>	<b>129650</b>	<b>174451</b>	<b>207392</b>	<b>280566</b>	<b>312379</b>	<b>373522</b>	<b>420503</b>	<b>421438</b>

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м								
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	<b>1-жилищный фонд, в т.ч.</b>	<b>32157</b>	<b>97618</b>	<b>142418</b>	<b>175359</b>	<b>248534</b>	<b>255227</b>	<b>316370</b>	<b>337511</b>	<b>337511</b>
	1а-многоквартирные дома	28081	92766	137567	170508	242415	249108	310251	331392	331392
	1б-индивидуальные жилые дома	4076	4851	4851	4851	6119	6119	6119	6119	6119
	2-общественные здания	17874	31784	31784	31784	31784	56904	56904	64600	65535
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	249	249	249	249	249	249	18392	18392
<b>Новые теплоисточники</b>										
35	26 новых газовых котельных Новоильинского района	0	0	19550	39100	78200	78200	117300	195500	195500
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	19550	39100	78200	78200	117300	195500	195500
	1а-многоквартирные дома	0	0	19550	39100	78200	78200	117300	195500	195500
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14)	0	0	0	0	0	0	0	94437	330531
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	94437	330531
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	94437	330531
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур	0	0	0	0	0	33172	66344	232204	331720
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	33172	66344	232204	331720
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	33172	66344	232204	331720
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района	0	0	0	0	0	0	0	11562	69369
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	11562	69369
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	11562	69369

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м								
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района (площадка №15)	0	0	0	0	0	0	0	96058	256155
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	96058	256155
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	96058	256155
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района	0	0	0	0	0	0	7780	46678	77797
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	7780	46678	77797
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	7780	46678	77797
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района	0	0	0	0	0	0	0	51865	138307
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	51865	138307
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	51865	138307
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16)	0	0	0	0	0	0	0	128078	288175
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	128078	288175
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	128078	288175
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м								
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
43	Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный	0	0	0	14586	29171	43757	58343	102100	102100
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	14586	29171	43757	58343	102100	102100
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	14586	29171	43757	58343	102100	102100
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Водогрейная котельная для обеспечения тепловой энергией 2 потребителей (по ул. Вокзальная 11 и 13)	0	14388	14388	14388	14388	14388	14388	14388	14388
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	14388	14388	14388	14388	14388	14388	14388	14388
	1а-многоквартирные дома	0	14388	14388	14388	14388	14388	14388	14388	14388
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>ИТОГО по новым теплоисточникам</b>	<b>0</b>	<b>14388</b>	<b>33938</b>	<b>68073</b>	<b>121759</b>	<b>169517</b>	<b>264154</b>	<b>972870</b>	<b>1804042</b>
	<b>1-жилищный фонд, в т.ч.</b>	<b>0</b>	<b>14388</b>	<b>33938</b>	<b>68073</b>	<b>121759</b>	<b>169517</b>	<b>264154</b>	<b>972870</b>	<b>1804042</b>
	<b>1а-многоквартирные дома</b>	<b>0</b>	<b>14388</b>	<b>33938</b>	<b>68073</b>	<b>121759</b>	<b>169517</b>	<b>264154</b>	<b>972870</b>	<b>1804042</b>
	<b>1б-индивидуальные жилые дома</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>2-общественные здания</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>3-производственные здания промышленных предприятий</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка</b>	<b>239180</b>	<b>469510</b>	<b>711180</b>	<b>916563</b>	<b>1156219</b>	<b>1333147</b>	<b>1560695</b>	<b>2676651</b>	<b>3598134</b>
	<b>1-жилищный фонд, в т.ч.</b>	<b>149300</b>	<b>315234</b>	<b>469781</b>	<b>616000</b>	<b>783721</b>	<b>918090</b>	<b>1078489</b>	<b>1944963</b>	<b>2776135</b>
	<b>1а-многоквартирные дома</b>	<b>109028</b>	<b>273988</b>	<b>428476</b>	<b>574695</b>	<b>741121</b>	<b>875490</b>	<b>1035889</b>	<b>1902363</b>	<b>2733535</b>
	<b>1б-индивидуальные жилые дома</b>	<b>40272</b>	<b>41246</b>	<b>41305</b>	<b>41305</b>	<b>42600</b>	<b>42600</b>	<b>42600</b>	<b>42600</b>	<b>42600</b>
	<b>2-общественные здания</b>	<b>81225</b>	<b>141891</b>	<b>202369</b>	<b>246920</b>	<b>309718</b>	<b>350334</b>	<b>407812</b>	<b>632205</b>	<b>714621</b>
	<b>3-производственные здания промышленных предприятий</b>	<b>8655</b>	<b>12385</b>	<b>39030</b>	<b>53643</b>	<b>62779</b>	<b>64723</b>	<b>74394</b>	<b>99482</b>	<b>107378</b>
	Индивидуальные теплогенераторы	63994	86495	116765	153169	174583	219778	245663	327256	435037
	1-жилищный фонд, в т.ч.	63994	86495	116765	153169	174583	219778	245663	327256	435037
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	63994	86495	116765	153169	174583	219778	245663	327256	435037

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м								
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>ИТОГО по г. Новокузнецку</b>	<b>303174</b>	<b>556004</b>	<b>827945</b>	<b>1069733</b>	<b>1330802</b>	<b>1552925</b>	<b>1806358</b>	<b>3003907</b>	<b>4033171</b>
	<b>1-жилищный фонд, в т.ч.</b>	<b>213293</b>	<b>401729</b>	<b>586546</b>	<b>769169</b>	<b>958304</b>	<b>1137868</b>	<b>1324152</b>	<b>2272219</b>	<b>3211173</b>
	<b>1а-многоквартирные дома</b>	<b>109028</b>	<b>273988</b>	<b>428476</b>	<b>574695</b>	<b>741121</b>	<b>875490</b>	<b>1035889</b>	<b>1902363</b>	<b>2733535</b>
	<b>1б-индивидуальные жилые дома</b>	<b>104266</b>	<b>127741</b>	<b>158071</b>	<b>194475</b>	<b>217183</b>	<b>262378</b>	<b>288263</b>	<b>369856</b>	<b>477637</b>
	<b>2-общественные здания</b>	<b>81225</b>	<b>141891</b>	<b>202369</b>	<b>246920</b>	<b>309718</b>	<b>350334</b>	<b>407812</b>	<b>632205</b>	<b>714621</b>
	<b>3-производственные здания промышленных предприятий</b>	<b>8655</b>	<b>12385</b>	<b>39030</b>	<b>53643</b>	<b>62779</b>	<b>64723</b>	<b>74394</b>	<b>99482</b>	<b>107378</b>

## 1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

В таблицах 1.2-1 – 3 представлены приросты потребления тепловой мощности, тепловой энергии и теплоносителя в расчетных элементах территориального деления, в таблицах 1.2-4 – 6 – аналогичные показатели по зонам индивидуального теплоснабжения.

В таблицах 1.2-7 – 9 представлены базовые и перспективные объемы потребления тепловой мощности, тепловой энергии и теплоносителя в расчетных элементах территориального деления.

Следует отметить, что под объемом потребления теплоносителя понимается расход теплоносителя от теплоисточника в тепловые сети. В соответствии с действующим законодательством, с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. На территории Новокузнецка требования законодательства выполняются, все перспективные потребители подключаются по закрытой схеме ГВС, следовательно, приросты потребления теплоносителя из системы централизованного теплоснабжения отсутствуют.

Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления (кадастровые кварталы) представлены в Приложении 5 Книги 2 Обосновывающих материалов.

**Таблица 1.2-1 – Приросты потребления тепловой мощности в зонах централизованного теплоснабжения**

Район	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Заводской</b>	<b>2,296</b>	<b>6,941</b>	<b>7,629</b>	<b>8,869</b>	<b>10,735</b>	<b>11,208</b>	<b>13,228</b>	<b>19,041</b>	<b>34,946</b>
отопление и вентиляция	1,884	5,700	6,258	7,264	8,777	9,161	10,881	15,618	28,630
ГВС (средняя)	0,412	1,241	1,371	1,605	1,958	2,047	2,348	3,423	6,316
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Кузнецкий</b>	<b>1,092</b>	<b>1,796</b>	<b>2,128</b>	<b>2,497</b>	<b>2,528</b>	<b>2,705</b>	<b>2,734</b>	<b>4,548</b>	<b>5,026</b>
отопление и вентиляция	0,930	1,542	1,862	2,224	2,254	2,396	2,424	4,038	4,462
ГВС (средняя)	0,162	0,254	0,266	0,274	0,274	0,309	0,309	0,510	0,563
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Район	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Куйбышевский</b>	<b>1,507</b>	<b>8,140</b>	<b>14,024</b>	<b>19,269</b>	<b>24,087</b>	<b>28,010</b>	<b>32,006</b>	<b>50,715</b>	<b>60,865</b>
отопление и вентиляция	1,286	6,882	11,834	16,160	20,088	23,272	26,518	42,018	50,262
ГВС (средняя)	0,220	1,259	2,190	3,109	3,999	4,738	5,487	8,697	10,603
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Новоильинский</b>	<b>3,917</b>	<b>5,485</b>	<b>8,430</b>	<b>11,376</b>	<b>17,268</b>	<b>24,053</b>	<b>31,849</b>	<b>39,099</b>	<b>40,597</b>
отопление и вентиляция	3,288	4,562	7,013	9,464	14,367	20,268	26,762	32,662	34,027
ГВС (средняя)	0,629	0,922	1,417	1,912	2,901	3,785	5,088	6,436	6,570
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Орджоникидзевский</b>	<b>6,399</b>	<b>11,135</b>	<b>11,310</b>	<b>14,932</b>	<b>21,338</b>	<b>22,268</b>	<b>28,055</b>	<b>56,737</b>	<b>76,255</b>
отопление и вентиляция	5,889	9,982	10,123	13,103	18,348	19,104	23,834	47,867	63,795
ГВС (средняя)	0,510	1,154	1,187	1,829	2,990	3,164	4,221	8,870	12,460
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Центральный</b>	<b>6,777</b>	<b>9,844</b>	<b>21,439</b>	<b>28,769</b>	<b>33,331</b>	<b>38,183</b>	<b>41,029</b>	<b>64,184</b>	<b>73,329</b>
отопление и вентиляция	5,786	8,407	18,252	24,493	28,669	32,705	35,119	54,378	62,044
ГВС (средняя)	0,992	1,437	3,187	4,276	4,663	5,479	5,910	9,806	11,285
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>21,989</b>	<b>43,342</b>	<b>64,960</b>	<b>85,712</b>	<b>109,287</b>	<b>126,427</b>	<b>148,901</b>	<b>234,323</b>	<b>291,018</b>
отопление и вентиляция	19,063	37,076	55,342	72,708	92,502	106,905	125,538	196,581	243,220
ГВС (средняя)	2,926	6,267	9,618	13,004	16,785	19,522	23,363	37,742	47,797
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Таблица 1.2-2 – Приросты потребления тепловой энергии в зонах централизованного теплоснабжения**

Район	Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Заводской</b>	<b>6371</b>	<b>19244</b>	<b>20826</b>	<b>23553</b>	<b>27900</b>	<b>28938</b>	<b>34074</b>	<b>52065</b>	<b>101232</b>
отопление и вентиляция	5228	15803	17083	19290	22812	23652	28027	42706	82936
ГВС (средняя)	1143	3441	3743	4263	5089	5286	6047	9359	18297
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Кузнецкий</b>	<b>3031</b>	<b>4981</b>	<b>5809</b>	<b>6632</b>	<b>6570</b>	<b>6984</b>	<b>7042</b>	<b>12435</b>	<b>14559</b>
отопление и вентиляция	2581	4276	5083	5905	5857	6186	6245	11041	12927
ГВС (средняя)	451	704	726	727	713	797	797	1394	1632
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Куйбышевский</b>	<b>4182</b>	<b>22568</b>	<b>38282</b>	<b>51169</b>	<b>62599</b>	<b>72320</b>	<b>82441</b>	<b>138676</b>	<b>176317</b>
отопление и вентиляция	3570	19079	32305	42913	52206	60086	68306	114895	145601
ГВС (средняя)	612	3489	5977	8256	10394	12234	14135	23781	30716
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новоильинский</b>	<b>10872</b>	<b>15206</b>	<b>23014</b>	<b>30210</b>	<b>44877</b>	<b>62102</b>	<b>82038</b>	<b>106912</b>	<b>117605</b>
отопление и вентиляция	9126	12649	19145	25133	37337	52331	68933	89313	98572
ГВС (средняя)	1746	2557	3868	5077	7540	9771	13105	17599	19033
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Орджоникидзевский</b>	<b>17758</b>	<b>30872</b>	<b>30874</b>	<b>39652</b>	<b>55454</b>	<b>57494</b>	<b>72264</b>	<b>155143</b>	<b>220901</b>
отопление и вентиляция	16343	27674	27633	34796	47684	49324	61392	130888	184806

Район	Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
ГВС (средняя)	1416	3198	3241	4856	7770	8170	10872	24255	36095
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Центральный</b>	<b>18809</b>	<b>27292</b>	<b>58525</b>	<b>76397</b>	<b>86625</b>	<b>98586</b>	<b>105684</b>	<b>175505</b>	<b>212424</b>
отопление и вентиляция	16057	23309	49825	65042	74507	84441	90459	148691	179734
ГВС (средняя)	2752	3983	8700	11354	12118	14146	15224	26814	32690
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>61023</b>	<b>120163</b>	<b>177330</b>	<b>227613</b>	<b>284026</b>	<b>326424</b>	<b>383543</b>	<b>640735</b>	<b>843038</b>
отопление и вентиляция	52904	102789	151075	193080	240402	276020	323364	537533	704577
ГВС (средняя)	8119	17374	26255	34533	43623	50405	60180	103201	138461
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2-3 – Приросты потребления теплоносителя в зонах централизованного теплоснабжения**

Район	Прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Заводской</b>	<b>62</b>	<b>199</b>	<b>216</b>	<b>254</b>	<b>319</b>	<b>334</b>	<b>405</b>	<b>606</b>	<b>1145</b>
отопление и вентиляция	51	164	177	208	260	273	333	497	938
ГВС (средняя)	11	36	39	46	58	61	72	109	207
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Кузнецкий</b>	<b>30</b>	<b>52</b>	<b>60</b>	<b>72</b>	<b>75</b>	<b>81</b>	<b>84</b>	<b>145</b>	<b>165</b>
отопление и вентиляция	25	44	53	64	67	71	74	128	146
ГВС (средняя)	4	7	8	8	8	9	9	16	18
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Куйбышевский</b>	<b>41</b>	<b>234</b>	<b>397</b>	<b>552</b>	<b>715</b>	<b>836</b>	<b>979</b>	<b>1613</b>	<b>1994</b>
отопление и вентиляция	35	198	335	463	596	694	811	1336	1647
ГВС (средняя)	6	36	62	89	119	141	168	277	347
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новоильинский</b>	<b>107</b>	<b>157</b>	<b>239</b>	<b>326</b>	<b>512</b>	<b>718</b>	<b>974</b>	<b>1243</b>	<b>1330</b>
отопление и вентиляция	89	131	199	271	426	605	819	1039	1115
ГВС (средняя)	17	26	40	55	86	113	156	205	215
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Орджоникидзевский</b>	<b>174</b>	<b>320</b>	<b>321</b>	<b>428</b>	<b>633</b>	<b>664</b>	<b>858</b>	<b>1804</b>	<b>2498</b>
отопление и вентиляция	160	287	287	376	544	570	729	1522	2090
ГВС (средняя)	14	33	34	52	89	94	129	282	408
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Центральный</b>	<b>184</b>	<b>283</b>	<b>608</b>	<b>825</b>	<b>989</b>	<b>1139</b>	<b>1255</b>	<b>2041</b>	<b>2402</b>
отопление и вентиляция	157	241	517	702	851	976	1074	1729	2033
ГВС (средняя)	27	41	90	123	138	163	181	312	370
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>598</b>	<b>1245</b>	<b>1841</b>	<b>2457</b>	<b>3242</b>	<b>3773</b>	<b>4555</b>	<b>7452</b>	<b>9535</b>
отопление и вентиляция	518	1065	1569	2084	2744	3190	3840	6252	7969
ГВС (средняя)	80	180	273	373	498	583	715	1200	1566
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2-4 – Приросты потребления тепловой мощности в зонах индивидуального теплоснабжения**

Район	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Заводской</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Кузнецкий</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Куйбышевский</b>	<b>1,958</b>	<b>2,647</b>	<b>3,573</b>	<b>4,687</b>	<b>5,285</b>	<b>6,548</b>	<b>7,271</b>	<b>9,551</b>	<b>12,563</b>
отопление и вентиляция	1,700	2,297	3,101	4,068	4,580	5,660	6,279	8,229	10,805
ГВС (средняя)	0,259	0,349	0,472	0,619	0,705	0,888	0,992	1,322	1,758
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Новоильинский</b>	<b>1,876</b>	<b>2,536</b>	<b>3,423</b>	<b>4,491</b>	<b>5,064</b>	<b>6,274</b>	<b>6,967</b>	<b>9,152</b>	<b>12,038</b>
отопление и вентиляция	1,628	2,201	2,971	3,898	4,388	5,423	6,016	7,885	10,353
ГВС (средняя)	0,248	0,335	0,452	0,593	0,676	0,851	0,951	1,267	1,684
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Орджоникидзевский</b>	<b>1,250</b>	<b>1,689</b>	<b>2,281</b>	<b>2,992</b>	<b>3,374</b>	<b>4,180</b>	<b>4,642</b>	<b>6,097</b>	<b>8,019</b>
отопление и вентиляция	1,085	1,466	1,980	2,597	2,923	3,613	4,008	5,253	6,897
ГВС (средняя)	0,165	0,223	0,301	0,395	0,450	0,567	0,634	0,844	1,122
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Центральный</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>5,084</b>	<b>6,872</b>	<b>9,277</b>	<b>12,169</b>	<b>13,723</b>	<b>17,002</b>	<b>18,880</b>	<b>24,800</b>	<b>32,620</b>
отопление и вентиляция	4,413	5,965	8,052	10,562	11,892	14,696	16,303	21,367	28,056
ГВС (средняя)	0,671	0,907	1,225	1,607	1,831	2,305	2,577	3,433	4,564
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Таблица 1.2-5 – Приросты потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения**

Район	Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Заводской</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Кузнецкий</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Куйбышевский</b>	<b>6765</b>	<b>9143</b>	<b>12343</b>	<b>16191</b>	<b>18307</b>	<b>22775</b>	<b>25333</b>	<b>33398</b>	<b>44051</b>
отопление и вентиляция	5871	7936	10713	14053	15864	19686	21875	28775	37888
ГВС (средняя)	893	1207	1630	2138	2443	3088	3458	4623	6163
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новоильинский</b>	<b>6482</b>	<b>8761</b>	<b>11827</b>	<b>15514</b>	<b>17542</b>	<b>21822</b>	<b>24274</b>	<b>32001</b>	<b>42208</b>
отопление и вентиляция	5626	7604	10265	13465	15201	18863	20960	27571	36303

Район	Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
ГВС (средняя)	856	1157	1562	2048	2341	2959	3313	4430	5905
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Орджоникидзевский</b>	<b>4318</b>	<b>5836</b>	<b>7879</b>	<b>10335</b>	<b>11686</b>	<b>14538</b>	<b>16171</b>	<b>21319</b>	<b>28119</b>
отопление и вентиляция	3748	5066	6839	8971	10127	12566	13964	18368	24185
ГВС (средняя)	570	771	1040	1365	1560	1971	2207	2951	3934
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Центральный</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>17564</b>	<b>23740</b>	<b>32048</b>	<b>42040</b>	<b>47536</b>	<b>59134</b>	<b>65777</b>	<b>86717</b>	<b>114378</b>
отопление и вентиляция	15245	20606	27817	36489	41192	51116	56799	74713	98376
ГВС (средняя)	2319	3135	4231	5551	6344	8019	8978	12004	16002
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2-6 – Приросты потребления теплоносителя в зонах индивидуального теплоснабжения**

Район	Прирост объемов потребления теплоносителя нарастающим итогом, т/ч								
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Заводской</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Кузнецкий</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Куйбышевский</b>	<b>78</b>	<b>106</b>	<b>143</b>	<b>187</b>	<b>211</b>	<b>262</b>	<b>291</b>	<b>382</b>	<b>503</b>
отопление и вентиляция	68	92	124	163	183	226	251	329	432
ГВС (средняя)	10	14	19	25	28	36	40	53	70
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новоильинский</b>	<b>75</b>	<b>101</b>	<b>137</b>	<b>180</b>	<b>203</b>	<b>251</b>	<b>279</b>	<b>366</b>	<b>482</b>
отопление и вентиляция	65	88	119	156	176	217	241	315	414
ГВС (средняя)	10	13	18	24	27	34	38	51	67
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Орджоникидзевский</b>	<b>50</b>	<b>68</b>	<b>91</b>	<b>120</b>	<b>135</b>	<b>167</b>	<b>186</b>	<b>244</b>	<b>321</b>
отопление и вентиляция	43	59	79	104	117	145	160	210	276
ГВС (средняя)	7	9	12	16	18	23	25	34	45
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Центральный</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС (средняя)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>203</b>	<b>275</b>	<b>371</b>	<b>487</b>	<b>549</b>	<b>680</b>	<b>755</b>	<b>992</b>	<b>1305</b>
отопление и вентиляция	177	239	322	422	476	588	652	855	1122
ГВС (средняя)	27	36	49	64	73	92	103	137	183
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2-7 – Объемы потребления тепловой мощности в базовом и перспективном периоде**

Район	Изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч									
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Заводской</b>	<b>712</b>	<b>714</b>	<b>719</b>	<b>719</b>	<b>721</b>	<b>723</b>	<b>723</b>	<b>725</b>	<b>731</b>	<b>747</b>
отопление и вентиляция	551	552	556	557	558	559	560	561	566	579
ГВС (средняя)	34	35	35	35	36	36	36	36	38	40
технология	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127
<b>Кузнецкий</b>	<b>206</b>	<b>207</b>	<b>208</b>	<b>208</b>	<b>208</b>	<b>208</b>	<b>209</b>	<b>209</b>	<b>210</b>	<b>211</b>
отопление и вентиляция	145	146	147	147	147	147	147	147	149	149
ГВС (средняя)	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
технология	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
<b>Куйбышевский</b>	<b>225</b>	<b>228</b>	<b>236</b>	<b>243</b>	<b>249</b>	<b>254</b>	<b>260</b>	<b>264</b>	<b>285</b>	<b>298</b>
отопление и вентиляция	205	208	215	220	226	230	234	238	256	266
ГВС (средняя)	20	20	21	22	23	24	25	26	30	32
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новоильинский</b>	<b>294</b>	<b>300</b>	<b>302</b>	<b>306</b>	<b>310</b>	<b>316</b>	<b>324</b>	<b>333</b>	<b>342</b>	<b>347</b>
отопление и вентиляция	277	282	284	287	290	296	303	310	317	321
ГВС (средняя)	17	18	19	19	20	21	22	23	25	26
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Орджоникидзевский</b>	<b>201</b>	<b>209</b>	<b>214</b>	<b>215</b>	<b>219</b>	<b>226</b>	<b>228</b>	<b>234</b>	<b>264</b>	<b>286</b>
отопление и вентиляция	185	192	196	197	200	206	207	212	238	255
ГВС (средняя)	17	17	18	18	19	20	20	22	26	30
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Центральный</b>	<b>871</b>	<b>878</b>	<b>881</b>	<b>892</b>	<b>900</b>	<b>904</b>	<b>909</b>	<b>912</b>	<b>935</b>	<b>944</b>
отопление и вентиляция	625	631	633	643	649	654	658	660	679	687
ГВС (средняя)	63	64	64	66	67	68	68	69	73	74
технология	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>2604</b>	<b>2631</b>	<b>2654</b>	<b>2678</b>	<b>2702</b>	<b>2727</b>	<b>2748</b>	<b>2772</b>	<b>2863</b>	<b>2928</b>
отопление и вентиляция	<b>2202</b>	<b>2225</b>	<b>2245</b>	<b>2265</b>	<b>2285</b>	<b>2306</b>	<b>2323</b>	<b>2343</b>	<b>2420</b>	<b>2473</b>
ГВС (средняя)	<b>177</b>	<b>180</b>	<b>184</b>	<b>187</b>	<b>191</b>	<b>195</b>	<b>198</b>	<b>203</b>	<b>218</b>	<b>229</b>
технология	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>226</b>	<b>226</b>

**Таблица 1.2-8 – Объемы потребления тепловой энергии в базовом и перспективном периоде**

Район	Изменение теплоснабжения, Гкал									
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Заводской</b>	<b>1479159</b>	<b>1485530</b>	<b>1498404</b>	<b>1499985</b>	<b>1502713</b>	<b>1507060</b>	<b>1508098</b>	<b>1513234</b>	<b>1531224</b>	<b>1580392</b>
отопление и вентиляция	1255803	1261032	1271606	1272886	1275093	1278615	1279456	1283831	1298509	1338739
ГВС (средняя)	77794	78936	81235	81537	82057	82882	83079	83841	87152	96090
технология	145562	145562	145562	145562	145562	145562	145562	145562	145562	145562
<b>Кузнецкий</b>	<b>415817</b>	<b>418848</b>	<b>420797</b>	<b>421626</b>	<b>422448</b>	<b>422387</b>	<b>422800</b>	<b>422859</b>	<b>428252</b>	<b>430376</b>
отопление и вентиляция	330780	333361	335056	335863	336685	336637	336966	337025	341821	343707
ГВС (средняя)	30856	31307	31560	31582	31582	31569	31653	31653	32250	32488
технология	54181	54181	54181	54181	54181	54181	54181	54181	54181	54181
<b>Куйбышевский</b>	<b>513283</b>	<b>524230</b>	<b>544994</b>	<b>563908</b>	<b>580643</b>	<b>594190</b>	<b>608378</b>	<b>621057</b>	<b>685357</b>	<b>733651</b>
отопление и вентиляция	468549	477990	495563	511567	525515	536619	548321	558730	612218	652038
ГВС (средняя)	44734	46239	49431	52341	55128	57571	60057	62327	73138	81613
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новоильинский</b>	<b>670913</b>	<b>688266</b>	<b>694880</b>	<b>705753</b>	<b>716637</b>	<b>733332</b>	<b>754837</b>	<b>777225</b>	<b>809826</b>	<b>830726</b>
отопление и вентиляция	631524	646275	651776	660934	670122	684062	702718	721417	748407	766399
ГВС (средняя)	39389	41991	43103	44819	46515	49270	52120	55807	61418	64327
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Орджоникидзевский</b>	<b>459222</b>	<b>481298</b>	<b>495930</b>	<b>497975</b>	<b>509210</b>	<b>526362</b>	<b>531254</b>	<b>547657</b>	<b>635683</b>	<b>708242</b>
отопление и вентиляция	421063	441153	453802	455535	464830	478873	482953	496419	570318	630054
ГВС (средняя)	38159	40145	42128	42440	44380	47489	48301	51238	65365	78188
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Центральный</b>	<b>1778549</b>	<b>1797357</b>	<b>1805841</b>	<b>1837073</b>	<b>1854945</b>	<b>1865173</b>	<b>1877135</b>	<b>1884232</b>	<b>1954053</b>	<b>1990972</b>

Район	Изменение теплотребления, Гкал									
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
отопление и вентиляция	1425551	1441607	1448860	1475376	1490593	1500057	1509991	1516010	1574241	1605285
ГВС (средняя)	143534	146286	147517	152233	154888	155652	157679	158758	170347	176223
технология	209464	209464	209464	209464	209464	209464	209464	209464	209464	209464
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>5316943</b>	<b>5395530</b>	<b>5460846</b>	<b>5526321</b>	<b>5586596</b>	<b>5648504</b>	<b>5702501</b>	<b>5766264</b>	<b>6044395</b>	<b>6274359</b>
отопление и вентиляция	4533269	4601418	4656664	4712160	4762838	4814863	4860404	4913432	5145516	5336222
ГВС (средняя)	374466	384904	394974	404953	414550	424433	432889	443624	489671	528929
технология	409208	409208	409208	409208	409208	409208	409208	409208	409208	409208

**Таблица 1.2-9 – Объемы потребления теплоносителя в базовом и перспективном периоде**

Район	Изменение объемов потребления теплоносителя, т/ч									
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Заводской</b>	<b>13123</b>	<b>13186</b>	<b>13323</b>	<b>13339</b>	<b>13378</b>	<b>13442</b>	<b>13458</b>	<b>13528</b>	<b>13729</b>	<b>14268</b>
отопление и вентиляция	12233	12285	12397	12411	12442	12494	12507	12566	12730	13171
ГВС (средняя)	758	769	793	797	804	816	819	830	867	965
технология	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
<b>Кузнецкий</b>	<b>3608</b>	<b>3638</b>	<b>3660</b>	<b>3669</b>	<b>3680</b>	<b>3683</b>	<b>3689</b>	<b>3692</b>	<b>3753</b>	<b>3773</b>
отопление и вентиляция	3222	3248	3267	3275	3286	3289	3294	3296	3351	3368
ГВС (средняя)	301	305	308	308	308	309	310	310	317	319
технология	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
<b>Куйбышевский</b>	<b>9000</b>	<b>9120</b>	<b>9340</b>	<b>9541</b>	<b>9740</b>	<b>9926</b>	<b>10098</b>	<b>10270</b>	<b>10995</b>	<b>11497</b>
отопление и вентиляция	8216	8319	8505	8675	8842	8995	9137	9278	9881	10295
ГВС (средняя)	784	801	835	865	898	931	961	992	1114	1202
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новоильинский</b>	<b>6536</b>	<b>6717</b>	<b>6795</b>	<b>6912</b>	<b>7041</b>	<b>7251</b>	<b>7504</b>	<b>7789</b>	<b>8145</b>	<b>8347</b>
отопление и вентиляция	6152	6307	6371	6470	6579	6754	6974	7211	7506	7681
ГВС (средняя)	384	411	424	442	462	497	531	577	639	666
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Орджоникидзевский</b>	<b>8052</b>	<b>8276</b>	<b>8440</b>	<b>8464</b>	<b>8600</b>	<b>8820</b>	<b>8884</b>	<b>9096</b>	<b>10101</b>	<b>10871</b>
отопление и вентиляция	7383	7587	7728	7749	7863	8044	8098	8273	9116	9749
ГВС (средняя)	669	690	711	715	737	776	786	824	985	1122
технология	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Центральный</b>	<b>15475</b>	<b>15660</b>	<b>15758</b>	<b>16083</b>	<b>16300</b>	<b>16464</b>	<b>16615</b>	<b>16730</b>	<b>17516</b>	<b>17878</b>
отопление и вентиляция	13887	14044	14128	14404	14589	14738	14863	14961	15616	15920
ГВС (средняя)	1398	1425	1439	1489	1521	1537	1562	1579	1710	1768
технология	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>55795</b>	<b>56596</b>	<b>57315</b>	<b>58007</b>	<b>58739</b>	<b>59586</b>	<b>60248</b>	<b>61105</b>	<b>64239</b>	<b>66634</b>
отопление и вентиляция	51094	51789	52397	52984	53600	54314	54872	55586	58200	60185
ГВС (средняя)	4294	4400	4510	4615	4731	4865	4969	5112	5631	6042
технология	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408

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

В результате сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара не выявлено.

В настоящий момент существующие предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах. Запланированные преобразования на территории промышленных предприятий имеют административную направленность и не окажут влияния на уровни потребления тепловой энергии города.

Кроме того, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия могут устанавливать собственные источники тепловой энергии, которые работают для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию и ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара или горячей воды на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

Перспективные объекты коммунально-складского назначения не будут потреблять тепловую энергию в виде пара на технологические нужды.

Отпуск тепловой энергии таким потребителям будет осуществляться с горячей водой и расходоваться на обеспечение нужд отопления, вентиляции и ГВС.

## **Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в Книге 5 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа на период 2016-2032 гг.

### **2.1. Радиус эффективного теплоснабжения**

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика определения радиуса эффективного теплоснабжения, разработанная НП «Российское теплоснабжение» и размещенная на общедоступном интернет-ресурсе «Ростепло.Ру» по адресу: [http://www.rosteplo.ru/Npb\\_files/sto\\_1806.zip](http://www.rosteplo.ru/Npb_files/sto_1806.zip). В соответствии с данными, приведенными на том же портале (<http://www.rosteplo.ru/news.php?zag=1464943089>), указанная методика получила одобрение Экспертного совета при Минстрое России.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения, необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

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

### 2.2.1. Зоны действия системы централизованного теплоснабжения от КТЭЦ

Выдача тепловой мощности от КТЭЦ запроектирована в горячей воде и в паре. Транспорт тепловой энергии осуществляется по тепломагистралям от бойлерных установок №1 диаметром 2хДу 700мм, №№2,3 диаметром по 2хДу 600мм и пиковой водогрейной котельной диаметром 2хДу 1000мм на общий коллектор и далее по тепломагистралям в Центральный, Кузнецкий и Орджоникидзевский районы.

Пар промышленным потребителям отпускается следующих параметров: от 2,5 до 7 кгс/см<sup>2</sup> (линия НКАЗ-П) свыше 13 кгс/см<sup>2</sup> по двум паропроводам: линия Химфарм завода и непосредственно от КТЭЦ на ОАО «РУСАЛ Новокузнецк».

Пар промышленным потребителям отпускается следующих параметров: от 2,5 до 7 кгс/см<sup>2</sup> (линия НКАЗ-П) свыше 13 кгс/см<sup>2</sup> по двум паропроводам: линия Химфарм завода и непосредственно от КТЭЦ на ОАО «РУСАЛ Новокузнецк».

*Зона действия тепломагистралей Кузнецкой ТЭЦ:*

1. **Центральный район - юго-восточная часть, в границах улиц: Транспортная, Кутузова, Бардина проспект, Павловского, Тольятти, Запорожская;**
2. **Кузнецкий район - жилищно-коммунальный и промышленный секторы в границах улиц: Кузнецкое шоссе, Анодная, Алюминиевая, Дорожная, Екимова, Шункова, Водопадная, Народная, Ферросплавный пр-д;**
3. **Орджоникидзевский район - Ново-Байдаевский район и ряд промышленных предприятий по улицам Шахтеров проезд, Зорге, 40 лет Победы, Гвардейская, Новобайдаевская.**

В таблице 2.2.1-1 приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ.

**Таблица 2.2.1-1 - перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Кузнецкой ТЭЦ**

Конечный потребитель (адрес)	Примечание
<i>Кузнецкий район</i>	
Кузнецкое ш-се 3, 25	Приложение 1.11. Ситуационный план существующих тепловых сетей от Кузнецкой ТЭЦ. Кузнецкий р-он.
Ленинградская, 44	
Молодежная, 6/1	
Алюминиевая, 3	
Петракова, 63, 77а (Молекулярно-генетич. центр)	
Екимова, 10 ,34	

Конечный потребитель (адрес)	Примечание
Шункова 1а, 2, 25 (школа №50)	
Водопадная, 1 8	
Народная 1а (торг.центр), 27, 29(школа №100)	
Достоевского, 2 (автоцентр)	
Картасская, 55	
Смирнова, 13	
Толмачева 41/4, 69 (адм. здание)	
<i>Центральный район</i>	
Франкфурта, 22	Приложение 1.12. Ситуационный план существующих тепловых сетей от Кузнецкой ТЭЦ. Центральный р-он
Свердлова, 30	
Запорожская, 77	
Павловского, 1, 19	
Орджоникидзе, 29 (банк Москвы)	
Спартака, 24	
Кирова, 45	
Бардина проспект, 26 (адм.здан. ГKB №1)	
Кутузова, 23, 31	
Циолковского, 6	
Транспортная 10, 14 (торгово-строительный компл.), 51а, 91 (ТЦ Адмирал), 103а, 117	
Кондомское ш., 3 (хоз. корпуса)	
<i>Орджоникидзевский район</i>	
Зорге 8, 50	Приложение 1.13. Ситуационный план существующих тепловых сетей от Кузнецкой ТЭЦ. Орджоникидзевский р-он.
Новобайдаевская 2 (ТЦ Восток), 6, 20	
40 лет Победы 1,12	
Братьев Сизых, 3	

### **Зона действия Кузнецкой ТЭЦ:**

1. Центральный район - юго-восточная часть, в границах улиц: Транспортная, Кутузова, Бардина проспект, Павловского, Тольятти, Запорожская;
2. Кузнецкий район - жилищно-коммунальный и промышленный секторы в границах улиц: Кузнецкое шоссе, Анодная, Алюминиевая, Дорожная, Екимова, Шункова, Водопадная, Народная, Ферросплавный пр-д;
3. Орджоникидзевский район - Ново-Байдаевский район и ряд промышленных предприятий по улицам Шахтеров проезд, Зорге, 40 лет Победы, Гвардейская, Новобайдаевская.

Тепловые сети в зоне деятельности КТЭЦ находятся в аренде: магистральные и, частично, распределительные у ООО «Тепловые сети Новокузнецка», эксплуатируются АО «Межрегиональная теплосетевая компания» (группа компаний ООО "СГК"). Часть распределительных сетей в аренде и на обслуживании у МП «Сибирская Сбытовая Компания».

Прогнозное увеличение зоны действия КТЭЦ рассматривается за счет присоединения тепловых потребителей:

- на вновь застраиваемых территориях в границах улиц Зорге, Байдаевское ш., Кузнецкое ш. (Новобайдаевка, Орджоникидзевский р-н);

- районной котельной «Байдаевская» (Орджоникидзевский район), граница проходит по улицам: ул. Мурманская, Рубцовская, Черняховского, Разведчиков, Славгородская. Тепловые сети от РК «Байдаевская» по состоянию на 01.01.2016г. находятся в аренде и эксплуатируются МП «ССК».

- районной котельной Зыряновская (Орджоникидзевский район), граница проходит по улицам Херсонская, Радищева, Зыряновская, Пархоменко. Тепловые сети от Зыряновской районной котельной по состоянию на 01.01.2016г. находятся в аренде и эксплуатируются МП «ССК».

Увеличенная по прогнозному состоянию на 2032г. зона действия КТЭЦ приведена на рисунке 2.2.1-1.



Рисунок 2.2.1-1. Предлагаемая зона деятельности Кузнецкой ТЭЦ (существующее и перспективное состояние).

## 2.2.2. Зона действия Западно-Сибирской ТЭЦ филиала ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК»

Выдача тепловой мощности от ЗС ТЭЦ запроектирована в горячей воде. Транспорт тепловой энергии от ТЭЦ осуществляется по тепловым сетям, головной участок выполнен в четырехтрубном исполнении диаметром 1200мм,

протяженностью около 500м. Далее три тепломагистралей диаметром 700 (две подающих и одна обратная) идут на Новоильинский район и две диаметром 1200 на Заводской.

Зона действия тепломагистралей Западно-Сибирской ТЭЦ:

1. **Заводской район** - промзона Западно-Сибирского металлургического комбината и жилищно-коммунальный сектор в границах улиц: Автотранспортная, Белградская, Бакинская, Заводское шоссе, Клименко, Советской Армии пр-т, 13-й микрорайон, Маховая;

2. **Новоильинский район** - жилищно-коммунальный сектор и ряд промышленных предприятий в границах улиц: Косыгина, Космонавтов, Олимпийская, проспект Архитекторов, проспект Авиаторов, Чернышова, Звезда, проспект Мира.

В таблице 2.2.1-1 приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-сибирской ТЭЦ.

**Таблица 2.2.2-1 – перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Западно-сибирской ТЭЦ**

Потребитель (адрес)
<i>Заводской район</i>
Бел градская,7
Первостроителей, 13
Чекистов проезд, 13
Горьковская, 67
40 лет ВЛКСМ, 116/Б
Мориса Тореза 80, 105, 121
Клименко 12,16,19,29
Советской Армии пр-т, 56
13-й микрорайон 7, 17а
Маховая, 7 к1 8
<i>Новоильинский район</i>
Косыгина 3, 35, 67
Космонавтов 10, 14
Олимпийская, 20
Авиаторов 9, 56
Архитекторов, 15
Чернышова, 16
Рокоссовского 35, 37
Звезда 6, 42

1. Заводской район - промзона Западно-Сибирского металлургического комбината и жилищно-коммунальный сектор в границах улиц: Мориса Тореза, 40 лет ВЛКСМ, Бакинская" Ярославская, Автотранспортная, Моховая, Советской Армии, Клименко, Промстроевская, Космическое ш., Автотранспортная.

2. Новоильинский район - жилищно-коммунальный сектор и ряд промышленных предприятий в границах улиц: Проспект Мира, Звезда, Чернышева, Олимпийская, Космонавтов, Косыгина.

Тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности от ЗС ТЭЦ находятся в аренде и эксплуатируются:

- Распределительные тепловые сети - муниципальным предприятием Новокузнецкого городского округа «ССК»;

- магистральные тепловые сети - АО «Межрегиональной теплосетевой компанией».

Перспективная зона деятельности ЗС ТЭЦ сохраняется в существующих границах.

Зона деятельности ЗСТЭЦ состоянию на 2032г. приведена на рисунке 2.2.2-1.

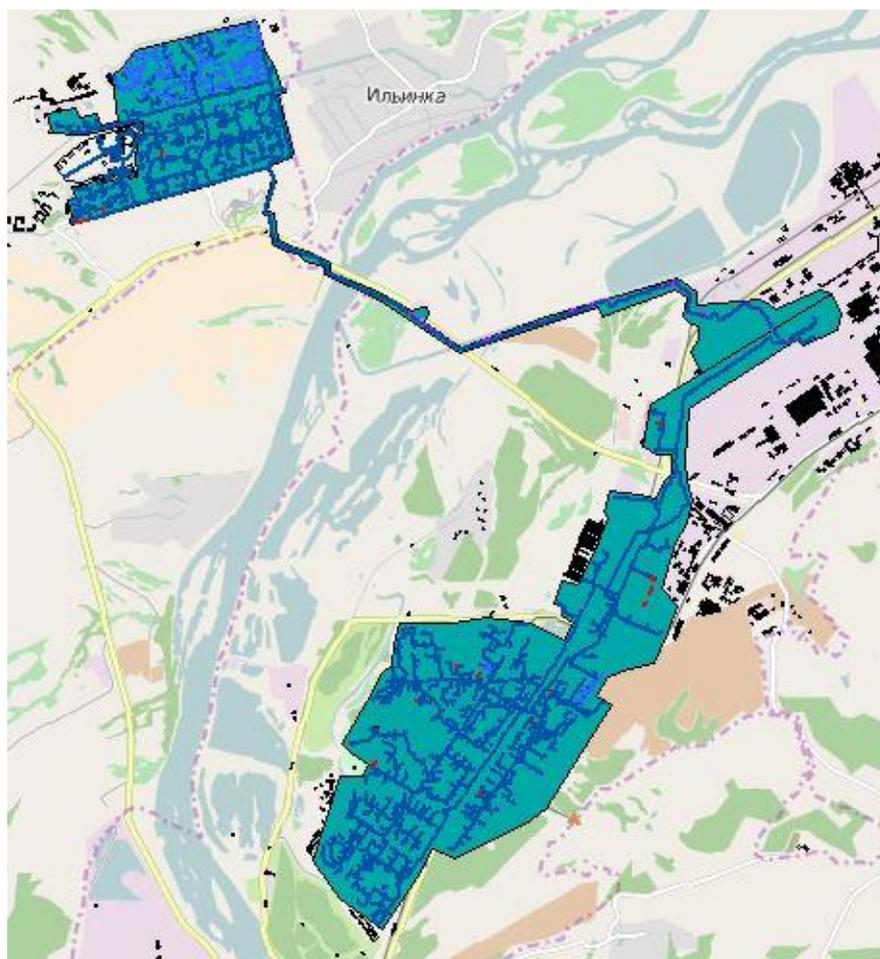


Рисунок 2.2.2-1 зона деятельности Западно-Сибирской ТЭЦ

### 2.2.3. Зона действия Центральной ТЭЦ

В таблице 2.2.3-1 приведен перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ

**Таблица 4.3-1 – перечень конечных потребителей тепла по районам города в зоне действия Центральной ТЭЦ**

Конечный потребитель (адрес)
Рудокопровая, 28
Отдельная, 5а
Тушинская, 5
Промышленная, 18
Всесторонняя, 46
Циолковского, 11
Кутузова, 60
Бардина пр-т, 28
Кирова, 39
Пионерский пр-т, 45
Орджоникидзе 40, 54
Металлургов пр-т, 42
Покрышкина, 8
Белана 1, 25
Строителей пр-т, 94
Кольцевая, 15
ДОЗ 2а, Ермака2

#### **Зона действия Центральной ТЭЦ:**

Зона действия Центральной ТЭЦ проходит в границах улиц: Рудокопровая, Переездная, Пушкинская, Промышленная, Циолковского, Кутузова, Кирова, Спартака, Орджоникидзе, Покрышкина, Белана (по р.Аба), ДОЗ, Хлебозаводская, Музейная и включают:

1. Центральный район - жилищно-коммунальный сектор северо-западной части район;
2. Куйбышевский район - часть жилищно-коммунального сектора, примыкающего к Центральному району с северо-западной стороны;
3. Промышленные потребители промзоны ОЗС МК «ЕВРАЗ».

Тепловые сети в зоне деятельности ЦТЭЦ находятся в аренде и эксплуатируются МП «Сибирская Сбытовая Компания». Головной участок магистральной тепловой сети эксплуатируется ООО «ЦТЭЦ».

Прогнозное увеличение зоны действия ЦТЭЦ рассматривается за счет подключения тепловых потребителей от котельных МП «Сибирская Сбытовая Компания» в Куйбышевском районе:

- ЦК «Куйбышевская» (ул. Стволовая, 9), зона действия котельной проходит в границах улиц Челюскина, 1Мая, Дмитрова, Горноспасательная, Лесная. Ситуационный

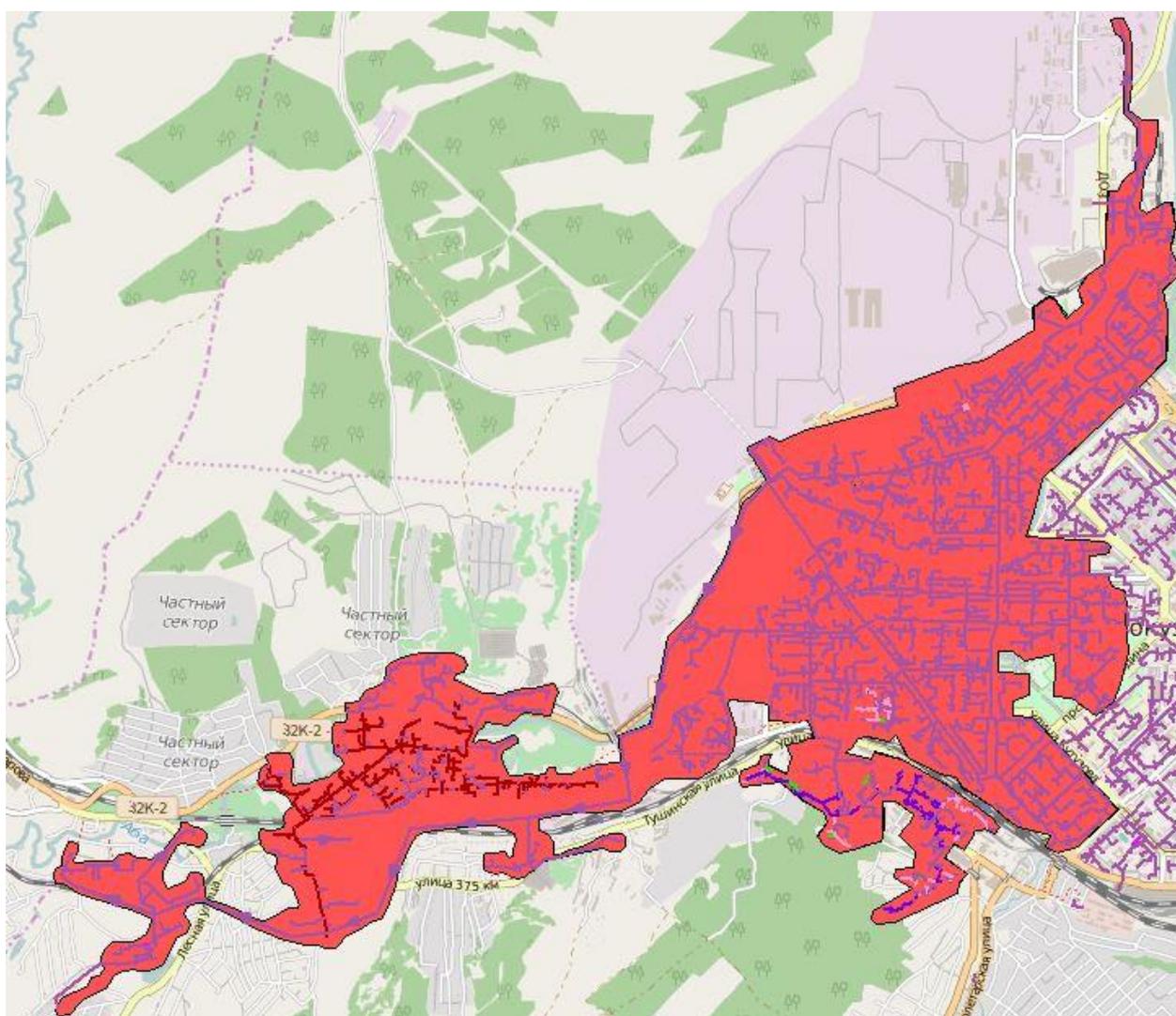
план тепловых сетей от ЦК «Куйбышевская» приведен в книге 1, часть 2, приложение 1.17;

- Мелкие муниципальные котельные:

- 1) котельная №6;
- 2) котельная №32;
- 3) котельная №43;
- 4) котельная Садопарковая.

- Тепловые сети в зоне деятельности котельных эксплуатируются МП «Сибирская Сбытовая Компания».

Увеличенная по прогнозируемому состоянию на 2032г. зона действия ЦТЭЦ приведена на рисунке 2.2.3-1.



**Рисунок 2.2.3-1. Предлагаемая зона деятельности ЦТЭЦ (Существующее и перспективное состояние)**

## 2.2.4. Зоны действия котельных

Муниципальные котельные снабжают теплом локальные районы небольшого радиуса действия.

Выдача тепловой мощности от муниципальных котельных осуществляется по двухтрубным тепловым сетям по открытой схеме. Общая протяженность магистральных тепловых сетей в двухтрубном исчислении около 19,2км.

В таблице 2.2.4-1 приведены зоны действия наиболее крупных муниципальных котельных г. Новокузнецка

**Таблица 2.2.4-1 - зоны действия наиболее крупных муниципальных котельных г. Новокузнецка**

№ пп	Наименование котельной	Район тепловых сетей
1	Куйбышевская центральная	Куйбышевский р-н: ул. Челюскина, Соломиной, К.Маркса, Димитрова и 1 Мая
2	Зырянская районная	Орджоникидзевский р-н: ул.Новаторов, Дузенко, Зырянская, Пржевальского, Радищева, Пархоменко, Скоростная, Уютная
3	Байдаевская Центральная	Орджоникидзевский р-н: ул. Мурманская, Рубцовская, Черняховского, Разведчиков, Славгородская
4	Абашевская районная	Орджоникидзевский р-н: ул.Кавказская, Маркшейдерская, Кольская, Юбилейная, Пушкина
5	Притомская	Орджоникидзевский р-н: пос.Притомский: ул.Интернетная, Дорстроевская, О.Дундича
6	Листвяги	Куйбышевский р-н пос.Листвяги

Радиус действия прочих муниципальных котельных незначителен, а некоторые из них встроенные, т.е. обслуживают конкретно данный объект (школы, д/сады), суммарной нагрузкой 2,81 Гкал/ч.

*Ведомственные котельные снабжают теплом промышленные предприятия.*

Ведомственные (промышленные) энергоисточники, в большинстве своем, составляют единое целое с предприятием и расположены на одной промплощадке. Отдельные промышленные предприятия, не имеющие своих источников тепла, и расположенные в зонах действия ближайших котельных заключают напрямую с ними договор на теплоснабжение.

Радиус действия тепловых сетей от промышленных котельных, исходя из вышесказанного, незначителен, поэтому информация о протяженности сетей не предоставлена.

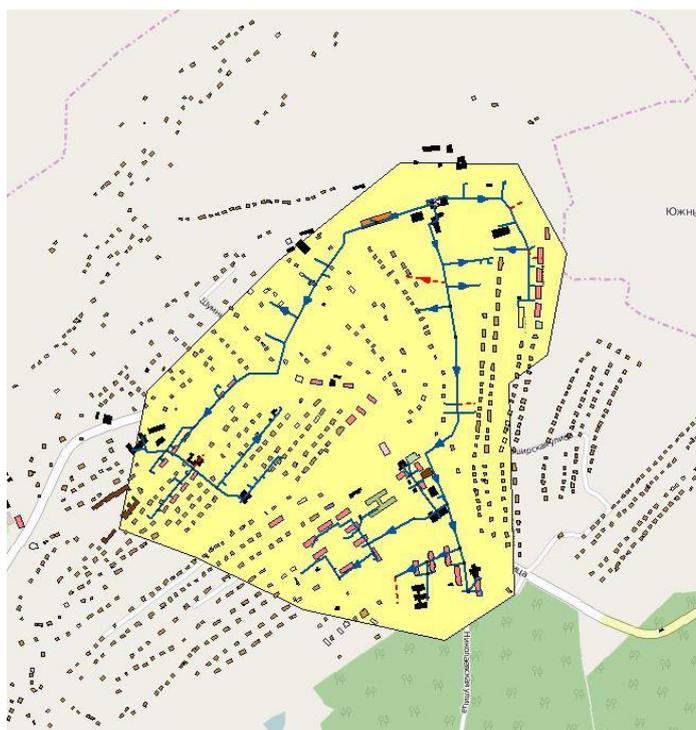
В городе 61 ведомственная котельная суммарной тепловой нагрузкой - 213,3Гкал/ч, в том числе: в паре - 80,4т/ч и в горячей воде - 165,03Гкал/ч.

Ведомственная электростанция шахты «Полосухинская» тепловой мощностью 2,47Гкал/ч и присоединенной нагрузкой - 1,74 Гкал/ч обеспечивает собственные нужды шахты.

**Зона действия муниципальных котельных г. Новокузнецка:**

Зона действия котельной «Листвяги» (пос. Листвяги, Куйбышевский район) проходит в границах улиц Серпуховская, Суданская, Кубинская, Учительская, Железноводская.

Зона действия котельной незначительно увеличится, по отношению к существующей, сложившейся на 01.01.2016 г. До 2032 года в зоне этой котельной планируется увеличение тепловой нагрузки. Котельная и тепловые сети находятся в аренде муниципального предприятия Новокузнецкого городского округа ССК. Зона действия котельной приведена на рисунке 2.2.4-1.



**Рисунок 2.2.4-1. Зона действия котельной «Листвяги»**

Зона действия Абашевской районной котельной (Орджоникидзевский р-н) проходит в границах улиц Толбухина, Шорский переулок, Сусанина, Кедровый пер. увеличится, по отношению к существующей в границах, сложившихся на 01.01.2016 г.

Ситуационный план тепловых сетей приведен в книге 1, часть 2, приложение 1.22.

До 2032 года в зоне этой котельной планируется увеличение тепловой нагрузки. Котельная и тепловые сети находятся в аренде муниципального предприятия

Новокузнецкого городского округа ССК. Зона действия котельной приведена на рисунке 2.2.4-2.



**Рисунок 2.2.4-2. Зона действия РК «Абашевская»**

*Зона действия Притомской котельной* (Орджоникидзевский р-н пос. Притомский) проходит в границах улиц ул. Интернетная, Капитальная, Дорстроевская.

Зона действия котельной незначительно увеличится, по отношению к существующей, сложившейся на 01.01.2016 г. До 2032 года в зоне этой котельной планируется увеличение тепловой нагрузки. Котельная и тепловые сети находятся в аренде муниципального предприятия Новокузнецкого городского округа ССК. Зона действия котельной приведена на рисунке 2.2.4-3.



**Рисунок 2.2.4-3 - Зона действия районной котельной «Притомская»**

Зона действия котельной Абагур-Лесной -1 (Центральный р-н, ул. Земнухова, 43) проходит в границах улиц Земнухова и Орловой.

Прогнозное увеличение зоны действия котельной Абагур-Лесной -1 рассматривается за счет подключения тепловых потребителей от котельной школы №16 (один абонент – школа, двухэтажное здание) в Куйбышевском районе. Также, до 2032 года в зоне этой котельной планируется увеличение тепловой нагрузки

Котельная и тепловые сети находятся в аренде МП Новокузнецкого городского округа «ССК». Зона действия котельной приведена на рисунке 2.2.4-4

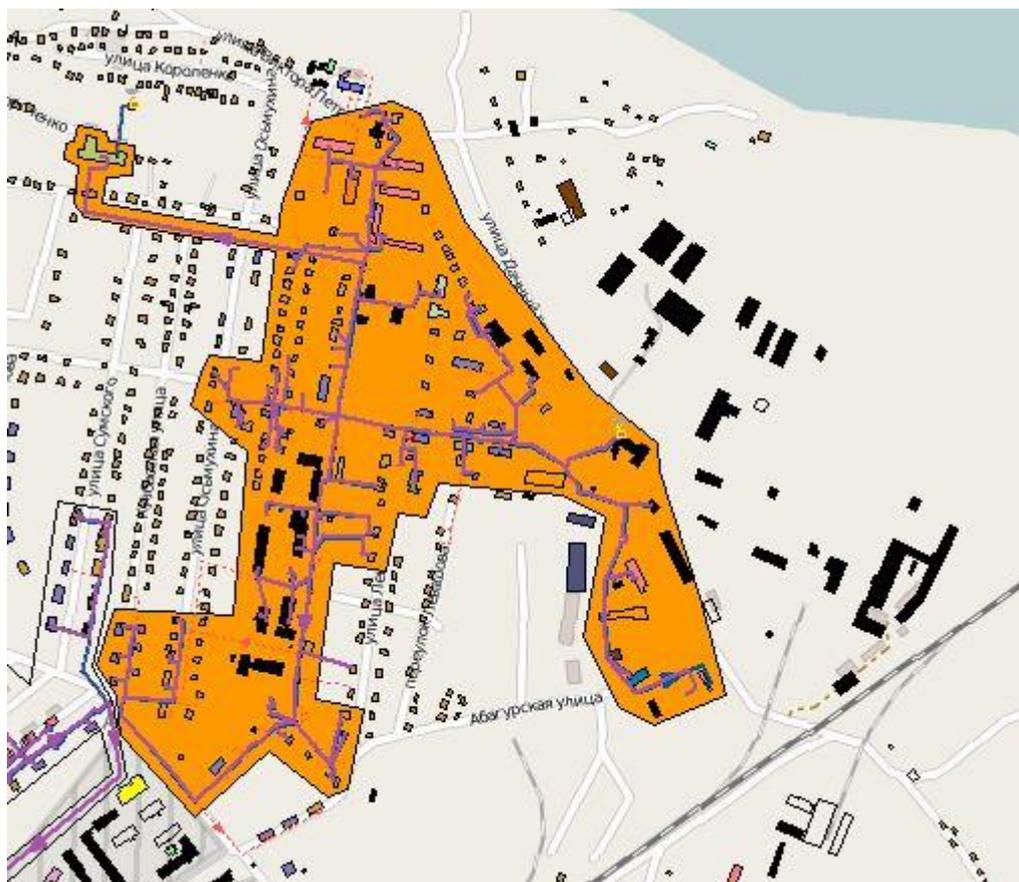


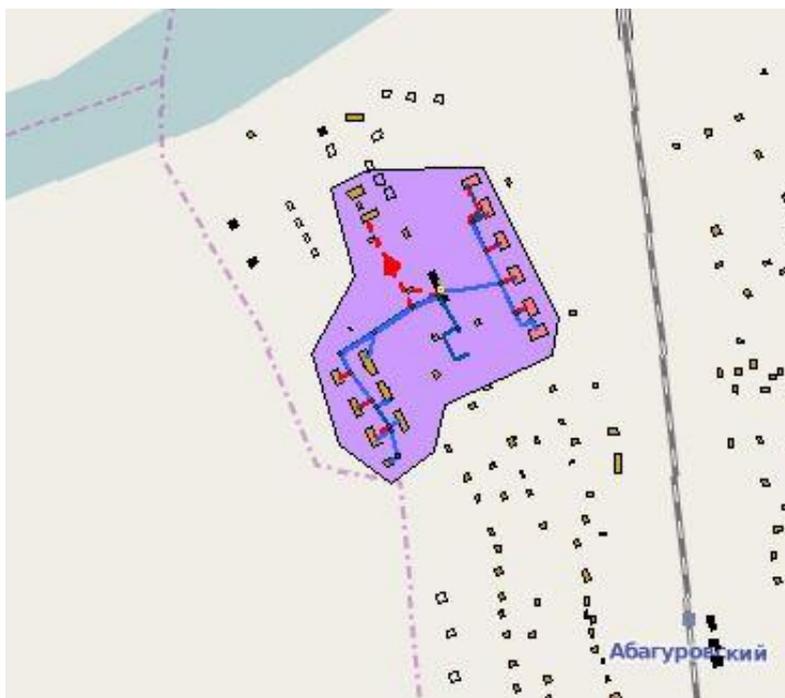
Рисунок 2.2.4-4. Зона действия котельной Абагур-Лесной 1

*Зона действия котельной Абагур-Лесной -2* (Центральный р-н, Дагестанский проезд, 14) проходит в границах улиц Южная, Дагестанская, Дагестанский пр-д. На перспективу планируется подключение к данной котельной потребителей Абагур-Лесной-3. Котельная и тепловые сети находятся в аренде МП Новокузнецкого городского округа «ССК». Зона действия котельной приведена на рисунке **2.2.4-5**.



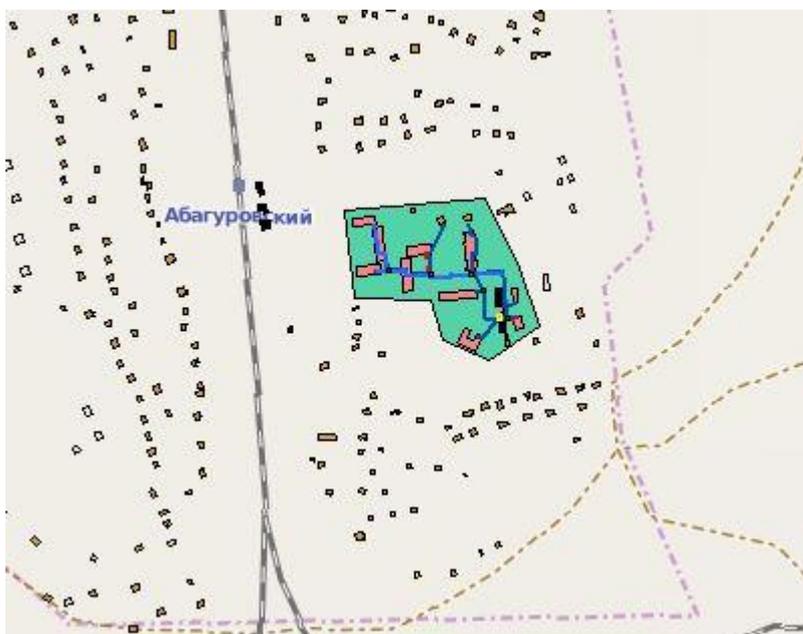
**Рисунок 2.2.4-5- Зона действия котельной Абагур-Лесной 2**

Зона действия котельной Разъезд Абагуровский-1 (ул.Кондомская, 1 О, Куйбышевский р-н) остается неизменной (в границах, сложившихся на 01.01.2016), в зоне котельной не планируется увеличения тепловых нагрузок. Котельная и тепловые сети находятся в аренде МП Новокузнецкого городского округа «ССК». Зона действия котельной приведена на рисунке **2.2.4-6**



**Рисунок 2.2.4-6- Зона действия котельной Разъезд Абагуровский-1**

Зона действия котельной Разъезд Абагуровский-2 (ул. Спортивная 10, Куйбышевский р-н) проходит в границах улиц Спортивная, Бабушкина и остается неизменной (в границах, сложившихся на 01.01.2016), т.к. в зоне котельной не планируется увеличение тепловых нагрузок. Котельная и тепловые сети находятся в аренде МП Новокузнецкого городского округа «ССК». Зона действия котельной приведена на рисунке 2.2.4-7.



**Рисунок 2.2.4-7- Зона действия котельной Разъезд Абагуровский 2**

Зона действия Новоильинской газовой котельной (Новоильинский р-н) проходит в границах улиц Олимпийская, пр. Архитекторов и пр. Авиаторов.

Зона действия котельной увеличится по отношению к существующей, сложившейся на 01.01.2016 г. До 2032 года в зоне этой котельной планируется увеличение тепловой нагрузки. С 15.09.2016 г. Новоильинская газовая котельная передана ООО "Южнокузбасская тепловая генерация».

Зоны действия прочих муниципальных котельных незначительны, а некоторые из них встроенные, т.е. обслуживают конкретный данный объект (школы, д/сады и т.д.) и не имеют внешних тепловых сетей, зоны действия остаются неизменными (в границах, сложившихся на 01.01.2016).

Ведомственные (промышленные) энергоисточники, в большинстве своем, составляют единое целое с предприятием и расположены на одной промплощадке Организации, имеющие источники тепловой энергии, производимой для собственного потребления и не имеют внешних сетей для передачи (продажи) тепловой энергии

### **2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в Новокузнецком городском округе сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной и малоэтажной жилой застройкой. Одно-, двухэтажные индивидуальные и малоэтажные многоквартирные жилые дома, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение таких зданий осуществляется посредством применения индивидуальных газовых и твердотопливных котлов. Основными видами топлива индивидуальной и малоэтажной жилой застройки являются газ и печное топливо (уголь, дрова). Помимо зон индивидуального теплоснабжения малоэтажной жилой застройки, на территории города существуют зоны централизованного теплоснабжения от ТЭЦ.

В таких зонах теплоснабжения объектов частного сектора осуществляется смешано: от СЦТ и собственных источников.

Единичная нагрузка таких потребителей не превышает 0,02 Гкал/ч, а, следовательно, установка приборов учета тепловой энергии для таких потребителей не является обязательной в соответствии с ФЗ №262.

Сочетание малой договорной нагрузки в сумме с отсутствием приборов учета и малой плотностью нагрузок, создает определенные трудности в теплоснабжении данной категории потребителей.

Низкая плотность нагрузок в зонах смешанного теплоснабжения индивидуальных домов приводит к необходимости прокладки трубопроводов тепловых сетей большой протяженности, но малых диаметров, что затрудняет наладку таких ответвлений и увеличивает удельные тепловые потери.

Рекомендуются также методы экономического стимулирования перехода индивидуальных потребителей на собственные источники тепловой энергии.

### **2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии составляются для каждого вида теплоносителя в отдельности.

Существующие и перспективные балансы тепловой энергии отражают:

- сведения об установленной, располагаемой мощности и мощности источника тепловой энергии «нетто» (с указанием тепловой нагрузки, расходуемой на собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей);
- подключенную нагрузку потребителей, потери тепловой энергии при транспортировке теплоносителя к потребителям (с разделением на потери через теплоизоляционные конструкции и потери теплоносителя, выраженные в Гкал/ч).

#### **2.4.1. Существующие балансы в зонах действия источников тепловой энергии, осуществляющих отпуск тепловой энергии в паре**

В настоящее время отпуск тепловой энергии в виде пара осуществляется 3 ТЭЦ г. Новокузнецка:

- ЗСТЭЦ отпускает пар на собственные нужды ЗСМК, отпуск пара по договорам не осуществляется;
- КТЭЦ и ЦТЭЦ отпускает пар сторонним потребителям тепловой энергии, по договорам теплоснабжения.

Нагрузка пароснабжения по источникам тепловой энергии за базовый год разработки схемы теплоснабжения (2015 г.) представлена в таблице 2.4-1.

#### **2.4.2. Перспективные балансы в зонах действия источников тепловой энергии, осуществляющих отпуск тепловой энергии в паре**

На расчетный период разработки Схемы теплоснабжения подключение потребителей, использующих пар в технологических процессах, не предусматривается. Проектом актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается сохранение существующих подключенных нагрузок в паре, что отражено в таблице 2.4-1.

#### **2.4.3. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде**

Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии детально рассмотрены в Книге 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа на период 2016-2032 гг.

Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по данным базового периода (2015 г.) актуализации Схемы теплоснабжения представлены в таблице 2.4-1.

#### **2.4.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде**

В книге 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» представлены прогнозируемые приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников централизованного теплоснабжения. Приросты будут обеспечиваться за счет действующих теплоисточников и планируемых к строительству источников централизованного теплоснабжения. Перспективные балансы представлены в таблице 2.4-1.

Таблица 2.4-1 Существующие и перспективные балансы тепловой энергии по пару и горячей воде

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>											
<b>Теплоисточник №</b>	<b>1</b>	<b>КТЭЦ - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>									
Общая установленная мощность	Гкал/ч	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
в горячей воде	Гкал/ч	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0
в паре	Гкал/ч	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	35,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая располагаемая мощность	Гкал/ч	855,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
в горячей воде	Гкал/ч	810,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0	845,0
в паре	Гкал/ч	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	29,30	29,56	29,72	30,12	30,90	31,23	31,27	31,51	32,65	32,57
	%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	825,70	860,44	860,28	859,88	859,10	858,77	858,73	858,49	857,35	857,43
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	621,71	627,25	631,01	639,83	730,37	738,57	740,00	746,08	775,49	775,93
отопление и вентиляция	Гкал/ч	537,76	542,47	545,66	553,27	635,03	642,03	643,21	648,20	673,36	673,75
ГВС (средняя)	Гкал/ч	46,73	47,56	48,12	49,33	58,12	59,32	59,57	60,66	64,92	64,97
технология	Гкал/ч	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	621,71	621,71	621,71	621,71	621,71	621,71	621,71	621,71	621,71	621,71
отопление и вентиляция	Гкал/ч	537,76	537,76	537,76	537,76	537,76	537,76	537,76	537,76	537,76	537,76
ГВС (средняя)	Гкал/ч	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73
технология	Гкал/ч	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22	37,22
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	5,54	9,29	18,12	30,44	38,64	40,07	46,15	75,56	76,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	4,71	7,90	15,52	25,89	32,88	34,06	39,05	64,21	64,60
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,83	1,39	2,60	4,55	5,76	6,00	7,10	11,35	11,40
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	78,22	78,22	78,22	78,22	78,22	78,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	71,39	71,39	71,39	71,39	71,39	71,39
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	70,11	70,70	70,70	71,24	80,31	80,70	80,38	80,53	81,09	78,67
	%	10,1%	10,1%	10,1%	10,0%	9,9%	9,9%	9,8%	9,7%	9,5%	9,2%
в горячей воде	Гкал/ч	62,33	62,92	62,92	63,46	72,53	72,92	72,60	72,76	73,31	70,90
в паре	Гкал/ч	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	66,60	67,16	67,17	67,67	76,29	76,66	76,36	76,51	77,04	74,74
Потери теплоносителя	Гкал/ч	3,51	3,53	3,54	3,56	4,02	4,03	4,02	4,03	4,05	3,93
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	63,73	64,27	64,27	64,76	73,01	73,36	73,07	73,21	73,72	71,52
Выработка тепловой энергии	Гкал	2246344	2314390	2276090	2276090	2276090	2556780	2572180	2595940	2716380	2740160
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	85278	87860	86410	86410	86410	97070	97650	98550	103120	104030
Отпуск в сеть	Гкал	2161066	2226530	2189680	2189680	2189680	2459710	2474530	2497390	2613260	2636130
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	15002	15770	15160	15160	15160	15160	15160	15160	15160	15160
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	133,9	162,5	158,6	148,8	48,4	39,5	38,3	31,9	0,8	2,8
	%	16,2%	18,9%	18,4%	17,3%	5,6%	4,6%	4,5%	3,7%	0,1%	0,3%
резерв («+»)/ дефицит («-») по горячей воде	Гкал/ч	163,2	192,0	188,3	178,9	79,3	70,7	69,6	63,4	33,4	35,4
резерв («+»)/ дефицит («-») по пару	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Аварийный резерв	Гкал/ч	133,9	162,5	158,6	148,8	48,4	39,5	38,3	31,9	0,8	2,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>2</b>	<b>ЗС ТЭЦ - АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ТСО - ООО «КузнецкТеплоСбыт»</b>									
Общая установленная мощность	Гкал/ч	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5
в горячей воде	Гкал/ч	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5
в паре	Гкал/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая располагаемая мощность	Гкал/ч	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5
в горячей воде	Гкал/ч	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5	1207,5
в паре	Гкал/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	36,00	36,18	36,36	36,40	36,46	36,58	36,71	36,86	36,77	36,79
	%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1271,50	1271,32	1271,14	1271,10	1271,04	1270,92	1270,79	1270,64	1270,73	1270,71
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1086,18	1091,73	1097,94	1099,85	1102,31	1106,61	1111,32	1116,59	1117,50	1121,79
отопление и вентиляция	Гкал/ч	952,33	956,94	962,03	963,64	965,69	969,30	973,42	977,95	978,73	982,47

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
ГВС (средняя)	Гкал/ч	55,28	56,22	57,34	57,64	58,04	58,73	59,32	60,07	60,19	60,74
технология	Гкал/ч	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18	1086,18
отопление и вентиляция	Гкал/ч	952,33	952,33	952,33	952,33	952,33	952,33	952,33	952,33	952,33	952,33
ГВС (средняя)	Гкал/ч	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28
технология	Гкал/ч	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	5,55	11,76	13,67	16,13	20,43	25,14	30,41	31,32	35,61
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	4,61	9,70	11,31	13,37	16,98	21,10	25,62	26,40	30,14
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,94	2,06	2,36	2,76	3,45	4,05	4,79	4,92	5,47
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактическая присоединенная нагрузка по тепловыводам	Гкал/ч	1086,18	1091,73	1097,94	1099,85	1102,31	1106,61	1111,32	1116,59	1117,50	1121,79
отопление и вентиляция	Гкал/ч	952,33	956,94	962,03	963,64	965,69	969,30	973,42	977,95	978,73	982,47
ГВС (средняя)	Гкал/ч	55,28	56,22	57,34	57,64	58,04	58,73	59,32	60,07	60,19	60,74
технология	Гкал/ч	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58
а) собственные нужды ЗСМК	Гкал/ч	575,90	575,90	575,90	575,90	575,90	575,90	575,90	575,90	575,90	575,90
отопление и вентиляция	Гкал/ч	484,22	484,22	484,22	484,22	484,22	484,22	484,22	484,22	484,22	484,22
ГВС (средняя)	Гкал/ч	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10
технология	Гкал/ч	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58	78,58
б) прямые договоры ТЭЦ и потребителей	Гкал/ч	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34	98,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	91,86	91,86	91,86	91,86	91,86	91,86	91,86	91,86	91,86	91,86
ГВС (средняя)	Гкал/ч	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) нагрузка городской застройки (без учета потерь мощности в тепловых сетях)	Гкал/ч	411,94	417,49	423,70	425,61	428,07	432,37	437,09	442,35	443,26	447,55
отопление и вентиляция	Гкал/ч	376,24	380,85	385,94	387,55	389,60	393,22	397,34	401,86	402,64	406,38
ГВС (средняя)	Гкал/ч	35,70	36,64	37,76	38,06	38,47	39,15	39,75	40,49	40,62	41,17
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в-1) Западный тепловывод в город (без учета потерь мощности в тепловых сетях)	Гкал/ч	217,96	220,25	224,90	225,58	226,83	228,69	229,16	231,18	231,75	234,55
отопление и вентиляция	Гкал/ч	199,06	200,95	204,76	205,32	206,33	207,84	208,23	209,95	210,43	212,81

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
ГВС (средняя)	Гкал/ч	18,89	19,30	20,13	20,26	20,50	20,85	20,94	21,24	21,32	21,74
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в-2) Ильинский тепловывод в город (без учета потерь мощности в тепловых сетях)	Гкал/ч	193,99	197,24	198,81	200,03	201,24	203,68	207,92	211,17	211,51	213,01
отопление и вентиляция	Гкал/ч	177,17	179,90	181,18	182,23	183,28	185,38	189,11	191,91	192,21	193,58
ГВС (средняя)	Гкал/ч	16,81	17,34	17,63	17,80	17,97	18,31	18,81	19,26	19,30	19,43
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	143,90	144,61	144,59	144,02	143,52	143,24	143,00	142,83	138,83	135,21
	%	11,7%	11,7%	11,6%	11,6%	11,5%	11,5%	11,4%	11,3%	11,1%	10,8%
в горячей воде	Гкал/ч	127,48	128,18	128,16	127,60	127,09	126,82	126,58	126,41	122,41	118,79
в паре	Гкал/ч	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	136,71	137,38	137,36	136,82	136,34	136,07	135,85	135,68	131,89	128,45
Потери теплоносителя	Гкал/ч	7,20	7,23	7,23	7,20	7,18	7,16	7,15	7,14	6,94	6,76
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	130,82	131,46	131,44	130,92	130,47	130,21	130,00	129,84	126,21	122,92
Потери мощности в тепловых сетях по тепловыводам, в т.ч.	Гкал/ч	143,90	144,61	144,59	144,02	143,52	143,24	143,00	142,83	138,83	135,21
а) собственные нужды ЗСМК	Гкал/ч	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42
б) прямые договоры ТЭЦ и потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) тепловывод в город (без учета потерь мощности в тепловых сетях)	Гкал/ч	127,48	128,18	128,16	127,60	127,09	126,82	126,58	126,41	122,41	118,79
в-1) Западный тепловывод в город (без учета потерь мощности в тепловых сетях)	Гкал/ч	67,45	67,62	68,03	67,63	67,34	67,08	66,37	66,06	64,00	62,25
в-2) Ильинский тепловывод в город (без учета потерь мощности в тепловых сетях)	Гкал/ч	60,03	60,56	60,14	59,97	59,75	59,74	60,21	60,34	58,41	56,54
Выработка тепловой энергии	Гкал	2423688	2440193	2457918	2462113	2466256	2474748	2483825	2503556	2497410	2497189
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	2628	2646	2665	2670	2674	2683	2693	2715	2708	2708
Отпуск в сеть	Гкал	2421060	2437548	2455253	2459444	2463582	2472065	2481132	2500842	2494702	2494481
а) собственные нужды ЗСМК	Гкал	831874	831874	831874	831874	831874	831874	831874	831874	831874	831874
б) прямые договоры ТЭЦ и потребителей	Гкал	203510	203510	203510	203510	203510	203510	203510	203510	203510	203510
в) тепловывод в город	Гкал	1385676	1402164	1419869	1424060	1428198	1436681	1445748	1465458	1459318	1459097
в-1) Западный тепловывод в город	Гкал	733150	739723	753647	754788	756772	759891	758005	765882	762982	764660
в-2) Ильинский тепловывод в город	Гкал	652526	662441	666221	669272	671426	676789	687743	699576	696336	694437
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	41,4	35,0	28,6	27,2	25,2	21,1	16,5	11,2	14,4	13,7
	%	3,3%	2,8%	2,3%	2,1%	2,0%	1,7%	1,3%	0,9%	1,1%	1,1%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
резерв («+»)/ дефицит («-») по горячей воде	Гкал/ч	72,4	66,2	60,0	58,6	56,7	52,7	48,2	43,1	46,2	45,5
резерв («+»)/ дефицит («-») по пару	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Аварийный резерв	Гкал/ч	41,4	35,0	28,6	27,2	25,2	21,1	16,5	11,2	14,4	13,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>3</b>	<b>ЦТЭЦ - ООО «Центральная ТЭЦ»</b>									
Общая установленная мощность	Гкал/ч	1215,0	1215,0	1215,0	1215,0	1215,0	1395,0	1395,0	1395,0	811,0	811,0
в горячей воде	Гкал/ч	960,3	960,3	960,3	960,3	960,3	1140,3	1140,3	1140,3	730,6	730,6
в паре	Гкал/ч	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	80,4	80,4
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	70,0	70,0
Общая располагаемая мощность	Гкал/ч	804,9	804,9	804,9	804,9	804,9	984,9	984,9	984,9	741,0	741,0
в горячей воде	Гкал/ч	550,2	550,2	550,2	550,2	550,2	730,2	730,2	730,2	660,6	660,6
в паре	Гкал/ч	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	254,7	80,4	80,4
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	10,28	10,38	10,41	10,49	10,55	11,87	11,92	11,93	12,00	12,08
	%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	794,62	794,52	794,49	794,41	794,35	973,03	972,98	972,97	729,00	728,92
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	487,86	492,62	494,32	498,67	501,55	565,51	568,10	569,12	574,35	580,04
отопление и вентиляция	Гкал/ч	386,88	391,01	392,50	396,24	398,80	457,26	459,44	460,36	465,00	469,95
ГВС (средняя)	Гкал/ч	39,07	39,70	39,91	40,52	40,84	46,34	46,75	46,85	47,44	48,18
технология	Гкал/ч	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	487,86	487,86	487,86	487,86	487,86	487,86	487,86	487,86	487,86	487,86
отопление и вентиляция	Гкал/ч	386,88	386,88	386,88	386,88	386,88	386,88	386,88	386,88	386,88	386,88
ГВС (средняя)	Гкал/ч	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07	39,07
технология	Гкал/ч	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91	61,91
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	4,75	6,46	10,81	13,69	28,62	31,21	32,23	37,46	43,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	4,12	5,61	9,35	11,92	24,38	26,56	27,48	32,12	37,07
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,63	0,84	1,45	1,77	4,24	4,65	4,75	5,34	6,08
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,02	49,02	49,02	49,02	49,02
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,99	45,99	45,99	45,99	45,99
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	65,00	65,58	65,45	65,65	65,66	72,95	72,87	72,60	71,26	69,93
	%	11,8%	11,7%	11,7%	11,6%	11,6%	11,4%	11,4%	11,3%	11,0%	10,8%
в горячей воде	Гкал/ч	52,06	52,64	52,52	52,71	52,72	60,01	59,93	59,66	58,32	56,99
в паре	Гкал/ч	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	61,75	62,30	62,18	62,37	62,38	69,30	69,22	68,97	67,70	66,43
Потери теплоносителя	Гкал/ч	3,25	3,28	3,27	3,28	3,28	3,65	3,64	3,63	3,56	3,50
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	59,09	59,61	59,50	59,68	59,69	66,31	66,24	66,00	64,78	63,57
Выработка тепловой энергии	Гкал	1549908	1565676	1571189	1577558	1582231	1766188	1773103	1774575	1778131	1789820
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	32627	32959	33075	33209	33307	37180	37325	37356	37431	37677
Отпуск в сеть	Гкал	1517282	1532717	1538114	1544349	1548924	1729008	1735778	1737219	1740700	1752143
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	241,8	236,3	234,7	230,1	227,1	334,6	332,0	331,2	83,4	79,0
	%	30,4%	29,7%	29,5%	29,0%	28,6%	34,4%	34,1%	34,0%	11,4%	10,8%
резерв («+»)/ дефицит («-») по горячей воде	Гкал/ч	72,2	66,9	65,3	60,7	57,8	166,6	164,1	163,3	89,8	85,5
резерв («+»)/ дефицит («-») по пару	Гкал/ч	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	5,6	5,6
Аварийный резерв	Гкал/ч	241,8	236,3	234,7	230,1	227,1	334,6	332,0	331,2	83,4	79,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>											
Общая установленная мощность	Гкал/ч	3412,5	3412,5	3412,5	3412,5	3412,5	3592,5	3592,5	3592,5	3008,5	3008,5
в горячей воде	Гкал/ч	3012,8	3012,8	3012,8	3012,8	3012,8	3192,8	3192,8	3192,8	2783,1	2783,1

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
в паре	Гкал/ч	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	225,4	225,4
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	445,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	70,0	70,0
Общая располагаемая мощность	Гкал/ч	2967,4	3002,4	3002,4	3002,4	3002,4	3182,4	3182,4	3182,4	2938,5	2938,5
в горячей воде	Гкал/ч	2567,7	2602,7	2602,7	2602,7	2602,7	2782,7	2782,7	2782,7	2713,1	2713,1
в паре	Гкал/ч	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	399,7	225,4	225,4
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	75,6	76,1	76,5	77,0	77,9	79,7	79,9	80,3	81,4	81,4
	%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2891,8	2926,3	2925,9	2925,4	2924,5	3102,7	3102,5	3102,1	2857,1	2857,1
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2195,8	2211,6	2223,3	2238,4	2334,2	2410,7	2419,4	2431,8	2467,3	2477,8
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1877,0	1890,4	1900,2	1913,1	1999,5	2068,6	2076,1	2086,5	2117,1	2126,2
ГВС (средняя)	Гкал/ч	141,1	143,5	145,4	147,5	157,0	164,4	165,6	167,6	172,6	173,9
технология	Гкал/ч	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0	1877,0
ГВС (средняя)	Гкал/ч	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1
технология	Гкал/ч	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	15,8	27,5	42,6	60,3	87,7	96,4	108,8	144,3	154,8
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	13,4	23,2	36,2	51,2	74,2	81,7	92,2	122,7	131,8
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0	2,4	4,3	6,4	9,1	13,4	14,7	16,6	21,6	22,9
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	78,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	71,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	279,0	280,9	280,7	280,9	289,5	296,9	296,2	296,0	291,2	283,8
	%	11,3%	11,3%	11,2%	11,2%	11,0%	11,0%	10,9%	10,9%	10,6%	10,3%
в горячей воде	Гкал/ч	241,9	243,7	243,6	243,8	252,3	259,7	259,1	258,8	254,0	246,7
в паре	Гкал/ч	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	265,05	266,83	266,70	266,86	275,01	282,04	281,44	281,16	276,62	269,62
Потери теплоносителя	Гкал/ч	13,95	14,04	14,04	14,05	14,47	14,84	14,81	14,80	14,56	14,19
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	253,64	255,34	255,22	255,37	263,17	269,89	269,32	269,06	264,71	258,01
Выработка тепловой энергии	Гкал	6219940	6320259	6305196	6315761	6324578	6797716	6829108	6874071	6991921	7027169
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	120533	123465	122150	122288	122391	136933	137668	138621	143259	144415
Отпуск в сеть	Гкал	6099408	6196795	6183046	6193473	6202186	6660783	6691439	6735450	6848662	6882754

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	15002	15770	15160	15160	15160	15160	15160	15160	15160	15160
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	417,1	433,8	421,9	406,1	300,8	395,2	386,8	374,3	98,6	95,5
	%	14,4%	14,8%	14,4%	13,9%	10,3%	12,7%	12,5%	12,1%	3,4%	3,3%
резерв («+»)/ дефицит («-») по горячей воде	Гкал/ч	307,8	325,1	313,5	298,3	193,8	290,0	281,9	269,8	169,4	166,4
резерв («+»)/ дефицит («-») по пару	Гкал/ч	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	10,6	10,6
Аварийный резерв	Гкал/ч	417,1	433,8	421,9	406,1	300,8	395,2	386,8	374,3	98,6	95,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Муниципальные котельные</b>											
<b>Теплоисточник №</b>	<b>4</b>	<b>Абашевская районная котельная - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,17	1,33	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,38	1,37
	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	58,83	58,67	58,64	58,64	58,64	58,64	58,64	58,64	58,62	58,63
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	30,68	34,74	35,69	35,69	35,69	35,69	35,98	35,98	36,57	36,57
отопление и вентиляция	Гкал/ч	28,99	32,83	33,66	33,66	33,66	33,66	33,90	33,90	34,40	34,40
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,69	1,91	2,03	2,03	2,03	2,03	2,08	2,08	2,17	2,17
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68
отопление и вентиляция	Гкал/ч	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99	28,99
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	4,06	5,01	5,01	5,01	5,01	5,30	5,30	5,89	5,89
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	3,83	4,67	4,67	4,67	4,67	4,91	4,91	5,40	5,40
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,23	0,34	0,34	0,34	0,34	0,40	0,40	0,49	0,49

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	7,72	8,74	8,93	8,87	8,81	8,76	8,77	8,72	8,57	8,28
	%	20,1%	20,1%	20,0%	19,9%	19,8%	19,7%	19,6%	19,5%	19,0%	18,5%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	7,33	8,31	8,48	8,43	8,37	8,32	8,33	8,28	8,14	7,87
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,39	0,44	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,41
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	7,02	7,95	8,12	8,06	8,01	7,96	7,98	7,92	7,79	7,53
Выработка тепловой энергии	Гкал	90480	101403	104168	104037	103906	103775	104354	104222	104078	103415
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	2677	3000	3082	3078	3074	3070	3087	3083	3079	3060
Отпуск в сеть	Гкал	87803	98403	101086	100959	100832	100704	101266	101138	100999	100355
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	20,4	15,2	14,0	14,1	14,1	14,2	13,9	13,9	13,5	13,8
	%	34,7%	25,9%	23,9%	24,0%	24,1%	24,2%	23,7%	23,8%	23,0%	23,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	20,4	15,2	14,0	14,1	14,1	14,2	13,9	13,9	13,5	13,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>5</b>	<b>Байдаевская центральная котельная № 2 - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	68,00	68,00	68,00	68,00	Заккрытие котельной в 2019 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от КТЭЦ					
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
Располагаемая мощность	Гкал/ч	68,00	68,00	68,00	68,00						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,15	1,16	1,25	1,25						
	%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	66,85	66,84	66,75	66,75						

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	27,52	27,61	29,85	29,85						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	25,76	25,84	27,78	27,78						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,77	1,77	2,07	2,07						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	27,52	27,52	27,52	27,52						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	25,76	25,76	25,76	25,76						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,09	2,33	2,33						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,08	2,02	2,02						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,31	0,31						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,80	3,81	4,10	4,07						
	%	12,1%	12,1%	12,1%	12,0%						
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	3,61	3,62	3,89	3,87						
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,19	0,19	0,20	0,20						
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	3,46	3,47	3,73	3,70						
Выработка тепловой энергии	Гкал	88982	89177	97080	97006						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	3159	3166	3446	3443						
Отпуск в сеть	Гкал	85824	86012	93634	93563						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0						
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	35,5	35,4	32,8	32,8						
	%	53,1%	53,0%	49,1%	49,2%						
Аварийный резерв	Гкал/ч	35,5	35,4	32,8	32,8						
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0						
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0						
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми	Гкал/ч	0	0	0	0						

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
цена определяется по соглашению сторон											
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0						
<b>Теплоисточник №</b>	<b>6</b>	<b>Зыряновская районная котельная - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00						
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
Располагаемая мощность	Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04						
	%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	117,96	117,96	117,96	117,96						
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	50,70	50,71	50,71	50,71						
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	45,63	45,65	45,65	45,65					
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	5,06	5,06	5,06	5,06					
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	50,70	50,70	50,70	50,70						
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	45,63	45,63	45,63	45,63					
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	5,06	5,06	5,06	5,06					
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,02	0,02	0,02						
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,02	0,02	0,02					
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00					
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00					
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,14	6,14	6,11	6,07						
	%	10,8%	10,8%	10,7%	10,7%						
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	5,84	5,84	5,80	5,76						
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,30						
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	5,58	5,59	5,55	5,52						
Выработка тепловой энергии	Гкал	168045	168068	167955	167841						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	5833	5834	5830	5826						

Заккрытие котельной в 2019 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от КТЭЦ

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Отпуск в сеть	Гкал	162212	162235	162125	162016						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0						
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	61,1	61,1	61,1	61,2						
	%	51,8%	51,8%	51,8%	51,9%						
Аварийный резерв	Гкал/ч	61,1	61,1	61,1	61,2						
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0						
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0						
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0						
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0						
<b>Теплоисточник №</b>	<b>7</b>	<b>Котельная пос. Притомский - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,97	11,06
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,18	10,26
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79	0,79
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
отопление и вентиляция	Гкал/ч	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,18
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,16
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,88	2,88	2,86	2,85	2,83	2,81	2,79	2,77	2,71	2,64
	%	20,9%	20,9%	20,8%	20,7%	20,6%	20,5%	20,4%	20,3%	19,8%	19,3%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	2,74	2,74	2,72	2,70	2,69	2,67	2,65	2,63	2,57	2,50
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	2,62	2,62	2,60	2,59	2,57	2,55	2,54	2,52	2,46	2,40
Выработка тепловой энергии	Гкал	38815	38815	38764	38713	38663	38612	38561	38510	38599	38483
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	1067	1067	1066	1065	1063	1062	1061	1059	1062	1058
Отпуск в сеть	Гкал	37748	37748	37698	37649	37599	37550	37501	37451	37537	37425
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,8	17,7	17,7
	%	56,2%	56,2%	56,3%	56,3%	56,4%	56,4%	56,5%	56,6%	56,5%	56,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,8	17,7	17,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник № 8</b>	<b>8</b>	<b>Котельная № 19 - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02
	%	5,6%	5,6%	5,6%	5,6%	5,5%	5,5%	5,5%	5,4%	5,3%	5,1%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Выработка тепловой энергии	Гкал	777	777	777	777	776	776	776	775	774	773
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск в сеть	Гкал	749	749	749	749	748	748	748	747	746	745
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	%	59,4%	59,4%	59,4%	59,4%	59,5%	59,5%	59,5%	59,5%	59,6%	59,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
тариф											
<b>Теплоисточник №</b>	<b>9</b>	<b>Котельная № 72 - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,5%	2,5%	2,4%	2,4%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выработка тепловой энергии	Гкал	331	331	331	331	331	331	331	331	330	330
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск в сеть	Гкал	317	317	317	317	317	317	317	317	316	316
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
«нетто»	%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,9%	60,9%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>10</b>	<b>Котельная УПК - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	%	8,3%	8,3%	8,3%	8,2%	8,2%	8,2%	8,1%	8,1%	7,8%	7,6%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Выработка тепловой энергии	Гкал	921	921	921	920	920	919	919	918	916	914
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	31	31	31	31	31	31	31	31	30	30
Отпуск в сеть	Гкал	891	891	890	890	889	889	888	888	885	883
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	62,0%	62,0%	62,2%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>11</b>	<b>Котельная ОРК «Таргай» - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,25	0,25	0,25	0,24	0,23
	%	27,3%	27,3%	27,2%	27,1%	27,0%	26,8%	26,7%	26,6%	26,0%	25,3%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21
Выработка тепловой энергии	Гкал	3399	3399	3393	3387	3381	3541	3535	3529	3499	3468
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	140	140	139	139	139	145	145	145	144	142
Отпуск в сеть	Гкал	3259	3259	3254	3248	3243	3396	3390	3384	3355	3326
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	%	53,9%	53,9%	54,0%	54,0%	54,1%	47,1%	47,2%	47,3%	47,7%	48,2%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>12</b>	<b>Котельная № 1 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,49	5,49	5,49	5,48	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,71	2,78	2,80	3,04	2,80	2,84	2,84	2,84	2,84	2,87
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,71	2,78	2,80	3,03	2,80	2,84	2,84	2,84	2,84	2,87
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,07	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,07	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,58	0,60	0,60	0,65	0,59	0,60	0,59	0,59	0,57	0,56
	%	17,8%	17,8%	17,7%	17,6%	17,5%	17,4%	17,3%	17,2%	16,7%	16,3%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,56	0,57	0,57	0,62	0,56	0,57	0,56	0,56	0,54	0,53
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,53	0,55	0,55	0,59	0,54	0,54	0,54	0,54	0,52	0,51
Выработка тепловой энергии	Гкал	7160	7271	7302	7994	7985	8030	8021	8012	7967	7976
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	232	236	237	259	259	260	260	260	258	258
Отпуск в сеть	Гкал	6928	7036	7065	7735	7726	7770	7761	7752	7709	7718
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	2,2	2,1	2,1	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
	%	40,0%	38,4%	37,9%	32,6%	38,1%	37,4%	37,5%	37,5%	37,9%	37,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	2,2	2,1	2,1	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Резерв по договорам на поддержание резервной	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
тепловой мощности											
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>13</b>	<b>Котельная № 2 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	6,90	6,90	6,90	6,90	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,56	0,61	0,61	0,60	0,60	0,58	0,56
	%	18,2%	18,2%	18,1%	18,1%	18,0%	17,9%	17,8%	17,7%	17,2%	16,7%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,58	0,58	0,57	0,57	0,55	0,53

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,52	0,52	0,52	0,51	0,56	0,55	0,55	0,55	0,53	0,51
Выработка тепловой энергии	Гкал	7070	7070	7062	7054	7749	7740	7731	7722	7678	7634
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	215	215	215	215	236	236	236	235	234	233
Отпуск в сеть	Гкал	6855	6855	6847	6839	7513	7504	7495	7487	7444	7401
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	%	54,6%	54,6%	54,7%	54,7%	50,6%	50,7%	50,7%	50,8%	51,1%	51,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Резерв по договору на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>14</b>	<b>Котельная № 3 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	Заккрытие котельной в 2019 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от котельной №2 п. Абагур-Лесной					
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70						
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01						
	%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69						
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23						
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23						
ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23						
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23						
ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00						
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03						
	%	12,9%	12,9%	12,8%	12,7%						
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032						
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002						
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,031	0,031	0,031	0,031						
Выработка тепловой энергии	Гкал	668	668	668	667						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	27	27	27	27						
Отпуск в сеть	Гкал	641	641	641	640						
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0						
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4						
	%	61,5%	61,5%	61,5%	61,6%						
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4						
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0						
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0						
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0						
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0						
<b>Теплоисточник №</b>	<b>15</b>	<b>Куйбышевская центральная котельная - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80					
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Располагаемая мощность	Гкал/ч	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	1,41	1,44	1,58	1,71	1,72					
							Заккрытие котельной в 2020 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от ЦТЭЦ				

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
теплоисточника	%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	103,39	103,36	103,22	103,09	103,08					
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	45,32	46,11	50,67	54,88	55,24					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	42,49	43,17	46,96	50,38	50,68					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	2,83	2,94	3,71	4,50	4,57					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	45,32	45,32	45,32	45,32	45,32					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,79	5,35	9,57	9,93					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,68	4,47	7,89	8,19					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,11	0,88	1,68	1,74					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	8,65	8,80	9,61	10,35	10,35					
	%	16,0%	16,0%	15,9%	15,9%	15,8%					
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	8,22	8,36	9,13	9,83	9,83					
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,43	0,44	0,48	0,52	0,52					
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	7,87	8,00	8,74	9,41	9,41					
Выработка тепловой энергии	Гкал	117956	119809	130355	140900	141253					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	3008	3055	3324	3593	3602					
Отпуск в сеть	Гкал	114948	116754	127031	137307	137651					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0					
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	49,4	48,5	42,9	37,9	37,5					
	%	47,8%	46,9%	41,6%	36,7%	36,4%					
Аварийный резерв	Гкал/ч	49,4	48,5	42,9	37,9	37,5					
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0					

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
<b>Теплоисточник №</b>	<b>16</b>	<b>Котельная пос. Листвяги - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,20	0,22	0,22	0,24	0,24	0,25	0,26	0,26	0,27	0,26
	%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	18,30	18,28	18,28	18,26	18,26	18,25	18,24	18,24	18,23	18,24
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,89	7,33	7,59	8,18	8,25	8,40	8,92	8,99	9,06	9,06
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,69	7,05	7,26	7,74	7,80	7,92	8,34	8,40	8,46	8,46
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,20	0,28	0,32	0,44	0,45	0,48	0,58	0,59	0,60	0,60
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,44	0,69	1,29	1,36	1,51	2,03	2,10	2,17	2,17
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,36	0,57	1,05	1,11	1,23	1,65	1,71	1,77	1,77
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,08	0,13	0,24	0,25	0,28	0,38	0,39	0,40	0,40
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,06	1,13	1,16	1,24	1,25	1,26	1,33	1,33	1,30	1,26
	%	13,4%	13,4%	13,3%	13,2%	13,1%	13,1%	13,0%	12,9%	12,5%	12,2%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	1,01	1,07	1,10	1,18	1,19	1,20	1,26	1,27	1,24	1,19
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,06
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,97	1,03	1,06	1,13	1,13	1,15	1,21	1,21	1,18	1,14

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал	19044	19954	20461	22720	22986	20774	24584	24830	24991	24885
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	476	499	512	568	575	519	615	621	625	622
Отпуск в сеть	Гкал	18568	19455	19950	22152	22411	20254	23969	24209	24366	24263
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	10,3	9,8	9,5	8,8	8,8	8,6	8,0	7,9	7,9	7,9
	%	56,5%	53,7%	52,1%	48,4%	48,0%	47,1%	43,8%	43,4%	43,2%	43,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	10,3	9,8	9,5	8,8	8,8	8,6	8,0	7,9	7,9	7,9
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>17</b>	<b>Котельная № 6 - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	Закрытие котельной в 2020 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от ЦТЭЦ				
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04					
	%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96					
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,38	1,38	1,63	1,63	1,63					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,34	1,34	1,57	1,57					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,06	0,06	0,06					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,26	0,26	0,26					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24				
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14					
	%	7,8%	7,8%	7,8%	7,7%	7,7%					
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,11	0,11	0,13	0,13	0,13					
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,11	0,11	0,13	0,12	0,12					
Выработка тепловой энергии	Гкал	2382	2382	2717	2716	2714					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	58	58	66	66	66					
Отпуск в сеть	Гкал	2324	2324	2651	2649	2648					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0					
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,5	1,5	1,2	1,2	1,2					
	%	49,6%	49,6%	40,0%	40,1%	40,1%					
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,5	1,5	1,2	1,2	1,2					
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
<b>Теплоисточник №</b>	<b>18</b>	<b>Котельная Садопарковая - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50					
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02					
	%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48					
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,79	0,81	0,81	0,81	0,81					

Заккрытие котельной в 2020 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от ЦТЭЦ

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,77	0,79	0,79	0,79	0,79					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11					
	%	12,0%	12,0%	11,9%	11,9%	11,8%					
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,102	0,104	0,104	0,103	0,103					
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005					
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,098	0,100	0,099	0,099	0,098					
Выработка тепловой энергии	Гкал	2558	2585	2599	2598	2596					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	68	68	69	69	68					
Отпуск в сеть	Гкал	2490	2517	2531	2529	2527					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0					
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6					
	%	63,8%	63,0%	62,9%	63,0%	63,0%					
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6					
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0					

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
<b>Теплоисточник №</b>	<b>19</b>	<b>Котельная №32 (БПОУ) - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20					
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09					
	%	4,4%	4,4%	4,4%	4,4%	4,4%					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,14	3,14	3,11	3,11	3,11					
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,23	1,23	1,82	1,82	1,82					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,09	1,09	1,57	1,57	1,57				
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,14	0,14	0,25	0,25	0,25				
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09				
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14				
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,59	0,59	0,59					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,48	0,48	0,48				
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11				
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,22	0,22	0,32	0,32	0,32					
	%	15,1%	15,1%	15,0%	14,9%	14,8%					
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,208	0,208	0,306	0,304	0,302					
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,011	0,011	0,016	0,016	0,016					
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,199	0,199	0,292	0,291	0,289					
Выработка тепловой энергии	Гкал	3611	3611	4866	4861	4857					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	151	151	203	203	203					
Отпуск в сеть	Гкал	3460	3460	4662	4658	4654					

Закрытие котельной в 2020 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от ЦТЭЦ

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0					
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,7	1,7	1,0	1,0	1,0					
	%	53,8%	53,8%	31,0%	31,1%	31,1%					
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,7	1,7	1,0	1,0	1,0					
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
<b>Теплоисточник №</b>	<b>20</b>	<b>Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11
	%	17,4%	17,4%	17,4%	17,3%	17,2%	17,1%	17,0%	16,9%	16,4%	16,0%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10
Выработка тепловой энергии	Гкал	2909	2909	2906	2903	2900	2897	2893	2890	2874	2858
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	83	83	83	83	83	82	82	82	82	81
Отпуск в сеть	Гкал	2826	2826	2823	2820	2817	2814	2811	2808	2792	2777
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	%	64,4%	64,4%	64,5%	64,5%	64,5%	64,6%	64,6%	64,7%	64,9%	65,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник № 21</b>	<b>21</b>	<b>Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	8,7%	8,7%	8,7%	8,6%	8,6%	8,5%	8,5%	8,4%	8,2%	7,9%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Выработка тепловой энергии	Гкал	4110	4110	4108	4106	4103	4101	4099	4097	4085	4074
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	159	159	159	159	159	159	158	158	158	157
Отпуск в сеть	Гкал	3951	3951	3949	3947	3945	3943	3941	3938	3928	3917
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%	95,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Теплоисточник №</b>	<b>22</b>	<b>Котельная проф. «Бунгурский» - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,32	0,31
	%	41,6%	41,6%	41,4%	41,3%	41,1%	41,0%	40,8%	40,7%	39,9%	39,1%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,31	0,30	0,29
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,28
Выработка тепловой энергии	Гкал	1923	1923	1918	1913	1908	1903	1898	1893	1868	1843
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	47	47	47	46	46	46	46	46	45	45
Отпуск в сеть	Гкал	1877	1877	1872	1867	1862	1857	1852	1847	1823	1799
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	%	40,3%	40,3%	40,5%	40,6%	40,8%	40,9%	41,1%	41,3%	42,0%	42,8%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>23</b>	<b>Котельная «РТПС» - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,5%	3,5%	3,5%	3,4%	3,3%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Выработка тепловой энергии	Гкал	1135	1135	1135	1135	1135	1134	1134	1134	1132	1131
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Отпуск в сеть	Гкал	1089	1089	1089	1088	1088	1088	1088	1087	1086	1085
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,7%	74,7%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>24</b>	<b>Оздоровительного лагеря «Голубь» - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	7,3%	7,3%	7,2%	7,2%	7,1%	7,1%	7,1%	7,0%	6,8%	6,6%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Выработка тепловой энергии	Гкал	1212	1212	1211	1210	1210	1209	1209	1208	1206	1203
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Отпуск в сеть	Гкал	1160	1160	1159	1158	1158	1157	1157	1156	1154	1151
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	%	83,4%	83,4%	83,4%	83,4%	83,4%	83,4%	83,4%	83,4%	83,4%	83,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>25</b>	<b>Котельная школа № 1 - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,5%	3,4%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Выработка тепловой энергии	Гкал	836	836	836	836	835	835	835	835	834	833
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
Отпуск в сеть	Гкал	800	800	799	799	799	799	799	798	798	797
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	%	83,9%	83,9%	83,9%	83,9%	83,9%	83,9%	83,9%	83,9%	84,0%	84,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник № 26</b>	<b>26</b>	<b>Котельная школа № 23 - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС (средняя) технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	7,8%	7,8%	7,7%	7,7%	7,7%	7,6%	7,6%	7,5%	7,3%	7,1%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Выработка тепловой энергии	Гкал	709	709	709	709	708	708	708	707	705	704
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Отпуск в сеть	Гкал	686	686	686	686	685	685	685	684	683	681
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,7%	86,8%	86,8%	86,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>27</b>	<b>Котельная школа № 37 - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,1%	3,1%	3,0%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Выработка тепловой энергии	Гкал	963	963	963	962	962	962	962	962	962	961
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Отпуск в сеть	Гкал	924	924	924	923	923	923	923	923	923	922
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,0%	74,1%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>28</b>	<b>Котельная школа № 43 - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	Заккрытие котельной в 2020 г. Перевод потребителей на теплоснабжение от ЦТЭЦ				
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00					
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					
	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%					

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99					
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02					
	%	6,2%	6,2%	6,1%	6,1%	6,1%					
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019					
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001					
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,018	0,018					
Выработка тепловой энергии	Гкал	800	800	800	800	799					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	23	23	23	23	23					
Отпуск в сеть	Гкал	777	777	777	776	776					
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0					
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7					
	%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%	83,3%					
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7					
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам	Гкал/ч	0	0	0	0	0					

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон											
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0					
<b>Теплоисточник №</b>	<b>29</b>	<b>Котельная интернат № 66 (Монтажник) - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10
	%	19,4%	19,4%	19,3%	19,2%	19,1%	19,0%	18,9%	18,8%	18,3%	17,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09
Выработка тепловой энергии	Гкал	270	270	269	269	269	268	268	268	266	264

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск в сеть	Гкал	261	261	261	261	260	260	260	260	258	256
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	%	71,9%	71,9%	72,0%	72,0%	72,0%	72,1%	72,1%	72,1%	72,3%	72,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>30</b>	<b>Котельная школа № 16 - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	Закрытие котельной в 2018 г. перевод потребителей на теплоснабжение от котельной №1 п. Абагур-Лесной						
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20							
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01							
	%	2,6%	2,6%	2,6%							
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19							
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24							
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23							
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01							
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24							
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23							
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01							
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							
в) переключение тепловой нагрузки от смежных	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00							

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
систем												
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00								
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00								
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00								
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02								
	%	6,1%	6,1%	6,1%								
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015								
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001								
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,014	0,014	0,014								
Выработка тепловой энергии	Гкал	610	610	610								
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	15	15	15								
Отпуск в сеть	Гкал	595	595	595								
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0								
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9								
	%	78,7%	78,7%	78,7%								
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9								
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0								
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0								
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0								
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0								
<b>Теплоисточник №</b>	<b>31</b>	<b>Котельная детского сада № 123 - МП «ССК»</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выработка тепловой энергии	Гкал	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Отпуск в сеть	Гкал	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%	3,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам,	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
в отношении которых установлен долгосрочный тариф											
<b>Теплоисточник №</b>	<b>32</b>	<b>Новоильинская газовая котельная - ООО «Южно-Кузбасская тепловая генерация»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,30	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,45	0,50	0,50
	%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%	4,2%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	13,10	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	12,95	12,90	12,90
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,31	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	9,52	10,62	10,62
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,73	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	8,45	9,34	9,34
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,59	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	1,07	1,27	1,27
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	3,21	4,30	4,30
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	2,73	3,61	3,61
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,48	0,69	0,69
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,88	0,97	0,97	0,96	0,96	0,95	1,29	1,43	1,38	1,34
	%	12,3%	12,3%	12,2%	12,1%	12,1%	12,0%	11,9%	11,9%	11,5%	11,2%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,84	0,93	0,92	0,91	0,91	0,90	1,22	1,36	1,31	1,27
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,07	0,07	0,07
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,80	0,89	0,88	0,88	0,87	0,86	1,17	1,30	1,26	1,21
Выработка тепловой энергии	Гкал	9608	12451	12442	12432	12423	12413	22870	25327	25230	25132
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	384	498	498	497	497	497	915	1013	1009	1005
Отпуск в сеть	Гкал	9224	11953	11944	11935	11926	11917	21956	24314	24221	24127
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	5,9	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	2,1	0,9	0,9	1,0
	%	45,1%	39,2%	39,2%	39,2%	39,3%	39,3%	16,5%	6,6%	7,0%	7,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	5,9	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	2,1	0,9	0,9	1,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>33</b>	<b>Полосухинская - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
	%	19,5%	19,5%	19,4%	19,3%	19,2%	19,1%	19,0%	18,9%	18,4%	17,9%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09
Выработка тепловой энергии	Гкал	2777	2777	2774	2770	2767	2763	2760	2757	2740	2723
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	89	89	89	89	89	89	89	89	88	87
Отпуск в сеть	Гкал	2688	2688	2685	2681	2678	2675	2671	2668	2652	2635
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	%	72,2%	72,2%	72,3%	72,3%	72,3%	72,4%	72,4%	72,5%	72,6%	72,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>34</b>	<b>Кузнецкая крепость - МП «ССК»</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	5,7%	5,7%	5,6%	5,6%	5,6%	5,5%	5,5%	5,5%	5,3%	5,1%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Выработка тепловой энергии	Гкал	370	370	369	369	369	369	369	369	368	368
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	370	370	369	369	369	369	369	369	368	368
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	%	24,4%	24,4%	24,4%	24,4%	24,5%	24,5%	24,5%	24,6%	24,7%	24,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Муниципальные котельные</b>											
Установленная мощность	Гкал/ч	463,9	463,9	463,9	462,7	274,0	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	463,9	463,9	463,9	462,7	274,0	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	7,3	7,5	7,8	7,9	4,6	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0
	%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	2,9%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	456,6	456,4	456,1	454,7	269,3	155,7	155,6	155,5	155,5	155,5
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	193,0	199,1	208,0	212,8	132,5	72,9	76,3	77,4	78,2	78,3
отопление и вентиляция	Гкал/ч	179,5	185,1	192,7	196,6	123,3	68,6	71,4	72,3	73,0	73,1
ГВС	Гкал/ч	13,5	14,0	15,4	16,3	9,2	4,3	4,9	5,1	5,2	5,2
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	193,0	193,0	193,0	192,8	114,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3
отопление и вентиляция	Гкал/ч	179,5	179,5	179,5	179,3	107,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7
ГВС	Гкал/ч	13,5	13,5	13,5	13,5	6,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	6,1	15,0	19,8	17,9	7,4	10,8	11,9	12,7	12,8
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	5,6	13,1	17,0	15,4	6,7	9,5	10,4	11,1	11,2
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,5	1,9	2,8	2,6	0,7	1,3	1,5	1,6	1,6
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	33,9	35,2	36,6	37,3	27,0	16,1	16,4	16,5	16,1	15,6
	%	14,9%	15,0%	15,0%	14,9%	16,9%	18,0%	17,7%	17,6%	17,1%	16,6%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	32,2	33,5	34,8	35,4	25,7	15,2	15,6	15,7	15,3	14,8
Потери теплоносителя	Гкал/ч	1,7	1,8	1,8	1,9	1,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	30,8	32,0	33,3	33,9	24,6	14,6	14,9	15,0	14,7	14,2
Выработка тепловой энергии	Гкал	580526	597412	620563	633030	368598	214155	228910	231389	231195	230065
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	18194	18713	19412	19731	10465	6448	6976	7073	7065	7031
Отпуск в сеть	Гкал	562332	578699	601150	613299	358133	207707	221934	224316	224130	223034
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/ч	229,7	222,0	211,4	204,6	109,8	66,7	62,9	61,6	61,2	61,6

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
«нетто»	%	50,3%	48,6%	46,4%	45,0%	40,8%	42,9%	40,4%	39,6%	39,3%	39,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	229,7	222,0	211,4	204,6	109,8	66,7	62,9	61,6	61,2	61,6
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Новые теплоисточники</b>											
<b>Теплоисточник №</b>	<b>35</b>	<b>26 новых газовых котельных Новоильинского района - неопределенная ТСО</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,04	0,08	0,16	0,16	0,25	0,41	0,41
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	50,00	49,96	49,92	49,84	49,84	49,75	49,59	49,59
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	1,73	3,45	6,91	6,91	10,36	17,27	17,27
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	1,40	2,80	5,60	5,60	8,41	14,01	14,01
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,33	0,65	1,31	1,31	1,96	3,26	3,26
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	1,73	3,45	6,91	6,91	10,36	17,27	17,27
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	1,40	2,80	5,60	5,60	8,41	14,01	14,01
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,33	0,65	1,31	1,31	1,96	3,26	3,26
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,09	0,17	0,35	0,35	0,52	0,86	0,86	0,86
	%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,08	0,16	0,33	0,33	0,49	0,82	0,82	0,82
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,08	0,16	0,31	0,31	0,47	0,79	0,79	0,79
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	5117	10235	19850	19850	29465	48696	48696	48696
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	113	226	439	439	651	1076	1076	1076
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	5004	10009	19411	19411	28814	47620	47620	47620
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	50,0	48,1	46,3	42,6	42,6	38,9	31,5	31,5	31,5
	%	0,0%	0,0%	100,0%	96,4%	92,7%	85,4%	85,4%	78,1%	63,4%	63,4%	63,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	50,0	48,1	46,3	42,6	42,6	38,9	31,5	31,5	31,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>36</b>	<b>2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14) - неопределенная ТСО</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,00	35,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,00	35,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,44
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,88	34,56
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,24	18,35
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	14,89
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	3,47
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,24	18,35
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	14,89
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	3,47
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,26	0,92
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,87
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,05
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,83
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21560	75459
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	476	1668
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21083	73792
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	15,3
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	84,2%	44,2%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	15,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Теплоисточник №</b>	<b>37</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур - неопределенная ТСО</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,09	0,31	0,44
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	24,96	24,91	24,69	24,56
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	3,68	12,89	18,42
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	2,99	10,46	14,94
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,70	2,44	3,48
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	3,68	12,89	18,42
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	2,99	10,46	14,94
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,70	2,44	3,48
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,18	0,64	0,92
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,17	0,61	0,87
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,03	0,05
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,17	0,59	0,84
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	7573	15146	53011	75731
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	167	335	1172	1674
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	7406	14811	51840	74057
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	23,0	21,0	11,2	5,2
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	92,3%	84,5%	45,2%	21,3%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	23,0	21,0	11,2	5,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>38</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района - неопределенная ТСО</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,09
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,98	9,91
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	3,85
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	3,12
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,73
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,64	3,85
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	3,12
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,73
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,19

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,18
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,18
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2639	15837
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	350
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2581	15487
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	5,9
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	93,2%	59,2%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	5,9
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>39</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района (площадка №15) - неопределенная ТСО</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	25,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	25,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,34
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,87	24,66
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,33	14,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,33	11,54
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	2,69
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
a) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,33	14,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,33	11,54
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,01	2,69
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,71
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,68
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,04
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,65
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	21930	58479
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	485	1292
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	21445	57187
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	9,7
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	77,5%	39,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	9,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>40</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района - неопределенная ТСО</b>									

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,06	0,10
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	9,99	9,94	9,90
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	2,59	4,32
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	2,10	3,50
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,49	0,82
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43	2,59	4,32
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	2,10	3,50
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,49	0,82
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,13	0,22
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,12	0,21
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,12	0,20
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1776	10657	17761
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	39	236	393
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1737	10421	17368
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	9,5	7,2	5,4
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	95,5%	72,6%	54,2%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	9,5	7,2	5,4

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>41</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района - неопределенная ТСО</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	15,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00	15,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,18
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,93	14,82
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	7,68
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,34	6,23
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	1,45
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,88	7,68
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,34	6,23
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	1,45
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,38

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,36
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,35
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11841	31575
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	262	698
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11579	30877
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	6,8
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	79,7%	45,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	6,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>42</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16) - неопределенная ТСО</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	25,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	25,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,38
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,83	24,62
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,11	16,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,77	12,98
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	3,02
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,11
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,77
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29240
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	646
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28594
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	69,9%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>43</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный - неопределенная ТСО</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,15	0,23	0,31	0,53	0,53
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	30,00	29,92	29,85	29,77	29,69	29,47	29,47
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,28	6,49	9,69	12,90	22,53	22,53
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,66	5,26	7,86	10,47	18,27	18,27
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	1,23	1,83	2,44	4,26	4,26
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,28	6,49	9,69	12,90	22,53	22,53
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,66	5,26	7,86	10,47	18,27	18,27
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	1,23	1,83	2,44	4,26	4,26
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,32	0,48	0,65	1,13	1,13
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,31	0,46	0,61	1,07	1,07
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,03	0,06	0,06
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,29	0,44	0,59	1,02	1,02
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	3289	6399	9510	12620	21952	21952
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	73	141	210	279	485	485
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	3216	6258	9300	12341	21467	21467
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	30,0	26,5	23,0	19,6	16,1	5,8	5,8
	%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	88,5%	77,2%	65,8%	54,4%	19,7%	19,7%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	30,0	26,5	23,0	19,6	16,1	5,8	5,8
Резерв по договорам на поддержание резервной	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
тепловой мощности											
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>44</b>	<b>Водогрейная котельная для обеспечения тепловой энергией 2 потребителей (по ул. Вокзальная 11 и 13) - неопределенная ТСО</b>									
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	1,20	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС (средняя)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	3485	3485	3485	3485	3485	3485	3485	3485
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	77	77	77	77	77	77	77	77
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408	3408
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	1,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	%	0,0%	100,0%	28,9%	28,9%	28,9%	28,9%	28,9%	28,9%	28,9%	28,9%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	1,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новые теплоисточники</b>											
Установленная мощность	Гкал/ч	0,0	1,2	51,2	81,2	81,2	106,2	116,2	116,2	226,2	226,2
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,0	1,2	51,2	81,2	81,2	106,2	116,2	116,2	226,2	226,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,7	1,8	2,9
	%	0,0%	0,0%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	1,2	51,2	81,1	81,0	105,9	115,7	115,5	224,4	223,3
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,8	2,5	7,5	14,2	19,2	28,2	77,3	123,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,7	2,1	6,2	11,6	15,7	22,9	62,8	100,2
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,6	3,6	5,3	14,5	23,3
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	0,0	0,8	2,5	7,5	14,2	19,2	28,2	77,3	123,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,7	2,1	6,2	11,6	15,7	22,9	62,8	100,2
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,6	3,6	5,3	14,5	23,3
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	1,4	3,9	6,2
	%	0,0%	0,0%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%	4,8%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,9	1,3	3,7	5,9
Потери теплоносителя	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,9	1,3	3,5	5,6
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	3485	8602	17008	29734	40418	62492	225010	414764
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	77	190	376	657	893	1381	4973	9167
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	3408	8412	16632	29077	39524	61111	220037	405597
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	1,2	50,3	78,5	73,1	91,0	95,5	85,9	143,2	93,6
	%	0,0%	100,0%	98,4%	96,7%	90,2%	85,9%	82,5%	74,4%	63,8%	41,9%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	1,2	50,3	78,5	73,1	91,0	95,5	85,9	143,2	93,6
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка</b>											
Установленная мощность	Гкал/ч	3876,4	3877,6	3927,6	3956,4	3767,7	3857,2	3867,2	3867,2	3393,2	3393,2

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения										
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032	
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	445,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	70,0	70,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3431,3	3467,5	3517,5	3546,3	3357,6	3447,1	3457,1	3457,1	3323,2	3323,2	3323,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	82,8	83,6	84,3	85,0	82,7	82,8	83,3	83,9	86,2	87,3	87,3
	%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3348,4	3383,9	3433,2	3461,3	3274,8	3364,3	3373,8	3373,1	3236,9	3235,8	3235,8
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2388,8	2410,7	2432,1	2453,7	2474,2	2497,8	2514,9	2537,4	2622,8	2679,5	2679,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2056,5	2075,5	2093,6	2111,8	2129,0	2148,8	2163,2	2181,8	2252,8	2299,5	2299,5
ГВС	Гкал/ч	154,6	157,5	160,8	164,2	167,6	171,3	174,1	177,9	192,3	202,3	202,3
технология	Гкал/ч	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2388,8	2388,8	2388,8	2388,5	2310,1	2261,0	2261,0	2261,0	2261,0	2261,0	2261,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2056,5	2056,5	2056,5	2056,3	1984,6	1938,6	1938,6	1938,6	1938,6	1938,6	1938,6
ГВС	Гкал/ч	154,6	154,6	154,6	154,6	147,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7
технология	Гкал/ч	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7	177,7
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	22,0	43,3	65,0	85,7	109,3	126,4	148,9	234,3	291,0	291,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	19,1	37,1	55,3	72,7	92,5	106,9	125,5	196,6	243,2	243,2
ГВС	Гкал/ч	0,0	2,9	6,3	9,6	13,0	16,8	19,5	23,4	37,7	47,8	47,8
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,2	78,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5	127,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,2	71,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	312,9	316,1	317,4	318,3	316,9	313,6	313,7	313,9	311,2	305,6	305,6
	%	11,6%	11,6%	11,5%	11,5%	11,4%	11,2%	11,1%	11,0%	10,6%	10,2%	10,2%
Потери через теплоизоляционные конструкции	Гкал/ч	274,0	277,2	278,4	279,3	278,4	275,7	275,6	275,8	273,0	267,4	267,4
Потери теплоносителя	Гкал/ч	38,8	38,9	39,0	39,0	38,5	38,0	38,0	38,0	38,1	38,2	38,2
Потери теплоносителя в натуральном выражении	т/ч	295,8	298,9	300,0	300,9	299,9	297,3	297,3	297,4	294,8	289,4	289,4
Выработка тепловой энергии	Гкал	6800466	6917671	6929243	6957394	6710184	7041605	7098435	7167953	7448125	7671997	7671997
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	138727	142178	141639	142210	133232	144038	145537	147075	155297	160612	160612
Отпуск в сеть	Гкал	6661740	6775494	6787604	6815184	6576952	6897567	6952898	7020877	7292828	7511385	7511385
Хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал	15002	15770	15160	15160	15160	15160	15160	15160	15160	15160	15160
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	646,8	657,0	683,7	689,2	483,7	552,8	545,2	521,9	302,9	250,7	250,7
	%	19,3%	19,4%	19,9%	19,9%	14,8%	16,4%	16,2%	15,5%	9,4%	7,7%	7,7%
Аварийный резерв	Гкал/ч	646,8	657,0	683,7	689,2	483,7	552,8	545,2	521,9	302,9	250,7	250,7
Резерв по договорам на поддержание резервной	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
тепловой мощности											
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

### **2.4.5. Выводы о резервах тепловой мощности источников теплоснабжения при обеспечении перспективной нагрузки**

1. С учетом реализации мероприятий по перераспределению тепловой нагрузки между системами теплоснабжения, а также с учетом реконструкции существующих источников тепловой энергии возможно качественное и надежное теплоснабжение потребителей. Все системы теплоснабжения при рассматриваемом сценарии будут иметь резервы тепловой мощности, достаточные для покрытия тепловых нагрузок и компенсации потерь тепловой энергии в системах её транспорта.

2. Мероприятия по вводу в эксплуатацию дополнительных мощностей сверх существующих в настоящее время не требуются. Только на ЦТЭЦ будет предусматриваться увеличение тепловой мощности, путем наращивания выработки в водогрейном режиме. При этом существующее паросиловое оборудование будет выведено из эксплуатации.

3. Также потребуется строительство новых котельных в новых районах. Данная мера является вынужденной, т.к. зоны нового строительства значительно удалены от действующих источников тепловой энергии.

## **Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя**

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Книге 8 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа на период 2016-2032 гг.

### **3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей**

Перспективные балансы производительности ВПУ рассчитаны на основании прогнозного значения объема теплоносителя, необходимого для качественного и надежного теплоснабжения потребителей. Объемы тепловых сетей по СЦТ представлены в Книге 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа на период 2016-2032 гг.

В таблице 3.1-1 представлено распределение существующих и перспективных объемов теплоносителя на 2032 г. по источникам тепловой энергии.

Таблица 3.1-1 - Перспективные приросты объемов теплоносителя по каждой системе теплоснабжения

Наименование котельной (адрес)	объемы теплоносителя нарастающим итогом, м <sup>3</sup>																	
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
АО Кузнецкая ТЭЦ	54672,1	54672,1	55124,4	55533,1	61913,4	62453,6	62775,1	63272,0	64203,4	64832,8	65189,6	65471,7	65700,7	65777,0	65945,2	66056,9	66103,6	66175,7
ООО Центральная ТЭЦ	36907,4	36907,4	37830,2	39025,0	39830,8	43984,9	44028,2	44066,1	44104,3	44138,0	44138,1	44138,1	44181,1	44185,5	44211,0	44223,4	44242,1	44273,3
Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	66925,4	66925,4	67729,0	67836,3	67943,5	68126,4	68392,3	68836,2	68856,1	68864,9	68864,9	68864,9	68887,1	68971,3	69022,0	69022,0	69260,1	69280,9
Котельные																		
Абашевская районная котельная	2321,0	2321,0	2730,9	2730,9	2730,9	2730,9	2752,8	2752,8	2791,1	2791,1	2791,1	2791,1	2791,1	2791,1	2791,1	2791,1	2791,1	2791,1
Зыряновская районная котельная	3743,7	3743,7	3743,7	3743,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Байдаевская центральная котельная	2100,6	2100,6	2261,7	2261,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
котельная пос. Притомский	822,8	822,8	822,8	822,8	822,8	822,8	822,8	822,8	840,3	840,3	840,3	840,3	840,3	840,3	855,6	855,6	855,6	855,6
Куйбышевская центральная котельная	3368,8	3368,8	3709,4	3915,2	3928,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
котельная пос. Листвяги	520,2	520,2	576,0	576,0	576,0	576,0	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6
Котельная № 1 пос. Абагур Лесной	204,9	204,9	214,4	214,4	214,4	220,0	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	241,9	241,9	241,9	241,9
Котельная № 2 пос. Абагур Лесной	193,7	193,7	193,7	193,7	211,2	211,2	211,2	211,2	211,2	211,2	211,2	211,2	211,2	211,2	211,2	211,2	211,2	211,2
Котельная ОРК Таргай	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6
Котельная РТРС (телецентр)	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
Котельная оздоровительного лагеря Голубь	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Котельная Садопарк	59,7	59,7	61,7	61,7	61,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная № 1 Разъезд Абагуровский	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9
Котельная № 2 Разъезд Абагуровский	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Котельная № 32 (БПОУ)	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная профилактория Бунгурский	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4
Котельная школы № 37	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
Новоильинская газовая котельная	477,6	477,6	529,6	529,6	529,6	529,6	922,2	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0

Как видно таблицы 3.1-1 наибольшая доля теплоносителя приходится на тепловые сети от источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Причиной тому является прогнозируемое развитие систем транспорта тепловой энергии, обусловленное подключением потребителей со значительной тепловой нагрузкой.

Прогнозы объемов теплоносителя, необходимых для передачи теплоносителя от источников тепловой энергии, выполнены, исходя из следующих условий:

- сверхнормативные потери теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции ветхих и малонадежных тепловых сетей;

- присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по закрытой схеме ГВС.

Балансы производительности ВПУ, максимальной подпитки тепловой сети, а также годовые расходы по системам централизованного теплоснабжения представлены в Приложении 1 «Балансы производительности ВПУ на источниках централизованного теплоснабжения» Книги 8 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа.

Из анализа перспективных балансов ВПУ на ТЭЦ, муниципальных и ведомственных котельных следует вывод, что существующие источники тепловой энергии будут иметь значительные резервы производительности водоподготовительных установок.

### **3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

При серьезных авариях, в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды, допускается использовать «сырую» воду.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

*В соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 (актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»):*

*«Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и*

*присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения».*

Требуемые объемы аварийной подпитки тепловых сетей на расчетный период разработки схемы теплоснабжения по каждому источнику тепловой энергии представлены в Приложении 1 Книги 8 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

## **Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии приведены в Книге 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа на период 2016-2032 гг.

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, определенных в разделе. В результате реализации мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

### **4.1. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях Новокузнецкого городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.**

Согласно методическим рекомендациям по разработке схемы теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» разработана и утверждена «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2016-2022 гг.», разработчиком которой является ОАО «СО ЕЭС» совместно с ОАО «ФСК ЕЭС».

Также территория города включена в действующую Схему и программу развития электроэнергетики Кемеровской области на 2013-2017 годы.

Общий сценарий развития электроэнергетики России был спрогнозирован Агентством по прогнозированию балансов в электроэнергетике Минэнерго РФ в работе «Сценарные условия развития электроэнергетики на период до 2030 года».

Программа развития электроэнергетики Кемеровской области, наряду с СиП ЕЭС России на 2014-2020 гг. предусматривали ввод в эксплуатацию Новокузнецкой ГТЭС в 2014 г. ГТЭС была введена в эксплуатацию в конце 2014 г. Станция запроектирована и построена без утилизации уходящих газов, т.е. без выдачи тепловой мощности за счет утилизации уходящих высокотемпературных газов вопреки Генеральному Плану города, которым предусматривается строительство Газотурбинной установки на площадке КТЭС, но с утилизацией уходящих газов и установленной тепловой мощностью порядка 400 Гкал/ч. Установленный режим работы НКГТУ - 2000 часов в году.

Схемой теплоснабжения строительство новых источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории города не предполагается.

В границах г. Новокузнецка планируется жилищная и общественная застройка на территориях, находящихся на значительном удалении от действующих источников тепловой энергии. В случае, когда потребители находятся на значительном расстоянии от действующих теплоисточников, необходимо предусматривать теплоснабжение перспективной застройки от новых теплоисточников.

По «Схеме размещения площадок перспективного развития города Новокузнецка по объектам гражданского и промышленного строительства с размещением источников теплоснабжения», выданной Комитетом градостроительства и земельных ресурсов г. Новокузнецка (при разработке базовой версии Схемы теплоснабжения), новое жилое строительство намечается:

1. В Заводском административном районе:

- площадка 12 -новый квартал № 15;

- площадки 13 и 14, тяготеющие к жилой застройке Заводского района (Нижнеостровская площадка);

- площадки 15 и 16 в Верхнеостровском планировочном районе;

- площадка 11 -пос.Телеуты, новое индивидуальное строительство;

2. В Новоильинском административном районе:

- площадки 1,2,3,4,5,6,7,8,9 и 10 (Бедаревская площадка, в районе деревни Бедарево за границей городской черты);

3. В Орджоникидзевском районе (Байдаевка):

- площадки 17,18,19,20 - трансформация индивидуального жилья под капитальную многоэтажную застройку;

- площадка 21 - смешанная жилая застройка микрорайона «Прибрежный» - первоочередное строительство;

- площадка 29 - общественно-деловая застройка;

4. В Центральном районе:

- площадка 22 (I очередь) «Абагурский», дальнейшее развитие микрорайона - за городской чертой, т.е. в Куйбышевском районе;

5. В Куйбышевском районе:

- площадка 26, микрорайон «Лучезарный» в пос.Бунгурский ;

- площадка 28 -жилая застройка, усадебная и коттеджная;

6. За пределами городской черты на территории, примыкающей к Куйбышевскому району, намечается следующее городское строительство:

- площадка 23 и 24 -Красногорский планировочный район;

- площадка 25 -Пушкинский планировочный район;

- площадка 27 - индивидуальная усадебная и общественно-деловая примыкающая к жилому поселку Листвяжный.

До 2032 г., согласно базовому варианту Схемы теплоснабжения и согласно Генеральному плану города, планируется развитие ряда неосвоенных территорий. На новых площадках будут строиться новые высокоэффективные котельные. Перечень новых котельных представлен в таблице 4.1-1.

**Таблица 4.1-1 – Перечень новых теплоисточников для снабжения тепловой энергией перспективных потребителей**

Источник теплоснабжения	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
26 новых газовых котельных Новоильинского района	50,0
2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14)	35,0
Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур	25,0
Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района	10,0
Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района (площадка №15)	25,0
Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района	10,0
Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района	15,0
Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16)	25,0
Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный	30,0

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

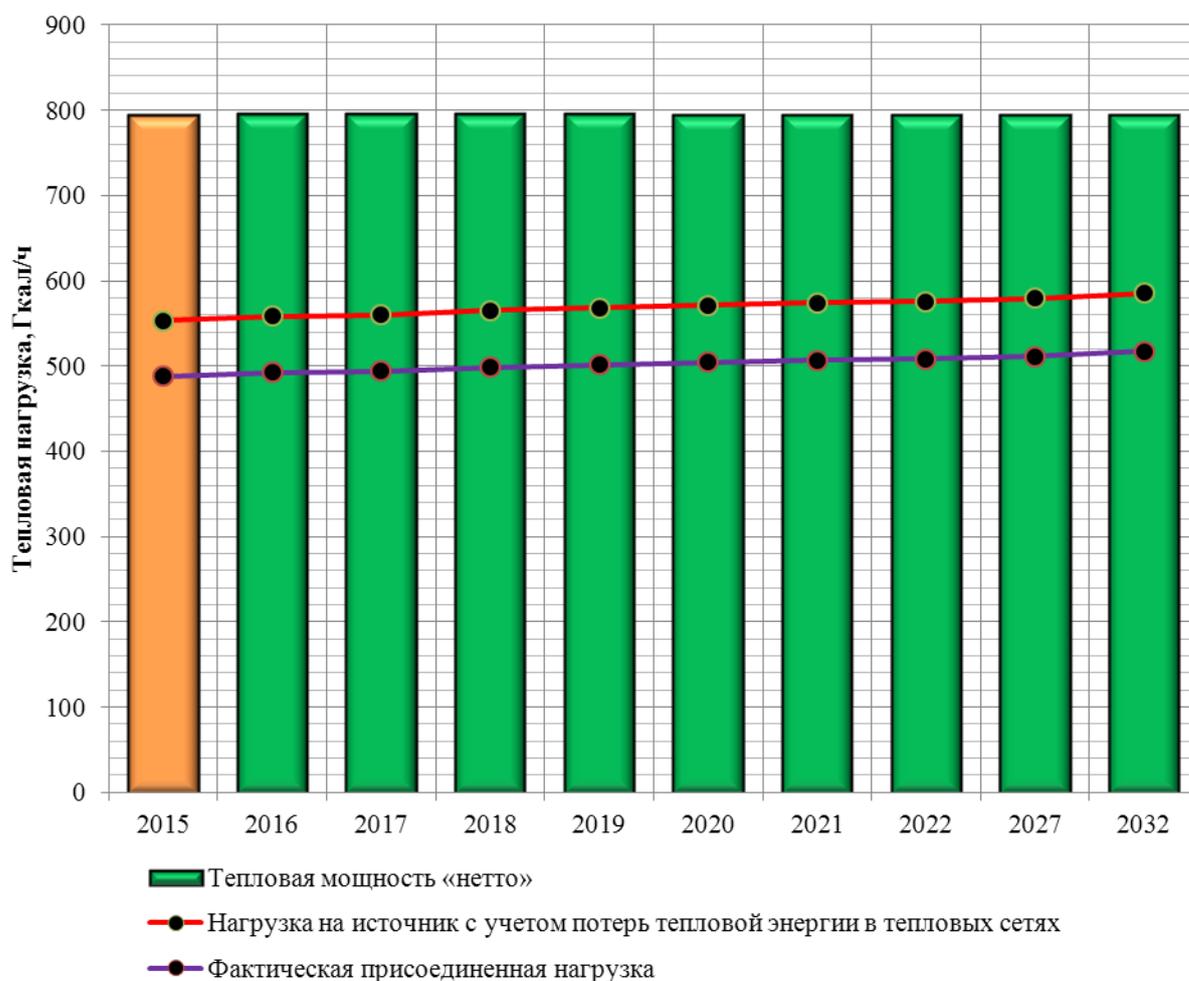
### **4.2.1 Кузнецкая ТЭЦ**

В настоящее КТЭЦ имеет довольно высокий уровень загрузки по тепловой энергии, что обусловлено важной ролью в теплоснабжении г. Новокузнецка.

В Книге 5 Обосновывающих материалов представлены перспективные балансы по рассматриваемой системе теплоснабжения на расчетный срок актуализации без учета мероприятий:

- по изменению зон действия теплоисточника путем включения потребителей от котельной Байдаевская и Зыряновская МП «ССК»;
- по реконструкции ветхих сетей в системе теплоснабжения.

В графическом виде перспективные балансы с учетом только перспективной нагрузки представлены на рисунке 4.2.1-1. В качестве базовых приняты фактические нагрузки потребителей в системе теплоснабжения.



**Рисунок 4.2.1-1 - Перспективные балансы тепловой энергии в системе теплоснабжения от КТЭЦ без учета мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения**

Как видно, в течение расчетного периода будет сохраняться резерв тепловой мощности на КТЭЦ.

В настоящее время проходят подготовительные операции по переключению потребителей муниципальных котельных «Байдаевская» и «Зыряновская» на теплоснабжение от КТЭЦ. Реализация данного мероприятия запланирована теплоснабжающими организациями в 2019 г. (официальное письмо представлено Приложение 1). С учетом значительного объема реализуемых мероприятий, а также с учетом технологических особенностей организации централизованного теплоснабжения, переключение потребителей необходимо выполнить с начала отопительного периода (в данном случае – отопительного периода 2018-2019 гг.).

Во избежание возникновения дефицита тепловой мощности на перспективу предусматривается за счет: увеличения располагаемой тепловой мощности теплоисточника.

В настоящее время установленная мощность КТЭЦ отличается на 35 Гкал/ч от располагаемой тепловой мощности. Причины отличия следующие:

1) 7 Гкал/ч - ограничение по качеству исходного топлива для котлов №5-8; ограничение возникает при нагрузке более 65 т/ч на котел – поверхности нагрева начинают сильно шлаковаться. Однако произведена наладка режима горения, поэтому ограничения в настоящее время отсутствуют.

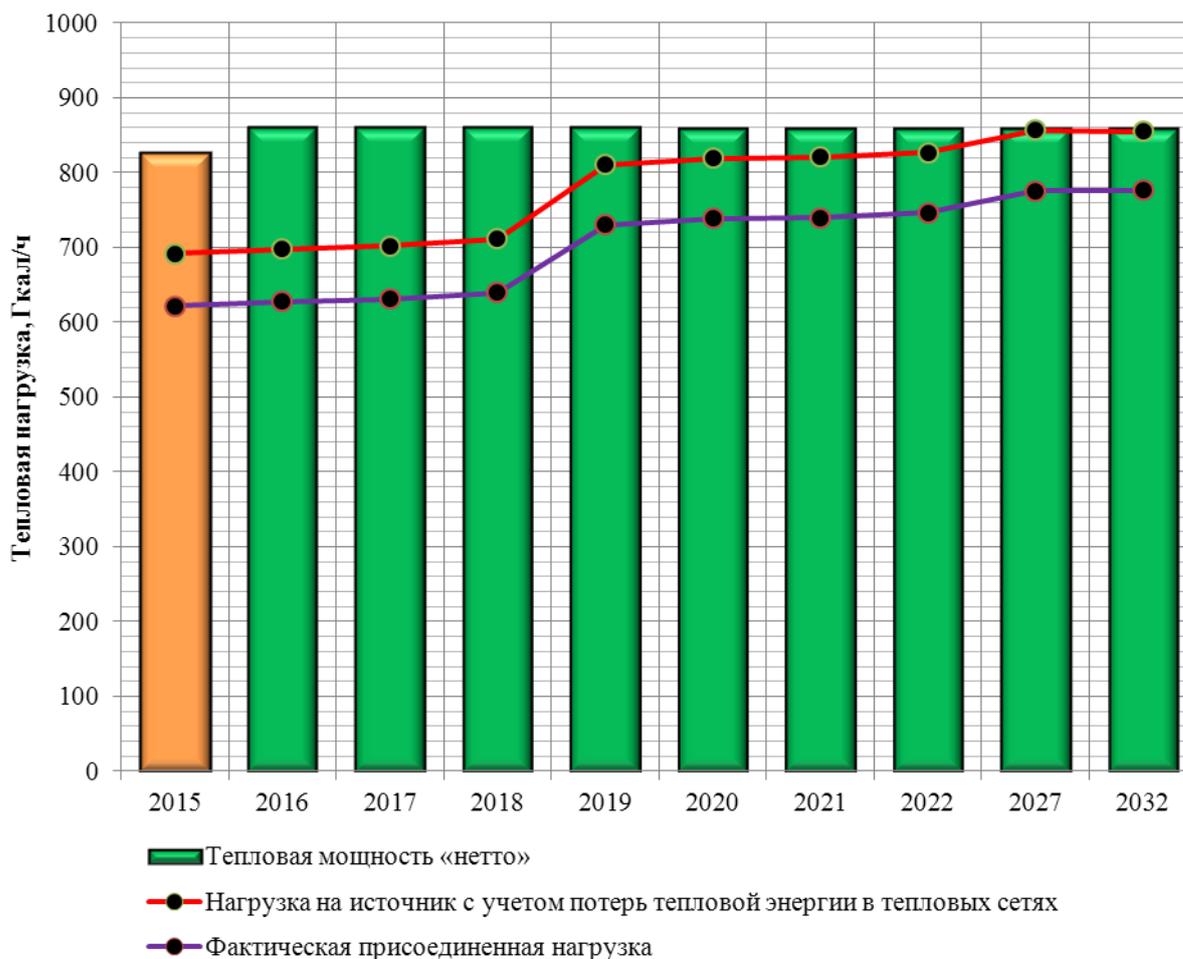
2) 28 Гкал/ч - ограничение по качеству питательной воды для 2 водогрейных котлов КВТК 100-150, характерное для последних 3 лет. Установленное оборудование имеет ограничения по максимальной температуре воды на уровне 120°C, что связано с увеличенным значением карбонатного индекса. При температуре свыше 120°C происходит интенсивное отложение солей жесткости на поверхностях нагрева. Однако, по данным производственно-технического отдела КТЭЦ, в последнее время качество исходной воды улучшилось, что позволяет увеличивать температуру на выходе из котла и снять ограничения. **Таким образом, без капитальных затрат возможно увеличение тепловой мощности КТЭЦ на 35 Гкал/ч. В перспективных балансах тепловой нагрузки предусматривается ликвидация технических ограничений, начиная с 2016 года.**

Перспективные балансы тепловой мощности в системе теплоснабжения от КТЭЦ с учетом мероприятий по развитию зоны теплоснабжения от КТЭЦ представлены на рисунке 4.2.1-2 и в разделе 2.4.

Как видно, в перспективе будет иметь место резерв тепловой мощности 2,8 Гкал/ч.

Реконструкция теплоисточника с увеличением тепловой мощности не требуется. Необходимо реализовать мероприятия по продлению ресурса теплофикационной турбины Т-20-90.

Оценка требуемых инвестиций в реконструкцию теплоисточника представлена в разделе 15 Книги 7 Обосновывающих материалов.



**Рисунок 4.2.1-2 - Перспективные балансы тепловой энергии в системе теплоснабжения от КТЭЦ с учетом мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения**

Экономический эффект от реализации мероприятий по реконструкции КТЭЦ достигается за счет:

- 1) Снижения удельных расходов условного топлива, за счет загрузки ТЭЦ;
- 2) Снижения удельного расхода топлива по закрываемым котельным. В базовом периоде УРУТ на выработку тепловой энергии по котельным составлял:

– 197,99 кг<sub>у.т</sub>/Гкал – по Байдаевской котельной;

– 193,11 кг<sub>у.т</sub>/Гкал – по Зыряновской котельной.

При теплоснабжении от ТЭЦ УРУТ на выработку будет ниже.

Снижение численности персонала по закрываемым котельным. Динамика изменения установленной и располагаемой мощности теплоисточника представлена в таблице 4.2.1-1.

**Таблица 4.2.1-1 Динамика изменения установленной и располагаемой мощности КТЭЦ**

Показатель	Единица измерения	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890
отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
редукционно-охладительные установки, работающие на сетевые пиковые подогреватели	Гкал/ч	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
водогрейная котельная	Гкал/ч	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
Располагаемая электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5	83,5
Располагаемая тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	855	855	855	890	890	890	890	890	890	890	890	890
отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
редукционно-охладительные установки, работающие на сетевые пиковые подогреватели	Гкал/ч	68	68	68	103	103	103	103	103	103	103	103	103
водогрейная котельная	Гкал/ч	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
Причина отличия установленной и располагаемой мощности		1) ограничения по качеству исходного топлива для котлов №5-8 2) ограничение по качеству питательной воды для котлов КВТК 100-150											

## 4.2.2 Западно-Сибирская ТЭЦ

В настоящее время ЗСТЭЦ осуществляет теплоснабжение городской застройки в Заводском и Новоильинском районах.

На территории Новоильинского района планируется существенный ввод нового строительного фонда, для которого необходимо предусмотреть теплоснабжение на перспективу.

Существующий источник теплоснабжения – ЗС ТЭЦ не способен в полной мере обеспечить теплоснабжение Новоильинского района, в связи с отсутствием резерва тепловой мощности по Ильинскому тепловыводу. Поэтому на территории района перспективный период теплоснабжение планируется частично от ЗСТЭЦ, частично от новых современных котельных, в т.ч. и блочно-моульных, работающих на газообразном топливе. В 2014 г. была разработана программа газификации Новоильинского района, согласно которой выбран 5 вариант развития системы газоснабжения. Вариант предусматривает строительство 26 газовых котельных малой мощности.

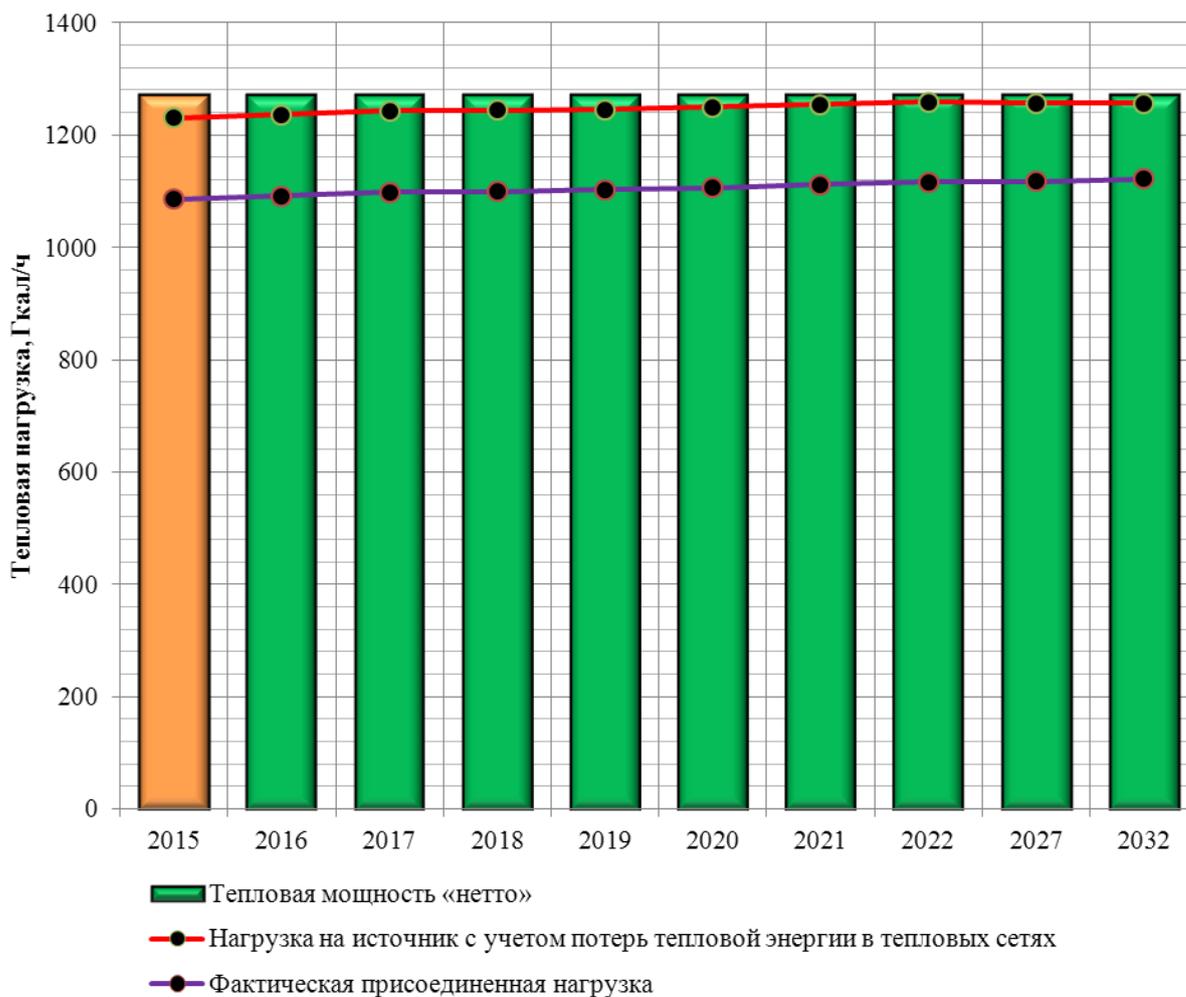
Новая уплотнительная застройка в границах существующих кварталов, снабжаемых тепловой энергией от ЗС ТЭЦ, будет обеспечиваться тепловой энергией от данного теплоисточника.

Для обеспечения надежности снабжения потребителей тепловой энергией необходимо провести следующие мероприятия:

- Замена паропровода связи 140 ата между 1 и 2 очередями
- Замена паропровода 10-16 ата (включая связь между 1 и 2 очередью)
- Замена трубных пучков пиковых бойлеров ТГ-4 и модернизация схемы подвода пара к пиковым бойлерам ТГ-4

Перспективные балансы тепловой мощности в системе теплоснабжения от ЗСТЭЦ представлены на рисунке 4.2.2-1 и в разделе 2.4.

Оценка капитальных затрат на техническое преобразование основного оборудования теплоисточника представлено в разделе 15 Обосновывающих материалов.

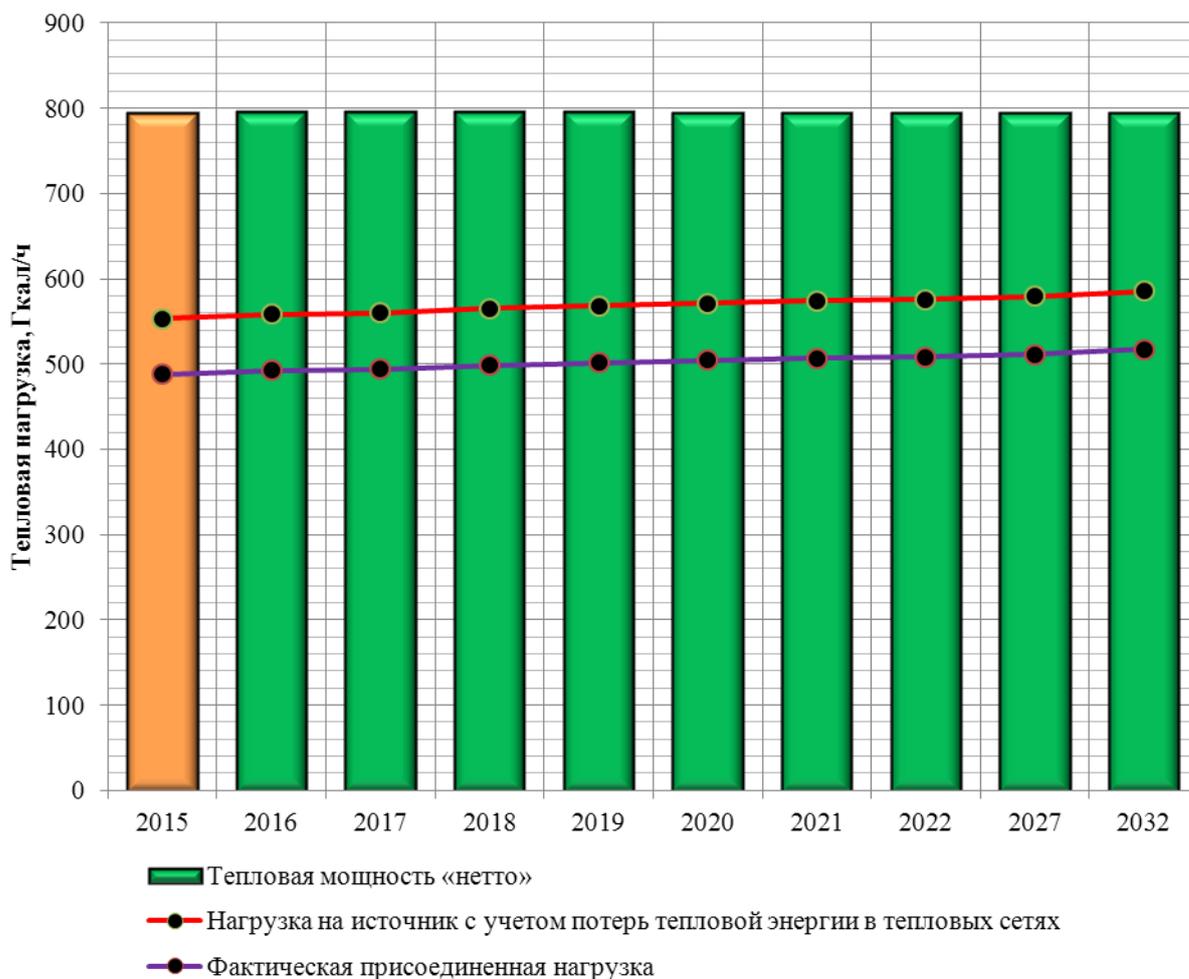


**Рисунок 4.2.2-1 - Перспективные балансы тепловой энергии в системе теплоснабжения от ЗСТЭЦ с учетом мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения**

### 4.2.3 Центральная ТЭЦ

К ЦТЭЦ планируется подключение довольно существенной величины тепловой нагрузки, в связи с вводом нового строительного фонда.

Перспективный баланс тепловой мощности ЦТЭЦ и присоединенной нагрузки представлен на рисунке 4.2.3-1 (без учета мероприятий по реконструкции теплоисточника и изменению зоны его действия).



**Рисунок 4.2.3-1 - Перспективные балансы тепловой энергии в системе теплоснабжения от ЦТЭЦ без учета мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения**

Как видно существующий резерв тепловой мощности позволит присоединять перспективных потребителей.

Также в настоящее время согласованы и прорабатываются технические мероприятия по переводу потребителей Куйбышевской котельной, расположенной на подрабатываемых территориях, на теплоснабжение от ЦТЭЦ. Кроме того, в зоне действия теплоисточника располагается ряд мелких муниципальных котельных, теплоснабжение потребителей от которых в перспективе планируется осуществлять от ЦТЭЦ. Таким образом, Схемой теплоснабжения предусматривается перевод потребителей следующих котельных на теплоснабжение от ЦТЭЦ в 2020 г.:

- 1) КЦК;
- 2) котельная №6;
- 3) котельная №32;
- 4) котельная №43;
- 5) котельная Садопарковая.

Как представлено в Книге 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» существующее оборудование эксплуатируется очень продолжительное время, парковые ресурсы теплогенерирующего оборудования превышены. Следовательно, в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения необходима реализация мероприятий по обновлению действующего оборудования. С учетом существующих проблем по выдаче электроэнергии на ОРЭМ, проектом актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается:

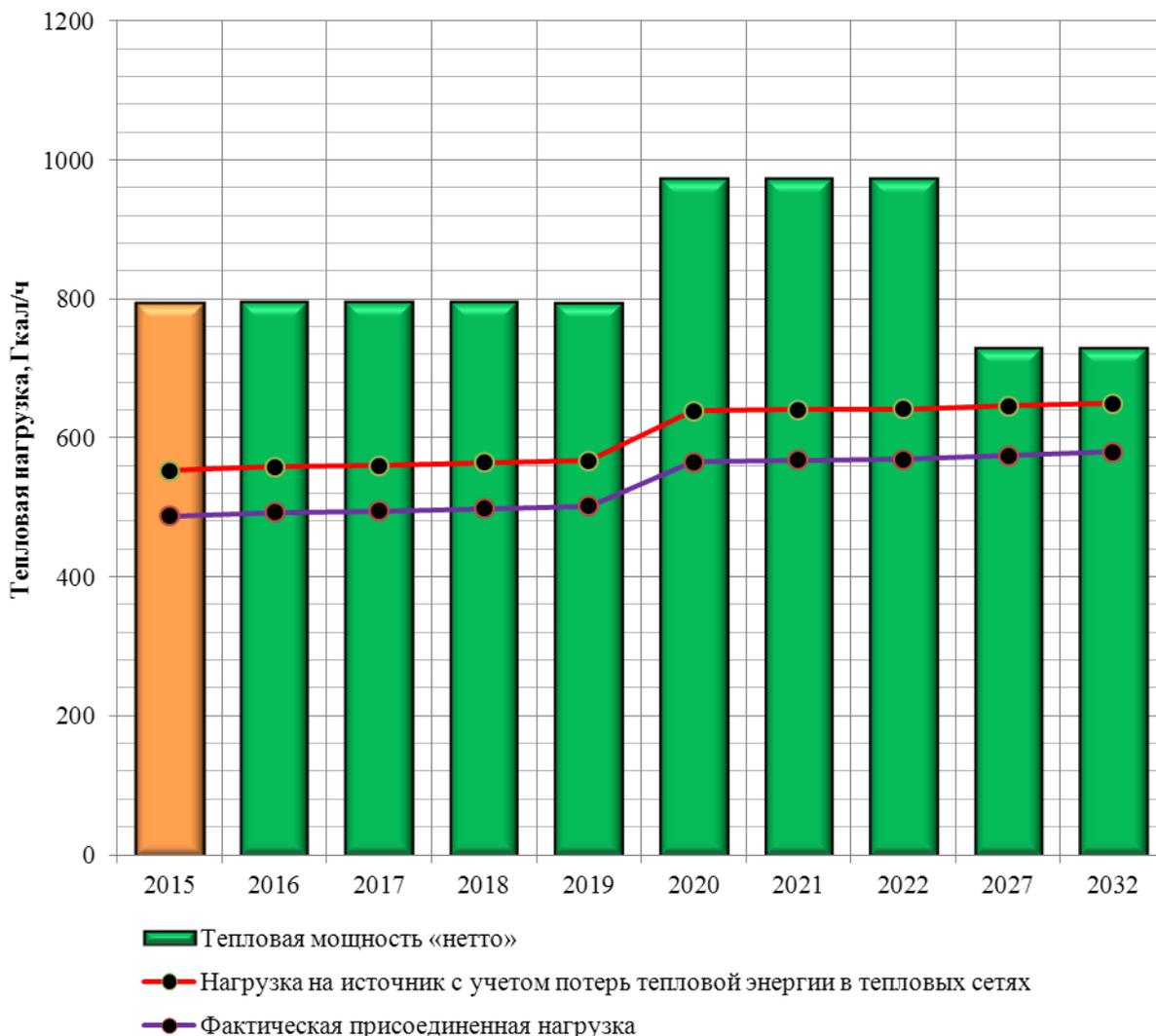
- 1) Вывод из эксплуатации энергетических котлов ст.№1-4 и турбоагрегатов 1,3,5,7 на ЦТЭЦ;
- 2) Капитальный ремонт сохраняемых энергетических котлов и турбин на ЦТЭЦ;
- 3) Ремонт электросетевого хозяйства на ЦТЭЦ;
- 4) Ввод в эксплуатацию водогрейного котла ПТВМ-180.

Данные мероприятия позволят повысить надежность функционирования основного электро- и теплогенерирующего оборудования источника тепловой энергии. Динамика изменения установленной мощности оборудования ЦТЭЦ представлена в таблице 4.2.3-1.

Таблица 4.2.3-1 Динамика изменения установленной и располагаемой мощности ЦТЭЦ

Показатель	Единица измерения	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	59	59
Установленная тепловая мощность ТЭЦ по отпуску тепловой энергии (промпар+тепло горячей воды), в т.ч.	Гкал/ч	1215	1215	1215	1215	1215	1215	1215	1395	1395	1395	811	811
по производственному пару	Гкал/ч	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	80	80
по отпуску тепловой энергии с бойлерной	Гкал/ч	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	151	151
по отпуску тепловой энергии с ХВО №2,3 (подпитка теплосети)	Гкал/ч	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	0	0
по отпуску тепловой энергии с котлов ПВК	Гкал/ч	400	400	400	400	400	400	400	580	580	580	580	580
Располагаемая электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	59	59
Располагаемая тепловая мощность ТЭЦ по отпуску тепловой энергии (промпар+тепло горячей воды), в т.ч.	Гкал/ч	805	805	805	805	805	805	805	985	985	985	741	741
по производственному пару	Гкал/ч	144	149	149	149	149	149	149	149	149	149	80	80
по отпуску тепловой энергии с бойлерной	Гкал/ч	165	160	160	160	160	160	160	160	160	160	151	151
по отпуску тепловой энергии с ХВО №2,3 (подпитка теплосети)	Гкал/ч	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	0	0
по отпуску тепловой энергии с котлов ПВК	Гкал/ч	330	330	330	330	330	330	330	510	510	510	510	510
Причина отличия установленной и располагаемой мощности		1) ПВК - недостаточная производительность вентиляторов перед горелками 2) Недостаточная производительность действующей бойлерной 3) Физический и моральный износ оборудования									ПВК - недостаточная производительность вентиляторов перед горелками		
Причина изменения мощности									1. Демонтаж котла №8 2. Установка котла ПТВМ-180			Демонтаж котлов и турбин	

Перспективные балансы тепловой мощности с учетом модернизации системы теплоснабжения от ЦТЭЦ представлены на рисунке 4.2.3-2 и в разделе 2.4.



**Рисунок 4.2.3-2 - Перспективные балансы тепловой энергии в системе теплоснабжения от ЦТЭЦ с учетом мероприятий по развитию системы централизованного теплоснабжения**

### **4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

#### **4.3.1 Перевод потребителей от муниципальных котельных на теплоснабжение от КТЭЦ**

В настоящее время проходят подготовительные операции по переключению потребителей муниципальных котельных «Байдаевская» и «Зыряновская» на теплоснабжение от КТЭЦ. Реализация данного мероприятия запланирована теплоснабжающими организациями в 2019 г. С учетом значительного объема реализуемых мероприятий, а также с учетом технологических особенностей организации

централизованного теплоснабжения, переключение потребителей необходимо выполнить с начала отопительного периода (в данном случае – отопительного периода 2018-2019 гг.).

#### **4.3.2 Перевод потребителей от муниципальных котельных на теплоснабжение от ЦТЭЦ**

Проектом актуализированной версии Схемы теплоснабжения планируется вывод из эксплуатации муниципальной котельной Куйбышевская и 4 мелких муниципальных котельных с переводом потребителей на ЦТЭЦ. Подробно мероприятия описаны в разделе 4.2.3.

#### **4.3.3 Перевод котельных на сжигание газообразного топлива**

В настоящее время на территории г. Новокузнецка находится значительное количество локальных котельных, использующих для сжигания жидкое и твердое топливо. 29 (из 31) муниципальных котельных имеют пониженную энергетическую эффективность, что в совокупности с высокими ценами на топливно-энергетические ресурсы приводит к повышенной себестоимости производства тепловой энергии, и, как следствие, повышенным тарифам на тепловую энергию для потребителей.

Для повышения энергетической эффективности обеспечения потребителей тепловой энергии проектом актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие ряда котельных с переводом тепловой нагрузки на более эффективные теплоисточники. Однако не для всех теплоисточников возможна реализация данного мероприятия в связи с территориально удаленностью от существующих эффективных источников тепловой энергии.

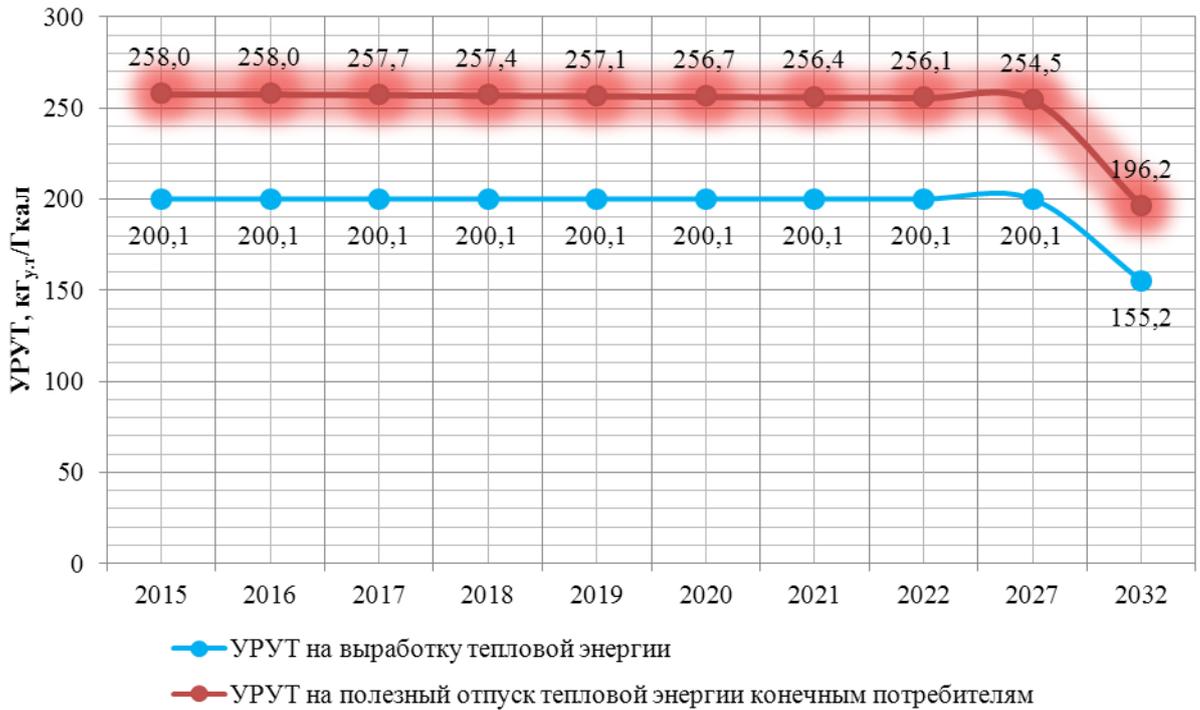
В базовой версии Схемы теплоснабжения также предусматривался перевод на сжигание газа (Зыряновская, Абашевская, п. Листвяги, Притомская). В связи с начавшейся реализацией мероприятий по замещению Зыряновской котельной, её газификация не требуется.

Таким образом, проектом актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается: газификация Абашевской, Притомской котельной и котельной п. Листвяги в 2023-2032 г.;

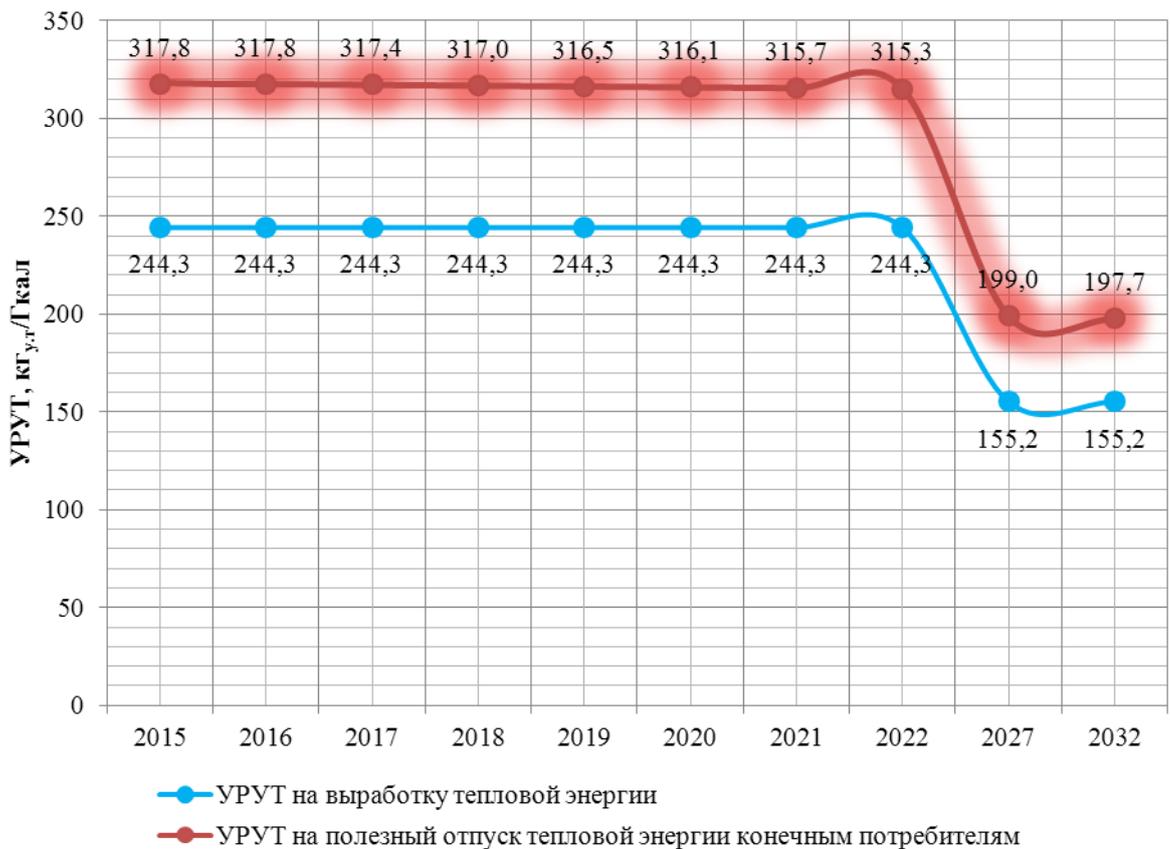
Экономический эффект при газификации котельных достигается:

1) Снижения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии (динамика изменения удельных расходов топлива по 3 системам теплоснабжения представлены на рисунках 4.3.3-1 – 4.3.3-3).

2) Сокращения численности обслуживающего персонала.



**Рисунок 4.3.3-1 – Динамика изменения удельных расходов условного топлива на Абашевской котельной**



**Рисунок 4.3.3-2 – Динамика изменения удельных расходов условного топлива на Притомской котельной**

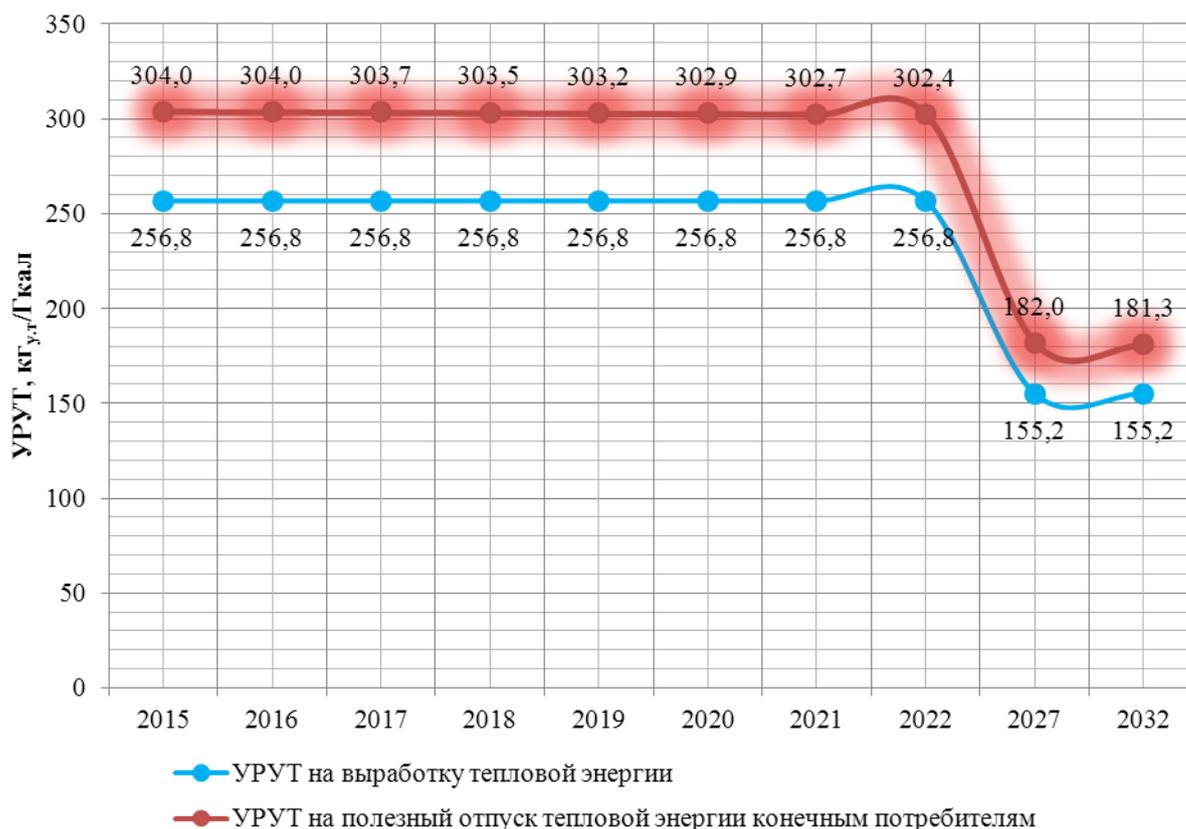


Рисунок 4.3.3-3 – Динамика изменения удельных расходов условного топлива на котельной п. Листвяги

#### 4.4. 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 и экономически нецелесообразно

На территории Новокузнецкого городского округа отсутствуют источники тепловой энергии, совместно работающие в одну сеть. Совместная работа ТЭЦ а также муниципальных и ведомственных котельных на одну сеть схемой теплоснабжения не предполагается.

Муниципальные и ведомственные котельные, расположенные на территории города, не имеют избыточных мощностей, а, следовательно, их консервация не предполагается.

Мероприятия по выводу из эксплуатации муниципальных котельных обусловлены передачей существующих нагрузок на другие источники.

#### **4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии**

В связи с отсутствием дефицита электрической мощности в энергосистеме Кемеровской области, реконструкция существующих муниципальных котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле не предусматривается.

#### **4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы**

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие ряда муниципальных котельных и перевод тепловой нагрузки потребителей на теплоснабжение от действующих ТЭЦ (Кузнецкая и Центральная). Работа закрываемых котельных в пиковом режиме не предусматривается.

#### **4.7. 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**

##### **4.7.1 Объединение систем теплоснабжения на базе котельной Абагур-Лесной №2**

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие котельной Абагур-Лесной №3, в связи с малым количеством абонентов, при переводе потребителей на теплоснабжение от котельной Абагур-Лесной №2. Для реализации мероприятия, реконструкция котельной Абагур-Лесной №2 не требуется, необходима прокладка нового участка тепловой сети. Существующие теплогенерирующие мощности имеют достаточный резерв для подключения новых потребителей.

##### **4.7.2 Объединение систем теплоснабжения на базе котельной школы №16**

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие котельной школы №16, в связи с малым количеством абонентов (1 абонент – школа, двухэтажное здание), при переводе потребителей на теплоснабжение от котельной Абагур-Лесной №1. Для реализации мероприятия, реконструкция котельной Абагур-Лесной №1 не требуется, необходима прокладка нового участка тепловой сети. Существующие теплогенерирующие мощности имеют достаточный резерв для подключения новых потребителей.

#### **4.7.3 Перевод 2 потребителей котельной Комбината хлебопродуктов на теплоснабжение от нового источника**

В настоящее время теплоснабжение 2 потребителей: ул. Вокзальная, 111 и 113 (суммарная нагрузка 0,8 Гкал/ч) осуществляется от котельной Комбината хлебопродуктов. В одностороннем порядке теплоснабжающая организация приняла решение об отключении потребителей в 2014 г. Режим теплоснабжения продлен до окончания отопительного сезона 2016-2017 г.

В целях сохранения системы жизнеобеспечения указанных потребителей тепловой энергии проектом актуализации Схемы теплоснабжения предлагается строительство новой блочно-модульной котельной в 2017 г. и перевод потребителей на теплоснабжение от нового теплоисточника. В разделе 2.4 представлены перспективные балансы тепловой энергии в новой системе теплоснабжения.

#### **4.8. 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**

Существующие температурные графики способны в полной мере обеспечить требуемое качество и надежность теплоснабжения потребителей, являясь оптимальными режимами отпуска тепловой энергии. Изменение существующих температурных графиков проектом актуализации Схемы теплоснабжения не предусматривается.

Расчетные графики температур сетевой воды на расчетный период разработки Схемы теплоснабжения приведены:

- на рисунке 4.8-1 по Кузнецкой ТЭЦ;
- на рисунке 4.8-2 по Западно-Сибирской ТЭЦ;
- в таблице 4.8-1 по Центральной ТЭЦ;
- на рисунке 4.8-3 по муниципальным котельным.

СОГЛАСОВАНО:  
Заместитель главы  
Города Новокузнецка по ЖКХ



2016 г.

СОГЛАСОВАНО:  
Главный инженер  
АО «Кузнецкая ТЭЦ»

(А.С. Власов)  
«    »    2016 г.

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер  
АО «Межрегиональная  
теплосетевая компания»

(К.А. Дычков)  
«    »    2016 г.

**Отопительный температурный график 150-70 °С со срезкой 125 °С**

Наименование источника тепла: Кузнецкая ТЭЦ  
Отопительный сезон 2016-2017 гг.

Температура наружного воздуха °С	Относительный расход тепла на отопления	Температура сетевой воды в трубопроводе, °С			
		Подающем	Обратном	После узла смешения	С учетом ветра
1	2	3	4	5	6
10	0,29	70,0	46,7	54,0	70,0
9	0,30	70,0	46,3	53,7	70,0
8	0,30	70,0	46,0	53,5	70,0
7	0,31	70,0	45,5	53,2	70,0
6	0,31	70,0	45,1	52,9	70,0
5	0,32	70,0	44,7	52,6	70,0
4	0,32	70,0	44,3	52,3	70,0
3	0,33	70,0	43,8	52,0	70,0
2	0,33	70,0	43,3	51,7	70,0
1	0,34	70,0	42,9	51,4	70,0
0	0,34	70,0	42,6	51,1	70,0
-1	0,36	71,4	42,9	51,8	76,5
-2	0,37	73,6	43,7	53,0	78,9
-3	0,39	75,7	44,5	54,3	81,3
-4	0,41	77,9	45,3	55,5	83,7
-5	0,42	80,0	46,1	56,7	86,7
-6	0,44	82,2	46,9	58,0	88,4
-7	0,46	84,3	47,7	59,2	90,8
-8	0,47	86,5	48,5	60,4	93,1
-9	0,49	88,6	49,3	61,6	95,4
-10	0,51	90,7	50,0	62,7	97,8
-11	0,53	92,8	50,8	63,9	100,1
-12	0,54	94,9	51,5	65,1	102,4
-13	0,56	97,0	52,3	66,3	104,7
-14	0,58	99,1	53,0	67,4	107,0
-15	0,59	101,2	53,7	68,6	109,3
-16	0,61	103,3	54,5	69,7	111,6
-17	0,63	105,4	55,2	70,9	113,9
-18	0,64	107,4	55,9	72,0	116,2
-19	0,66	109,5	56,6	73,1	118,4
-20	0,68	111,6	57,3	74,3	120,7
-21	0,69	113,6	58,0	75,4	123,0
-22	0,71	115,7	58,7	76,5	125,0
-23	0,73	117,7	59,4	77,6	125,0
-24	0,75	119,8	60,1	78,7	125,0
-25	0,76	121,8	60,8	79,9	125,0
-26	0,78	123,8	61,5	81,0	125,0
-27	0,79	125,0	61,8	81,5	125,0
-28	0,80	125,0	61,1	81,0	125,0
-29	0,80	125,0	60,9	80,9	125,0
-30	0,81	125,0	60,5	80,6	125,0
-31	0,81	125,0	59,8	80,2	125,0
-32	0,82	125,0	59,4	79,9	125,0
-33	0,82	125,0	58,9	79,5	125,0
-34	0,83	125,0	58,4	79,2	125,0
-35	0,84	125,0	58,0	78,9	125,0
-36	0,84	125,0	57,5	78,6	125,0
-37	0,85	125,0	57,0	78,3	125,0
-38	0,85	125,0	56,6	78,0	125,0
-39	0,86	125,0	56,1	77,6	125,0

Температурный график на горячее водоснабжение в летний период

От 10°С и выше	-	80,0	80,0	-	-
----------------	---	------	------	---	---

**Рисунок 4.8-1 - График температур сетевой воды в тепловых сетях от КТЭЦ**



Температурный график регулирования отпуска тепла от 150 - 70<sup>0</sup>С от Западно-Сибирской ТЭЦ - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК" на отопительный сезон 2016-2017гг., со срезкой на 115<sup>0</sup>С

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды, °С			
	Подающий т/п	Обратный т/п	После узла смешения	С учетом ветра
8	70,0	51,3	53,5	70,0
7	70,0	50,1	53,2	70,0
6	70,0	49,8	52,9	70,0
5	70,0	49,1	52,6	70,0
4	70,0	48,8	52,3	70,0
3	70,0	48,2	52,0	70,0
2	70,0	47,6	51,7	70,0
1	70,0	46,8	51,4	70,0
0	70,0	46,6	51,1	70,0
1	71,4	46,8	51,8	76,5
2	73,6	47,8	53,0	78,9
3	75,7	48,8	54,3	81,3
4	77,9	49,8	55,5	83,7
5	80,0	50,8	56,7	86,7
6	82,2	51,8	58,0	88,4
7	84,3	52,8	59,2	90,8
8	86,5	53,7	60,4	93,1
9	88,6	54,7	61,6	95,4
10	90,7	55,6	62,7	97,8
11	92,8	56,6	63,9	100,1
12	94,9	57,5	65,1	102,4
13	97,0	58,4	66,3	104,7
14	99,1	59,4	67,4	107,0
15	101,2	60,3	68,5	108,3
16	103,3	61,2	69,6	110,6
17	105,4	62,1	70,7	111,7
18	107,4	63,0	71,8	113,0
19	109,5	63,9	72,9	115,0
20	111,6	64,8	74,0	115,0
21	113,6	65,7	75,1	115,0
22	115,0	66,6	76,2	115,0
23	115,0	67,5	77,3	115,0
24	115,0	68,3	78,4	115,0
25	115,0	69,2	79,5	115,0
26	115,0	70,0	80,6	115,0
27	115,0	70,0	81,3	115,0
28	115,0	68,9	81,0	115,0
29	115,0	67,7	80,7	115,0
30	115,0	66,6	80,3	115,0
31	115,0	65,4	80,0	115,0
32	115,0	64,2	79,9	115,0
33	115,0	63,0	79,7	115,0
34	115,0	61,9	79,5	115,0
35	115,0	60,7	79,3	115,0
36	115,0	60,0	79,3	115,0
37	115,0	59,9	78,9	115,0
38	115,0	59,5	78,8	115,0
39	115,0	59,4	78,6	115,0

Главный инженер  
 Западно-Сибирская ТЭЦ  
 филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК"

*В.Р. Амиров*  
 В.Р. Амиров  
 15.10.2016

Исполнительный директор  
 "Кузнецкий РегиоСбыт"  
 "Кузнецкий РегиоСбыт"  
*Р.А. Молчанов*  
 Р.А. Молчанов  
 15.10.2016

Рисунок 4.8-2 - График температур сетевой воды в тепловых сетях от ЗСТЭЦ

Таблица 4.8-1 – Температурный график отпуска тепловой энергии от ЦТЭЦ

Температура наружного воздуха $t_{нв}, ^\circ\text{C}$	Относительный расход тепла на отопление $Q_{от}/Q_0$	Температура воды в трубопроводе	
		в подающем на выходе с ТЭЦ $^\circ\text{C}$	в обратном на входе в ТЭЦ $^\circ\text{C}$
8	0,20	70	56
7	0,22	70	55
6	0,24	70	54
5	0,25	70	53
4	0,27	70	51
3	0,29	70	50
2	0,31	70	49
1	0,32	70	48
0	0,34	70	47
-1	0,36	71	47
-2	0,37	74	48
-3	0,39	76	49
-4	0,41	78	50
-5	0,42	80	51
-6	0,44	82	52
-7	0,46	84	53
-8	0,47	86	54
-9	0,49	89	55
-10	0,51	91	56
-11	0,53	93	57
-12	0,54	95	58
-13	0,56	97	59
-14	0,58	99	60
-15	0,59	101	61
-16	0,61	103	61
-17	0,63	105	62
-18	0,64	107	63
-19	0,66	109	64
-20	0,68	112	65
-21	0,69	114	66
-22	0,71	116	67
-23	0,73	118	68
-24	0,75	120	69
-25	0,76	122	70
-26	0,78	124	70
-27	0,80	125	70
-28	0,81	125	69
-29	0,83	125	68
-30	0,85	125	67
-31	0,86	125	66
-32	0,88	125	65
-33	0,90	125	63
-34	0,92	125	62
-35	0,93	125	61
-36	0,95	125	60
-37	0,97	125	59
-38	0,98	125	58
-39	1,00	125	56

Примечания:

1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезкой от температуры наружного воздуха  $T_{нв} = -26^\circ\text{C}$  и ниже.

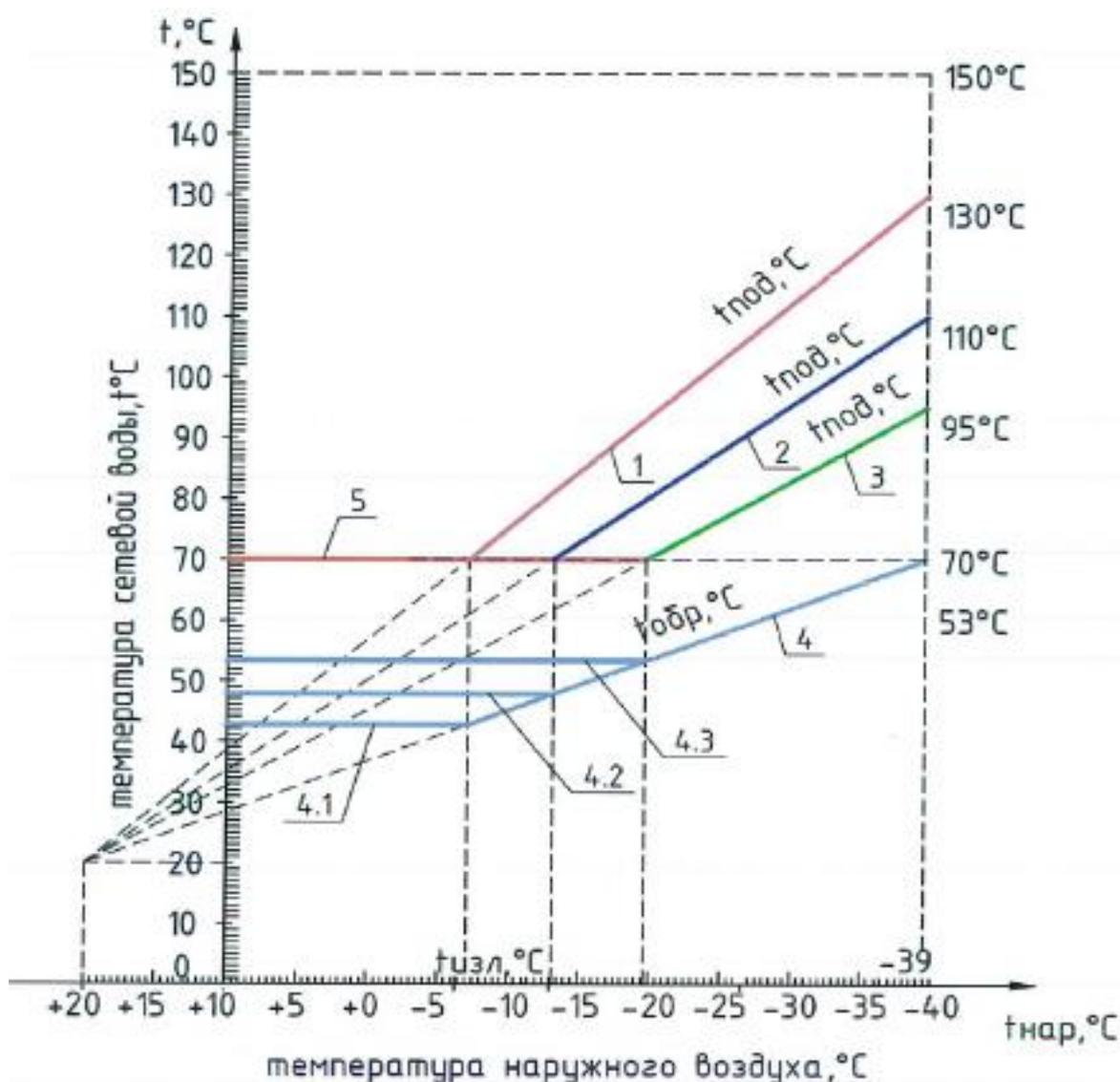
2. При температуре наружного воздуха ниже  $-26^\circ\text{C}$  температуру сетевой воды держать по особому указанию диспетчерской службы.

3. Температура обратной сетевой воды определена с учетом относительного расхода сетевой воды на отопление.

**Параметры отпускаемого пара:**

- с коллекторов: Давление – 5,0 - 7,0 кгс/см<sup>2</sup>, Температура – 200 – 215  $^\circ\text{C}$

- у потребителя: Давление – 1,2 - 7,0 кгс/см<sup>2</sup>, Температура – 125 – 180  $^\circ\text{C}$



### Условные обозначения

- 1 — в подающих трубопроводах: кот. "Абашевская"
- 2 — в подающих трубопроводах кот. "Куйбышевская"
- 3 — в подающих трубопроводах остальных муниципальных котельных
- 4 — в обратных трубопроводах:
  - 4.1 — котельной "Абашевская"
  - 4.2 — котельной "Куйбышевская"
  - 4.3 — остальных муниципальных котельных
- 5 — регулирование подачи тепла местными пропусками в узлах ввода

Рисунок 4.8-3 - График температур сетевой воды в тепловых сетях от муниципальных котельных

#### **4.9. 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**

Перспективные балансы тепловой мощности, в т.ч. и предложения по значению перспективной установленной мощности каждого источника тепловой энергии представлено в разделе 2.4. Существенное изменение установленной мощности будет характерно для ЦТЭЦ, в связи с установкой водогрейного котла ПТВМ-180 с целью компенсации выводимой из эксплуатации теплофикационной мощности.

#### **4.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

В соответствии с пп. к) п. 10 Требований к схемам теплоснабжения, в составе схемы теплоснабжения должен быть выполнен анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Определения указанных источников энергии и видов топлива также приведены в Требованиях к схемам теплоснабжения, в соответствии с пунктом 2 которых:

*«и) "возобновляемые источники энергии" - энергия солнца, энергия ветра, энергия вод (в том числе энергия сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электроэнергетических станциях, энергия приливов, энергия волн водных объектов, в том числе водоемов, рек, морей, океанов, геотермальная энергия с использованием природных подземных теплоносителей, низкопотенциальная тепловая энергия земли, воздуха, воды с использованием специальных теплоносителей, биомасса, включающая в себя специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, биогаз, выделяемый отходами производства и потребления на свалках таких отходов, газ, образующийся на угольных разработках;*

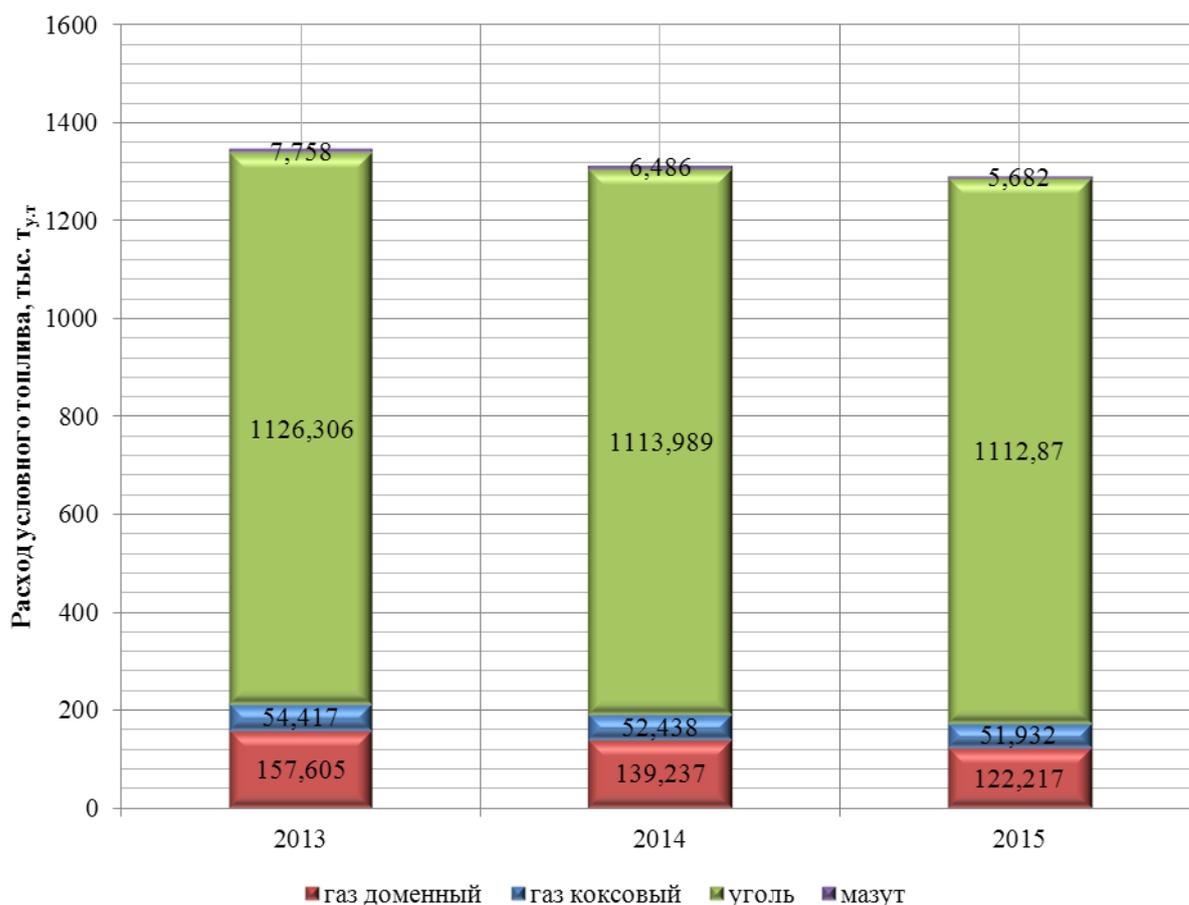
*к) местные виды топлива - топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая*

*эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.»*

В настоящее время на котлоагрегатах ЗСТЭЦ кроме угля и мазута, производится сжигание вторичных энергоресурсов в виде буферных сбросов доменного и коксового газов.

Сжигание коксового и доменного газа на котлоагрегатах приводит к снижению выбросов вредных веществ (золашлаки,  $\text{NO}_x$ ), снижению собственных нужд котлоагрегатов (расход эл. энергии на пылеприготовление), снижению затрат на гидрозолошлакоудаление. В целом по станции, сжигание коксового и доменного газа оказывает значительное положительное влияние на показатели эффективности работы станции. Увеличение доли сжигания коксового газа приводит к снижению топливной составляющей себестоимости выработки эл. энергии и отпуска тепловой энергии.

Доля коксового и доменного газа в топливном балансе ЗСТЭЦ за 2013-2015 гг. представлена на рисунке 4.10-1.



**Рисунок 4.10-1 – Динамика потребления топлива ЗСТЭЦ за ретроспективный период**

За 2013-2015 гг. доля потребления доменного и коксового газа сократилась с 15,8% до 13,5%.

На перспективу увеличение доли коксового газа в топливном балансе ЗСТЭЦ не планируется. Это обусловлено имеющимся несоответствием потребностей по потреблению коксового и доменного газа с возможностями по поставкам, что обусловлено технологическими ограничениями. В отопительный период, когда станция несет высокую тепловую и электрическую нагрузку, потребности в коксовом газе максимальны. При этом возможности технологического производства по поставкам газа ограничены.

На ЦТЭЦ коксовый газ является продукцией коксохимического производства площадки железнодорожного проката ЕВРАЗ ЗСМК (бывший КМК). До июня 2013 года ЦТЭЦ являлась буферным потребителем коксового газа, основным потребителем были прокатные цеха ПЖДП. После закрытия листопрокатного цеха в июле 2013 г. ЦТЭЦ является основным потребителем коксового газа. В 2014 г. выполнено закрытие КХП ПЖДП, поставка коксового газа на ТЭЦ прекращена и в перспективе возобновление поставок не ожидается.

#### **4.11. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

В настоящее время в г. Новокузнецке сжигаются уголь, газ, коксовый уголь и доменный газ (на ЗСТЭЦ), мазут. На перспективу прогнозируется увеличение объемов потребления газа, однако основным топливом останется уголь. Перспективные топливные балансы представлены в разделе 6.

Возобновляемые источники энергии на действующих источниках тепловой энергии в настоящее время не используются.

## **Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей приведены в Книге 8 «Предложения по строительству реконструкции тепловых сетей» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Новокузнецкого городского округа на период 2016-2032 гг.

Решения о необходимости строительства и реконструкции тепловых сетей приняты на основании расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения Новокузнецкого городского округа, описание которой приведено в Книге 3 обосновывающих материалов «Электронная модель системы теплоснабжения» и соответствующих приложениях.

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

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией зон с дефицитом тепловой мощности, входящие в группу проектов №1, на территории Новокузнецкого городского округа не предусмотрены. Стоимости указаны баз учета НДС.

## 5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах г. Новокузнецка под жилищную, комплексную или производственную застройку

### Состав группы проектов №2

Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Реконструкция/Строительство	Вид сетей	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
ТК13 а/176 - Квартал 15 прирост	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Строительство	Магистральная	0,133	334	Канальная	10,5	2017	2018	0,73	7,07	3,05
На кот.№58 - Во кл.58	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутриваргальная	0,159	963,48	Канальная	36,2	2019	2020	2,29	22,04	9,50
ТК14 Куйбышева - К-1	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутриваргальная	0,426	556,22	Канальная	40,7	2018	2019	2,87	27,80	11,97
К-1 - 1	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутриваргальная	0,426	165,65	Канальная	12,1	2018	2019	0,86	8,28	3,57
1 - 2	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутриваргальная	0,426	138,71	Канальная	10,1	2019	2020	0,75	7,19	3,10
2 - 3	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутриваргальная	0,426	231,06	Канальная	16,9	2019	2020	1,24	11,97	5,16
3 - ТК Переездная	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутриваргальная	0,426	22,73	Канальная	1,7	2019	2020	0,12	1,18	0,51
ТК Переездная - ЦТП	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутрик	0,426	1018,56	Канал	74,5	2020	2021	5,68	54,79	23,60

Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Реконструкция/Строительство	Вид сетей	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
Куйбышево			ство	вартальная			ьная						
ТК-19 - М-он Пребрежный	ЗРК	МП ССК	Строительство	Внутривартальная	0,529	1425	Канальная	133,9	2022	2023	10,14	97,71	42,09
РК Листвяги - прирост	Листвяги	МП ССК	Строительство	Внутривартальная	0,377	508	Канальная	30,5	2021	2022	2,15	20,73	8,93
Подающий тр-д БУ-2 - НО-7	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Магистральная	0,72	1059	Канальная	57,2	2016	2017	7,73	75,39	32,47
КСЗ-2 - НЦО-6 обратный тр-д	ЗС ТЭЦ	АО МТСК	Строительство	Магистральная	0,72	2627	Канальная	234,0	2019	2020	18,73	180,34	77,68
ПНС-16 - КСЗ-4 обратный тр-д	ЗС ТЭЦ	АО МТСК	Строительство	Магистральная	0,72	739	Канальная	65,9	2020	2021	5,47	52,72	22,71

## Сводные финансовые потребности группы проектов №2

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	7,7	5,2	7,6	27,2	14,1	5,5	12,6	3,7	3,3	2,7	2,9	3,1	3,3	3,0	3,4	2,9	0,0	108,3
Оборудование	млн. руб.	0,0	75,4	48,6	72,4	260,7	135,0	52,0	120,3	34,3	30,7	25,1	27,0	28,8	30,7	27,9	31,6	26,8	1027,4
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	32,5	21,0	31,2	112,3	58,1	22,4	51,8	14,8	13,2	10,8	11,6	12,4	13,2	12,0	13,6	11,6	442,6
Всего капитальные затраты	млн. руб.	7,7	113,1	77,3	130,9	387,1	198,7	87,0	175,8	52,4	46,6	38,8	41,7	44,6	46,9	43,3	48,1	38,4	1578,3
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	7,7	113,1	77,3	130,9	387,1	198,7	87,0	175,8	52,4	46,6	38,8	41,7	44,6	46,9	43,3	48,1	38,4	1578,3
АО МТСК																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	18,7	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	180,3	52,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	233,1
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	77,7	22,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,4
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	18,7	263,5	75,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	357,6
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	18,7	263,5	75,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	357,6
ООО ТСН																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7
Оборудование	млн. руб.	0,0	75,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,4
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	32,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5
Всего капитальные затраты	млн. руб.	7,7	107,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	115,6
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	7,7	107,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	115,6
МП ССК																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	5,2	7,6	8,5	8,6	5,5	12,6	3,7	3,3	2,7	2,9	3,1	3,3	3,0	3,4	2,9	0,0	76,4
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	48,6	72,4	80,3	82,3	52,0	120,3	34,3	30,7	25,1	27,0	28,8	30,7	27,9	31,6	26,8	719,0
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	21,0	31,2	34,6	35,4	22,4	51,8	14,8	13,2	10,8	11,6	12,4	13,2	12,0	13,6	11,6	309,7
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	5,2	77,3	112,1	123,6	123,2	87,0	175,8	52,4	46,6	38,8	41,7	44,6	46,9	43,3	48,1	38,4	1105,1
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	5,2	77,3	112,1	123,6	123,2	87,0	175,8	52,4	46,6	38,8	41,7	44,6	46,9	43,3	48,1	38,4	1105,1

КТЭЦ																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	7,7	0,9	1,2	1,2	0,7	1,1	2,1	1,4	0,8	0,6	0,5	0,2	0,4	0,2	0,1	0,2	0,0	19,3
Оборудование	млн. руб.	0,0	75,4	8,4	11,0	11,1	6,6	10,2	19,1	12,9	7,3	5,8	4,7	1,6	3,5	2,3	1,0	1,5	182,4
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	32,5	3,6	4,7	4,8	2,8	4,4	8,2	5,6	3,2	2,5	2,0	0,7	1,5	1,0	0,4	0,6	78,6
Всего капитальные затраты	млн. руб.	7,7	108,8	13,2	17,0	16,6	10,6	16,7	28,8	19,3	11,1	8,8	6,9	2,6	5,2	3,4	1,5	2,1	280,3
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	7,7	108,8	13,2	17,0	16,6	10,6	16,7	28,8	19,3	11,1	8,8	6,9	2,6	5,2	3,4	1,5	2,1	280,3
ЗСТЭЦ																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	1,0	0,2	19,1	6,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,5	0,0	0,0	28,4
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	9,3	2,2	184,1	58,2	9,1	0,4	0,2	0,0	0,0	0,5	1,7	1,0	0,0	4,9	0,4	272,0
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	4,0	0,9	79,3	25,1	3,9	0,2	0,1	0,0	0,0	0,2	0,7	0,4	0,0	2,1	0,2	117,2
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	1,0	13,5	22,3	269,5	84,2	13,1	0,6	0,3	0,0	0,0	0,8	2,6	1,5	0,5	7,0	0,6	417,6
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	1,0	13,5	22,3	269,5	84,2	13,1	0,6	0,3	0,0	0,0	0,8	2,6	1,5	0,5	7,0	0,6	417,6
ЦТЭЦ																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	2,6	5,5	5,5	5,8	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	20,0
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	24,6	52,6	52,8	55,7	0,8	0,8	0,7	0,0	0,0	0,9	0,1	0,5	0,3	0,4	0,6	190,7
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	10,6	22,7	22,7	24,0	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,4	0,0	0,2	0,1	0,2	0,3	82,1
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	2,6	40,7	80,8	81,3	79,7	1,2	1,2	1,0	0,0	0,1	1,3	0,2	0,8	0,4	0,6	0,9	292,8
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	2,6	40,7	80,8	81,3	79,7	1,2	1,2	1,0	0,0	0,1	1,3	0,2	0,8	0,4	0,6	0,9	292,8
ЗРК																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,7
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,1
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	139,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	149,9
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	139,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	149,9
Листвяги																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032

ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	20,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,1	29,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,9
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	4,1	29,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,9
<b>АРК</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
<b>КЦК</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	4,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,5	6,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,5	6,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9
<b>Притомская</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,7
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	1,0
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	1,0
<b>Новоильинская газовая котельная</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8
Строительно-	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2

монтажные и наладочные работы																			
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	11,7	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	11,7	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0
<b>Абагур Лесной-1</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
<b>26 новых котельных в Новоильинском районе</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,2	0,2	0,5	0,0	0,5	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	2,2	2,2	4,4	0,0	4,4	0,0	2,2	2,2	2,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,9	0,9	1,9	0,0	1,9	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,2	3,4	3,6	6,2	0,5	6,2	0,2	3,4	3,4	3,4	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,5
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,2	3,4	3,6	6,2	0,5	6,2	0,2	3,4	3,4	3,4	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,5
<b>2 новых котельных (площадки №№ 13 и 14)</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	3,6
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	33,1
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	14,2
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	10,2	10,2	10,2	10,2	9,5	50,9
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	10,2	10,2	10,2	10,2	9,5	50,9
<b>Котельная ОРК Таргай</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Всего капитальные	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2

затраты																			
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
<b>Новая котельная Бунгурский район</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	1,0
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	9,7
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	4,2
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	15,0
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	15,0
<b>Новая котельная Верхнеостровский район (площадка №15)</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	3,9
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	35,9
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	15,5
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,4	55,2
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,4	55,2
<b>Новая котельная Красногорский район</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	1,2
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,0	10,9
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	4,7
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	0,0	16,8
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	0,0	16,8
<b>Новая котельная Нижнеостровский район (площадка №16)</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	4,3
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	40,4
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	17,4
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,4	62,1
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,4	62,1
<b>Новая котельная п. Лучезарный</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,4	0,9	0,0	0,4	0,0	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	4,1	8,1	0,0	4,0	0,0	8,1	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,4
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	1,8	3,5	0,0	1,7	0,0	3,5	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,4	6,8	11,6	0,4	5,8	0,9	12,0	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,7
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,4	6,8	11,6	0,4	5,8	0,9	12,0	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,7
<b>Новая котельная Пушкинский район</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	2,1
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	19,4
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	8,3
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,5	29,8
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,5	29,8
<b>Новая котельная район Абагур</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	5,0
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,0	0,0	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	46,5
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	20,0
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	6,6	0,0	0,5	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	6,6	71,5
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	6,6	0,0	0,5	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	6,6	71,5

Состав группы проектов №3

Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Реконструкция/Строительство	Вид сетей	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяженность, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
ТК-II-4 - ТК-2/1	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,219	0,273	57	Канальная	3,2	2017	2018	0,19	1,82	0,78
ТК-1/19 - стена ЖД Архитекторов, 5	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	19,5	Канальная	0,5	2017	2018	0,03	0,32	0,14
стена ЖД Архитекторов, 5 - ЖД ИТП	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	5	Транзит подвалом	0,1	2017	2018	0,02	0,17	0,07
ТК-1/41 - стена ЖД Олимпийская, 4	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	10	Канальная	0,2	2017	2018	0,01	0,12	0,05
стена ЖД Олимпийская, 4 - ЖД ИТП-2	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	10	Транзит подвалом	0,2	2017	2018	0,06	0,59	0,25
ТК-1/42 - стена ЖД Олимпийская, 4	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	7,5	Канальная	0,2	2017	2018	0,05	0,52	0,23
стена ЖД Олимпийская, 4 - ЖД ИТП-1	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	5	Транзит подвалом	0,1	2017	2018	0,02	0,18	0,08
ТК-1/23 - стена-2 ЖД Архитекторов, 7	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	34	Канальная	0,8	2018	2019	0,47	4,53	1,95
стена-2 ЖД Архитекторов, 7 - ЖД ИТП Архитекторов, 7	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	4,5	Транзит подвалом	0,1	2018	2019	0,30	2,90	1,25
ТК-14/3а - стена ЖД Авиаторов, 95а	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,076	0,108	28	Канальная	0,8	2018	2019	0,42	4,05	1,74
ЦТП-75 - стена ЦТП-75	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,377	4,6	Канальная	0,3	2018	2019	0,29	2,80	1,21
стена ЦТП-75 - УТ-1'	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,377	114	Канальная	7,4	2018	2019	0,13	1,29	0,56
УТ-1' - УТ-1	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,377	73	Канальная	4,8	2018	2019	0,03	0,24	0,10
УТ-1 - УТ-2	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,377	102	Канальная	6,7	2018	2019	0,01	0,09	0,04
УТ-8 - УТ-2'	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,273	0,325	78	Канальная	4,4	2018	2019	0,04	0,40	0,17
УТ-2' - УТ-24	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,273	0,325	36	Канальная	2,0	2018	2019	0,04	0,35	0,15
ТК-13а/27 - стена ЖД 13-й микрорайон, 14	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,076	0,108	5	Канальная	0,1	2018	2019	0,10	0,99	0,43
ТК-8/18 - стена-1 ДС №116 Сов. Армии, 256	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,076	0,108	51	Канальная	1,4	2019	2020	0,10	0,99	0,43
ТК-III-13 - ТК-9/1	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,159	0,219	11,5	Канальная	0,6	2019	2020	0,17	1,69	0,73
стена-1 ДС №116 Сов. Армии, 256 - ответвление на ДС №116 ИТП Сов. Армии, 256	ЗС ТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,076	0,108	5	Транзит подвалом	0,1	2019	2020	0,57	5,54	2,38
ТК-II-16 - ТК-II-17	ЗС ТЭЦ	АО МТСК	Реконструкция	Магистральная	0,219	0,273	160	Канальная	13,376	2017	2017	0,94	9,13	3,93
ТК-III-9 - ТК-III-10	ЗС ТЭЦ	АО МТСК	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	210	Канальная	21,5	2017	2018	1,34	12,96	5,58
КС3-4 - ТК-V-13 подающий тр-д	ЗС ТЭЦ	АО МТСК	Реконструкция	Магистральная	0,82	1,02	1204	Канальная	136,5	2021	2022	17,08	164,65	70,93
КЦК - Т1	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	56	Надземная	6,0	2017	2018	0,11	1,04	0,45
Т1 - Т2	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	119	Надземная	12,7	2017	2018	0,58	5,60	2,41
Т2 - Т3	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	76	Надземная	8,1	2017	2018	0,38	3,64	1,57
Т3 - Т4	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	202	Надземная	21,5	2017	2018	0,39	3,73	1,61
Т4 - ТК-3	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	48	Надземная	5,1	2017	2018	0,21	2,01	0,87
ТК-3 - Т5	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	134	Надземная	14,3	2017	2018	0,05	0,48	0,21
Т5 - Т6	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	45	Надземная	4,8	2017	2018	0,18	1,69	0,73
Т6 - Т7	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	20	Надземная	2,1	2017	2018	0,40	3,82	1,65
Т7 - Т8	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	92	Надземная	9,8	2018	2019	0,18	1,78	0,77
Т8 - ТК-4	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	38	Надземная	4,0	2018	2019	0,20	1,89	0,82
ТК-4 - ТК-5'	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	44	Надземная	4,7	2018	2019	0,16	1,55	0,67
ТК-5 - ТК-7	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	36	Надземная	3,8	2018	2019	0,12	1,12	0,48
ТК-7 - СК	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	24	Канальная	2,8	2018	2019	0,32	3,05	1,31
СК - ТК-8с	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	37	Канальная	4,4	2015	2020	0,12	1,20	0,52
ТК-8с - ТК-8	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	29	Канальная	3,4	2017	2020	0,18	1,72	0,74
ТК-8 - ТК-9	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	74	Канальная	8,8	2017	2020	0,11	1,02	0,44
ТК-10 - ТК-11	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	56	Канальная	5,7	2019	2020	0,10	0,94	0,41
ТК-11 - ТК-12с	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	52	Канальная	5,3	2020	2021	0,20	1,96	0,84
ТК-12с - ТК-13	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	87	Канальная	8,9	2020	2021	0,55	5,33	2,30
ТК-13 - ТК-14с	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	80	Канальная	8,2	2020	2021	0,00	0,02	0,01
ТК-14с - ТК-15с	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	84	Канальная	8,6	2020	2021	0,03	0,29	0,12
ТК-15с - ТК-16	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	15	Канальная	1,5	2020	2021	0,14	1,39	0,60
ТК-16 - ТК-17	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	78	Канальная	8,0	2021	2022	0,02	0,19	0,08
ТК-20 - ТК-21	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,325	0,377	82	Канальная	5,3	2021	2022	0,04	0,36	0,16

Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Реконструкция/Строительство	Вид сетей	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
ТК-24 - ТК-24/1	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,273	0,325	50	Канальная	2,8	2021	2022	0,03	0,31	0,13
ТК-24/1 - ТК-25	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,273	0,325	12	Канальная	0,7	2021	2022	0,05	0,45	0,19
ТК-25 - ТК-26	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,273	0,325	42	Канальная	2,4	2021	2022	0,03	0,27	0,12
ТК-47 - ТК-48	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,219	0,273	76	Канальная	4,3	2023	2024	0,15	1,42	0,61
ТК-48 - ТК-49	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,219	0,273	30	Канальная	1,7	2023	2024	0,17	1,59	0,69
Вр. № 1 - УТ-1	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	54	Канальная	3,0	2023	2024	0,01	0,09	0,04
УТ-1 - ТК-35/1	КЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	32	Канальная	1,8	2023	2024	0,05	0,48	0,21
ТК-18 - ТК-19	Листвяги	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,089	0,159	41	Канальная	1,7	2017	2018	0,08	0,79	0,34
ТК-19 - ТК-20	Листвяги	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,089	0,108	105	Канальная	2,9	2018	2019	0,02	0,17	0,08
Котельная - ЦТП Абашево	АРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	1200	Надземная	115,9	2020	2021	0,42	4,07	1,75
Стена ЦТП Абашево - ТК-1а	АРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	7	Надземная	0,7	2020	2021	0,33	3,15	1,36
ТК-1а - ТК-1	АРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	255	Надземная	27,1	2020	2021	0,03	0,24	0,11
ТК-46 - стена ЖД ИТП Тузовского 12	АРК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,076	12	Канальная	0,2	2020	2021	0,01	0,06	0,02
ТК-8 - стена ЖД ИТП Юбилейная 22	АРК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,076	17	Канальная	0,3	2021	2022	0,01	0,06	0,03
ТК-29 - стена ЖД ИТП-1 Пушкина 19	АРК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,076	25	Канальная	0,5	2021	2022	0,03	0,30	0,13
ТК-18 - стена ЖД ИТП Пушкина 15	АРК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,076	5,5	Канальная	0,1	2021	2022	0,01	0,07	0,03
стена ЖД ИТП Севастопольская 29 - ЖД ИТП	АРК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	2	Транзит подвалом	0,0	2021	2022	0,00	0,03	0,01
стена ЖД ИТП Тузовского 26 - ЖД ИТП	АРК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,089	0,108	4	Транзит подвалом	0,1	2021	2022	0,01	0,08	0,04
Котельная БЦК-2 - ТК-1	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	50	Канальная	5,9	2022	2023	0,02	0,22	0,10
ТК-45 - ТК-49	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	103	Канальная	5,8	2022	2023	0,04	0,35	0,15
ТК-49 - ТК-49а	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	8	Канальная	0,4	2022	2023	0,05	0,46	0,20
ТК-49а - ТК-55	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	122	Канальная	6,8	2022	2023	0,03	0,29	0,13
ТК-76 - стена ЖД ИТП Мурманская 42	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	35,5	Канальная	0,8	2022	2023	0,00	0,01	0,00
ТК-86 - Прибор учета	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,108	2,75	Канальная	0,1	2023	2024	0,14	1,39	0,60
ТК-89 - ТК-91	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,108	7,5	Канальная	0,2	2024	2025	0,11	1,04	0,45
ТК-91 - стена ЖД ИТП Мурманская 31	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,108	9,5	Канальная	0,3	2024	2025	0,10	0,96	0,41
ТК-91 - стена Мурманская 31	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	19	Канальная	0,4	2025	2026	0,09	0,85	0,37
ТК-18 - ТК-19	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,159	0,219	55	Канальная	3,1	2017	2018	0,05	0,44	0,19
ТК-19 - стена Разведчиков 17	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	15	Канальная	0,3	2025	2026	0,06	0,52	0,23
врезка - ТК-21	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	14	Канальная	0,3	2025	2026	0,04	0,36	0,16
ТК-21 - стена Разведчиков 19	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	11,5	Канальная	0,3	2025	2026	0,01	0,11	0,05
ТК-96 - смена вида 1	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,108	0,159	170	Канальная	6,9	2025	2026	0,01	0,13	0,05
смена вида 1 - смена вида 2	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,108	0,159	39	Транзит подвалом	1,4	2025	2026	0,02	0,18	0,08
смена вида 2 - УТ-1	БЦК	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,108	0,159	39	Канальная	1,6	2025	2026	0,02	0,23	0,10
Котельная - Вр. 1	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	316	Надземная	33,6	2026	2027	0,06	0,55	0,24
Вр. 1 - Вр. 3	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,529	0,63	97	Надземная	10,3	2026	2027	0,08	0,73	0,31
Котельная - Разветвление на ул. Барабинская, ул. Скоростная и ТК-97	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,325	0,529	8	Канальная	0,8	2026	2027	0,04	0,34	0,15
ТК-5 - ТК-31	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,325	0,426	42	Канальная	3,3	2026	2027	0,06	0,61	0,26
ТК-31 - ТК-32	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,325	0,426	126	Канальная	10,0	2026	2027	0,02	0,18	0,08
ТК-32 - ТК-33	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,325	0,377	191	Канальная	12,5	2026	2027	0,03	0,31	0,13
Смена диаметра - ТК-97	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	160	Надземная	15,5	2024	2025	0,03	0,30	0,13
ТК-97 - ТК-98	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	80	Надземная	7,7	2026	2027	0,01	0,09	0,04
ТК-98 - ТК-99	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	202	Надземная	19,5	2026	2027	0,14	1,32	0,57
ТК-99 - ТК-100	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	55	Надземная	5,3	2026	2027	0,15	1,42	0,61
ТК-109а - ТК-110	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	62,5	Канальная	3,5	2026	2027	0,94	9,10	3,92
ТК-110 - ТК-111 (вр.111)	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	87	Канальная	4,9	2026	2027	1,15	11,13	4,79
ТК-105 - ТК-114	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,273	0,325	125	Канальная	7,0	2026	2027	0,40	3,76	1,62
ТК-8 - ТК-19	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	61	Канальная	3,4	2026	2027	1,07	10,10	4,35
ТК-75 - ТК-76	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,219	0,325	158,5	Канальная	8,9	2026	2027	1,31	12,34	5,32
ТК-11 - ТК-16	ЗРК	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,089	0,159	17	Канальная	0,7	2026	2027	1,43	13,50	5,82

Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Реконструкция/Строительство	Вид сетей	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
Стена котельной - К-1	№ 32	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,159	0,219	77	Канальная	4,3	2027	2028	1,38	13,05	5,62
Смена диаметра - Смена вида прокладки	№ 32	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,076	0,089	45,5	Канальная	1,1	2027	2028	1,43	13,50	5,82
стена-2 ЦТП - ТК-2	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,325	0,377	20	Надземная	1,1	2028	2029	1,36	12,88	5,55
ТК-2 - ТК-12	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	27	Канальная	1,5	2028	2029	0,33	3,08	1,33
ТК-12 - ТК-13	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	7,5	Канальная	0,4	2028	2029	0,57	5,37	2,31
ТК-13 - ТК-14	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	12,5	Канальная	0,7	2028	2029	1,39	13,18	5,68
ТК-14 - ТК-15	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	12,5	Канальная	0,7	2028	2029	0,73	6,87	2,96
ТК-2 - т.А - опуск под землю	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,325	0,377	10	Надземная	0,6	2028	2029	0,14	1,29	0,56
т.А - опуск под землю - ТК-4	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,325	0,377	62,5	Канальная	4,1	2028	2029	1,39	13,18	5,68
ТК-6 - ТК-7	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,273	0,325	4,5	Канальная	0,3	2028	2029	1,06	10,03	4,32
ТК-16 - стена Капитальная 1	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	5	Канальная	0,1	2028	2029	1,53	14,46	6,23
ТК-4 - ТК-26	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,108	0,159	20	Канальная	0,8	2028	2029	0,40	3,89	1,68
ТК-26 - врезка 1	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,108	0,159	13,5	Канальная	0,6	2029	2030	0,80	7,66	3,30
ТК-27 - ТК-29	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,159	0,219	14,5	Канальная	0,8	2029	2030	0,62	5,97	2,57
ТК-31 - ТК-31а	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,076	18,5	Канальная	0,4	2029	2030	0,20	1,97	0,85
ТК-31а - стена Капитальная 8	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,076	5,5	Канальная	0,1	2029	2030	0,03	0,28	0,12
ТК-9 - стена Дорстроевская 7	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,076	0,108	13,5	Канальная	0,4	2029	2030	0,08	0,74	0,32
стена-1 Дорстроевская 9 - ответвление на Дорстроевская 9	Притомская	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,108	0,219	24	Транзит подвалом	1,2	2029	2030	0,18	1,70	0,73
ТК-6п - ТК-6-ПР	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	13	Канальная	1,8	2018	2019	0,03	0,30	0,13
ТК-6-ПР - ТК-6"-ПР	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	14	Канальная	1,9	2018	2019	0,01	0,11	0,05
ТК-6"-ПР - ТК-7-ПР	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	90	Канальная	12,3	2018	2019	0,57	5,47	2,36
ТК-7-ПР - ТК-8 Курако	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	110	Канальная	15,0	2018	2019	0,34	3,25	1,40
ТК-8 Курако - К-3 Строителей	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,426	0,529	42	Канальная	4,3	2030	2031	0,38	3,69	1,59
К-3 Строителей - ТК-1 Строителей	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,426	0,529	113	Канальная	11,5	2030	2031	0,78	7,55	3,25
ТК-1 Строителей - ТК-2 Строителей	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,426	0,529	138	Канальная	14,1	2030	2031	0,30	2,87	1,23
ТК-2 Строителей - ТК-3 Строителей	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,426	0,529	134	Канальная	13,7	2030	2031	0,15	1,47	0,63
ТК-3 Строителей - ТК-4 Строителей	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,426	0,529	151	Канальная	15,4	2030	2031	0,10	0,98	0,42
ТК-4 Строителей - ТК-5 Строителей	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,426	0,529	146	Канальная	14,9	2030	2031	0,02	0,23	0,10
ТК-5 Строителей - ТК-6 Строителей	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,426	0,529	144	Канальная	14,7	2030	2031	0,23	2,25	0,97
ТК-6 Строителей - ТК-7 Строителей	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,426	0,529	151	Канальная	15,4	2030	2031	0,16	1,57	0,67
ТК-14 Строителей - ТК-15 Строителей	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,426	0,529	144	Канальная	14,7	2030	2031	0,21	2,05	0,88
ТК-8 Курако - К-1	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	21,5	Канальная	2,9	2031	2032	0,11	1,04	0,45
К-1 - ТК-9 Курако	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	37,5	Канальная	5,1	2031	2032	0,53	5,08	2,19
ТК-9 Курако - ТК-10 Курако	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	92	Канальная	12,5	2031	2032	0,12	1,12	0,48
ТК-10 Курако - смена вида	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	48	Канальная	6,5	2031	2032	0,06	0,59	0,25
смена вида - УТ-11 Курако	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	57	Надземная	6,8	2031	2032	0,47	4,54	1,96
УТ-11 Курако - УТ-12 Курако	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	177	Надземная	21,0	2031	2032	0,23	2,18	0,94
УТ-12 Курако - ТК-13 Курако	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	75	Надземная	8,9	2031	2032	0,02	0,24	0,10
ТК-13 Курако - Врезка на ПНС	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	71	Надземная	8,4	2031	2032	0,18	1,77	0,76
Врезка на ПНС - ТК-14 Курако	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	9	Канальная	1,2	2031	2032	0,09	0,84	0,36
ТК-14 Курако - ТК-14а Курако	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	92	Канальная	12,5	2031	2032	0,08	0,75	0,32
ТК-14а Курако - ТК-15 Курако	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	70	Канальная	9,5	2031	2032	0,09	0,89	0,38
ТК-15 Курако - ТК-16 Курако	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,72	0,82	101	Канальная	13,8	2031	2032	0,06	0,63	0,27
ТК-3 Лазо - ТК-4 Лазо	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,426	37,5	Надземная	2,7	2019	2020	0,04	0,35	0,15
ТК-4 Лазо - ТК-5 Лазо	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,426	69,5	Надземная	5,0	2019	2020	0,28	2,69	1,16
ТК-5 Лазо - ТК-6 Лазо	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,426	30	Надземная	2,2	2019	2020	0,12	1,16	0,50
ТК-6 Лазо - Смена вида	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,426	33	Надземная	2,4	2019	2020	0,08	0,79	0,34
Смена вида - ТК-8 Куйбышева	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,426	35	Канальная	2,8	2019	2020	0,07	0,67	0,29
ТК-8 Куйбышева - Смена вида	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,426	5	Канальная	0,4	2019	2020	0,13	1,24	0,53
Смена вида - ТК-7 Лазо	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,426	35	Надземная	2,5	2019	2020	0,19	1,81	0,78
ТК-14' - ЦТП-5	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,426	387	Канальная	30,8	2019	2020	0,73	7,11	3,06
-	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,426	904	Надземная	64,9	2019	2020	0,15	1,47	0,63

Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Реконструкция/Строительство	Вид сетей	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
ТК-9 Орджоникидзе - ТК 6-Колхозный	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,219	0,273	45	Канальная	2,5	2019	2020	0,08	0,80	0,34
ТК 6-Колхозный - ТК-5-Колхозный	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,219	0,273	125	Канальная	7,0	2019	2020	0,17	1,62	0,70
ТК-3 Вокзальная - ТК-4 Вокзальная	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,426	93,5	Канальная	7,4	2020	2021	0,09	0,91	0,39
ТК-4 Вокзальная - ТК-5 Вокзальная	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,426	55,5	Канальная	4,4	2020	2021	0,06	0,54	0,23
ТК-5 Вокзальная - ТК-6 Вокзальная	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,426	63	Канальная	5,0	2020	2021	0,07	0,67	0,29
ТК-6 Вокзальная - ТК-7 Вокзальная	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,325	0,426	129	Канальная	10,3	2020	2021	0,09	0,89	0,38
смена диаметра - ТК-9 Вокзальная	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,219	0,325	6	Канальная	0,3	2020	2021	0,20	1,89	0,81
ТК-15 Вокзальная - ТК-16 Вокзальная	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,159	0,273	136,5	Канальная	7,7	2021	2022	0,05	0,51	0,22
ТК-16 - ТК-17	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,159	0,219	38	Канальная	2,1	2021	2022	0,04	0,40	0,17
стена ЖД ИТП-1 Вокзальная 3 - ответвление на ЖД ИТП-1 Вокзальная 3	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,076	0,108	5	Транзит подвалом	0,1	2021	2022	0,02	0,19	0,08
ответвление на ЖД ИТП-1 Вокзальная 3 - ЖД ИТП-2	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,108	10	Транзит подвалом	0,2	2021	2022	0,00	0,05	0,02
ответвление на ЖД ИТП Вокзальная 7 - ЖД ИТП	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,076	0,089	5	Транзит подвалом	0,1	2021	2022	0,04	0,43	0,19
стена ЖД ИТП-1 Вокзальная 15 - ЖД ИТП	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,076	0,089	20	Транзит подвалом	0,4	2021	2022	0,09	0,87	0,37
ТК-7/6 - стена ЖД ИТП-1 Вокзальная 19	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,076	21,5	Канальная	0,4	2021	2022	0,13	1,23	0,53
ТК-7/6 - стена ЖД ИТП-2 Вокзальная 19	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,076	25	Канальная	0,5	2021	2022	0,07	0,62	0,27
Стена ПНС ДОЗ - К-18/4-8-ДОЗ	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,219	0,273	49	Канальная	2,7	2021	2022	0,11	1,05	0,45
смена диаметра - К-18/10а-8-ДОЗ	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,159	0,219	4,5	Канальная	0,3	2021	2022	0,10	1,01	0,43
К-18/10а-8-ДОЗ - К-18/2-8-ДОЗ	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,159	0,219	15,5	Транзит подвалом	0,8	2021	2022	0,38	3,64	1,57
К-18/4-8-ДОЗ - К-18/17-8-ДОЗ	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,159	0,219	42	Канальная	2,3	2021	2022	0,16	1,58	0,68
стена ЖД ИТП-2 Вокзальная 25 - ЖД ИТП-1,2,3	ЦТЭЦ	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,076	0,133	61	Транзит подвалом	1,8	2021	2022	0,14	1,33	0,57
ТК-58 - ТК-59	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	102	Канальная	5,7	2018	2019	0,10	0,92	0,40
ТК-59 - ТК-60	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	44	Канальная	2,5	2018	2019	0,25	2,40	1,03
ТК-3 - ТК-8	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,325	0,377	179	Канальная	11,7	2018	2019	0,06	0,56	0,24
ТК-8 - ТК-32	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,219	0,273	44	Канальная	2,5	2018	2019	0,06	0,61	0,26
ТК-32 - ТК-33	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,219	0,273	80	Канальная	4,5	2026	2027	0,06	0,61	0,26
ТК-33 - ТК-34	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,219	0,273	100	Канальная	5,6	2018	2019	0,05	0,50	0,21
ТК-40 - ТК-41	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,108	0,159	32	Канальная	1,3	2019	2020	0,03	0,24	0,10
ТК-27 - ТК-28	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,133	0,159	67	Канальная	2,7	2029	2030	0,02	0,24	0,10
ТК-20 - ТК-27	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	39	Канальная	2,2	2019	2020	0,01	0,11	0,05
ТК-14 - ТК-15	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,108	0,159	33	Канальная	1,3	2028	2029	0,03	0,29	0,12
ТК-15 - ТК-16	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,089	0,108	51	Канальная	1,4	2028	2029	0,01	0,11	0,05
ТК-12 - ТК-13	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,219	0,273	47	Канальная	2,6	2028	2029	1,12	10,62	4,57
ТК-11 - ТК-12	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,219	0,273	76	Канальная	4,3	2019	2020	1,03	9,77	4,21
ТК-10 - ТК-11	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,219	0,273	154	Канальная	8,6	2019	2020	1,30	12,31	5,30
ТК-9 - ТК-10	КТЭЦ Новоб	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,219	0,273	85	Канальная	4,8	2019	2020	3,04	28,73	12,38
Коллекторная № 1 – КС3-1 (замена П-образных компенсаторов на сильфонные)	КТЭЦ Кузн	ООО ТСН	Реконструкция	Магистральная	0,63	0,63	-	Надземная	9,0	2017	2018	0,66	6,42	2,77
Стена-2 ПНС-1 - ТК-1	КТЭЦ Кузн	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,159	0,219	8,5	Надземная	0,4	2024	2025	0,60	5,81	2,50
К-17-5 - Стена Чекалина 12	КТЭЦ Кузн	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,108	58	Канальная	1,6	2024	2025	0,11	1,02	0,44
Смена диаметра - Стена Электролизная 2	КТЭЦ Кузн	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,032	0,057	7	Канальная	0,1	2025	2026	0,03	0,27	0,12
Коллекторная № 1 – КС3-2 (замена П-образных компенсаторов на сильфонные)	КТЭЦ Центр	ООО ТСН	Реконструкция	Магистральная	1,02	1,02	-	Надземная	21	2017	2018	1,54	14,98	6,45
Коллекторная № 1 – КС3-2 (замена П-образных компенсаторов на сильфонные)	КТЭЦ Центр	ООО ТСН	Реконструкция	Магистральная	0,72	0,72	-	Надземная	35	2017	2018	2,57	24,96	10,75
ТК-13 Дружбы - ТК-1 Кирова	КТЭЦ Центр	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,82	0,92	75	Канальная	10,7	2025	2026	0,04	0,37	0,16
ТК-1 Кирова - ТК-2 Кирова	КТЭЦ Центр	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,82	0,92	69	Канальная	9,9	2025	2026	0,08	0,73	0,31
ТК-2 Кирова - ТК-3 Кирова	КТЭЦ Центр	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,82	0,92	87	Канальная	12,5	2025	2026	0,02	0,21	0,09
ТК-3 Кирова - ТК-3а Кирова	КТЭЦ Центр	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,82	0,92	203	Канальная	29,1	2025	2026	0,15	1,42	0,61
ТК-3а Кирова - ТК-4 Кирова	КТЭЦ Центр	МП ССК	Реконструкция	Магистральная	0,82	0,92	132	Канальная	18,9	2025	2026	0,17	1,59	0,69

Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Реконструкция/Строительство	Вид сетей	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
К-12 - Стена Кирова, 75	КТЭЦ Центр	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	38	Канальная	0,9	2025	2026	0,03	0,24	0,11
Стена Кирова, 75 - ЖД ИТП-5 Кирова, 75	КТЭЦ Центр	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	6	Транзит подвалом	0,1	2025	2026	0,39	3,73	1,61
Разветвление Кутузова 70 - ЖД ИТП-2	КТЭЦ Центр	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	53	Транзит подвалом	1,1	2025	2026	0,01	0,10	0,04
Стена Кирова 75 - ЖД ИТП	КТЭЦ Центр	МП ССК	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	6	Транзит подвалом	0,1	2025	2026	0,01	0,06	0,03

## Сводные финансовые потребности группы проектов №3

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,9	10,0	6,7	7,6	9,6	19,7	1,2	0,7	0,2	9,5	9,3	0,4	1,1	0,2	11,0	10,2	0,0	98,6
Оборудование	млн. руб.	0,0	9,1	90,3	64,6	83,1	92,5	189,9	11,9	7,0	1,9	89,6	88,0	3,7	10,3	2,1	104,0	96,0	944,0
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	3,9	38,9	27,8	35,8	39,8	81,8	5,1	3,0	0,8	38,6	37,9	1,6	4,4	0,9	44,8	41,4	406,6
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,9	23,1	135,9	100,0	128,5	152,0	272,9	17,8	10,3	12,1	137,5	126,3	6,4	15,0	14,0	158,9	137,4	1449,2
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,9	23,1	135,9	100,0	128,5	152,0	272,9	17,8	10,3	12,1	137,5	126,3	6,4	15,0	14,0	158,9	137,4	1449,2
АО МТСК																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,9	1,3	0,0	0,0	0,0	17,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4
Оборудование	млн. руб.	0,0	9,1	13,0	0,0	0,0	0,0	164,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	186,7
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	3,9	5,6	0,0	0,0	0,0	70,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,4
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,9	14,4	18,5	0,0	0,0	17,1	235,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	286,5
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,9	14,4	18,5	0,0	0,0	17,1	235,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	286,5
ООО ТСН																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	4,8	66,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,1
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	4,8	66,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,1
МП ССК																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	3,9	6,7	7,6	9,6	2,6	1,2	0,7	0,2	9,5	9,3	0,4	1,1	0,2	11,0	10,2	0,0	74,4
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	31,0	64,6	83,1	92,5	25,2	11,9	7,0	1,9	89,6	88,0	3,7	10,3	2,1	104,0	96,0	710,9
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	13,3	27,8	35,8	39,8	10,9	5,1	3,0	0,8	38,6	37,9	1,6	4,4	0,9	44,8	41,4	306,2
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	3,9	51,0	100,0	128,5	134,9	37,3	17,8	10,3	12,1	137,5	126,3	6,4	15,0	14,0	158,9	137,4	1091,5
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	3,9	51,0	100,0	128,5	134,9	37,3	17,8	10,3	12,1	137,5	126,3	6,4	15,0	14,0	158,9	137,4	1091,5

ЗС ТЭЦ																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,9	1,6	1,8	0,1	0,0	17,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5
Оборудование	млн. руб.	0,0	9,1	15,5	17,0	1,3	0,0	164,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	207,6
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	3,9	6,7	7,3	0,6	0,0	70,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,4
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,9	14,7	23,9	24,4	1,9	17,1	235,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	318,5
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,9	14,7	23,9	24,4	1,9	17,1	235,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	318,5
КТЭЦ																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	4,8	66,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,1
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	4,8	66,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,1
КЦК																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	3,4	1,0	0,4	2,3	1,4	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	26,1	9,4	13,9	22,0	13,4	0,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,9
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	11,2	4,1	6,0	9,5	5,8	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,6
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	3,4	38,3	13,9	22,2	32,9	19,2	0,7	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	140,9
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	3,4	38,3	13,9	22,2	32,9	19,2	0,7	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	140,9
Листвяги																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,9	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,1	1,6	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,1	1,6	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5
АРК																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032

ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,1
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	72,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,4
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	72,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,4
<b>БЦК</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	0,1	0,4	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	0,0	0,2	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,4
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,1	2,0	0,0	0,0	0,0	1,2	17,1	0,1	1,4	11,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,5
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,1	2,0	0,0	0,0	0,0	1,2	17,1	0,1	1,4	11,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,5
<b>ЗРК</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,7
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,6
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	118,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	127,1
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	118,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	127,1
<b>№ 32</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7
<b>Притомская</b>																			
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	1,0
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	2,1	0,0	0,0	9,2
Строительно-	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,9	0,0	0,0	4,0

монтажные и наладочные работы																				
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	10,4	3,0	0,0	0,0	14,2
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	10,4	3,0	0,0	0,0	14,2
<b>ЦТЭЦ</b>																				
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>	
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	2,4	5,7	2,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	10,2	0,0	32,4	
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	23,0	54,5	20,2	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	104,0	96,0	308,6	
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	9,9	23,5	8,7	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,8	41,4	132,9	
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	2,4	38,5	80,0	30,0	15,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	158,9	137,4	474,0	
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	2,4	38,5	80,0	30,0	15,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	158,9	137,4	474,0	
<b>КТЭЦ Новоб</b>																				
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>	
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	13,3	13,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,0	3,2	0,0	0,0	0,0	35,1	
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	5,7	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	15,1	
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	1,4	20,4	19,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	7,5	0,3	4,5	0,0	0,0	0,0	53,8	
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	1,4	20,4	19,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	7,5	0,3	4,5	0,0	0,0	0,0	53,8	
<b>КТЭЦ Кузн</b>																				
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>	
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	
<b>КТЭЦ Центр</b>																				
<b>Наименование работ/статьи затрат</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2016 - 2032</b>	
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,4	
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,0	
Всего капитальные	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	116,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	125,0	

затраты																			
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	116,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	125,0

**5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Строительство тепловых сетей системы теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, входящие в группу проектов №4, на территории Новокузнецкого городского округа не предусмотрены.

**5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, изложенным п. 4.4 настоящего документа**

**Состав группы проектов №5**

Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Реконструкция/Строительство	Вид сетей	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлектора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
ТК-25 - БЦК	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Магистральная	0	0,529	490	Канальная	39	2017	2018	2,87	27,8	11,98
Стр-во ТП Байдаевская с узлом смещения	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Магистральная	0	0	0	0	25	2017	2018	1,84	17,83	7,68
БЦК - ТК-10 пр	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Магистральная	0	0,529	280	Канальная	22,3	2017	2018	1,64	15,89	6,84
НО-200 - НО-105 подающий тр-д	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Магистральная	0	0,72	1350	Надземная	73,9	2018	2019	5,68	54,92	23,66
БЦК - ТК-10	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Магистральная	0	0,426	280	Канальная	18,8	2017	2018	1,38	13,43	5,78
Строительство ТП "Зыряновская" с узлом смещения	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Магистральная	0	0	0	0	63	2018	2019	4,84	46,82	20,17
ЗРК - ТК-109а	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Магистральная	0	0,63	310	Канальная	26,9	2018	2019	2,07	20,02	8,63
ТК-109а - ТК-8	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Магистральная	0	0,529	627	Канальная	49,9	2018	2019	3,83	37,07	15,97
трасса до ж/д Разведчиков, 50 и ж/д Разведчиков, 48	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Внутриквартальная	0	0,159	40	Канальная	1,19	2017	2018	0,09	0,85	0,36

Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Реконструкция/Строительство	Вид сетей	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
ж/д Разведчиков, 56 - ТК-14	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Внутриквартальная	0	0,159	55	Канальная	1,63	2017	2018	0,12	1,16	0,5
ж/д Братьев Гаденовых, 10а - ж/д Братьев Гаденовых, 8а	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Внутриквартальная	0	0,219	60	Канальная	1,96	2017	2018	0,14	1,4	0,6
ж/д Разведчиков, 54 - ж/д Братьев Гаденовых, 9	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Внутриквартальная	0	0,273	70	Канальная	2,89	2017	2018	0,21	2,06	0,89
ТК-9 - ж/д Разведчиков, 54	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Внутриквартальная	0	0,325	463	Канальная	20,6	2017	2018	1,51	14,69	6,33
на ж/д Разведчиков, 42	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,108	27	Канальная	0,68	2017	2018	0,05	0,48	0,21
ТК у ж/д Разведчиков, 52 - ответвление на ж/д Разведчиков, 50	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,108	0,159	48	Канальная	1,55	2017	2018	0,11	1,11	0,48
ТК-79 - ж/д Разведчиков	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,108	0,159	27	Канальная	0,87	2017	2018	0,06	0,62	0,27
ж/д Герцена, 3 - ТК у ж/д Разведчиков, 38	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,108	0,159	93	Канальная	3	2015	2016	0,21	1,95	0,84
ТК-17 до ответвления на ж/д Разведчиков, 17,	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,108	0,159	150	Канальная	4,84	2017	2018	0,36	3,45	1,49
ТК-66 - ТК у ж/д Тульская, 21	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,159	0,219	89	Канальная	3,16	2017	2018	0,23	2,25	0,97
ж/д Герцена, 5 до ж/д Герцена, 3	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,159	0,219	118	Канальная	4,19	2017	2018	0,31	2,99	1,29
ТК-35а - ж/д Братьев	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,108	0,219	44	Канальная	1,56	2017	2018	0,11	1,11	0,48

Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Реконструкция/Строительство	Вид сетей	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлятора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
Гаденовых, 10а														
ж/д Братьев Гаденовых, 8а - ТК у ж/д Разведчиков, 52	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,108	0,219	81	Канальная	2,88	2017	2018	0,21	2,05	0,88
ТК-31 до ТК-32	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,219	0,273	86	Канальная	3,85	2017	2018	0,28	2,75	1,18
ТК-31 - ж/д Герцена, 5	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,159	0,273	70	Канальная	3,14	2017	2018	0,23	2,24	0,96
ж/д Братьев Гаденовых, - ТК-35а	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,108	0,273	460	Канальная	20,62	2017	2018	1,52	14,71	6,33
ТК-4 - ТК-70	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,273	0,325	71	Канальная	3,44	2017	2018	0,25	2,45	1,06
ТК-36 - ТК-32	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,219	0,325	257	Канальная	12,44	2017	2018	0,91	8,87	3,82
ТК-17 ЗРК	КТЭЦ	ООО ТСН	Строительство	Магистральная	0	0,426	1470	Канальная	98,85	2017	2018	7,27	70,5	30,37
ТК-14 до ж/д Зыряновская, 78а	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,057	0,089	156	Канальная	3,63	2017	2018	0,27	2,59	1,12
на ж/д Радищева, 6	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,038	0,108	9	Канальная	0,23	2017	2018	0,02	0,16	0,07
на ж/д Уютная, 28 и на ж/д Уютная 30	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,076	0,108	77	Канальная	1,93	2017	2018	0,14	1,38	0,59
ТК-70 до УП	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Внутриквартальная	0,159	0,219	247	Канальная	8,77	2017	2018	0,64	6,26	2,69
ТК-10 - ТК-9	КТЭЦ	ООО ТСН	Реконструкция	Магистральная	0,426	0,529	84	Канальная	7,3	2017	2018	0,53	5,18	2,23
ответвление на Абагур-3 - Т1	Абагур Лесной-2	МП ССК	Строительство	Внутриквартальная	0	0,108	800	Канальная	18,48	2017	2018	1,36	13,18	5,68

Участок	Принадлежность к источнику	Наименование компании	Реконструкция/Строительство	Вид сетей	Существующий диаметр, м	Перспективный диаметр, м	Протяжённость, м	Тип прокладки	Стоимость без дефлектора, млн. руб.	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Стоимость оборудования на дату реализации, млн. руб.	Стоимость СМР на дату реализации, млн. руб.
УТ-1 - Школа №16 ИТП	Абагур Лесной-1	МП ССК	Строительство	Внутриквартальная	0	0,108	509	Канальная	11,76	2019	2020	0,94	9,06	3,9
ТК-8 Курако - ТК-ул.Есенина	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутриквартальная	0	0,72	3350	Канальная	349,41	2018	2019	26,84	259,67	111,86
задвижка отопления - К-1	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутриквартальная	0	0,325	1270	Канальная	56,51	2018	2019	4,34	41,99	18,09
ТК-Садопарковая14 - К-1	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутриквартальная	0	0,159	725	Канальная	21,52	2018	2019	1,65	15,99	6,89
ТК-Садопарковая14 - стена Котельной Садопарк	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутриквартальная	0	0,108	165	Канальная	3,81	2018	2019	0,29	2,83	1,22
ТК-ул.Есенина - задвижка отопления	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутриквартальная	0	0,529	1850	Канальная	147,17	2018	2019	11,3	109,37	47,11
ТК-Садопарковая14 - Стена котельной школы №43	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутриквартальная	0	0,108	790	Канальная	18,25	2018	2019	1,4	13,56	5,84
ТК-ул.Есенина - стена Котельной №6	ЦТЭЦ	МП ССК	Строительство	Внутриквартальная	0	0,219	2,5	Канальная	0,08	2018	2019	0,01	0,06	0,03

## Сводные финансовые потребности группы проектов №5

Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	24,7	62,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,1
Оборудование	млн. руб.	2,0	0,0	239,4	602,3	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	852,8
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,8	0,0	103,1	259,5	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	367,3
Всего капитальные затраты	млн. руб.	2,8	24,7	404,8	862,7	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1308,2
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	2,8	24,7	404,8	862,7	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1308,2
ООО ТСН																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	23,3	16,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,9
Оборудование	млн. руб.	2,0	0,0	226,3	158,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	387,0
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,8	0,0	97,5	68,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	166,7
Всего капитальные затраты	млн. руб.	2,8	23,3	340,1	227,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	593,7
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	2,8	23,3	340,1	227,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	593,7
МП ССК																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2015 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	1,4	45,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,1
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	13,2	443,5	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	465,7
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	5,7	191,0	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,6
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	1,4	64,7	635,5	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	714,5
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	1,4	64,7	635,5	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	714,5
ЦТЭЦ																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	45,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,8
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	443,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	443,5
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	191,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	191,0
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	45,8	634,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	680,4
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	45,8	634,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	680,4
КТЭЦ																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	23,3	16,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,9
Оборудование	млн. руб.	2,0	0,0	226,3	158,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	387,0
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,8	0,0	97,5	68,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	166,7
Всего капитальные затраты	млн. руб.	2,8	23,3	340,1	227,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	593,7
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	2,8	23,3	340,1	227,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	593,7
Абагур Лесной-1																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,9	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,9	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9
Абагур Лесной-2																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	13,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	5,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	1,4	18,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	1,4	18,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2

## **5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности**

Мероприятия, направленные на повышение надежности теплоснабжения условно можно разделить на две группы:

- мероприятия по реконструкции ветхих тепловых сетей.
- мероприятия по строительству и реконструкции распределительных тепловых сетей с увеличением диаметров, для обеспечения нормативной надежности.

По результатам расчетов определено, что строительство и реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра для обеспечения надежности не требуются

Объемы реконструкции ветхих тепловых сетей в течение расчетного периода Схемы теплоснабжения определены на основании данных о дате ввода в эксплуатацию, реконструкции и капитального ремонта участков тепловых сетей и срока их полезного использования. Срок полезного использования тепловых сетей определен на основании норм амортизации, используемых теплоснабжающими и теплосетевыми организациями Новокузнецкого городского округа при расчете амортизационных отчислений и (или) арендной платы, и составляет 25 лет.

В Приложении № 2 к Книге 8 Обосновывающих материалов приведен потенциальный состав группы проектов №6 «Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса», а также характеристики участков группы проектов №6, в перечень вошли все участки тепловых сетей, находящиеся в эксплуатации более 25 лет

Капитальные вложения в реализацию группы проектов №6 по теплоснабжающим организациям и по источникам теплоснабжения приведены в таблице 4.8.1-1. Сводные капитальные затраты этой группы проектов на дату реализации мероприятий составят 5 416,7 млн. руб. Проекты должны быть реализованы в течение 2016 – 2032 гг.

**Сводные финансовые потребности группы проектов №6**

Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	4,7	13,3	36,0	59,9	82,6	43,4	13,8	14,4	19,5	13,7	14,8	12,3	13,0	8,7	8,9	8,6	0,0	367,5
Оборудование	млн. руб.	0,0	46,0	128,8	348,3	576,4	795,7	417,9	132,6	139,3	188,4	129,1	139,7	116,1	122,6	82,5	84,4	81,4	3529,0
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	19,8	55,5	150,0	248,3	342,8	180,0	57,1	60,0	81,1	55,6	60,2	50,0	52,8	35,5	36,3	35,1	1520,2
Всего капитальные затраты	млн. руб.	4,7	79,1	220,3	558,2	907,3	1181,9	611,6	204,1	218,8	283,2	199,5	212,1	179,1	184,1	127,0	129,3	116,5	5416,7
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	4,7	79,1	220,3	558,2	907,3	1181,9	611,6	204,1	218,8	283,2	199,5	212,1	179,1	184,1	127,0	129,3	116,5	5416,7
АО МТСК																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	2,5	2,7	3,0	3,0	3,2	3,4	3,3	3,5	3,6	3,8	3,9	4,0	3,9	4,0	4,1	4,3	0,0	56,2
Оборудование	млн. руб.	0,0	24,5	25,9	29,3	28,5	30,5	32,5	32,2	33,6	34,8	36,1	37,1	37,7	37,3	37,5	39,1	40,7	537,3
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	10,6	11,2	12,6	12,3	13,1	14,0	13,9	14,5	15,0	15,6	16,0	16,3	16,1	16,2	16,8	17,5	231,5
Всего капитальные затраты	млн. руб.	2,5	37,8	40,1	44,9	43,9	47,0	49,8	49,6	51,6	53,7	55,6	57,0	57,9	57,3	57,8	60,2	58,2	825,0
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	2,5	37,8	40,1	44,9	43,9	47,0	49,8	49,6	51,6	53,7	55,6	57,0	57,9	57,3	57,8	60,2	58,2	825,0
ООО ТСН																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	2,2	2,3	2,1	2,4	2,4	2,4	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	3,2	3,3	3,2	3,2	0,0	44,0
Оборудование	млн. руб.	0,0	21,5	22,1	20,8	23,5	23,4	23,5	25,9	26,7	27,7	27,6	27,8	28,3	30,0	30,9	30,6	30,2	420,4
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	9,2	9,5	9,0	10,1	10,1	10,1	11,1	11,5	12,0	11,9	12,0	12,2	12,9	13,3	13,2	13,0	181,1
Всего капитальные затраты	млн. руб.	2,2	33,0	33,8	32,2	36,0	35,9	36,3	39,8	41,1	42,6	42,4	42,8	43,7	46,1	47,5	46,9	43,2	645,5
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	2,2	33,0	33,8	32,2	36,0	35,9	36,3	39,8	41,1	42,6	42,4	42,8	43,7	46,1	47,5	46,9	43,2	645,5
МП ССК																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	8,3	30,8	54,5	77,0	37,5	7,7	8,2	13,0	6,9	7,9	5,3	5,9	1,5	1,6	1,1	0,0	267,2
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	80,7	298,2	524,5	741,8	361,9	74,5	79,0	125,8	65,4	74,8	50,1	55,4	14,1	14,7	10,5	2571,3
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	34,8	128,4	225,9	319,6	155,9	32,1	34,0	54,2	28,2	32,2	21,6	23,9	6,1	6,3	4,5	1107,6
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	8,3	146,3	481,1	827,4	1098,9	525,6	114,7	126,0	186,9	101,5	112,3	77,5	80,7	21,7	22,1	15,0	3946,2
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	8,3	146,3	481,1	827,4	1098,9	525,6	114,7	126,0	186,9	101,5	112,3	77,5	80,7	21,7	22,1	15,0	3946,2
ЗС ТЭЦ																			
Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032

Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	2,5	2,7	3,0	3,0	3,2	3,4	3,3	3,5	3,6	3,8	3,9	4,0	3,9	4,0	4,1	4,3	0,0	56,2
Оборудование	млн. руб.	0,0	24,5	25,9	29,3	28,5	30,5	32,5	32,2	33,6	34,8	36,1	37,1	37,7	37,3	37,5	39,1	40,7	537,3
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	10,6	11,2	12,6	12,3	13,1	14,0	13,9	14,5	15,0	15,6	16,0	16,3	16,1	16,2	16,8	17,5	231,5
Всего капитальные затраты	млн. руб.	2,5	37,8	40,1	44,9	43,9	47,0	49,8	49,6	51,6	53,7	55,6	57,0	57,9	57,3	57,8	60,2	58,2	825,0
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	2,5	37,8	40,1	44,9	43,9	47,0	49,8	49,6	51,6	53,7	55,6	57,0	57,9	57,3	57,8	60,2	58,2	825,0
КТЭЦ																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	2,2	2,3	2,1	2,4	2,4	2,4	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	3,2	3,3	3,2	3,2	0,0	44,0
Оборудование	млн. руб.	0,0	21,5	22,1	20,8	23,5	23,4	23,5	25,9	26,7	27,7	27,6	27,8	28,3	30,0	30,9	30,6	30,2	420,4
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	9,2	9,5	9,0	10,1	10,1	10,1	11,1	11,5	12,0	11,9	12,0	12,2	12,9	13,3	13,2	13,0	181,1
Всего капитальные затраты	млн. руб.	2,2	33,0	33,8	32,2	36,0	35,9	36,3	39,8	41,1	42,6	42,4	42,8	43,7	46,1	47,5	46,9	43,2	645,5
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	2,2	33,0	33,8	32,2	36,0	35,9	36,3	39,8	41,1	42,6	42,4	42,8	43,7	46,1	47,5	46,9	43,2	645,5
Абагур Лесной-1																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,4	0,3	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,2	3,9	2,6	0,0	0,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,1	1,7	1,1	0,0	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,7	5,8	3,8	0,0	0,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,7	5,8	3,8	0,0	0,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8
Абагур Лесной-2																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,2	1,4	0,7	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,1	0,6	0,3	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,4	2,0	1,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,4	2,0	1,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8
Абагур Лесной-3																			
Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032

Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1
АРК																			
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	3,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,4	5,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,4	5,0	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2
БЦК																			
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,4	1,1	17,4	6,6	0,6	0,3	0,1	0,0	0,8	0,4	0,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	4,2	10,2	167,3	63,6	5,7	3,1	1,3	0,2	7,7	3,4	0,1	20,2	0,0	0,0	0,0	286,9
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	1,8	4,4	72,1	27,4	2,4	1,3	0,6	0,1	3,3	1,5	0,1	8,7	0,0	0,0	0,0	123,6
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,4	7,1	32,0	245,9	91,5	8,5	4,6	1,9	1,1	11,3	4,9	2,3	28,9	0,0	0,0	0,0	440,4
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,4	7,1	32,0	245,9	91,5	8,5	4,6	1,9	1,1	11,3	4,9	2,3	28,9	0,0	0,0	0,0	440,4
ЗРК																			
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	1,4	1,5	11,6	9,2	4,7	1,1	0,2	1,2	0,8	7,1	2,5	1,2	0,7	0,0	0,0	0,0	43,4
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	13,6	14,4	112,0	89,1	45,1	11,0	2,4	11,8	7,8	66,9	23,9	11,6	6,4	0,0	0,0	416,1
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	5,9	6,2	48,3	38,4	19,4	4,7	1,0	5,1	3,4	28,8	10,3	5,0	2,8	0,0	0,0	179,2
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	1,4	21,0	32,3	169,5	132,2	65,6	16,0	4,6	17,7	18,2	98,2	35,5	17,3	9,1	0,0	0,0	638,7
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	1,4	21,0	32,3	169,5	132,2	65,6	16,0	4,6	17,7	18,2	98,2	35,5	17,3	9,1	0,0	0,0	638,7
ЦТЭЦ																			
Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032

Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,1	0,0	10,2	43,9	24,6	3,4	4,2	7,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,6
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	1,4	0,0	98,3	423,0	236,8	32,7	40,1	69,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	901,7
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,6	0,0	42,4	182,2	102,0	14,1	17,3	29,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	388,4
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,1	2,1	10,2	184,6	629,7	342,2	50,9	64,5	99,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1383,7
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,1	2,1	10,2	184,6	629,7	342,2	50,9	64,5	99,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1383,7
Котельная №6																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,2	0,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	2,3	0,6	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	1,0	0,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,2	3,4	1,3	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,2	3,4	1,3	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1
Котельная №32																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	5,9	25,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	5,9	25,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0
КЦК																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,5	1,8	1,5	1,6	3,8	1,9	2,1	1,9	5,2	0,4	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	5,1	17,3	14,5	15,5	36,8	18,4	19,9	18,0	49,5	4,0	17,8	0,0	0,0	0,0	0,0	216,8
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	2,2	7,5	6,3	6,7	15,8	7,9	8,6	7,8	21,3	1,7	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	93,4
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,5	9,1	26,3	22,4	26,0	54,5	28,3	30,3	31,0	71,2	7,7	25,5	0,0	0,0	0,0	0,0	332,9
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,5	9,1	26,3	22,4	26,0	54,5	28,3	30,3	31,0	71,2	7,7	25,5	0,0	0,0	0,0	0,0	332,9
Листьяги																			
Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032

Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,5	0,5	4,0	4,3	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	5,1	5,3	38,6	41,5	0,4	0,0	5,6	0,7	0,0	0,2	0,9	1,6	0,0	0,0	0,0	99,9
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	2,2	2,3	16,6	17,9	0,2	0,0	2,4	0,3	0,0	0,1	0,4	0,7	0,0	0,0	0,0	43,0
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,5	7,9	11,6	59,5	59,4	0,6	0,6	8,1	1,0	0,0	0,4	1,5	2,3	0,0	0,0	0,0	153,3
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,5	7,9	11,6	59,5	59,4	0,6	0,6	8,1	1,0	0,0	0,4	1,5	2,3	0,0	0,0	0,0	153,3
Притомская																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	1,0	0,0	1,7	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	10,0	0,0	16,0	15,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,7
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	4,3	0,0	6,9	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	1,0	14,4	1,7	24,5	22,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,0
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	1,0	14,4	1,7	24,5	22,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,0
Разъезд абагуровский 1																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,8	2,0	0,0	0,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	0,9	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,2	3,1	8,6	2,9	0,0	0,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,2	3,1	8,6	2,9	0,0	0,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9
Разъезд абагуровский 2																			
Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016 - 2032
ПИР и ПСД	млн. руб.	0,0	0,1	21,1	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7
Оборудование	млн. руб.	0,0	0,0	0,6	204,1	3,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	210,2
Строительно-монтажные и наладочные работы	млн. руб.	0,0	0,0	0,2	87,9	1,3	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	90,6
Всего капитальные затраты	млн. руб.	0,0	0,1	21,9	292,4	4,6	2,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	322,5
Непредвиденные расходы	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НДС	млн. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего смета проекта	млн. руб.	0,0	0,1	21,9	292,4	4,6	2,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	322,5

Для тепловых сетей надземной прокладки, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, рекомендуется проводить диагностику технического состояния рассматриваемых участков. По результатам диагностики должно приниматься решение о реконструкции участка, либо о продлении срока эксплуатации.

Источником финансирования мероприятий в рамках данной группы проектов является статья «амортизационные отчисления» в тарифе на тепловую энергию.

Доля ветхих тепловых сетей в общем количестве сетей, подлежащих замене, в течение расчетного срока разработки Схемы теплоснабжения очень значительна. Необходимые затраты на реконструкцию ветхих тепловых сетей многократно превышают величину амортизационных отчислений в тарифе на тепловую энергию, устанавливаемом для теплоснабжающих организаций. Таким образом, мероприятия на реконструкцию ветхих тепловых сетей не могут быть в полном объеме профинансированы без привлечения дополнительных источников финансирования.

Причиной сложившейся ситуации является недофинансирование реконструкции ветхих тепловых сетей в предыдущие годы. Во избежание превышения предельных индексов роста тарифа на тепловую энергию для конечных потребителей рекомендуется в качестве источника финансирования мероприятий по реконструкции ветхих тепловых сетей рассмотреть бюджет Новокузнецкого городского округа. Все другие источники финансирования, в том числе инвестиционная составляющая, неизбежно приведут к недопустимому росту тарифа.

Альтернативным вариантом финансирования реконструкции ветхих тепловых сетей является привлечение денежных средств теплоснабжающих и (или) теплосетевых организаций с последующей передачей тепловых сетей на баланс данных организаций.

Своевременная замена ветхих тепловых сетей позволяет поддерживать тепловые сети в удовлетворительном состоянии, обеспечивает нормативную надежность системы теплоснабжения, значительно снижает повреждаемость тепловых сетей.

По данным теплосетевых организаций, необходимая перекладка тепловых сетей по результатам обследований и экспертизы промышленной безопасности составляет 1-1,2 % общей протяженности сетей в год. Данные значения приняты для дальнейшей оценки тарифных последствий проведенных мероприятий.

## **5.6. Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС**

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении»:

- с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;
- с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

В зоне действия источников тепловой энергии г. Новокузнецка 4331 потребитель имеет открытую систему ГВС. Суммарная подключенная нагрузка потребителей ГВС составляет 148,74 Гкал/ч.

Схемой теплоснабжения, для таких потребителей предлагается организация закрытой схемы ГВС с установкой теплообменников на ГВС.

Мероприятия по закрытию ГВС предлагается осуществлять с 2018 по 2021 годы.

Затраты на организацию закрытой ГВС в зоне действия источников тепловой энергии приведены в таблице 5.6-2.

Перечень конкретных потребителей, переводимых на закрытую схему ГВС и затраты на организацию закрытой ГВС потребителей (без НДС в ценах 2016 г.) приведены в Приложении 3 к Книге 8 Обосновывающих материалов настоящей схемы.

График перевода потребителей тепловой энергии на закрытую схему присоединения систем ГВС приведены в таблице 5.6-1

**Таблица 5.6-1 - Результаты основных технических решений по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС**

Источник тепловой энергии	Год реализации мероприятий по переходу на закрытую схему					
	2016	2017	2018	2019	2020	2021
АО "Кузнецкая ТЭЦ"				+	+	+
ООО «Центральная ТЭЦ»			+	+	+	
"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк				+	+	+
Зыряновская районная котельная				+		
Байдаевская центральная котельная				+		
котельная пос. Притомский					+	+
Куйбышевская центральная котельная						+
котельная пос. Листвяги						+
Котельная № 1 пос. Абагур Лесной					+	
Котельная № 2 пос. Абагур Лесной					+	
Котельная ОРК "Таргай"				+		

Источник тепловой энергии	Год реализации мероприятий по переходу на закрытую схему					
	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Котельная РТРС (телецентр)			+			
Котельная оздоровительного лагеря "Голубь"					+	
Котельная Садопарк				+		
Котельная № 1 Разъезд Абагуровский				+		
Котельная № 2 Разъезд Абагуровский			+			
Котельная № 32 (БПОУ)				+		
Котельная профилактория "Бунгурский"			+			
Котельная школы № 37			+			
Новоильинская газовая котельная				+		

Капитальные вложения в реализацию мероприятий приведены в таблице 5.6-2. Полная сметная стоимость этой группы проектов составит 849,27 млн. руб. в текущих ценах без НДС. Проекты должны быть реализованы в течение 2018 - 2021 гг.

**Таблица 5.6-2 - Капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС (в текущих ценах без НДС)**

Источник тепловой энергии	Год реализации мероприятий по переходу на закрытую схему						Итого
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	
АО Кузнецкая ТЭЦ	0	0	0	48,5	91,8	153,5	<b>293,80</b>
ООО «Центральная ТЭЦ»	0	0	51,1	55,5	138,6	0,0	<b>245,17</b>
"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК", г. Новокузнецк	0	0	0	60,4	64,1	101,2	<b>225,67</b>
Зыряновская районная котельная	0	0	0	39,5	0,0	0,0	<b>39,49</b>
Байдаевская центральная котельная	0	0	0	20,9	0,0	0,0	<b>20,90</b>
котельная пос. Притомский	0	0	0	0,0	0,7	0,5	<b>1,21</b>
Куйбышевская центральная котельная	0	0	0	0,0	0,0	5,5	<b>5,52</b>
котельная пос. Листвяги	0	0	0	0,0	0,0	7,3	<b>7,28</b>
Котельная № 1 пос. Абагур Лесной	0	0	0	0,0	0,7	0,0	<b>0,71</b>
Котельная № 2 пос. Абагур Лесной	0	0	0	0,0	0,6	0,0	<b>0,59</b>
Котельная ОРК "Таргай"	0	0	0	2,7	0,0	0,0	<b>2,73</b>
Котельная РТРС (телецентр)	0	0	0,4	0,0	0,0	0,0	<b>0,44</b>
Котельная оздоровительного лагеря "Голубь"	0	0	0	0,0	0,5	0,0	<b>0,52</b>
Котельная Садопарк	0	0	0	1,4	0,0	0,0	<b>1,38</b>
Котельная № 1 Разъезд Абагуровский	0	0	0	0,2	0,0	0,0	<b>0,19</b>
Котельная № 2 Разъезд Абагуровский	0	0	0,7	0,0	0,0	0,0	<b>0,70</b>
Котельная № 32 (БПОУ)	0	0	0	1,8	0,0	0,0	<b>1,78</b>
Котельная профилактория "Бунгурский	0	0	0,1	0,0	0,0	0,0	<b>0,12</b>
Котельная школы № 37	0	0	0,2	0,0	0,0	0,0	<b>0,20</b>
Новоильинская газовая котельная	0	0	0	0,9	0,0	0,0	<b>0,86</b>
<b>Итого</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>52,6</b>	<b>231,7</b>	<b>297,0</b>	<b>268,0</b>	<b>849,27</b>

## Раздел 6. Перспективные топливные балансы

Перспективные топливные балансы разработаны в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения пунктом 3, раздела 6. В ходе разработки установлены перспективные объемы тепловой энергии, вырабатываемой на всех источниках тепловой энергии, обеспечивающие спрос на тепловую энергию, с учетом собственных нужд теплоисточников, потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, объемы топлива для обеспечения выработки электро - и теплоэнергии; определены виды топлива, установлены показатели эффективности использования топлива и предлагаемого к использованию теплоэнергетического оборудования.

Использование природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии и в зонах индивидуального жилищного строительства принято по утвержденному Генеральному плану.

В настоящее время газоснабжение г. Новокузнецка осуществляется по магистральному газопроводу «Парабель-Кузбасс» ООО «Газпромтрансгаз Томск» через три ГРС. Основными потребителями природного газа являются промышленные предприятия и ЦТЭЦ.

Использование природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии Генпланом рассматривается газификация зон индивидуального жилищного строительства с использованием в домах газовых плит, газовых колонок и газовых котлов для отопления, вместо котлов на местном угле.

Генпланом предлагается строительство новых распределительных газопроводов и ГРП в планировочных районах:

- на I очередь в Точилинском и Красногорском по одному ГРП с подключением их отпайками к существующему газопроводу в районе Вокзальной улицы, а также один ГРП в Абашевском планировочном районе (зона новой коттеджной застройки в Байдаевке);

- на расчетный срок в Пушкинском планировочном районе два ГРП с подключением их к существующему газопроводу в районе Редаково.

Перспективное топливопотребление было рассчитано для варианта развития системы теплоснабжения, выбранного в качестве рекомендованного (Книга 4 «Мастер-план» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка).

Для расчета выработки электрической и тепловой энергии, потребления топлива на ТЭЦ были приняты следующие условия: перспективная выработка электроэнергии рассчитывалась для каждой группы оборудования объединенной по начальным

параметрам свежего пара с учетом перспективного числа часов использования установленной электрической мощности (ЧЧИУМ).

Регулирование паротурбинных агрегатов будет осуществляться по тепловому графику; выработка электроэнергии в теплофикационном цикле паротурбинных турбоагрегатов будет максимально-возможной, определяемой их энергетическими характеристиками; для расчета перспективного отпуска тепловой энергии принимались значения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии приведенные в Книге 5 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки».

Перспективный УРУТ на выработку электроэнергии для каждой группы оборудования в конденсационном и теплофикационном режимах принимался с учетом существующих фактических значений, а также с учетом изменения доли электроэнергии выработанной по конденсационному циклу.

Перспективный УРУТ на выработку тепловой энергии на существующем оборудовании принимался в соответствии с существующими фактическими УРУТ на выработку тепловой энергии.

УРУТ на выработку тепловой энергии, для вновь вводимого оборудования принимался в соответствии с номинальными характеристиками этого оборудования при работе на конкретном виде топлива.

### **6.1. Кузнецкая ТЭЦ**

Расчет выработки электроэнергии и расхода топлива по КТЭЦ проведен без учета выработки электроэнергии и расхода топлива (газа) Новокузнецкой газотурбинной станцией НКГТЭС, которая является самостоятельным предприятием и не связана с КТЭЦ.

В связи с невозможностью установки котлов-утилизаторов на территории НКГТЭС, ГТЭС не рассматривается как источник теплоснабжения, тем более, что число часов работы ГТЭС утвержденное - 2000 часов в год по электрическому графику.

Ранее, в утвержденной Схеме теплоснабжения г. Новокузнецка (до 2030 года) развитие основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ рассматривалось в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 23.07.2013г. №491 о согласовании вывода из эксплуатации турбогенераторов №№3, 4, 6, 9, 11, 12 и 13 Кузнецкой ТЭЦ. Для организации теплоснабжения Кузнецкого, Центрального и Орджоникидзевского районов от КТЭЦ предполагалось демонтировать турбинное оборудование Кузнецкой ТЭЦ (ст.

№№3,4,6,9,11,12 и 13) до 2018 г. Также предполагалось вывести из эксплуатации котельное оборудование - ст. №№ 3,4,5,6,7 и 8 как отработавшее свой ресурс.

Главой города Новокузнецка письмом №1/2544-1 от 30.04.2014 был приостановлен вывод из эксплуатации генерирующего оборудования Кузнецкой ТЭЦ на три года, начиная с 01.01.2015. Решение городской администрацией принято на основании положений Федерального Закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» и Постановления Правительства РФ №484 от 26.07.2007 г. «О выводе объектов энергетики в ремонт и из эксплуатации».

При текущей актуализации Схемы Кузбасский филиал ООО «СГК» письмом от 24.03.15 г. № 3/211-9924/15-0-0 проинформировал Администрацию г. Новокузнецка об отсутствии в планах ООО «СГК» мероприятий по выводу из эксплуатации генерирующего оборудования Кузнецкой ТЭЦ, таким образом, вывод генерирующих мощностей на КТЭЦ не предусматривается.

Согласно распоряжениям Правительства Российской Федерации № 2065-р от 15.10.2015 и № 1619-р от 29.07.2016, режим вынужденной генерации на всех турбоагрегатах Кузнецкой ТЭЦ продлен до 31 декабря 2020 года.

Учитывая:

1) Нецелесообразность выработки тепловой энергии на РОУ, водогрейных котлах системы теплоснабжения с высокой плотностью тепловой нагрузки (КТЭЦ снабжает тепловой энергией Кузнецкий, Орджоникидзевский и Центральный районы, фактическая присоединенная нагрузка за базовый период – 621,7 Гкал/ч, договорная – 835 Гкал/ч);

2) Состав турбинного оборудования, парковый ресурс которого будет достигнут после 2032 г.,

Принято решение о сохранении существующего положения в зоне действия КТЭЦ, при условии проведения следующих мероприятий:

- продление ресурса паровой турбины Т-20-90;

- перевод потребителей от котельных Байдаевская и Зыряновская на теплоснабжение от КТЭЦ.

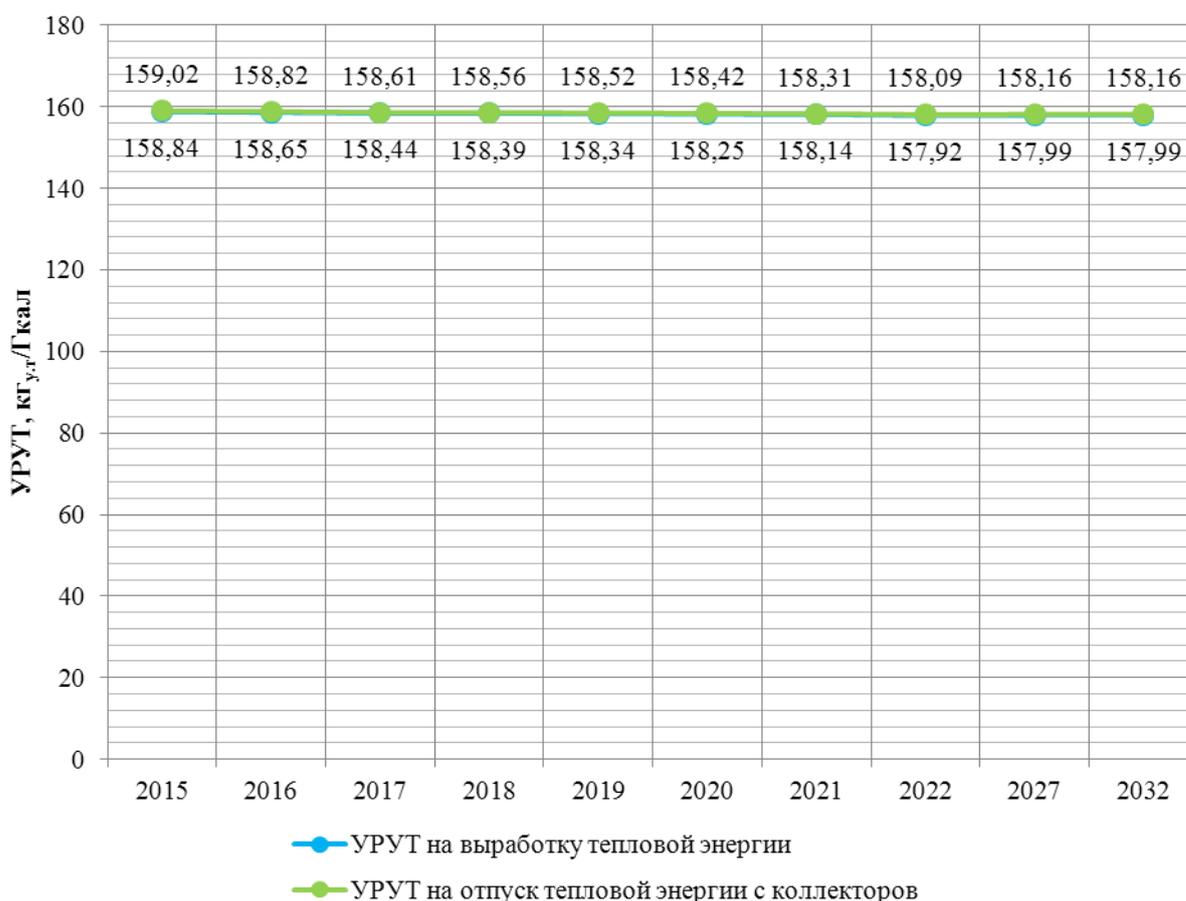
Результаты расчетов перспективной выработки электрической энергии и загрузки турбоагрегатов КТЭЦ, при которых рассчитывался перспективный баланс топлива на расчетный период актуализации Схемы теплоснабжения, а так же перспективе топливные балансы приведены в таблице 6-1.

## 6.2. Западно-Сибирская ТЭЦ

На ЗС ТЭЦ не планируются и не реализуются инвестиционные программы по развитию теплоисточника, направленные на развитие и модернизацию теплоисточника и тепловых сетей от него. В связи с чем, перспективные показатели по ТЭЦ, включая выработку и отпуск электрической энергии, загрузку турбоагрегатов ЗС ТЭЦ, перспективные балансы топлива останутся на базовом уровне - 2015 года.

К ЗС ТЭЦ планируется незначительное присоединение тепловой нагрузки, перспективные потребители городской застройки, как правило, планируются к вводу в границах существующих кварталов (уплотнительная застройка).

Перспективные удельные расходы условного топлива от ЗС ТЭЦ представлены на рисунке 6.2-1.



**Рисунок 6.2-1 – Удельные расходы условного топлива на перспективный срок актуализации Схемы теплоснабжения**

## 6.3. Центральная ТЭЦ

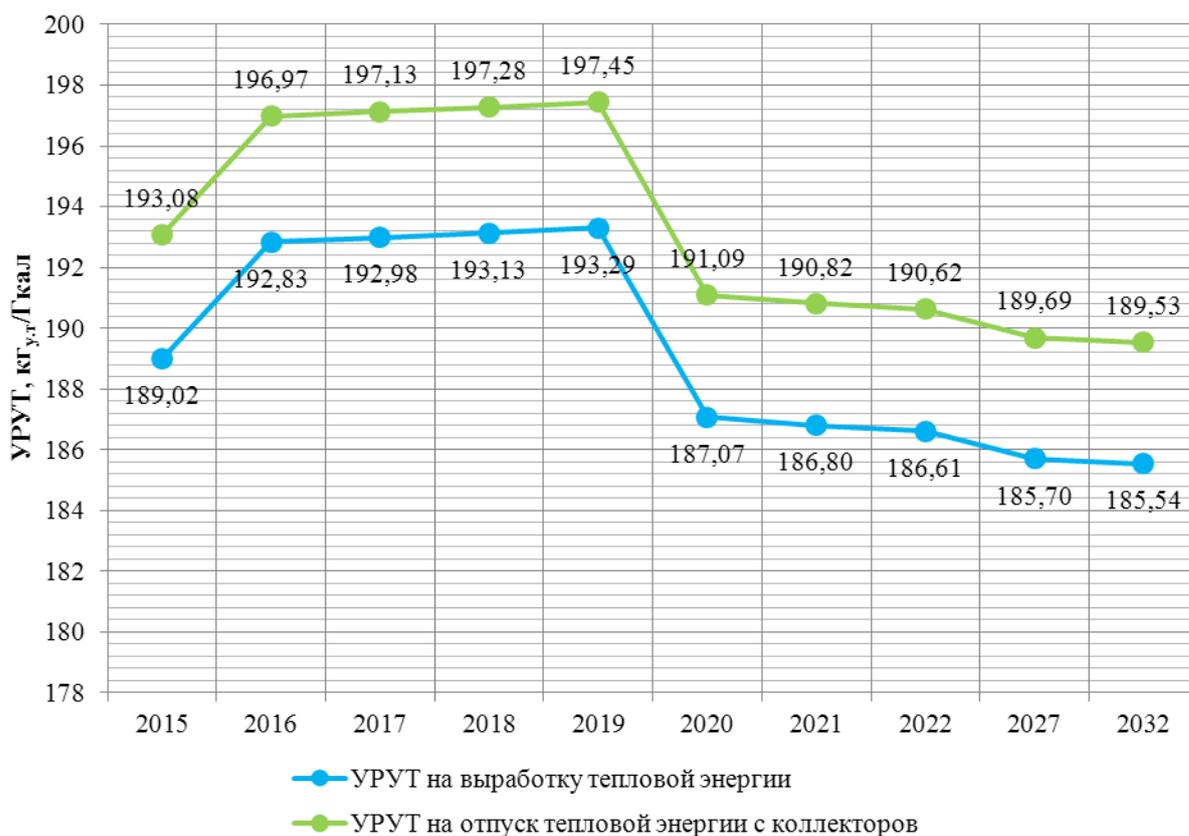
На ближайшую перспективу не планируется существенное изменение топливного баланса на ЦТЭЦ. Перспективные потребители тепловой энергии расположены в

Центральном районе и носят, как правило, характеристику уплотнительной застройки. Кроме того, к ЦТЭЦ планируется присоединение потребителей от муниципальных котельных (Куйбышевская, расположенная на подрабатываемых территориях и 4 мелких котельных, расположенных в Центральном районе).

Действующее ветхое паросиловое оборудование планируется к выводу из эксплуатации в 2023-2027 гг., что приведет к существенному сокращению выработки электрической энергии.

Существующие и перспективные потребности в горячей воде покрываются за счет установки водогрейного котла ПТВМ-180.

Перспективные удельные расходы условного топлива от ЦТЭЦ представлены на рисунке 6.3-1.



**Рисунок 6.3-1 – Удельные расходы условного топлива на перспективный срок актуализации Схемы теплоснабжения**

#### 6.4.Муниципальные и новые котельные

При прогнозировании необходимого количества топлива для котельных г. Новокузнецка рассматривался вариант обеспечения тепловой нагрузки от эффективных, существующих котельных с наилучшими показателями работы (в частности - УРУТ на выработку и отпуск тепловой энергии) или строительство новых котельных. По неполным

данным о ведомственных котельных нельзя достоверно оценить эффективность работы имеющегося оборудования.

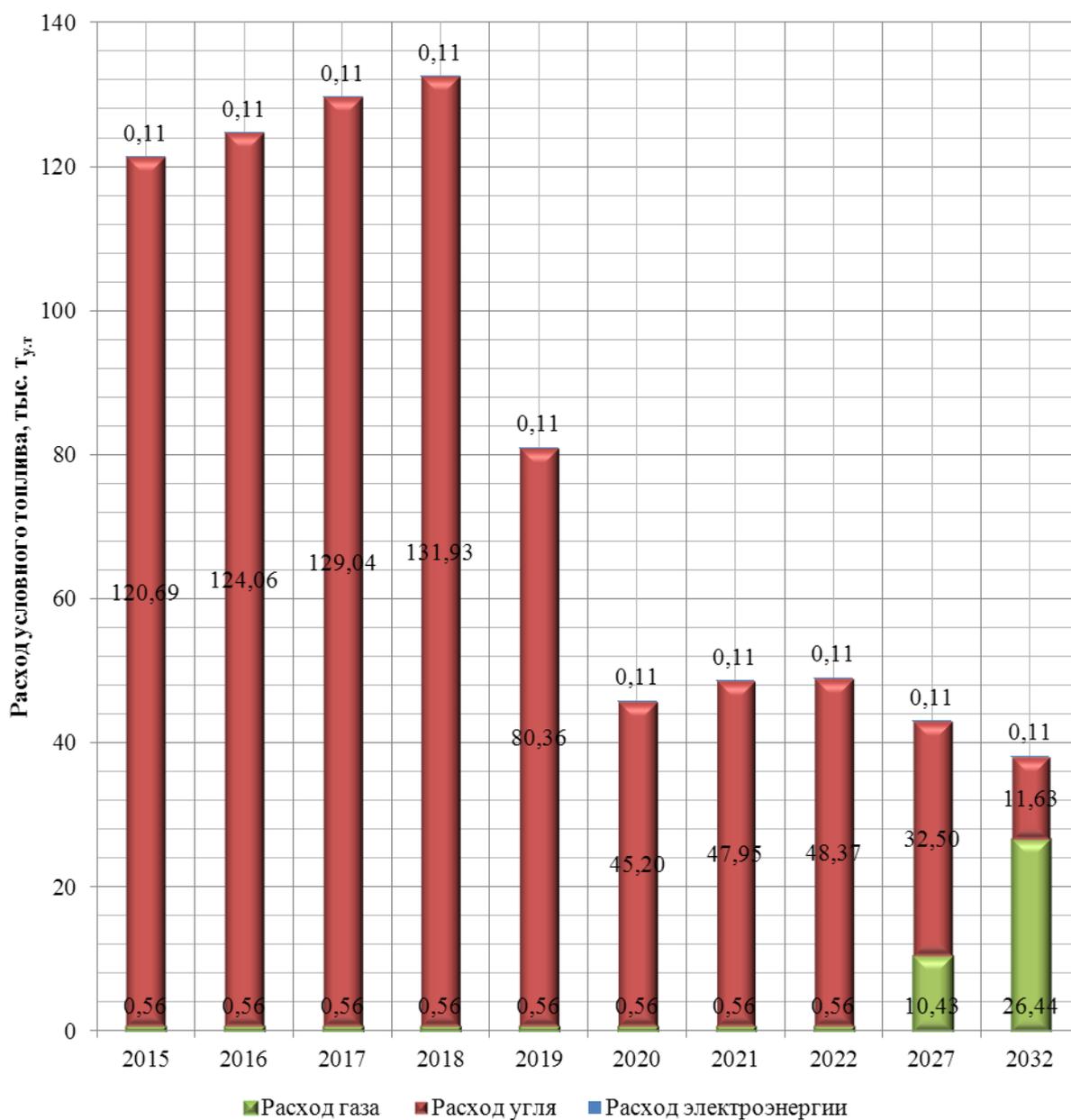
Прогнозируемый годовой расход условного топлива по муниципальным котельным на расчетный период актуализации приведен в таблице 6-1 (по всем муниципальным котельным), на рисунке 6.4-1 (по всем муниципальным котельным) и в книге 9 Обосновывающих материалов. На рисунке 6.4-2 представлено изменение удельных расходов условного топлива по муниципальным котельным.

Приросты расходов условного топлива по новым котельным прямо пропорциональны приросту выработки тепловой энергии в новых системах теплоснабжения.

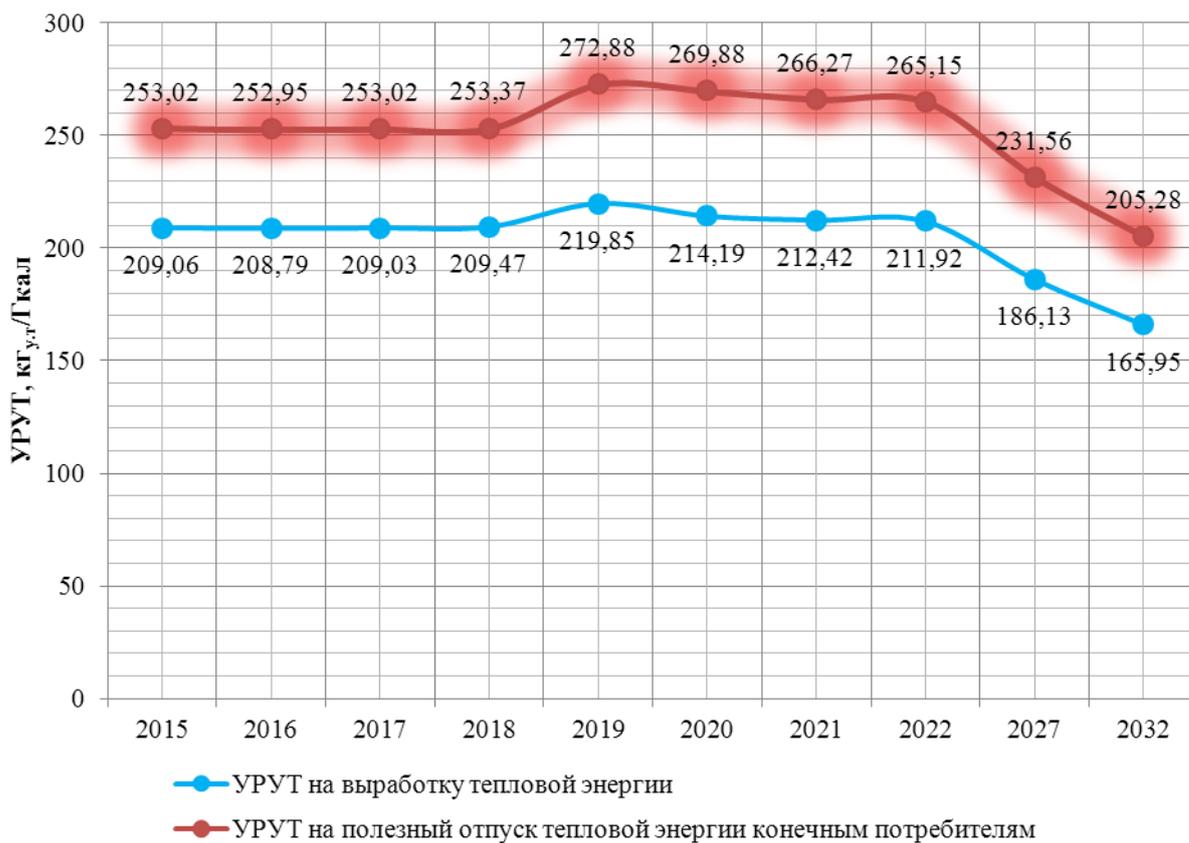
Существенные изменения потребления условного топлива связаны со следующими мероприятиями:

- 2019 г. – закрытие Байдаевской и Зыряновской котельных;
- 2020 г. – закрытие Куйбышевской котельной и 4 мелких котельных;
- 2023-2032 гг. – перевод на газ котельной п. Листвяги;
- 2023-2032 гг. – перевод на газ Притомской котельной;
- 2023-2032 гг. – перевод на газ Абашевской котельной.

Газификация котельных позволит существенно снизить удельные расходы условного топлива на выработку тепловой энергии, что представлено на рисунке 6.4-2.



**Рисунок 6.4-1 – Расходы условного топлива по видам топлива для муниципальных котельных на перспективный срок актуализации Схемы теплоснабжения**



**Рисунок 6.4-2 – Удельные расходы условного топлива по муниципальным котельным на перспективный срок актуализации Схемы теплоснабжения**

### 6.5. Расходы топлива в целом по городу

На рисунке 6.5-1 представлены расходы условного топлива по основным энергоисточникам г. Новокузнецка.

В связи с наибольшей величиной присоединенной тепловой нагрузки, максимальная потребность в условном топливе будет характерна для ЗС ТЭЦ.

Новые газифицированные котельные, планируемые к вводу в эксплуатацию в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения не приведут к существенному изменению потребления топлива.

На рисунке 6.5-2 представлены расходы условного топлива по г. Новокузнецку в разрезе видов сжигаемого топлива источниками централизованного теплоснабжения. Следует отметить, что на рисунке представлены расходы условного топлива на выработку электрической и тепловой энергии всеми энергоисточниками города.

Покрытие потребности в тепловой энергии на территории города в перспективе будет покрываться за счет сжигания:

- 1) Угля, вид топлива останется основным на территории города. Однако, в связи с переводом муниципальных котельных на сжигание газообразного топлива, расходы угля сократятся и будут ниже базового уровня на 2,6% по сравнению с базовым потреблением;
- 2) Природного газа, существующие и все новые теплоисточники будут использовать данный вид топлива, потребность в газе теплоснабжающими организациями увеличится на 32,7%;
- 3) Сжигание объемов коксового и доменного газа сохранится на базовом уровне.
- 4) Расходы мазута и электроэнергии останутся на базовом уровне.

На рисунке 6.5-3 представлены удельные расходы условного топлива в целом по Новокузнецку. Как видно, реализация всех предложенных в Схеме теплоснабжения мероприятий позволит повысить эффективность производства, передачи и распределения тепловой энергии существующим и перспективным потребителям г. Новокузнецка.

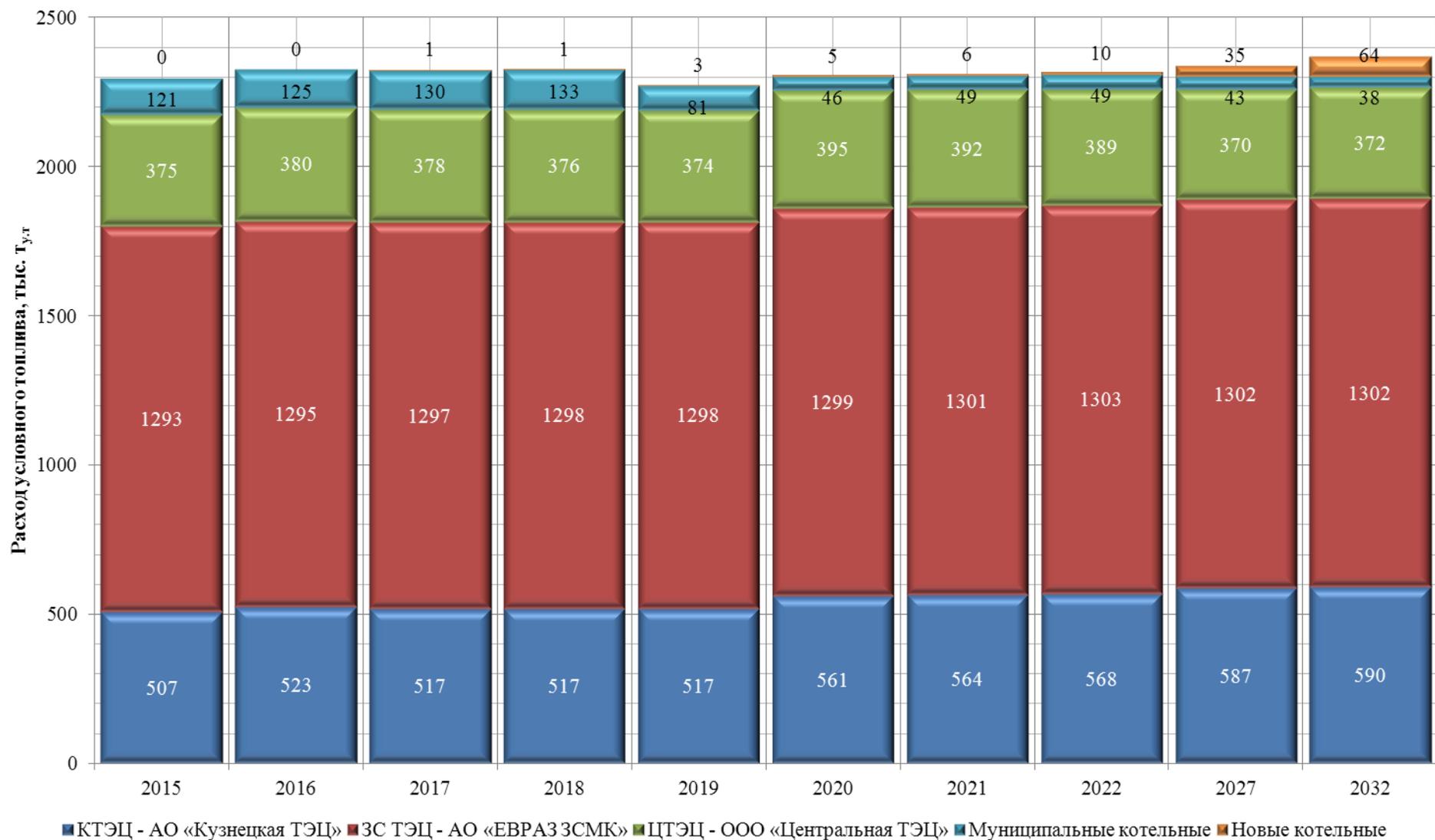


Рисунок 6.5-1 – Расходы условного топлива по основным энергоисточникам г. Новокузнецка

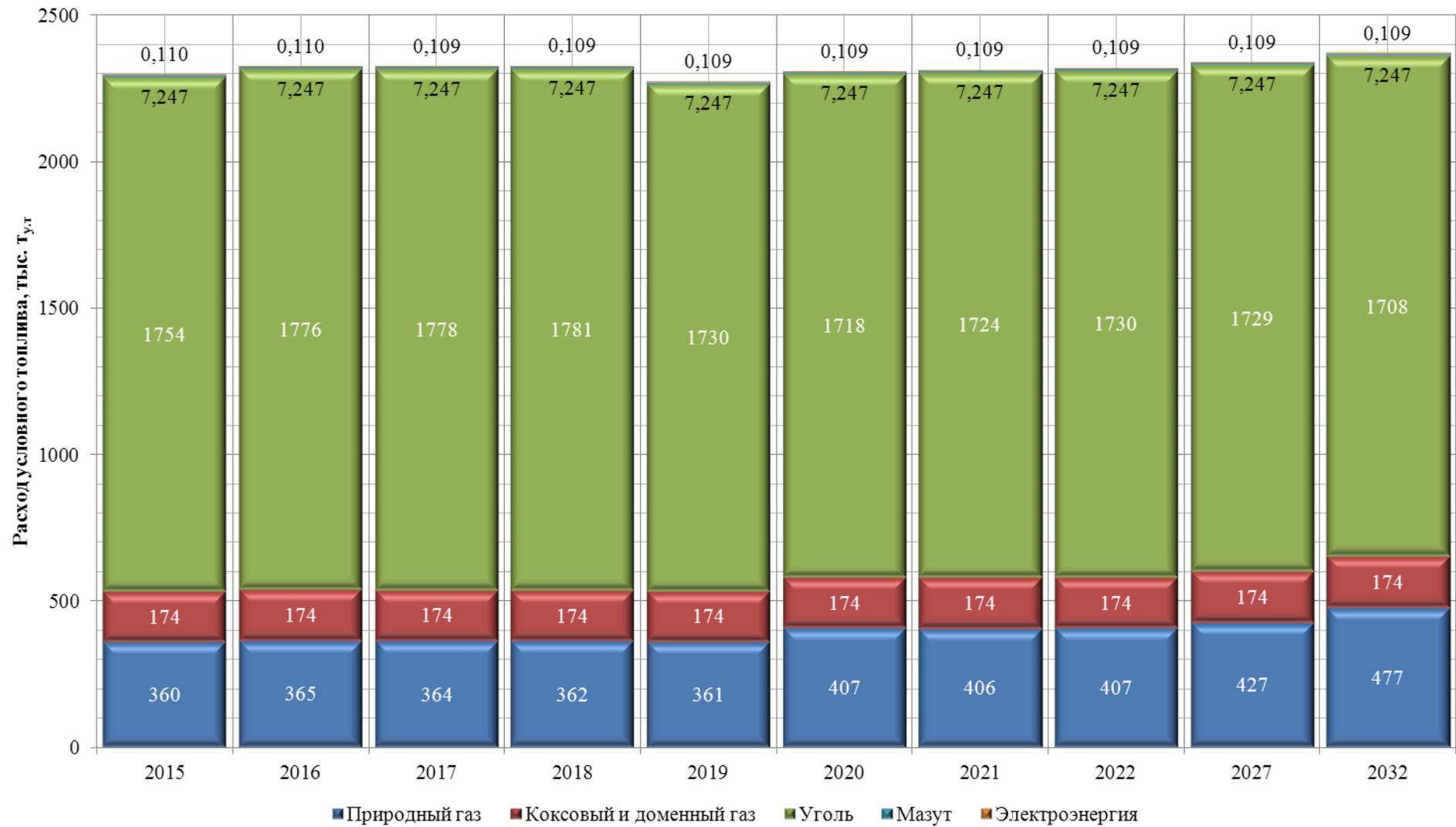


Рисунок 6.5-2 – Расходы условного топлива по видам используемого топлива в г. Новокузнецке

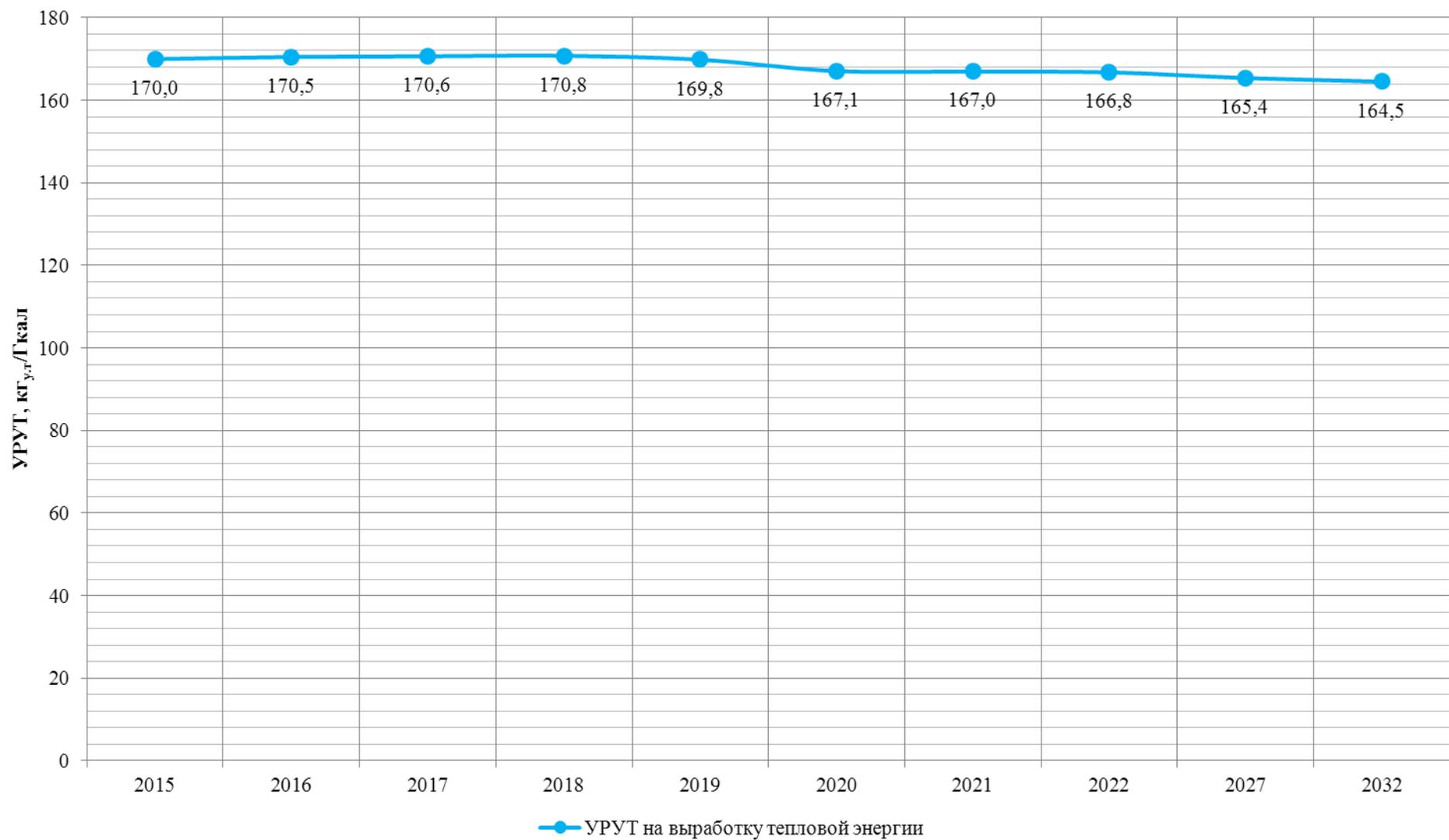


Рисунок 6.5-3 – Удельные расходы условного топлива по теплоисточникам г. Новокузнецка

Таблица 6-1 - Расходы топлива по источникам тепловой энергии в течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>											
	Теплоисточник №	1	КТЭЦ - АО «Кузнецкая ТЭЦ»								
<b>Расходы условного топлива на ТЭЦ</b>											
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137	587,137
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	571,811	571,811	571,811	571,811	571,811	571,811	571,811	571,811	571,811	571,811
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	15,326	15,326	15,326	15,326	15,326	15,326	15,326	15,326	15,326	15,326
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	152,153	152,153	152,153	152,153	152,153	152,153	152,153	152,153	152,153	152,153
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	42,517	42,517	42,517	42,517	42,517	42,517	42,517	42,517	42,517	42,517
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	109,636	109,636	109,636	109,636	109,636	109,636	109,636	109,636	109,636	109,636
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	179,177	179,177	179,177	179,177	179,177	179,177	179,177	179,177	179,177	179,177
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	434,984	434,984	434,984	434,984	434,984	434,984	434,984	434,984	434,984	434,984
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	2246,34	2314,39	2276,09	2276,09	2276,09	2556,78	2572,18	2595,94	2716,38	2740,16
Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции), в т.ч.:	тыс. Гкал	85,28	87,86	86,41	86,41	86,41	97,07	97,65	98,55	103,12	104,03
в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	2161,07	2226,53	2189,68	2189,68	2189,68	2459,71	2474,53	2497,39	2613,26	2636,13
в паре	тыс. Гкал	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03	197,03
в горячей воде	тыс. Гкал	1964,04	2029,50	1992,65	1992,65	1992,65	2262,68	2277,50	2300,36	2416,23	2439,10
Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (без учета расходов на производство прочей продукции)	тыс. Гкал	15,00	15,77	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16
Потери тепловой энергии в магистральных тепловых сетях (нормативные)	тыс. Гкал	123,24	123,80	125,12	125,12	125,12	125,88	125,29	125,21	126,80	126,60
Потери тепловой энергии в распределительных и квартальных тепловых сетях (нормативные)	тыс. Гкал	165,24	160,45	160,58	162,08	162,16	162,12	163,82	164,78	174,79	180,19
Затрачено условного топлива	тыс. тут	506,617	523,104	517,140	517,140	517,140	561,480	563,912	567,666	586,692	590,448
На выработку электроэнергии	тыс. тут	150,156	157,508	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	150,156	157,508	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595	157,595
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в разомкнутом цикле	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На отпуск тепловой энергии	тыс. тут	356,360	365,596	359,545	359,545	359,545	403,885	406,317	410,071	429,097	432,853
<b>Виды топлива на ТЭЦ</b>											
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	506,617	523,104	517,140	517,140	517,140	561,480	563,912	567,666	586,692	590,448
природный газ	тыс. тут	0	0	0	0	0	22,170	22,834	23,499	26,821	30,143
сжиженный газ	тыс. тут										
уголь	тыс. тут	505,733	522,220	516,256	516,256	516,256	538,426	540,194	543,283	558,987	559,421
мазут	тыс. тут	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884
прочие виды топлива	тыс. тут										
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:											
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	18,601	19,158	19,716	22,503	25,290
сжиженный газ	тыс. тонн										
уголь	тыс. тонн	705,349	728,344	720,025	720,025	720,025	750,946	753,411	757,720	779,623	780,228
мазут	тыс. тонн	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
прочие виды топлива	тыс. тонн										

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Среднегодовые значения переводных коэффициентов											
природный газ	-	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192
сжиженный газ	-										
уголь	-	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
мазут	-	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
прочие виды топлива	-										
<b>Удельные расходы топлива на ТЭЦ</b>											
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ, в том числе	Г <sub>у.т</sub> /кВт·ч	345,20	362,10	362,30	362,30	362,30	362,30	362,30	362,30	362,30	362,30
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	158,64	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	164,90	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
Фактический годовой коэффициент теплофикации	-	0,718	0,697	0,708	0,708	0,708	0,631	0,627	0,621	0,594	0,588
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	125,81	125,95	126,22	127,13	141,59	142,80	143,51	144,62	149,99	150,96
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	12,08	12,09	12,11	12,20	13,59	13,71	13,78	13,88	14,40	14,49
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	34,15	34,19	34,26	34,51	38,44	38,76	38,96	39,26	40,72	40,98
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	314,9	322,9	317,7	317,7	317,7	356,8	358,9	362,3	379,1	382,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	33,3	34,1	33,6	33,6	33,6	37,7	38,0	38,4	40,0	40,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	8,2	8,4	8,4	8,3	8,4	9,3	9,4	9,6	9,9	10,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>2</b>	<b>ЗС ТЭЦ - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»</b>									
<b>Расходы условного топлива на ТЭЦ</b>											
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037	2776,037
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036	1066,036
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001	1710,001
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	448,510	448,510	448,510	448,510	448,510	448,510	448,510	448,510	448,510	448,510
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	308,050	308,050	308,050	308,050	308,050	308,050	308,050	308,050	308,050	308,050
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	140,460	140,460	140,460	140,460	140,460	140,460	140,460	140,460	140,460	140,460
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	51,260	51,260	51,260	51,260	51,260	51,260	51,260	51,260	51,260	51,260
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526	2327,526
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	2423,69	2440,19	2457,92	2462,11	2466,26	2474,75	2483,82	2503,56	2497,41	2497,19
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	2421,06	2437,55	2455,25	2459,44	2463,58	2472,06	2481,13	2500,84	2494,70	2494,48
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	2325,90	2342,39	2360,10	2364,29	2368,43	2376,91	2385,98	2405,69	2399,55	2399,33
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
из РОУ	тыс. Гкал	95,16	95,16	95,16	95,16	95,16	95,16	95,16	95,16	95,16	95,16
Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции), в т.ч.:	тыс. Гкал	2,63	2,65	2,67	2,67	2,67	2,68	2,69	2,71	2,71	2,71
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в горячей воде	тыс. Гкал	2,63	2,65	2,67	2,67	2,67	2,68	2,69	2,71	2,71	2,71
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	2421,06	2437,55	2455,25	2459,44	2463,58	2472,06	2481,13	2500,84	2494,70	2494,48
в паре	тыс. Гкал	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49
в горячей воде	тыс. Гкал	2396,57	2413,06	2430,76	2434,95	2439,09	2447,57	2456,64	2476,35	2470,21	2469,99
Потери тепловой энергии в магистральных тепловых сетях (нормативные)	тыс. Гкал	130,72	131,38	131,65	131,90	132,06	137,91	139,63	138,70	139,07	139,83
Потери тепловой энергии в распределительных и квартальных тепловых сетях (нормативные)	тыс. Гкал	113,42	110,74	110,66	110,69	109,66	109,68	112,28	115,34	118,61	123,09
Затрачено условного топлива	тыс. тут	1292,70	1294,84	1297,15	1297,69	1298,23	1299,33	1300,51	1303,07	1302,27	1302,25

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
На выработку электроэнергии	тыс. тунт	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. тунт	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71	907,71
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. тунт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в разомкнутом цикле	тыс. тунт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. тунт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. тунт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
На отпуск тепловой энергии	тыс. тунт	384,99	387,13	389,43	389,98	390,52	391,62	392,80	395,36	394,56	394,53
<b>Виды топлива на ТЭЦ</b>											
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тунт	1292,70	1294,84	1297,15	1297,69	1298,23	1299,33	1300,51	1303,07	1302,27	1302,25
газ коксовый и доменный	тыс. тунт	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15	174,15
сжиженный газ	тыс. тунт	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
уголь	тыс. тунт	1112,87	1115,01	1117,32	1117,86	1118,40	1119,50	1120,68	1123,24	1122,44	1122,41
мазут	тыс. тунт	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
прочие виды топлива	тыс. тунт										
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:											
газ коксовый и доменный	млн. м³	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391
сжиженный газ	тыс. тонн										
уголь	тыс. тонн	1578,972	1582,013	1585,279	1586,052	1586,815	1588,380	1590,052	1593,688	1592,555	1592,514
мазут	тыс. тонн	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992	3,992
прочие виды топлива	тыс. тонн										
Среднегодовые значения переводных коэффициентов											
газ коксовый и доменный	-	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
сжиженный газ	-										
уголь	-	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
мазут	-	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423
прочие виды топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Удельные расходы топлива на ТЭЦ</b>											
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ, в том числе	Г <sub>у.т</sub> /кВт·ч	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	158,84	158,65	158,44	158,39	158,34	158,25	158,14	157,92	157,99	157,99
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	159,02	158,82	158,61	158,56	158,52	158,42	158,31	158,09	158,16	158,16
Фактический годовой коэффициент теплофикации	-	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	75,3	75,8	76,4	76,5	76,6	76,9	77,2	77,8	77,6	77,6
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	15,1	15,2	15,3	15,3	15,4	15,4	15,5	15,6	15,6	15,6
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	25,4	25,6	25,8	25,8	25,8	25,9	26,0	26,2	26,2	26,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	318,9	320,7	322,6	323,0	323,5	324,4	325,3	327,5	326,8	326,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	30,0	30,2	30,4	30,4	30,5	30,6	30,7	30,9	30,8	30,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	36,1	36,3	36,5	36,5	36,6	36,7	36,8	37,0	37,0	37,0
<b>Теплоисточник № 3 ЦТЭЦ - ООО «Центральная ТЭЦ»</b>											
<b>Расходы условного топлива на ТЭЦ</b>											
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	318,504	305,041	291,579	278,117	264,654	251,192	237,730	224,267	156,956	156,956
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	318,504	305,041	291,579	278,117	264,654	251,192	237,730	224,267	156,956	156,956
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	244,852	236,486	228,120	219,755	211,389	203,023	194,657	186,291	144,463	144,463
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	73,652	68,555	63,459	58,362	53,266	48,169	43,072	37,976	12,493	12,493
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	70,770	67,778	64,787	61,796	58,805	55,813	52,822	49,831	34,875	34,875
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	14,262	13,659	13,056	12,453	11,850	11,248	10,645	10,042	7,028	7,028
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	56,508	54,120	51,731	49,343	46,954	44,566	42,177	39,789	27,847	27,847

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	247,734	237,263	226,792	216,321	205,850	195,379	184,907	174,436	122,081	122,081
Производство тепловой энергии	тыс. Гкал	1549,91	1598,63	1604,26	1610,77	1615,54	1803,37	1810,43	1811,93	1815,56	1827,50
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	1517,28	1565,68	1571,19	1577,56	1582,23	1766,19	1773,10	1774,57	1778,13	1789,82
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	1425,36	1385,74	1346,11	1306,49	1266,86	1227,24	1187,61	1147,99	949,86	949,86
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
из водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	89,08	177,10	222,24	268,24	312,53	536,12	582,66	623,75	825,43	837,12
из РОУ	тыс. Гкал	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Расход теплоэнергии на собственные (производственные) нужды (без учета расходов на производство прочей продукции), в т.ч.:	тыс. Гкал	32,63	32,96	33,07	33,21	33,31	37,18	37,33	37,36	37,43	37,68
в паре	тыс. Гкал	29,54	29,84	29,94	30,06	30,15	33,66	33,79	33,82	33,89	34,11
в горячей воде	тыс. Гкал	3,09	3,12	3,13	3,15	3,15	3,52	3,54	3,54	3,55	3,57
Отпуск теплоэнергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	1517,28	1532,72	1538,11	1544,35	1548,92	1729,01	1735,78	1737,22	1740,70	1752,14
в паре	тыс. Гкал	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20	273,20
в горячей воде	тыс. Гкал	1244,08	1259,52	1264,91	1271,15	1275,72	1455,81	1462,58	1464,02	1467,50	1478,94
Потери тепловой энергии в тепловых сетях (нормативные)	тыс. Гкал	102,110	99,143	101,286	103,542	116,967	114,672	114,077	114,048	114,182	115,012
Затрачено условного топлива	тыс. тунт	374,648	380,144	377,998	376,006	373,710	394,825	392,188	388,668	369,959	371,856
На выработку электроэнергии	тыс. тунт	81,690	78,237	74,784	71,332	67,879	64,426	60,973	57,520	39,766	39,766
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива	тыс. тунт	81,690	78,237	74,784	71,332	67,879	64,426	60,973	57,520	39,766	39,766
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в разомкнутом цикле	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
На отпуск тепловой энергии	тыс. тунт	292,958	301,907	303,214	304,674	305,832	330,399	331,215	331,147	330,194	332,090
<b>Виды топлива на ТЭЦ</b>											
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тунт	374,648	380,144	377,998	376,006	373,710	394,825	392,188	388,668	369,959	371,856
природный газ	тыс. тунт	359,051	364,547	362,401	360,409	358,113	379,228	376,591	373,071	354,362	356,259
коксовый газ	тыс. тунт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. тунт	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916
мазут	тыс. тунт	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
прочие виды топлива	тыс. тунт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:											
природный газ	млн. м³	300,236	304,832	303,038	301,371	299,452	317,108	314,903	311,959	296,315	297,902
коксовый газ	тыс. тонн	0,000									
уголь	тыс. тонн	17,354	17,354	17,354	17,354	17,354	17,354	17,354	17,354	17,354	17,354
мазут	тыс. тонн	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489	0,489
прочие виды топлива	тыс. тонн	0,000									
Среднегодовые значения переводных коэффициентов											
природный газ	-	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196
коксовый газ	-										
уголь	-	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
мазут	-	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393	1,393
прочие виды топлива	-										
<b>Удельные расходы топлива на ТЭЦ</b>											
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г <sub>у.т</sub> /кВт·ч	329,75	329,75	329,75	329,75	329,75	329,75	329,75	329,75	325,73	325,73
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	189,02	192,83	192,98	193,13	193,29	187,07	186,80	186,61	185,70	185,54
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	193,08	196,97	197,13	197,28	197,45	191,09	190,82	190,62	189,69	189,53
Фактический годовой коэффициент теплофикации	-	0,939	0,885	0,857	0,828	0,801	0,695	0,670	0,647	0,534	0,531
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	73,5	74,6	74,2	73,8	73,3	77,5	76,9	76,3	72,6	73,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	18,5	18,8	18,7	18,6	18,5	19,5	19,4	19,2	18,3	18,4
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	26,7	27,1	27,0	26,8	26,7	28,2	28,0	27,7	26,4	26,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	299,2	303,6	301,9	300,3	298,4	315,3	313,2	310,4	295,4	297,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	38,4	39,0	38,7	38,5	38,3	40,5	40,2	39,8	37,9	38,1

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	37,1	37,6	37,4	37,2	37,0	39,1	38,8	38,5	36,6	36,8
<b>ИТОГО по ТЭЦ</b>											
Выработано электроэнергии	млн. кВт·ч	3681,677	3668,215	3654,753	3641,290	3627,828	3614,366	3600,903	3587,441	3520,130	3520,130
Отпуск с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	3010,244	2999,773	2989,302	2978,831	2968,360	2957,889	2947,418	2936,947	2884,591	2884,591
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	6219,940	6353,218	6338,271	6348,970	6357,885	6834,895	6866,433	6911,427	7029,352	7064,846
Отпуск теплоты с коллекторов	тыс. Гкал	6099,408	6196,795	6183,046	6193,473	6202,186	6660,783	6691,439	6735,450	6848,662	6882,754
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т <sub>у.т</sub>	2173,966	2198,092	2192,284	2190,836	2189,079	2255,636	2256,61	2259,406	2258,926	2264,55
природный газ	тыс. т <sub>у.т</sub>	359,051	364,547	362,4014	360,4085	358,1134	401,3978	399,4253	396,5695	381,1832	386,4022
коксовый газ и доменный газ	тыс. т <sub>у.т</sub>	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149
уголь	тыс. т <sub>у.т</sub>	1633,519	1652,149	1648,487	1649,032	1649,57	1672,843	1675,789	1681,441	1696,347	1696,752
мазут	тыс. т <sub>у.т</sub>	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:											
природный газ	млн. м <sup>3</sup>	300,236	304,832	303,038	301,371	299,452	335,709	334,061	331,675	318,819	323,192
коксовый газ и доменный газ	млн. м <sup>3</sup>	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391	946,391
уголь	тыс. тонн	2301,675	2327,711	2322,658	2323,432	2324,195	2356,680	2360,818	2368,762	2389,532	2390,097
мазут	тыс. тонн	5,107	5,107	5,107	5,107	5,107	5,107	5,107	5,107	5,107	5,107
Среднегодовые значения переводных коэффициентов											
природный газ	-	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196
коксовый газ и доменный газ	-	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
уголь	-	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
мазут	-	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т <sub>у.т</sub>	1034,307	1054,635	1052,193	1054,198	1055,894	1125,903	1130,330	1136,579	1153,853	1159,477
Производство тепловой энергии	Гкал	6219940	6320259	6305196	6315761	6324578	6797716	6829108	6874071	6991921	7027169
Отпуск теплоты с коллекторов	Гкал	6099408	6196795	6183046	6193473	6202186	6660783	6691439	6735450	6848662	6882754
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	166,29	166,87	166,88	166,92	166,95	165,63	165,52	165,34	165,03	165,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	169,57	170,19	170,17	170,21	170,25	169,03	168,92	168,75	168,48	168,46

## Муниципальные котельные

Теплоисточник №	4	Абашевская районная котельная - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	90480	101403	104168	104037	103906	103775	104354	104222	104078	103415
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	70149	78618	80863	80863	80863	80863	81417	81417	81822	81822
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т <sub>у.т</sub>	18,101	20,286	20,840	20,813	20,787	20,761	20,877	20,850	20,822	16,052
природный газ	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	16,052
уголь	тыс. т <sub>у.т</sub>	18,101	20,286	20,840	20,813	20,787	20,761	20,877	20,850	20,822	0,000
электроэнергия	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	258,04	258,04	257,72	257,39	257,07	256,74	256,42	256,09	254,47	196,18
Расходы топлива по временам года											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у.т</sub> /ч	7,68	8,70	8,93	8,92	8,90	8,89	8,95	8,94	9,03	6,96
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,59	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,70	0,54
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у.т</sub> /ч	1,94	2,19	2,25	2,25	2,25	2,25	2,26	2,26	2,29	1,77
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	16,3	18,3	18,8	18,8	18,7	18,7	18,8	18,8	18,8	14,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4
Теплоисточник №	5	Байдаевская центральная котельная № 2 - МП «ССК»									
Перспективный топливный баланс											
Производство тепловой энергии	Гкал	88982	89177	97080	97006	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	75408	75573	82333	82333	0	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т <sub>у.т</sub>	17,618	17,656	19,221	19,206	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т <sub>у.т</sub>	17,618	17,656	19,221	19,206	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	197,99	197,99	197,99	197,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	233,63	233,63	233,45	233,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	6,20	6,22	6,72	6,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,52	0,52	0,57	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	1,61	1,62	1,75	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	15,8	15,8	17,2	17,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	1,5	1,5	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 6</b>	<b>6</b>	<b>Зырянская районная котельная - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	168045	168068	167955	167841	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	144681	144701	144701	144701	0	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	32,452	32,456	32,434	32,412	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	32,452	32,456	32,434	32,412	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	193,11	193,11	193,11	193,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	224,30	224,30	224,15	223,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	10,98	10,98	10,97	10,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	2,87	2,87	2,87	2,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	29,0	29,0	29,0	28,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	2,7	2,7	2,7	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 7</b>	<b>7</b>	<b>Котельная пос. Притомский - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	38815	38815	38764	38713	38663	38612	38561	38510	38599	38483
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	29842	29842	29842	29842	29842	29842	29842	29842	30109	30219
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	9,483	9,483	9,471	9,458	9,446	9,433	9,421	9,409	5,991	5,973
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,991	5,973
уголь	тыс. тут	9,483	9,483	9,471	9,458	9,446	9,433	9,421	9,409	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	244,32	244,32	244,32	244,32	244,32	244,32	244,32	244,32	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	317,78	317,78	317,37	316,95	316,54	316,12	315,70	315,29	198,99	197,66
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	3,36	3,36	3,36	3,35	3,35	3,34	3,34	3,33	2,12	2,13
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,16	0,16
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,54	0,54
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	8,6	8,6	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	5,4	5,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
<b>Теплоисточник № 8</b>	<b>8</b>	<b>Котельная № 19 - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	777	777	777	777	776	776	776	775	774	773
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	707	707	707	707	707	707	707	707	707	707
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,202	0,202
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,202	0,202
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	287,07	287,07	286,97	286,87	286,77	286,67	286,57	286,47	285,97	285,46

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у,т</sub> /ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у,т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у,т</sub> /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у,т</sub>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 9</b>		<b>Котельная № 72 - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	331	331	331	331	331	331	331	331	330	330
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	309	309	309	309	309	309	309	309	309	309
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	292,17	292,17	292,12	292,07	292,02	291,97	291,93	291,88	291,64	291,40
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у,т</sub> /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у,т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у,т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у,т</sub>	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 10</b>		<b>Котельная УПК - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	921	921	921	920	920	919	919	918	916	914
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	816	816	816	816	816	816	816	816	816	816
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,246	0,246	0,246	0,246	0,245	0,245	0,245	0,245	0,244	0,244
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,246	0,246	0,246	0,246	0,245	0,245	0,245	0,245	0,244	0,244
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	301,16	301,16	301,00	300,85	300,69	300,53	300,38	300,22	299,43	298,65
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у,т</sub> /ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у,т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у,т</sub> /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у,т</sub>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 11</b>		<b>Котельная ОРК «Таргай» - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	3399	3399	3393	3387	3381	3541	3535	3529	3499	3468
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2368	2368	2368	2368	2368	2484	2484	2484	2484	2484
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,774	0,774	0,773	0,771	0,770	0,807	0,805	0,804	0,797	0,790
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,774	0,774	0,773	0,771	0,770	0,807	0,805	0,804	0,797	0,790
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	326,87	326,87	326,31	325,76	325,20	324,64	324,08	323,52	320,73	317,93
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у,т</sub> /ч	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у,л</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у,п</sub> /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у,з</sub>	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у,л</sub>	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у,п</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 12</b>		<b>Котельная № 1 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	7160	7271	7302	7994	7985	8030	8021	8012	7967	7976
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	5697	5786	5817	6375	6375	6418	6418	6418	6418	6462
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	1,492	1,516	1,522	1,666	1,664	1,674	1,672	1,670	1,661	1,662
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	1,492	1,516	1,522	1,666	1,664	1,674	1,672	1,670	1,661	1,662
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	261,92	261,92	261,63	261,34	261,05	260,76	260,47	260,18	258,73	257,27
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у,з</sub> /ч	0,69	0,70	0,71	0,77	0,71	0,72	0,71	0,71	0,71	0,71
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у,л</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у,п</sub> /ч	0,12	0,12	0,12	0,13	0,12	0,13	0,13	0,13	0,12	0,13
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у,з</sub>	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у,л</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у,п</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 13</b>		<b>Котельная № 2 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	7070	7070	7062	7054	7749	7740	7731	7722	7678	7634
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	5604	5604	5604	5604	6163	6163	6163	6163	6163	6163
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	1,359	1,359	1,358	1,356	1,490	1,488	1,486	1,484	1,476	1,467
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	1,359	1,359	1,358	1,356	1,490	1,488	1,486	1,484	1,476	1,467
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	242,51	242,51	242,23	241,95	241,68	241,40	241,12	240,85	239,47	238,08
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у,з</sub> /ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,64
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у,л</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у,п</sub> /ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у,з</sub>	1,3	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у,л</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у,п</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 14</b>		<b>Котельная № 3 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	668	668	668	667	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	559	559	559	559	0	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,176	0,176	0,176	0,176	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,176	0,176	0,176	0,176	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	263,53	263,53	263,53	263,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	315,16	315,16	314,90	314,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у,з</sub> /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у,л</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у,п</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 15</b>		<b>Куйбышевская центральная котельная - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	117956	119809	130355	140900	141253	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	96520	98036	106773	115526	115932	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т <sub>у.т</sub>	26,356	26,770	29,126	31,482	31,561	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т <sub>у.т</sub>	26,356	26,770	29,126	31,482	31,561	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	223,44	223,44	223,44	223,44	223,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	273,06	273,06	272,79	272,51	272,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у.т</sub> /ч	12,06	12,27	13,47	14,58	14,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,97	0,99	1,09	1,18	1,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у.т</sub> /ч	3,09	3,14	3,45	3,73	3,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	23,7	24,0	26,2	28,3	28,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	2,1	2,1	2,3	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 16</b>		<b>Котельная пос. Листвяги - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	19044	19954	20461	22720	22986	20774	24584	24830	24991	24885
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	16089	16858	17301	19227	19467	17609	20856	21082	21308	21308
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т <sub>у.т</sub>	4,890	5,124	5,254	5,834	5,903	5,335	6,313	6,376	3,879	3,863
природный газ	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,879	3,863
уголь	тыс. т <sub>у.т</sub>	4,890	5,124	5,254	5,834	5,903	5,335	6,313	6,376	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	256,79	256,79	256,79	256,79	256,79	256,79	256,79	256,79	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	303,96	303,96	303,71	303,45	303,20	302,95	302,69	302,44	182,04	181,28
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у.т</sub> /ч	2,04	2,17	2,25	2,42	2,44	2,48	2,63	2,65	1,61	1,60
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,17	0,18	0,19	0,20	0,20	0,21	0,22	0,22	0,14	0,14
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,53	0,56	0,58	0,63	0,63	0,64	0,68	0,69	0,42	0,42
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	4,4	4,6	4,7	5,2	5,3	4,8	5,7	5,7	3,5	3,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,3	0,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
<b>Теплоисточник № 17</b>		<b>Котельная № 6 - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	2382	2382	2717	2716	2714	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2142	2142	2444	2444	2444	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,753	0,753	0,859	0,859	0,858	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,753	0,753	0,859	0,859	0,858	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	316,14	316,14	316,14	316,14	316,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	351,60	351,60	351,43	351,26	351,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,47	0,47	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,12	0,12	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Г <sub>у,т</sub>	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Г <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 18</b>		<b>Котельная Садопарковая - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	2558	2585	2599	2598	2596	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2192	2215	2229	2229	2229	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,767	0,775	0,779	0,779	0,778	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,767	0,775	0,779	0,779	0,778	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	299,83	299,83	299,83	299,83	299,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	349,93	349,93	349,67	349,41	349,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Г <sub>у,т</sub> /ч	0,27	0,27	0,28	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Г <sub>у,т</sub> /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Г <sub>у,т</sub> /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Г <sub>у,т</sub>	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Г <sub>у,т</sub>	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Г <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 19</b>		<b>Котельная №32 (БПОУ) - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	3611	3611	4866	4861	4857	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2938	2938	3963	3963	3963	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,884	0,884	1,191	1,190	1,189	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,884	0,884	1,191	1,190	1,189	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	244,73	244,73	244,73	244,73	244,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	300,79	300,79	300,50	300,22	299,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Г <sub>у,т</sub> /ч	0,35	0,35	0,52	0,52	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Г <sub>у,т</sub> /ч	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Г <sub>у,т</sub> /ч	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Г <sub>у,т</sub>	0,8	0,8	1,1	1,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Г <sub>у,т</sub>	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Г <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 20</b>		<b>Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	2909	2909	2906	2903	2900	2897	2893	2890	2874	2858
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2333	2333	2333	2333	2333	2333	2333	2333	2333	2333
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,647	0,647	0,646	0,645	0,645	0,644	0,643	0,643	0,639	0,636
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,647	0,647	0,646	0,645	0,645	0,644	0,643	0,643	0,639	0,636
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	277,21	277,21	276,91	276,61	276,31	276,00	275,70	275,40	273,89	272,38
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Г <sub>у,т</sub> /ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Г <sub>у,т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Г <sub>у,т</sub> /ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Г <sub>у,т</sub>	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Г <sub>у,т</sub>	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Г <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Теплоисточник № 21</b>		<b>Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	4110	4110	4108	4106	4103	4101	4099	4097	4085	4074
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	3607	3607	3607	3607	3607	3607	3607	3607	3607	3607
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,903	0,903	0,903	0,902	0,902	0,901	0,901	0,900	0,898	0,895
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,903	0,903	0,903	0,902	0,902	0,901	0,901	0,900	0,898	0,895
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	250,41	250,41	250,27	250,14	250,00	249,86	249,73	249,59	248,91	248,23
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 22</b>		<b>Котельная проф. «Бунгурский» - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	1923	1923	1918	1913	1908	1903	1898	1893	1868	1843
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1096	1096	1096	1096	1096	1096	1096	1096	1096	1096
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,515	0,515	0,513	0,512	0,511	0,509	0,508	0,507	0,500	0,493
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,515	0,515	0,513	0,512	0,511	0,509	0,508	0,507	0,500	0,493
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	469,56	469,56	468,34	467,12	465,90	464,68	463,46	462,24	456,14	450,03
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 23</b>		<b>Котельная «РПРС» - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	1135	1135	1135	1135	1135	1134	1134	1134	1132	1131
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,190	0,190	0,190	0,190
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,190	0,190	0,190	0,190
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	181,75	181,75	181,71	181,66	181,62	181,58	181,54	181,50	181,29	181,09
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 24</b>		<b>Оздоровительного лагеря «Голубь» - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Производство тепловой энергии	Гкал	1212	1212	1211	1210	1210	1209	1209	1208	1206	1203
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075	1075
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,199	0,199
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,199	0,199
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	186,17	186,17	186,08	186,00	185,92	185,83	185,75	185,66	185,24	184,82
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 25</b>		<b>Котельная школа № 1 - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	836	836	836	836	835	835	835	835	834	833
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	769	769	769	769	769	769	769	769	769	769
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,233	0,233
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,233	0,233
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	304,18	304,18	304,11	304,04	303,97	303,89	303,82	303,75	303,39	303,03
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 26</b>		<b>Котельная школа № 23 - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	709	709	709	709	708	708	708	707	705	704
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	633	633	633	633	633	633	633	633	633	633
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,183	0,183	0,183	0,183	0,182
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,183	0,183	0,183	0,183	0,182
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	290,38	290,38	290,24	290,10	289,96	289,82	289,67	289,53	288,83	288,12
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у.т</sub> /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 27</b>		<b>Котельная школа № 37 - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	963	963	963	962	962	962	962	962	961	960
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	894	894	894	894	894	894	894	894	894	894

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,218	0,218	0,218	0,218	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,218	0,218	0,218	0,218	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	243,46	243,46	243,41	243,36	243,31	243,26	243,21	243,16	242,91	242,67
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 28</b>		<b>Котельная школа № 43 - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	800	800	800	800	799	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	729	729	729	729	729	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	263,66	263,66	263,66	263,66	263,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	289,52	289,52	289,41	289,30	289,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 29</b>		<b>Котельная интернат № 66 (Монтажник) - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	270	270	269	269	269	268	268	268	266	264
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,059	0,059	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,057
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,059	0,059	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,057
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	277,52	277,52	277,18	276,85	276,51	276,18	275,84	275,50	273,83	272,15
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник № 30</b>		<b>Котельная школа № 16 - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	610	610	610	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	559	559	559	0	0	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,112	0,112	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
уголь	тыс. тунт	0,112	0,112	0,112	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	183,96	183,96	183,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	200,99	200,99	200,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>31</b>	<b>Котельная детского сада № 123 - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тунт	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
природный газ	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тунт	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	356,88	356,88	356,88	356,88	356,88	356,88	356,88	356,88	356,88	356,88
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>32</b>	<b>Новоильинская газовая котельная - ООО «Южно-Кузбасская тепловая генерация»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	9608	12451	12442	12432	12423	12413	22870	25327	25230	25132
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	8093	10488	10488	10488	10488	10488	19338	21432	21432	21432
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тунт	1,545	2,002	2,000	1,999	1,997	1,996	3,677	4,072	4,056	4,041
природный газ	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тунт	1,545	2,002	2,000	1,999	1,997	1,996	3,677	4,072	4,056	4,041
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	190,88	190,88	190,73	190,58	190,44	190,29	190,14	190,00	189,27	188,54
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	1,16	1,28	1,28	1,28	1,28	1,27	1,74	1,94	1,93	1,92
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,15	0,16	0,16	0,16
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,30	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,45	0,50	0,50	0,50
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	1,4	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	3,3	3,6	3,6	3,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1
<b>Теплоисточник №</b>	<b>33</b>	<b>Полосухинская - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	2777	2777	2774	2770	2767	2763	2760	2757	2740	2723
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2163	2163	2163	2163	2163	2163	2163	2163	2163	2163
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тунт	0,564	0,564	0,563	0,563	0,562	0,561	0,561	0,560	0,557	0,553
природный газ	тыс. тунт	0,564	0,564	0,563	0,563	0,562	0,561	0,561	0,560	0,557	0,553
уголь	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	260,89	260,89	260,57	260,25	259,94	259,62	259,30	258,98	257,39	255,79
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>34</b>	<b>Кузнецкая крепость - МП «ССК»</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	370	370	369	369	369	369	369	369	368	368
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,110	0,110	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,110	0,110	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	314,03	314,03	313,92	313,81	313,69	313,58	313,47	313,36	312,81	312,25
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по муниципальным котельным</b>											
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	580526	597412	620563	633030	368598	214155	228910	231389	231195	230065
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	479668	493113	512670	523349	296961	169966	182617	184937	185836	185990
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	121,367	124,73	129,72	132,60	81,04	45,87	48,63	49,04	43,03	38,18
природный газ	тыс. тут	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	10,43	26,44
уголь	тыс. тут	120,69	124,06	129,04	131,93	80,36	45,20	47,95	48,37	32,50	11,63
электроэнергия	тыс. тут	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	209,06	208,79	209,03	209,47	219,85	214,19	212,42	211,92	186,13	165,95
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	253,02	252,95	253,02	253,37	272,88	269,88	266,27	265,15	231,56	205,28
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	47,56	49,09	51,34	52,60	34,92	18,88	19,54	19,74	17,55	15,47
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	3,77	3,88	4,07	4,17	2,67	1,37	1,43	1,45	1,28	1,12
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	12,11	12,50	13,08	13,40	8,80	4,68	4,86	4,91	4,36	3,84
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	109,13	112,16	116,62	119,21	73,13	41,56	44,02	44,39	38,97	34,58
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	9,55	9,81	10,22	10,45	6,13	3,31	3,54	3,58	3,13	2,77
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	2,69	2,76	2,87	2,94	1,78	0,99	1,06	1,07	0,93	0,83
<b>Новые котельные</b>											
<b>Теплоисточник №</b>	<b>35</b>	<b>26 новых газовых котельных Новоильинского района - неопределенная ТСО</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	5117	10235	19850	19850	29465	48696	48696
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	4766	9532	18487	18487	27442	45352	45352
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,794	1,589	3,081	3,081	4,574	7,558	7,558
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,794	1,589	3,081	3,081	4,574	7,558	7,558
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,28	0,56	1,13	1,13	1,69	2,82	2,82
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,05	0,10	0,20	0,20	0,30	0,49	0,49
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	3,0	3,0	4,5	7,4	7,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
<b>Теплоисточник №</b>	<b>36</b>	<b>2 новых котельных в Заводском районе (площадки №№ 13 и 14) - неопределенная ТСО</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	21560	75459
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	20079	70278
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,346	11,713
природный газ	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,346	11,713
уголь	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	2,99
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,52
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	11,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2
<b>Теплоисточник №</b>	<b>37</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории района Абагур - неопределенная ТСО</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	7573	15146	53011	75731
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	7053	14106	49371	70530
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,175	2,351	8,228	11,755
природный газ	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,175	2,351	8,228	11,755
уголь	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66	166,66	166,66
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,60	2,10	3,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,11	0,37	0,53
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,3	8,1	11,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2
<b>Теплоисточник №</b>	<b>38</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории Бунгурского района - неопределенная ТСО</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	2639	15837
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	2458	14749
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,410	2,458
природный газ	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,410	2,458
уголь	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тунт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,63
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,11
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>39</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории Верхнеостровского района (площадка №15) - неопределенная ТСО</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	21930	58479
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	20424	54464
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,404	9,077
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3,404	9,077
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	2,32
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,41
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	8,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2
<b>Теплоисточник №</b>	<b>40</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории Красногорского района - неопределенная ТСО</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1776	10657	17761
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1654	9925	16541
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,276	1,654	2,757
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,276	1,654	2,757
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66	166,66
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,42	0,70
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,07	0,12
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>41</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории Пушкинского района - неопределенная ТСО</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	11841	31575
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	11028	29407
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,838	4,901
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,838	4,901
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,47	1,25
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,22
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	4,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
<b>Теплоисточник №</b>	<b>42</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории Нижнеостровского района (площадка №16) - неопределенная ТСО</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	29240	65789
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	27232	61272
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,539	10,212
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,539	10,212
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	2,61
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,46
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	10,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2
<b>Теплоисточник №</b>	<b>43</b>	<b>Водогрейная котельная для застройки на территории п. Лучезарный - неопределенная ТСО</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	3289	6399	9510	12620	21952	21952
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	3063	5960	8857	11754	20445	20445
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,510	0,993	1,476	1,959	3,407	3,407
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,510	0,993	1,476	1,959	3,407	3,407
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	1,06	1,58	2,10	3,67	3,67
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,19	0,28	0,37	0,64	0,64
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,5	1,9	3,4	3,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
<b>Теплоисточник №</b>	<b>44</b>	<b>Водогрейная котельная для обеспечения тепловой энергией 2 потребителей (по ул. Вокзальная 11 и 13) - неопределенная ТСО</b>									
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	3485	3485	3485	3485	3485	3485	3485	3485
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	0	0	3245	3245	3245	3245	3245	3245	3245	3245
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66	166,66

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого по новым котельным</b>											
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Производство тепловой энергии	Гкал	0	0	3485	8602	17008	29734	40418	62492	225010	414764
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	тыс. тут	0,000	0,000	0,541	1,335	2,640	4,615	6,274	9,700	34,925	64,379
природный газ	тыс. тут	0,000	0,000	0,541	1,335	2,640	4,615	6,274	9,700	34,925	64,379
уголь	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
электроэнергия	тыс. тут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22	155,22
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,13	0,41	1,23	2,31	3,14	4,59	12,60	20,12
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,00	0,00	0,02	0,07	0,22	0,41	0,55	0,81	2,21	3,53
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,00	0,00	0,53	1,31	2,60	4,54	6,17	9,54	34,34	63,31
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	0,00	0,00	0,01	0,02	0,04	0,08	0,10	0,16	0,58	1,07
<b>Итого по источникам централизованного теплоснабжения</b>											
<b>Перспективный топливный баланс</b>											
Расход условного топлива на отпуск теплоэнергии	тыс. тут	1155,775	1179,366	1182,450	1188,132	1139,569	1176,389	1185,229	1195,315	1231,811	1262,035
Расход условного топлива на выработку электрической и тепловой энергии	тыс. тут	2295,333	2322,823	2322,542	2324,770	2272,755	2306,122	2311,509	2318,142	2336,884	2367,108
природный газ	тыс. тут	359,615	365,111	363,506	362,306	361,316	406,574	406,260	406,829	426,535	477,222
коксовый газ и доменный газ	тыс. тут	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149	174,149
уголь	тыс. тут	1754,212	1776,207	1777,531	1780,959	1729,934	1718,043	1723,744	1729,807	1728,843	1708,382
мазут	тыс. тут	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247	7,247
электроэнергия	тыс. тут	0,110	0,110	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	169,96	170,49	170,65	170,77	169,83	167,06	166,97	166,76	165,39	164,50
<b>Расходы топлива по временам года</b>											
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	322,17	325,43	328,21	330,40	327,68	318,34	320,30	322,99	330,32	337,09
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	49,48	49,98	50,19	50,31	50,11	50,03	50,08	50,15	49,54	49,57
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	98,41	99,40	100,10	100,63	99,98	97,97	98,40	98,96	99,87	101,06
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	1042,09	1059,29	1059,27	1061,51	1015,31	1042,57	1047,63	1054,07	1074,66	1104,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	111,29	113,08	112,95	113,01	108,50	112,03	112,39	112,67	111,83	112,16
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т <sub>у.т</sub>	84,02	85,04	85,17	85,00	83,78	86,13	86,17	86,32	84,99	85,66

В таблице 6-2 Представлены результаты перспективных значений нормативов запаса топлива на теплоисточниках г. Новокузнецка на период 2017 - 2032 гг., рассчитанные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла и электроэнергии.

Таблица 6-2 – Нормативные запасы топлива

Период	Показатель	Вид топлива	КТЭЦ	ЗС ТЭЦ	ЦТЭЦ	Муниципальные котельные	Всего
2016	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	95,0	150,8	4,443	82,2	332,5
		мазут	0,07	0,32	2,93	-	3,325
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	73,675	108,471	2,423	62,2	246,8
		мазут	0,047	0,156	-	-	0,203
		газ	-	-	-	-	-
2017	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	95,6	151,6	4,458	85,9	337,6
		мазут	0,08	0,32	2,94	-	3,337
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	74,116	109,089	2,432	65,0	250,6
		мазут	0,048	0,157	-	-	0,204
		газ	-	-	-	-	-
2018	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	96,9	151,9	4,497	87,9	341,2
		мазут	0,08	0,32	2,96	-	3,364
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	75,152	109,278	2,453	66,5	253,3
		мазут	0,048	0,157	-	-	0,205
		газ	-	-	-	-	-
2019	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	110,7	152,2	4,523	54,7	322,1
		мазут	0,09	0,32	2,98	-	3,393
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	85,787	109,522	2,467	41,4	239,1
		мазут	0,055	0,157	-	-	0,213
		газ	-	-	-	-	-
2020	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	111,9	152,8	5,100	30,1	299,9
		мазут	0,09	0,33	3,36	-	3,775
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	86,750	109,950	2,782	22,8	222,3
		мазут	0,056	0,158	-	-	0,214
		газ	-	-	-	-	-
2021	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	112,1	153,5	5,124	31,5	302,2
		мазут	0,09	0,33	3,38	-	3,792
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	86,918	110,418	2,795	23,8	223,9
		мазут	0,056	0,159	-	-	0,215
		газ	-	-	-	-	-
2022	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	113,0	154,2	5,133	32,0	304,4
		мазут	0,09	0,33	3,38	-	3,801
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	87,632	110,942	2,800	24,2	225,6
		мазут	0,056	0,159	-	-	0,216
		газ	-	-	-	-	-
2027	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	117,5	154,3	5,180	32,3	309,3
		мазут	0,09	0,33	3,41	-	3,836
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	91,087	111,032	2,825	24,4	229,4
		мазут	0,059	0,159	-	-	0,218
		газ	-	-	-	-	-
2032	ОНЗТ, тыс.тонн	уголь	117,6	154,9	5,231	32,3	310,1

Период	Показатель	Вид топлива	КТЭЦ	ЗС ТЭЦ	ЦТЭЦ	Муниципальные котельные	Всего
		мазут	0,09	0,33	3,45	-	<b>3,871</b>
		газ	-	-	-	-	-
	В т.ч.НЭЗТ, тыс.тонн	уголь	91,138	111,458	2,853	24,5	<b>229,9</b>
		мазут	0,059	0,160	-	-	<b>0,219</b>
		газ	-	-	-	-	-

## Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Основными целями разработки настоящего раздела являются:

- Формирование предложений по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе расчетного периода разработки схемы теплоснабжения;
- Формирование предложений по величине необходимых инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них на каждом этапе расчетного периода разработки схемы теплоснабжения;
- Формирование предложений по источникам финансирования инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение;
- Обоснование эффективности инвестиций;
- Формирование ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения г. Новокузнецк 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 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», Книге 8 обосновывающих материалов «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

В мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них входят 8 групп проектов, в том числе:

- Группа проектов 01 - Реконструкция и строительство тепловых сетей,

обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);

- Группа проектов 02 - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;
- Группа проектов 03 - Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- Группа проектов 04 - Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения;
- Группа проектов 05 - Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;
- Группа проектов 06 - Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- Группа проектов 07 - Строительство или реконструкция насосных станций;
- Группа проектов 08 - Мероприятия по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС.

В мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии входят 9 групп проектов, в том числе:

- Группа проектов 11 - новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных нагрузок;
- Группа проектов 12 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- Группа проектов 13 - реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;
- Группа проектов 14 - реконструкция действующих источников тепловой

энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;

- Группа проектов 15 - реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- Группа проектов 16 - реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы;
- Группа проектов 17 - реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования;
- Группа проектов 18 - новое строительство для обеспечения существующих потребителей;
- Группа проектов 19 - реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.

### **7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе**

Итоговые капитальные вложения в реализацию проектов по строительству, реконструкции и перевооружению источников тепловой энергии представлены в таблицах ниже.

Данные капитальные затраты были рассчитаны на базовый год, а также по этапам схемы теплоснабжения г. Новокузнецка с учетом индексов-дефляторов; На основе статистической базы данных Компании по аналогичным проектам (с учетом климатических и экономических условий), а также базы данных аналогичных проектов на официальном сайте [zakupki.gov](http://zakupki.gov) были сформированы обобщенные сметы.

Предложение ряда проектов в схеме теплоснабжения определяется их экономической эффективностью, а ряду других проектов - необходимостью их реализации, например, окончания срока эксплуатации оборудования или материалов. При расчете капитальных затрат не учитывались затраты на присоединение к сетям электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения/водоотведения

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.

**Таблица 7.1-1 - Общие финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения в части энергоисточников, тыс. руб. (в текущих ценах без НДС)**

Состав проекта	Объем финансирования, тыс. руб																	
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	ВСЕГО
Группа №11 "Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных нагрузок"																		
Мероприятия не предусмотрены																		
Группа №12 "Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок"																		
ИТОГО по группе проектов №12	0	0	0	81252	759786	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	841038
Группа №13 "Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы"																		
ИТОГО по группе проектов №13	0	8959	46623	44019	25449	21161	5710	17220	17819	18521	0	0	0	0	0	0	0	205483
Группа №14 "Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы"																		
ИТОГО по группе проектов №14	0	576	0	683	0	791	0	43351	544598	726370	627036	1092859	0	1273	0	1401	0	3038939
Группа №15 "Реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок"																		
Мероприятия не предусмотрены																		
Группа №16 "Реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы"																		
ИТОГО по группе проектов №16	0	0	0	5126	11965	40821	55985	58132	60362	41370	18701	19124	19556	0	0	0	0	331143
Группа №17 "Реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования"																		

Состав проекта	Объем финансирования, тыс. руб																	
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	ВСЕГО
Мероприятия не предусмотрены																		
Группа №18 "Новое строительство для обеспечения существующих и перспективных потребителей"																		
ИТОГО по группе проектов №18	379	41219	215995	87640	219356	71081	16270	180214	263769	9164	108341	223265	0	0	0	0	0	1436692
Группа №19 "Реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле"																		
Мероприятия не предусмотрены																		
ИТОГО по всем группам проектов	379	50754	262618	218720	1016557	133853	77965	298917	886549	795426	754079	1335248	19556	1273	0	1401	0	5853294

## **7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Оценка финансовых затрат для реализации проектов по реконструкции и строительству тепловых сетей выполнена по укрупнённым показателям базисных стоимостей по видам строительства (УПР), укрупнённым показателям сметной стоимости (УСС), укрупнённым показателям базисной стоимости материалов, видов оборудования, услуг и видов работ, установленных в соответствии с Методическими рекомендациями по формированию укрупнённых показателей базовой стоимости на виды работ и порядку их применения для составления инвесторских смет и предложений подрядчика (УПБС ВР), Сборником укрупнённых показателей базисной стоимости на виды работ и государственными элементными сметными нормами на строительные работы в части сборников №2 (ГЭСН 2001 – 01 «Земляные работы»); № 24 (ГЭСН 2001-24 «Теплоснабжение и газопроводы – наружные сети»), № 26 (ГЭСН 2001-26 «Теплоизоляционные работы»; ГЭСНр; ГЭСНм; ГЭСНп; отраслевых сметных норм; территориальных сметных норм; фирменных сметных норм. Также для определения величины капитальных вложений выполнен анализ стоимостей проектов реконструкции и нового строительства трубопроводов тепловых сетей в г. Новокузнецк и применён метод проектов-аналогов.

Базисные укрупнённые нормы приведены к ценам в г. Новокузнецк в 2016 году и сопоставлены с проектами аналогами, выполненными проектными организациями в составе проектов на капитальный ремонт (реконструкцию) и новое строительство, для проектов тепловых сетей с использованием новых технических решений.

Все затраты, реализация которых намечена на период 2017-2032 гг., рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года.

Предложения по величине необходимых капитальных вложений в реконструкцию тепловых сетей в границах г. Новокузнецка сведены в таблицу 7.2-1.

**Таблица 7.2-1 - Общие финансовые потребности в реализацию проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, млн. руб. (в текущих ценах без НДС)**

Состав проекта	Объем финансирования, тыс. руб																	
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	ВСЕГО
Группа №01 "Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)"																		
Мероприятия не предусмотрены																		
Группа №02 "Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения"																		
ИТОГО по группе №02	7,7	113,1	77,3	130,9	387,1	198,7	87	175,8	52,4	46,6	38,8	41,7	44,6	46,9	43,3	48,1	38,4	1578,3
Группа №03 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"																		
ИТОГО по группе №03	0,9	23,1	135,9	100	128,5	152	272,9	17,8	10,3	12,1	137,5	126,3	6,4	15	14	158,9	137,4	1448,9
Группа №04 "Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности "																		
Мероприятия не предусмотрены																		
Группа №05 "Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных"																		
Итого по группе №05	2,8	24,7	404,8	862,7	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1308
Группа №06 "Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"																		
Итого по группе №06	4,7	79,1	220,3	558,2	907,3	1181,9	611,6	204,1	218,8	283,2	199,5	212,1	179,1	184,1	127	129,3	116,5	5416,7
Группа №07 "Строительство или реконструкция насосных станций"																		
ИТОГО по группе №07	0,0	1,0	14,3	0,0	16,2	240,0	231,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	503,2
Группа №08 " Мероприятия по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС "																		
ИТОГО по группе №08	0,0	0,0	52,5	231,8	297,0	268,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	849,3
<b>ИТОГО по всем группам проектов</b>	<b>16,1</b>	<b>241,0</b>	<b>905,1</b>	<b>1883,6</b>	<b>1749,1</b>	<b>2040,6</b>	<b>1203,2</b>	<b>397,7</b>	<b>281,5</b>	<b>341,9</b>	<b>375,8</b>	<b>380,1</b>	<b>230,1</b>	<b>246,0</b>	<b>184,3</b>	<b>336,3</b>	<b>292,3</b>	<b>11104,8</b>

Полная сметная стоимость по каждой из перечисленных групп проектов представлена в таблице 7.2-2.

Таблица 7.2-2 – Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий с разделением по группам проектов, тыс. руб. (в текущих ценах без НДС)

Организация	№ г. м.	Наименование группы проектов	Ед. изм.	Источник финансирования	Год																	2016-2032	
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032		
Зона ЕТО-1 КТЭЦ																							
АО «Кузнецкая ТЭЦ»	14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	млн. руб.	Тариф на тепловую энергию	0,00	0,58	0,00	0,68	0,00	0,79	0,00	0,91	0,00	1,04	0,00	1,16	0,00	1,28	0,00	1,41	0,00	7,85	
	Итого		млн. руб.		0,00	0,58	0,00	0,68	0,00	0,79	0,00	0,91	0,00	1,04	0,00	1,16	0,00	1,28	0,00	1,41	0,00	7,85	
ООО «ТСН»	2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	млн. руб.	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	7,73	107,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,59
	3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	млн. руб.	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	4,78	66,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71,11
	5	Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	млн. руб.	Тариф на тепловую энергию	2,79	23,32	340,14	227,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	593,50
	6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	млн. руб.	Тариф на тепловую энергию	2,20	33,00	33,83	32,17	35,99	35,94	36,26	39,81	41,13	42,62	42,41	42,76	43,65	46,12	47,45	46,92	43,21	645,47	
	7	Строительство и реконструкция насосных станций	млн. руб.	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	1,03	14,29	0,00	16,18	239,98	231,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	503,15
	Итого		млн. руб.		12,72	169,99	454,59	259,42	52,17	275,92	267,93	39,81	41,13	42,62	42,41	42,76	43,65	46,12	47,45	46,92	43,21	1928,82	
	МП НГО «Сибирская сбытовая компания»	2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	млн. руб.	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,90	13,21	16,96	16,60	10,56	16,68	28,79	19,30	11,12	8,80	6,90	2,62	5,19	3,39	1,54	2,12	164,68
3		Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	млн. руб.	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	1,37	20,41	19,12	0,00	0,00	0,00	0,15	10,71	117,18	7,53	0,33	4,53	0,00	0,00	0,00	181,33	
Итого		млн. руб.		0,00	0,90	14,58	37,37	35,72	10,56	16,68	28,79	19,45	21,83	125,98	14,43	2,95	9,72	3,39	1,54	2,12	346,01		
Балансодержатели ИТП	8	Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС	млн. руб.	Тариф на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	48,50	91,80	153,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	293,80	
	Итого		млн. руб.		0,00	0,00	0,00	48,50	91,80	153,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	293,80	
Итого по зоне ЕТО-1					млн. руб.	12,72	171,47	469,17	345,97	179,69	440,77	284,61	69,51	60,58	65,49	168,39	58,35	46,60	57,12	50,84	49,87	45,33	2576,48
Зона ЕТО-2 ЗСТЭЦ																							
Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	млн. руб.	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	8,98	46,76	44,14	25,52	21,22	5,73	17,19	17,87	18,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,98
	Итого		млн. руб.		0,00	8,98	46,76	44,14	25,52	21,22	5,73	17,19	17,87	18,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,98
АО «Межрегиональная теплосетевая компания»	2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	млн. руб.	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,00	0,00	18,73	263,49	75,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	357,65	

Организация	№ г. м.	Наименование группы проектов	Ед. изм.	Источник финансирования	Год																			
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016-2032		
	3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	млн. руб.	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,94	14,40	18,54	0,00	0,00	17,08	235,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,54	
	6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	млн. руб.	Тариф на тепловую энергию	2,52	37,77	40,12	44,88	43,92	47,00	49,83	49,57	51,64	53,67	55,60	57,02	57,92	57,28	57,83	60,23	58,23	825,03		
	Итого			млн. руб.		3,46	52,17	58,66	63,61	307,41	139,51	285,41	49,57	51,64	53,67	55,60	57,02	57,92	57,28	57,83	60,23	58,23	1469,22	
МП НГО «Сибирская сбытовая компания»	2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	млн. руб.	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,97	13,51	3,56	5,97	8,80	13,10	0,60	0,26	0,00	0,05	0,84	2,59	1,49	0,53	7,05	0,61	59,93		
	3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	млн. руб.	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	0,26	5,38	24,44	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,98	
	Итого			млн. руб.		0,00	1,23	18,88	28,00	7,87	8,80	13,10	0,60	0,26	0,00	0,05	0,84	2,59	1,49	0,53	7,05	0,61	91,90	
Балансодержатели ИТП	8	Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС	млн. руб.	Тариф на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	60,40	64,10	101,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	225,70	
	Итого			млн. руб.		0,00	0,00	0,00	60,40	64,10	101,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	225,70	
Итого по зоне ЕТО-2				млн. руб.		3,46	62,38	124,30	196,15	404,90	270,73	304,24	67,36	69,77	72,24	55,65	57,86	60,51	58,77	58,36	67,28	58,84	1992,80	
Зона ЕТО-3 ЦТЭЦ																								
ООО «Центральная ТЭЦ»	13	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы	млн. руб.	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	81,48	761,91	0,00	0,00	0,00	0,00	15,16	582,62	595,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2036,96	
	14	Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования	млн. руб.	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,56	546,12	712,20	46,16	498,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1846,02	
	Итого			млн. руб.		0,00	0,00	0,00	81,48	761,91	0,00	0,00	42,56	546,12	727,36	628,79	1094,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3882,98	
МП НГО «Сибирская сбытовая компания»	16	Реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы	млн. руб.	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	5,15	12,00	40,94	56,14	58,30	60,53	41,48	18,76	19,17	19,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	332,07	
	Итого			млн. руб.		0,00	0,00	0,00	5,15	12,00	40,94	56,14	58,30	60,53	41,48	18,76	19,17	19,61	0,00	0,00	0,00	0,00	332,07	
МП НГО «Сибирская сбытовая компания»	2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	млн. руб.	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	3,10	46,74	81,25	81,83	84,47	41,11	142,63	0,99	0,00	0,10	1,28	0,33	1,23	0,41	0,62	0,92	487,01		
	3	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	млн. руб.	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение)	0,00	3,65	44,26	55,19	107,47	134,90	37,29	17,78	10,12	1,42	20,30	118,76	6,07	10,43	14,02	158,94	137,38	877,98		
	5	Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	млн. руб.	Прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	1,36	64,69	635,47	12,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	714,49		
	6	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	млн. руб.	амортизация	0,00	8,32	146,32	481,10	827,41	1098,91	525,56	114,74	126,02	186,87	101,51	112,32	77,51	80,71	21,71	22,15	15,04	3946,20		
	Итого			млн. руб.		0,00	15,07	237,31	618,90	1081,39	1953,75	616,93	275,15	137,13	188,30	121,91	232,36	83,92	92,37	36,14	181,71	153,34	6025,68	
Балансодержатели ИТП	8	Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС	млн. руб.	Тариф на тепловую энергию	0,00	0,00	52,50	122,90	141,10	13,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	329,80		
	Итого			млн. руб.		0,00	0,00	52,50	122,90	141,10	13,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	329,80	
Итого по зоне ЕТО-3				млн. руб.		0,00	15,07	289,81	828,42	1996,40	2007,99	673,07	376,01	743,78	957,14	769,45	1346,30	103,53	92,37	36,14	181,71	153,34	10570,53	

Организация	№ г. м.	Наименование группы проектов	Ед. изм.	Источник финансирования	Год																	
					2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2016-2032
			руб.																			
Неопределенные ТСО (строительство новых котельных в микрорайонах перспективной застройки)	18	Новое строительство источников тепловой энергии для обеспечения существующих потребителей	млн. руб.	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение), средства инвесторов	0,38	40,87	214,15	86,89	217,48	70,47	16,13	178,68	261,52	9,09	107,42	221,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1424,43
	2	Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения	млн. руб.	Средства, полученные за счёт платы за подключение (технологическое присоединение), средства инвесторов	0,00	0,20	3,80	10,40	19,20	19,40	16,10	3,80	31,80	35,50	29,90	32,70	39,00	39,00	39,00	38,90	34,70	393,40
		Итого	млн. руб.			0,38	41,07	217,95	97,29	236,68	89,87	32,23	182,48	293,32	44,59	137,32	254,06	39,00	39,00	39,00	38,90	34,70
<b>ВСЕГО ПО СЦТ города</b>			<b>млн. руб.</b>		<b>16,56</b>	<b>289,98</b>	<b>1101,23</b>	<b>1467,84</b>	<b>2817,67</b>	<b>2809,36</b>	<b>1294,15</b>	<b>695,36</b>	<b>1167,44</b>	<b>1139,46</b>	<b>1130,81</b>	<b>1716,57</b>	<b>249,64</b>	<b>247,26</b>	<b>184,34</b>	<b>337,76</b>	<b>292,21</b>	<b>16957,63</b>

### **7.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения**

Существующие температурные графики являются оптимальными. Их изменение в течение расчетного срока актуализации не предполагается.

Величина инвестиций по изменению температурного графика, в связи с сохранением существующего, на данном этапе оценивается в **0,0 рублей**. Изменения гидравлического режима работы тепловых сетей не требуется.

Оценка инвестиций в комплексное развитие систем теплоснабжения путем модернизации ИТП за счет перехода на независимую схему приведена в Книге 8 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

### **7.4. Предложения по источникам финансирования инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

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:

- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э (далее – Методические указания);
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 (далее – Основы ценообразования в сфере теплоснабжения);
- Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении».

В соответствии с действующим законодательством в качестве источников финансирования, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления мероприятий, рассмотрены следующие:

- Тариф;
- Амортизационные отчисления;
- Прибыль, направленная на инвестиции;
- Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение);
- Собственные средства;
- Привлеченные средства:

- Кредиты;
- Прочие привлеченные средства;
- Бюджетное финансирование
- Прочие источники финансирования

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.

Предложения по источникам финансирования проектов схемы теплоснабжения приведены в таблице 7.2-2.

## **Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)**

В процессе актуализации схемы теплоснабжения было отражено изменение зоны деятельности Единых теплоснабжающих организаций в контуре ЗС ТЭЦ и Новоильинской газовой котельной. Также были отражены изменения названий и организационных форм единых теплоснабжающих организаций.

За период 2015-2016 гг в границах города Новокузнецка произошло изменение границ действия единых теплоснабжающих организаций в зонах Западно-Сибирской ТЭЦ и Новоильинской газовой котельной посредством переключения потребителей от одной системы к другой.

От системы теплоснабжения ЗС ТЭЦ к Новоильинской газовой котельной были переключены следующие приграничные потребители:

- пр. Авиаторов, 66;
- пр. Авиаторов, 68;
- пр. Архитекторов, 33;
- пр. Архитекторов, 17;
- пр. Архитекторов, 19;
- пр. Архитекторов, 21;
- пр. Архитекторов, 27;
- пр. Архитекторов, 12а;
- пр. Архитекторов, 14а;
- пр. Архитекторов, 19а;
- ул. Олимпийская, 22;
- ул. Олимпийская, 24;
- ул. Олимпийская, 18;
- ул. Олимпийская, 19

В результате произошедших изменений изменились границы зон действия указанных источников. Перечень потребителей, являющихся «граничными» для соответствующих зон действия, для ЗС ТЭЦ и Новоильинской газовой котельной приведен соответственно в таблицах 8-1 и 8-2.

**Таблица 8-1. Перечень граничных потребителей тепловой энергии в зоне действия Западно-Сибирской ТЭЦ**

Конечный потребитель (адрес)
<i>Заводской район</i>
<b>Бел градская, 7</b>
<b>Первостроителей, 13</b>
<b>Чекистов проезд, 13</b>
<b>Горьковская, 67</b>
<b>40 лет ВЛКСМ, 116/Б</b>
<b>Мориса Тореза 80, 105, 121</b>
<b>Клименко 12,16,19,29</b>
<b>Советской Армии пр-т, 56</b>
<b>13-й микрорайон 7, 17а</b>
<b>Маховая, 7 к1 8</b>
<i>Новоильинский район</i>
<b>Косыгина 3, 35, 67</b>
<b>Космонавтов 10, 14</b>
<b>Олимпийская, 20</b>
<b>Авиаторов 9, 56</b>
<b>Архитекторов, 15</b>
<b>Чернышова, 16</b>
<b>Рокоссовского 35, 37</b>
<b>Звезда 6, 42</b>

**Таблица 8-2. Перечень граничных потребителей тепловой энергии в зоне действия Новоильинской газовой котельной**

Конечный потребитель (адрес)
<b>пр. Авиаторов, 54</b>
<b>пр. Авиаторов, 56</b>
<b>Пр. Авиаторов, 66</b>
<b>Пр. Архитекторов, 12</b>
<b>Ул. Олимпийская, 18</b>

Подключение потребителей в других зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций проводилось в существующих границах зон деятельности организаций. Таким образом, остальные зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций остались без изменения относительно базовой версии схемы теплоснабжения.

Новых технологически изолированных зон действия источников тепловой энергии в период с момента утверждения базовой версии схемы теплоснабжения построено не было.

Сводная таблица технологически изолированных зон действия источников тепловой энергии и утвержденных ЕТО с учетом изменений и необходимыми комментариями приведена в таблице 8-3.

Таблица 8-3. Реестр утвержденных ЕТО в системах теплоснабжения города Новокузнецка

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергоисточники в зоне деятельности	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация, утвержденная в зоне
1	АО «Кузнецкая ТЭЦ» (группа компаний ООО «СГК»)	ООО «Тепловые сети Новокузнецка» (группа компаний ООО «СГК»), МП «Сибирская Сбытовая компания», ООО «НТК»	Кузнецкая ТЭЦ	Поданная заявка на присвоение статуса ЕТО; владение источником с наибольшей рабочей тепловой мощностью (в соответствии с п. 8 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	АО «Кузнецкая ТЭЦ»
2	Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат», ООО "Кузнецктепλοςбыт"	АО "Межрегиональная теплосетевая компания" (группа компаний ООО "СГК"), МП "Сибирская сбытовая компания", ООО "Кузнецктепλοςбыт", ООО «НТК»	Западно-Сибирская ТЭЦ	Поданная заявка на присвоение статуса ЕТО; владение источником с наибольшей рабочей тепловой мощностью (в соответствии с п. 8 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат»*
3	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Центральная ТЭЦ	Единственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
4	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Абашевская районная котельная	Единственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
5	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Байдаевская центральная котельная № 2	Единственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
6	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Зырянская районная котельная	Единственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
7	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная пос. Притомский	Единственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергисточники в зоне деятельности	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация, утвержденная в зоне
8	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная № 19	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
9	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная № 72	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
10	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная УПК	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
11	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная ОРК «Таргай»	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
12	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
13	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
14	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
15	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Куйбышевская центральная котельная	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
16	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная пос. Листвяги	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
17	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная № 6	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
18	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная Садопарковая	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления	МП "Сибирская Сбытовая компания"

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергисточники в зоне деятельности	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация, утвержденная в зоне
				Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	
19	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная №32 (БПОУ)	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
20	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
21	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
22	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная проф. «Бунгурский»	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
23	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная «РТРС»	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
24	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Оздоровительного лагеря «Голубь»	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
25	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная школа № 1	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
26	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная школа № 23	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
27	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная школа № 37	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
28	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная школа № 43	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
29	МП "Сибирская	МП "Сибирская Сбытовая	Котельная интернат	Едиственная заявка на присвоение статуса	МП "Сибирская

Код системы теплоснабжения	Существующие теплоснабжающие организации в системе теплоснабжения – источники тепловой энергии (мощности)	Существующие теплосетевые организации в системе теплоснабжения	Энергисточники в зоне деятельности	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Единая теплоснабжающая организация, утвержденная в зоне
	Сбытовая компания"	компания"	№ 66 (Монтажник)	ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	Сбытовая компания"
30	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная детского сада № 123	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
31	ООО "Южно-Кузбасская тепловая генерация"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Новоильинская газовая котельная	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
32	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Полосухинская	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
33	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Кузнецкая крепость	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"
34	МП "Сибирская Сбытовая компания"	МП "Сибирская Сбытовая компания"	Котельная школы №16	Едиственная заявка на присвоение статуса ЕТО (в соответствии с п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08 августа 2012 г.)	МП "Сибирская Сбытовая компания"

\* Организация лишена статуса ЕТО приказом Минэнерго России от 13.12.2016 г. №1317. В соответствии с п. 18 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г., АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» обязано исполнять функции единой теплоснабжающей организации до присвоения другой организации статуса единой теплоснабжающей организации. Сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО, в соответствии с п. 19 вышеуказанных Правил организации теплоснабжения, подлежат внесению в схему теплоснабжения при следующей актуализации.

Таким образом, в городе Новокузнецке при актуализации схемы теплоснабжения на 2017 год определено 3 единых теплоснабжающих организации.

## **Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

В настоящее время проходят подготовительные операции по переключению потребителей муниципальных котельных «Байдаевская» и «Зыряновская» на теплоснабжение от КТЭЦ. В 2016 г. АО «МТСК» разработано заключение по проекту переключения систем теплоснабжения. Реализация данного мероприятия запланирована теплоснабжающими организациями в 2019 г. С учетом значительного объема реализуемых мероприятий, а также с учетом технологических особенностей организации централизованного теплоснабжения, переключение потребителей необходимо выполнить с начала отопительного периода (в данном случае – отопительного периода 2018-2019 гг.).

Также в настоящее время согласованы и прорабатываются технические мероприятия по переводу потребителей Куйбышевской котельной, расположенной на подрабатываемых территориях, на теплоснабжение от ЦТЭЦ. Кроме того, в зоне действия теплоисточника располагается ряд мелких муниципальных котельных, теплоснабжение потребителей от которых в перспективе планируется осуществлять от ЦТЭЦ. Таким образом, Схемой теплоснабжения предусматривается перевод потребителей следующих котельных на теплоснабжение от ЦТЭЦ в 2020 г.:

- 1) КЦК;
- 2) котельная №6;
- 3) котельная №32;
- 4) котельная №43;
- 5) котельная Садопарковая.

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие котельной Абагур-Лесной №3, в связи с малым количеством абонентов, при переводе потребителей на теплоснабжение от котельной Абагур-Лесной №2. Для реализации мероприятия, реконструкция котельной Абагур-Лесной №2 не требуется, необходима прокладка нового участка тепловой сети. Существующие теплогенерирующие мощности имеют достаточный резерв для подключения новых потребителей.

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения предусматривается закрытие котельной школы №16, в связи с малым количеством абонентов (1 абонент – школа, двухэтажное здание), при переводе потребителей на теплоснабжение от котельной Абагур-Лесной №1. Для реализации мероприятия, реконструкция котельной Абагур-

Лесной №1 не требуется, необходима прокладка нового участка тепловой сети. Существующие теплогенерирующие мощности имеют достаточный резерв для подключения новых потребителей.

### **Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям**

Порядок определения теплосетевой организации, уполномоченной на эксплуатацию выявленных бесхозных сетей, установлен в Статье 15 п. 6 Федерального закона РФ № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении».

В случае выявления бесхозных тепловых сетей (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.

На территории г. Новокузнецка бесхозных тепловых сетей не выявлено.

## **Раздел 11. Целевые показатели эффективности систем теплоснабжения**

С учетом пп. 19, 20, 63, 139 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения в таблице 11-1 представлены целевые показатели эффективности источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, также в таблице представлены целевые показатели эффективности котельных.

Таблица 11-1 – Целевые показатели эффективности систем теплоснабжения г. Новокузнецка

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>												
<b>Теплоисточник №</b>		<b>1</b>	<b>КТЭЦ - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>									
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
2.1.	отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
2.2.	производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0
2.3.	турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0	231,0
2.4.	встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
2.5.	пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал/ч	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0
2.6.	редукционных охлаждающих установок (РОУ), работающих на сетевые пиковые подогреватели	Гкал/ч	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
3.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г <sub>у,т</sub> /кВт-ч	465,95	488,76	489,03	489,03	489,03	489,03	489,03	489,03	489,03	489,03
4.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	158,64	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97	157,97
5.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г <sub>у,т</sub> /кВт-ч	345,20	362,10	362,30	362,30	362,30	362,30	362,30	362,30	362,30	362,30
6.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	164,90	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
7.	Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Фактический годовой коэффициент теплофикации	б/р	0,718	0,697	0,708	0,708	0,708	0,631	0,627	0,621	0,594	0,588
10.	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
11.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,777	0,784	0,788	0,799	0,911	0,921	0,922	0,929	0,962	0,960
<b>Теплоисточник №</b>		<b>2</b>	<b>ЗС ТЭЦ - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»</b>									
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5
2.1.	отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	921,5	921,5	921,5	921,5	921,5	921,5	921,5	921,5	921,5	921,5
2.2.	производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2.3.	турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
2.5.	пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	редукционных охладительных установок (РОУ), работающих на сетевые пиковые подогреватели	Гкал/ч	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0
3.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г <sub>у.т</sub> /кВт-ч	465,14	465,14	465,14	465,14	465,14	465,14	465,14	465,14	465,14	465,14
4.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кГ <sub>у.т</sub> /Гкал	158,84	158,65	158,44	158,39	158,34	158,25	158,14	157,92	157,99	157,99
5.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г <sub>у.т</sub> /кВт-ч	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99	389,99
6.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кГ <sub>у.т</sub> /Гкал	159,02	158,82	158,61	158,56	158,52	158,42	158,31	158,09	158,16	158,16
7.	Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Фактический годовой коэффициент теплофикации	б/р	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
10.	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
11.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,941	0,946	0,950	0,951	0,953	0,956	0,959	0,963	0,961	0,961
<b>Теплоисточник №</b>		<b>3</b>	<b>ЦТЭЦ - ООО «Центральная ТЭЦ»</b>									
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	100	100	100	100	100	100	100	100	59	59
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1215,3	1215,3	1215,3	1215,3	1215,3	1395,3	1395,3	1395,3	811,0	811,0
2.1.	отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	560,3	560,3	560,3	560,3	560,3	560,3	560,3	560,3	150,6	150,6
2.2.	производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	80,4	80,4
2.3.	турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	пиковых водогрейных котлоагрегатов	Гкал/ч	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	580,0	580,0	580,0	580,0	580,0
2.6.	редукционных охладительных установок (РОУ), работающих на сетевые пиковые подогреватели	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	УРУТ на выработку электроэнергии	Г <sub>у.т</sub> /кВт-ч	423,95	423,95	423,95	423,95	423,95	423,95	423,95	423,95	418,78	418,78
4.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кГ <sub>у.т</sub> /Гкал	189,02	192,83	192,98	193,13	193,29	187,07	186,80	186,61	185,70	185,54
5.	УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г <sub>у.т</sub> /кВт-ч	329,75	329,75	329,75	329,75	329,75	329,75	329,75	329,75	325,73	325,73
6.	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кГ <sub>у.т</sub> /Гкал	193,08	196,97	197,13	197,28	197,45	191,09	190,82	190,62	189,69	189,53
7.	Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Фактический годовой коэффициент теплофикации	б/р	0,939	0,885	0,857	0,828	0,801	0,695	0,670	0,647	0,534	0,531
10.	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	0,364	0,348	0,333	0,317	0,302	0,287	0,271	0,256	0,304	0,304

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
11.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,455	0,459	0,461	0,464	0,467	0,458	0,459	0,460	0,796	0,801
<b>Муниципальные котельные</b>												
<b>Теплоисточник № 4</b>		<b>4</b>	<b>Абашевская районная котельная - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	29	34
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	200,06	155,22
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	1,171	1,326	1,360	1,359	1,357	1,355	1,364	1,363	1,376	1,368
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	203,96	204,48	204,59	204,59	204,58	204,58	204,61	204,60	204,65	158,76
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,511	0,579	0,595	0,595	0,595	0,595	0,600	0,600	0,610	0,610
<b>Теплоисточник № 5</b>		<b>5</b>	<b>Байдаевская центральная котельная № 2 - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	68,0	68,0	68,0	68,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	68,0	68,0	68,0	68,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	11	12	13	14	0	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	197,99	197,99	197,99	197,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	1,153	1,156	1,250	1,249	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	201,35	201,36	201,63	201,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,405	0,406	0,439	0,439	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Теплоисточник № 6</b>		<b>6</b>	<b>Зыряновская районная котельная - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	21	22	23	24	0	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	193,11	193,11	193,11	193,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	2,044	2,045	2,043	2,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	196,40	196,40	196,40	196,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,422	0,423	0,423	0,423	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Теплоисточник № 7</b>		<b>7</b>	<b>Котельная пос. Притомский - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	24	29
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	244,32	244,32	244,32	244,32	244,32	244,32	244,32	244,32	155,22	155,22
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,389	0,389	0,389	0,388	0,388	0,387	0,386	0,386	0,387	0,387
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	247,30	247,30	247,30	247,30	247,29	247,29	247,28	247,28	157,11	157,11
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,345	0,348
<b>Теплоисточник № 8</b>		<b>8</b>	<b>Котельная № 19 - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	265,08	265,08	265,08	265,08	265,08	265,08	265,08	265,07	265,07	265,06
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
<b>Теплоисточник № 9</b>		<b>9</b>	<b>Котельная № 72 - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39	272,39
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	277,06	277,06	277,06	277,06	277,06	277,06	277,06	277,06	277,05	277,05
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
<b>Теплоисточник №</b>		<b>10</b>	<b>Котельная УПК - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86	266,86
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	270,32	270,32	270,31	270,31	270,31	270,31	270,31	270,31	270,30	270,29
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
<b>Теплоисточник №</b>		<b>11</b>	<b>Котельная ОРК «Таргай» - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74	227,74
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,040	0,040	0,040	0,039	0,039
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	232,15	232,15	232,15	232,14	232,13	232,79	232,78	232,77	232,73	232,68
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
<b>Теплоисточник №</b>		<b>12</b>	<b>Котельная № 1 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	16	21
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43	208,43

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,110	0,113	0,114	0,124	0,114	0,115	0,115	0,115	0,114	0,115
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	212,53	212,64	212,67	213,03	212,66	212,71	212,70	212,70	212,67	212,70
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,484	0,496	0,501	0,543	0,501	0,507	0,507	0,507	0,507	0,513
<b>Теплоисточник №</b>		<b>13</b>	<b>Котельная № 2 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23	192,23
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,107	0,107	0,107	0,107	0,106	0,105
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	194,93	194,93	194,93	194,93	195,17	195,16	195,16	195,16	195,14	195,12
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,366	0,366	0,366	0,366	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
<b>Теплоисточник №</b>		<b>14</b>	<b>Котельная № 3 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	0	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	263,53	263,53	263,53	263,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	267,73	267,73	267,73	267,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,330	0,330	0,330	0,330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Теплоисточник №</b>		<b>15</b>	<b>Куйбышевская центральная котельная - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	8	9	10	11	12	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	223,44	223,44	223,44	223,44	223,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	1,412	1,437	1,577	1,707	1,716	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	226,45	226,50	226,80	227,08	227,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,432	0,440	0,483	0,524	0,527	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Теплоисточник №</b>		<b>16</b>	<b>Котельная пос. Листвяги - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	256,79	256,79	256,79	256,79	256,79	256,79	256,79	256,79	155,22	155,22
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,204	0,217	0,224	0,242	0,244	0,248	0,263	0,265	0,266	0,265
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	259,62	259,80	259,90	260,14	260,17	260,23	260,44	260,47	157,45	157,44
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,372	0,396	0,410	0,442	0,446	0,454	0,482	0,486	0,490	0,490
<b>Теплоисточник №</b>		<b>17</b>	<b>Котельная № 6 - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	80	81	82	83	84	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	316,14	316,14	316,14	316,14	316,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,044	0,044	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	320,09	320,09	320,83	320,82	320,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,459	0,459	0,545	0,545	0,545	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Теплоисточник №</b>		<b>18</b>	<b>Котельная Садопарковая - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	9	10	11	12	13	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	299,83	299,83	299,83	299,83	299,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	302,75	302,81	302,81	302,81	302,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,316	0,323	0,323	0,323	0,323	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Теплоисточник №</b>		<b>19</b>	<b>Котельная №32 (БПОУ) - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	244,73	244,73	244,73	244,73	244,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,063	0,063	0,094	0,093	0,093	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	249,56	249,56	251,88	251,88	251,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,384	0,384	0,569	0,569	0,569	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Теплоисточник №</b>		<b>20</b>	<b>Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	21	26
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34	222,34
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	224,63	224,63	224,63	224,63	224,63	224,62	224,62	224,62	224,61	224,59
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
<b>Теплоисточник №</b>		<b>21</b>	<b>Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	21	26
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74	219,74
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	220,14	220,14	220,14	220,14	220,14	220,14	220,14	220,14	220,13	220,13
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
<b>Теплоисточник №</b>		<b>22</b>	<b>Котельная проф. «Бунгурский» - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62	267,62
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	271,53	271,53	271,52	271,51	271,50	271,49	271,48	271,47	271,42	271,37
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
<b>Теплоисточник №</b>		<b>23</b>	<b>Котельная «РПС» - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98	167,98
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	169,78	169,78	169,78	169,78	169,78	169,78	169,78	169,78	169,78	169,77
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
<b>Теплоисточник №</b>		<b>24</b>	<b>Оздоровительного лагеря «Голубь» - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	19	24
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22	165,22
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,44	166,43
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
<b>Теплоисточник №</b>		<b>25</b>	<b>Котельная школа № 1 - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92	279,92
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	281,95	281,95	281,95	281,95	281,95	281,95	281,95	281,95	281,94	281,94
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
<b>Теплоисточник №</b>		<b>26</b>	<b>Котельная школа № 23 - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14	259,14
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	260,28	260,28	260,28	260,28	260,28	260,28	260,28	260,28	260,27	260,27
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
<b>Теплоисточник №</b>		<b>27</b>	<b>Котельная школа № 37 - МП «ССК»</b>									

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	19	24
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03	226,03
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	228,49	228,49	228,49	228,49	228,48	228,48	228,48	228,48	228,48	228,48
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
<b>Теплоисточник №</b>		<b>28</b>	<b>Котельная школа № 43 - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	263,66	263,66	263,66	263,66	263,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	264,98	264,98	264,98	264,98	264,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Теплоисточник №</b>		<b>29</b>	<b>Котельная интернат № 66 (Монтажник) - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02	217,02
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	218,91	218,91	218,90	218,90	218,90	218,90	218,89	218,89	218,88	218,87
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Теплоисточник №</b>		<b>30</b>	<b>Котельная школа № 16 - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	0	0	0	0	0	0	0
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	183,96	183,96	183,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	184,97	184,97	184,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,199	0,199	0,199	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Теплоисточник №</b>		<b>31</b>	<b>Котельная детского сада № 123 - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89	336,89
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	355,11	355,11	355,11	355,11	355,11	355,11	355,11	355,11	355,11	355,11
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52	36,52
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912	0,912
<b>Теплоисточник №</b>		<b>32</b>	<b>Новоильинская газовая котельная - ООО «Южно-Кузбасская тепловая генерация»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,300	0,331	0,331	0,331	0,331	0,330	0,450	0,502	0,500	0,498
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	164,37	164,75	164,75	164,74	164,74	164,74	166,18	166,80	166,77	166,75
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,471	0,521	0,521	0,521	0,521	0,521	0,711	0,792	0,792	0,792
<b>Теплоисточник №</b>		<b>33</b>	<b>Полосухинская - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16	203,16
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	205,01	205,01	205,01	205,01	205,01	205,00	205,00	205,00	204,99	204,98
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
<b>Теплоисточник №</b>		<b>34</b>	<b>Кузнецкая крепость - МП «ССК»</b>									
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Средневзвешенный срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	15	20
5.	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27
6.	Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27	296,27
8.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,60	35,38	35,15	34,01	32,86
9.	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,10	28,13
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713

В таблице 11-2 представлены целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии в зоне действия каждого источника тепловой энергии.

Таблица 11-2 – Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии в зоне действия каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Зоны действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>												
<b>Теплоисточник №1</b>		<b>1</b>	<b>КТЭЦ - АО «Кузнецкая ТЭЦ»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	371,2	381,4	373,5	371,3	369,2	408,1	408	409	413,7	404,1
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	352,6	362,3	354,8	352,8	350,8	387,7	387,6	388,6	393	383,9
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	16,32%	16,27%	16,20%	16,11%	16,02%	15,76%	15,66%	15,56%	15,04%	14,56%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	18,6	19,1	18,7	18,6	18,5	20,4	20,4	20,5	20,7	20,2
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,86%	0,86%	0,85%	0,85%	0,84%	0,83%	0,82%	0,82%	0,79%	0,77%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	4208	4207,7	4209,8	4211,6	4243,7	2283,2	1303	323,8	334,8	335,9
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	7,70%	7,70%	7,60%	7,60%	6,90%	3,70%	2,10%	0,50%	0,50%	0,50%
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,15	30,99	30,78	30,56	29,95	29,72	29,48	28,3	27,24
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,4	36,21	35,96	35,71	35	34,73	34,45	33,07	31,84
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
6	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	94,9	94	93,5	92,2	91,2	91	90,8	90,7	87,4	87,3
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С										
8а	нормативная	°С	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	32,03	32,32	32,51	32,96	33,31	33,4	33,48	33,49	34,77	34,79
<b>Теплоисточник №2</b>		<b>2</b>	<b>ЗС ТЭЦ - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	254,3	256	256,4	255,4	254,4	253,8	253,3	253,8	245,7	238,3
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	241,6	243,2	243,6	242,6	241,7	241,1	240,6	241,1	233,5	226,3
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	9,98%	9,98%	9,92%	9,87%	9,81%	9,75%	9,70%	9,64%	9,36%	9,07%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	12,7	12,8	12,8	12,8	12,7	12,7	12,7	12,7	12,3	11,9
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,53%	0,53%	0,52%	0,52%	0,52%	0,51%	0,51%	0,51%	0,49%	0,48%

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	5010	5349,5	5353,58	5354,12	5354,66	2850,59	1599,44	349,19	349,45	351,45
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,04	0,02	0,01	0,01	0,01
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,46	30,27	30,07	29,09	28,12
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,51	36,28	36,06	35,83	35,6	35,37	35,14	34	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	44,4	44,2	43,9	43,9	43,8	43,6	43,4	43,2	43,2	43
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С										
8а	нормативная	°С	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	70,1	70,4	70,8	70,9	71,1	71,4	71,7	72	72,1	72,4
<b>Теплоисточник №3</b>		<b>3</b>	<b>ЦТЭЦ - ООО «Центральная ТЭЦ»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	212,5	214,5	214,1	213,7	213,1	235,4	234,9	233,8	227,6	222,2
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	201,8	203,8	203,4	203	202,5	223,6	223,2	222,1	216,2	211,1
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	13,30%	13,30%	13,22%	13,15%	13,07%	12,93%	12,86%	12,78%	12,42%	12,05%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	10,6	10,7	10,7	10,7	10,7	11,8	11,7	11,7	11,4	11,1
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,70%	0,70%	0,70%	0,69%	0,69%	0,68%	0,68%	0,67%	0,65%	0,63%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	<b>3230</b>	<b>3417,5</b>	<b>3422,19</b>	<b>1813,26</b>	<b>1009,85</b>	<b>223,46</b>	<b>223,68</b>	<b>223,87</b>	<b>224,45</b>	<b>224,92</b>
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	0,09	0,09	0,09	0,05	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,23	31,03	30,82	30,62	30,24	30,04	29,84	28,86	27,88
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,49	36,26	36,02	35,78	35,34	35,1	34,87	33,73	32,58
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	59,15	58,58	58,38	57,87	57,53	57,22	56,93	56,81	56,42	55,8
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре	°С										

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	наружного воздуха, в т.ч.											
8а	нормативная	°С	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	66,56	67,21	67,45	68,04	68,43	68,81	69,16	69,3	69,78	70,55
<b>Зоны действия муниципальных котельных</b>												
<b>Теплоисточник №</b>		<b>4</b>	<b>Абашевская районная котельная - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	17,65	19,79	20,22	20,1	19,97	19,84	19,85	19,72	19,18	18,53
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	16,77	18,8	19,21	19,09	18,97	18,85	18,86	18,74	18,22	17,61
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	19,10%	19,10%	19,01%	18,91%	18,81%	18,72%	18,62%	18,52%	18,04%	17,54%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,88	0,99	1,01	1	1	0,99	0,99	0,99	0,96	0,93
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,01%	1,01%	1,00%	1,00%	0,99%	0,99%	0,98%	0,97%	0,95%	0,92%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	16,5	20,530033	24,15603	24,15603	24,15603	24,15603	24,349692	24,349692	24,688512	24,688512
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	0,71%	0,88%	0,88%	0,88%	0,88%	0,88%	0,88%	0,88%	0,88%	0,88%
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	153,7	135,7	132,1	132,1	132,1	132,1	131	131	128,9	128,9
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	25,7	29,1	29,9	29,9	29,9	29,9	30,2	30,2	30,7	30,7
<b>Теплоисточник №</b>		<b>5</b>	<b>Байдаевская центральная котельная № 2 - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	10,42	10,44	11,3	11,23	0	0	0	0	0	0
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	9,89	9,92	10,74	10,67	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	11,53%	11,53%	11,47%	11,40%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,57	0,56	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,61%	0,61%	0,60%	0,60%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	170	170	171,03	171,03	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	0	0	0	0	0	0
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	0	0	0	0	0	0
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	2,7	2,7	2,7	2,7	-	-	-	-	-	-
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	96,4	96,1	88,9	88,9	80,1	67,1	67,1	58,5	53,4	53,4
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	16,6	16,7	18	18	20	23,9	23,9	27,4	30	30
	<b>Теплоисточник №</b>	<b>6</b>	<b>Зырянская районная котельная - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	17,53	17,53	17,42	17,31	0	0	0	0	0	0
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	16,65	16,66	16,55	16,45	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	10,27%	10,27%	10,21%	10,15%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,88	0,88	0,87	0,87	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,54%	0,54%	0,54%	0,53%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	500	500	500	500	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	13,36%	13,36%	13,36%	13,36%	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	0	0	0	0	0	0
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	0	0	0	0	0	0
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	2,5	2,5	2,5	2,5	0	0	0	0	0	0
6.	Удельная материальная характеристика магистральных	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	77,1	77,1	77,1	77,1	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	и внутриквартальных теплопроводов											
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	0	0	0	0	0	0
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	0	0	0	0	0	0
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	16,8	16,8	16,8	16,8	0	0	0	0	0	0
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	24,3	24,3	24,3	24,3	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник № 7</b>			<b>Котельная пос. Притомский - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	7,91	7,91	7,86	7,81	7,76	7,71	7,66	7,61	7,43	7,21
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	7,51	7,51	7,46	7,42	7,37	7,32	7,28	7,23	7,06	6,85
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	19,90%	19,90%	19,80%	19,70%	19,60%	19,50%	19,40%	19,30%	18,80%	18,29%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,39	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,37	0,36
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,05%	1,05%	1,04%	1,04%	1,03%	1,03%	1,02%	1,02%	0,99%	0,96%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	120	118,2	116,4	114,5	112,7	83,1	53,5	51,7	42,8	33,9
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	163,2	161,9
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,4	9,5

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
<b>Теплоисточник № 8</b>		<b>8</b>	<b>Котельная № 19 - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	5,34%	5,34%	5,31%	5,28%	5,24%	5,21%	5,18%	5,15%	4,99%	4,83%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,28%	0,28%	0,28%	0,28%	0,28%	0,27%	0,27%	0,27%	0,26%	0,25%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
<b>Теплоисточник № 9</b>		<b>9</b>	<b>Котельная № 72 - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,49%	2,49%	2,47%	2,46%	2,44%	2,43%	2,41%	2,40%	2,32%	2,25%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,13%	0,13%	0,13%	0,13%	0,13%	0,13%	0,13%	0,13%	0,12%	0,12%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
<b>Теплоисточник №</b>		<b>10</b>	<b>Котельная УПК - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	7,93%	7,93%	7,88%	7,83%	7,79%	7,74%	7,70%	7,65%	7,42%	7,19%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,42%	0,42%	0,41%	0,41%	0,41%	0,41%	0,41%	0,40%	0,39%	0,38%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума	°С	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	тепловой нагрузки											
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
<b>Теплоисточник №</b>		<b>11</b>	<b>Котельная ОРК «Таргай» - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,89	0,89	0,89	0,88	0,87	0,91	0,91	0,9	0,87	0,84
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,85	0,85	0,84	0,84	0,83	0,87	0,86	0,85	0,83	0,8
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	25,98%	25,98%	25,86%	25,74%	25,62%	25,50%	25,38%	25,26%	24,65%	24,04%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,37%	1,37%	1,36%	1,35%	1,35%	1,34%	1,34%	1,33%	1,30%	1,27%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	1,5	1,46	1,42	1,38	1,41	1,36	1,32	1,28	1,07	0,87
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	344,1	344,1	344,1	344,1	344,1
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
<b>Теплоисточник №</b>		<b>12</b>	<b>Котельная № 1 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,23	1,25	1,25	1,36	1,35	1,35	1,34	1,33	1,29	1,26
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	1,17	1,19	1,19	1,29	1,28	1,28	1,28	1,27	1,23	1,19
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	16,87%	16,87%	16,78%	16,70%	16,61%	16,52%	16,44%	16,35%	15,91%	15,46%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,89%	0,89%	0,88%	0,88%	0,87%	0,87%	0,87%	0,86%	0,84%	0,81%

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	3	2,92	2,92	2,84	2,76	2,73	2,8	2,72	2,33	1,97
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	187,4	182,7	181,4	181,4	181,4	178,8	178,8	178,8	178,8	176,9
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	7,6	7,8	7,8	7,8	7,8	7,9	7,9	7,9	7,9	8
<b>Теплоисточник №</b>		<b>13</b>	<b>Котельная № 2 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,25	1,25	1,24	1,23	1,35	1,34	1,33	1,32	1,28	1,24
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	1,19	1,19	1,18	1,17	1,28	1,27	1,27	1,26	1,22	1,18
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	17,33%	17,33%	17,24%	17,15%	17,06%	16,97%	16,88%	16,79%	16,34%	15,89%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,91%	0,91%	0,91%	0,90%	0,90%	0,89%	0,89%	0,88%	0,86%	0,84%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	1,5	1,46	1,42	1,38	1,41	1,36	1,32	1,28	1,07	0,87
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	наружного воздуха, в т.ч.											
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
<b>Теплоисточник №</b>		<b>14</b>	<b>Котельная № 3 п. Абагур-Лесной - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	12,22%	12,22%	12,15%	12,09%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,64%	0,64%	0,64%	0,64%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	53	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	0	0	0	0	0	0
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	0	0	0	0	0	0
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5	136,5
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
<b>Теплоисточник №</b>		<b>15</b>	<b>Куйбышевская центральная котельная - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	18,43	18,72	20,26	21,78	21,72	0	0	0	0	0
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	17,51	17,78	19,25	20,69	20,63	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	15,23%	15,23%	15,15%	15,07%	14,99%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,92	0,94	1,01	1,09	1,09	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,80%	0,80%	0,80%	0,79%	0,79%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	125	225,99	228,41	229,88	229,97	202,02	0	0	0	0
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	0,04	0,07	0,06	0,06	0,06					
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0	0	0	0	0
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0	0	0	0	0
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	139,2	136,8	124,5	114,9	114,2	111,4	111,4	111,4	108,1	108,1
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	22,8	23,2	25,4	27,6	27,7	28,4	28,4	28,4	29,3	29,3
<b>Теплоисточник №</b>			<b>16</b>	<b>Котельная пос. Листвяги - МП «ССК»</b>								
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	2,48	2,6	2,65	2,93	2,94	2,65	3,11	3,13	3,06	2,96
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	2,36	2,47	2,52	2,78	2,8	2,51	2,96	2,97	2,9	2,81
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	12,68%	12,68%	12,62%	12,55%	12,48%	12,41%	12,34%	12,27%	11,92%	11,57%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,12	0,13	0,13	0,15	0,15	0,13	0,16	0,16	0,15	0,15
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,67%	0,67%	0,66%	0,66%	0,66%	0,65%	0,65%	0,65%	0,63%	0,61%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	90	87,59	85,74	83,33	80,92	78,52	72,78	70,37	58,34	46,31
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	0,17	0,17	0,15	0,14	0,14	0,14	0,11	0,11	0,09	0,07
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	148,5	139,6	134,8	125,1	124	121,8	114,7	113,8	112,9	112,9
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе,	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	принятая для проектирования тепловых сетей											
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистральной при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	6,8	7,3	7,5	8,1	8,2	8,3	8,8	8,9	9	9
<b>Теплоисточник № 17</b>		<b>17</b>	<b>Котельная № 6 - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,18	0,18	0,21	0,21	0,2	0	0	0	0	0
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,2	0,19	0,19	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	7,44%	7,44%	7,40%	7,35%	7,31%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%	0,38%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0	0	0	0	0
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0	0	0	0	0
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	68,2	68,2	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистральной при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	21,9	21,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
<b>Теплоисточник № 18</b>		<b>18</b>	<b>Котельная Садопарковая - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,28	0,29	0,29	0,29	0,28	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	11,39%	11,39%	11,33%	11,27%	11,21%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,01	0,02	0,02	0,02	0,01	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,60%	0,60%	0,60%	0,59%	0,59%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	5	4,73	4,47	4,21	3,94	0	0	0	0	0
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06					
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0	0	0	0	0
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0	0	0	0	0
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	171,6	167,3	167,3	167,3	167,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
<b>Теплоисточник № 19</b>			<b>Котельная №32 (БПОУ) - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,7	0,7	0,69	0	0	0	0	0
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,66	0,66	0,66	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	14,33%	14,33%	14,26%	14,18%	14,10%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,75%	0,75%	0,75%	0,75%	0,74%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	11	10,7	10,4	10,1	4,19	0	0	0	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	0,12	0,11	0,11	0,11	0,05	0	0	0	0	0
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0	0	0	0	0
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0	0	0	0	0
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	149,1	149,1	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8	100,8
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	12	12	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
<b>Теплоисточник № 20</b>			<b>Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,48	0,47	0,46	0,44
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,44	0,42
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	16,57%	16,57%	16,49%	16,40%	16,31%	16,23%	16,14%	16,05%	15,62%	15,18%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,87%	0,87%	0,87%	0,86%	0,86%	0,85%	0,85%	0,84%	0,82%	0,80%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	5,5	5,32	5,14	4,96	2,5	2,32	2,14	1,96	1,06	0,15
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	12,26%	11,86%	11,45%	11,05%	5,58%	5,18%	4,77%	4,37%	2,35%	0,33%
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	действия источника тепловой энергии											
<b>Теплоисточник №21</b>		<b>21</b>	<b>Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,32	0,31
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,3	0,29
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	8,29%	8,29%	8,24%	8,19%	8,14%	8,10%	8,05%	8,00%	7,76%	7,52%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,44%	0,44%	0,43%	0,43%	0,43%	0,43%	0,42%	0,42%	0,41%	0,40%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	0,3	0,289	0,278	0,164	0,153	0,142	0,131	0,12	0,064	0,008
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	5,05%	4,86%	4,67%	2,77%	2,58%	2,39%	2,20%	2,01%	1,07%	0,13%
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Теплоисточник №22</b>		<b>22</b>	<b>Котельная проф. «Бунгурский» - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,78	0,78	0,78	0,77	0,77	0,76	0,76	0,75	0,73	0,7
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,71	0,69	0,67
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	39,51%	39,51%	39,37%	39,22%	39,07%	38,93%	38,78%	38,63%	37,88%	37,10%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,08%	2,08%	2,07%	2,06%	2,06%	2,05%	2,04%	2,03%	1,99%	1,95%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
<b>Теплоисточник №</b>		<b>23</b>	<b>Котельная «РТПС» - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	3,45%	3,45%	3,43%	3,41%	3,39%	3,37%	3,35%	3,33%	3,23%	3,12%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,18%	0,18%	0,18%	0,18%	0,18%	0,18%	0,18%	0,18%	0,17%	0,16%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	1,5	1,46	1,42	0,57	0,54	0,5	0,46	0,42	0,22	0,03
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	5,85%	5,70%	5,54%	2,24%	2,09%	1,94%	1,78%	1,63%	0,87%	0,10%
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
86	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5
<b>Теплоисточник №</b>		<b>24</b>	<b>Оздоровительного лагеря «Голубь» - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	6,91%	6,91%	6,87%	6,83%	6,79%	6,75%	6,71%	6,67%	6,46%	6,26%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,36%	0,36%	0,36%	0,36%	0,36%	0,36%	0,35%	0,35%	0,34%	0,33%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,3	0,2	0,2	0,1	0
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	3,70%	3,57%	3,44%	3,31%	3,18%	1,57%	1,45%	1,32%	0,67%	0,03%
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
86	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
<b>Теплоисточник №</b>		<b>25</b>	<b>Котельная школа № 1 - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	3,61%	3,61%	3,59%	3,57%	3,55%	3,52%	3,50%	3,48%	3,37%	3,26%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов	%	0,19%	0,19%	0,19%	0,19%	0,19%	0,19%	0,18%	0,18%	0,18%	0,17%

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	источника тепловой энергии											
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7
<b>Теплоисточник № 26</b>			<b>Котельная школа № 23 - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	7,40%	7,40%	7,36%	7,32%	7,28%	7,23%	7,19%	7,15%	6,93%	6,72%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,39%	0,39%	0,39%	0,39%	0,38%	0,38%	0,38%	0,38%	0,36%	0,35%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.											
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
<b>Теплоисточник № 27</b>		<b>27</b>	<b>Котельная школа № 37 - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	3,07%	3,07%	3,06%	3,04%	3,02%	3,00%	2,98%	2,96%	2,87%	2,78%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,16%	0,15%	0,15%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6	35,6
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1
<b>Теплоисточник № 28</b>		<b>28</b>	<b>Котельная школа № 43 - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов	%	5,87%	5,87%	5,84%	5,80%	5,77%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
	источника тепловой энергии											
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,31%	0,31%	0,31%	0,31%	0,30%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	31	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	0	0	0	0	0
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	0	0	0	0	0
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
	<b>Теплоисточник № 29</b>	<b>29</b>	<b>Котельная интернат № 66 (Монтажник) - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	18,39%	18,39%	18,30%	18,20%	18,11%	18,02%	17,92%	17,83%	17,36%	16,88%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,97%	0,97%	0,96%	0,96%	0,95%	0,95%	0,94%	0,94%	0,91%	0,89%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	110	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
<b>Теплоисточник №</b>		<b>30</b>	<b>Котельная школа № 16 - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	5,80%	5,80%	5,76%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,31%	0,31%	0,30%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	0	0	0	0	0	0	0
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	0	0	0	0	0	0	0
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9	101,9
<b>Теплоисточник №</b>		<b>31</b>	<b>Котельная детского сада № 123 - МП «ССК»</b>									

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
<b>Теплоисточник № 32</b>			<b>Новоильинская газовая котельная - ООО «Южно-Кузбасская тепловая генерация»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,13	1,47	1,46	1,45	1,44	1,43	2,62	2,88	2,79	2,7
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	1,07	1,39	1,38	1,37	1,37	1,36	2,49	2,74	2,65	2,56
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	11,65%	11,65%	11,58%	11,52%	11,46%	11,39%	11,33%	11,26%	10,94%	10,61%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,13	0,14	0,14	0,13
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,61%	0,61%	0,61%	0,61%	0,60%	0,60%	0,60%	0,59%	0,58%	0,56%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	26	25,58	25,33	24,91	7,15	6,74	7,58	7,43	5,33	3,24
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	0,05	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	120,5	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	79,9	71,6	71,6	71,6
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	107,5	118,9	118,9	118,9	118,9	118,9	162,2	180,9	180,9	180,9
<b>Теплоисточник №</b>		<b>33</b>	<b>Полосухинская - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,49	0,47
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,49	0,49	0,49	0,48	0,48	0,46	0,45
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	18,57%	18,57%	18,47%	18,38%	18,29%	18,19%	18,10%	18,00%	17,53%	17,04%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,98%	0,98%	0,97%	0,97%	0,96%	0,96%	0,95%	0,95%	0,92%	0,90%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	378,7	378,7	378,7	378,7	378,7	378,7	378,7	378,7	378,7	378,7
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрале при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2027	2032
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
<b>Теплоисточник №</b>		<b>34</b>	<b>Кузнецкая крепость - МП «ССК»</b>									
1.	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
1а	через изоляционные конструкции теплопроводов	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	5,37%	5,37%	5,34%	5,31%	5,28%	5,25%	5,21%	5,18%	5,02%	4,86%
1б	с утечкой теплоносителя	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,28%	0,28%	0,28%	0,28%	0,28%	0,28%	0,27%	0,27%	0,26%	0,26%
2.	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	то же в % от циркуляции теплоносителя	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	31,25	31,25	31,05	30,86	30,66	30,47	30,27	30,08	29,1	28,13
4.	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	36,52	36,52	36,29	36,06	35,83	35,6	35,38	35,15	34,01	32,86
5.	Фактический радиус теплоснабжения	км	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
6.	Удельная материальная характеристика магистральных и внутриквартальных теплопроводов	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
7.	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, в т.ч.	°С	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8а	нормативная	°С	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
8б	фактическая, в период достигнутого максимума тепловой нагрузки	°С	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
9.	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7

