

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ПОЛЫСАЕВСКОГО
ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

на перспективу

ДО 2030 ГОДА

Утверждаемая часть

Актуализация на 2023 год

Полысаево, 2022

Оглавление

| | |
|---|----|
| Введение..... | 6 |
| Раздел I. Изменения показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения..... | 7 |
| Раздел II. Изменения существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 37 |
| Раздел III. Существующие и перспективные балансы теплоносителя..... | 45 |
| Раздел IV. Изменения в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 52 |
| 4.1. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа | 52 |
| Раздел V. Изменения в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии..... | 52 |
| 5.1. Предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в ее состав зон действия существующих источников тепловой энергии..... | 52 |
| 5.2. Предложения по расширению зон действия существующих котельных за счет подключения новых потребителей с использованием радиуса эффективного теплоснабжения..... | 58 |
| 5.3. Предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах должны разрабатываться в случае участия источника тепловой энергии, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищного фонда | 58 |
| 5.4. Оценка финансовых потребностей для реконструкции и нового строительства источников тепловой энергии должна выполняться по укрупненным показателям базисной стоимости строительства (далее - УПБС), укрупненным показателям сметной стоимости (далее - УПСС), укрупненным показателям базисной стоимости по видам работ (далее - УПБС ВР) в части строительства котельных, использующих в качестве основного вида топлива природный газ | 58 |

Раздел VI. Изменения в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них..... 59

6.1. Способ регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников тепловой энергии 59

6.2. Параметры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха..... 59

6.2. Расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной (на последний год перспективного периода) тепловой нагрузкой в каждой существующей и (или) проектируемой зоне действия источников тепловой энергии..... 68

6.3. Участки тепловых сетей, ограничивающие пропускную способность тепловых сетей 68

6.4. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением их диаметра и (или) предложения по новому строительству или реконструкции насосных станций для каждого из выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети..... 68

6.5. Поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом разработанных предложений по реконструкции тепловых сетей для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети..... 68

6.6. Финансовые потребности, необходимые для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети..... 68

6.7. Предложения по реконструкции тепловых сетей с уменьшением их диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с 69

6.8. Предложения по выводу из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и предложения по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети 69

6.9. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения..... 69

| | |
|---|-----|
| Раздел VII. Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов..... | 78 |
| Раздел VIII. Изменения в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии..... | 78 |
| Раздел IX. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности..... | 82 |
| Раздел X. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)..... | 100 |
| 10.1 Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в городском округе | 100 |
| 10.2 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Полысаевского городского округа | 100 |
| Раздел XI. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии..... | 106 |
| Раздел XII . Решения по бесхозным тепловым сетям..... | 106 |
| Раздел XIII. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа | 106 |
| Раздел XIV. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа | 106 |
| 14.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей | 106 |
| 14.2 Расчет индикаторов, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода .. | 106 |
| Раздел XV. Ценовые (тарифные) последствия..... | 118 |

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов
схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых
моделей..... 118

Введение

«Схема теплоснабжения Полысаевского городского округа на перспективу до 2030 г. Актуализация на 2023 г.» выполняется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010г. № 190 «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 (редакция от 16.03.2019г.) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», приказом Минэнерго России от 05.03.2019 г. № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения», постановление Губернатора Кемеровской области - Кузбасса от 20.12.2021 № 109-пг «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год».

Схема теплоснабжения городского округа - документ, содержащий проектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. В схеме теплоснабжения обосновывается необходимость и экономическая целесообразность проектирования и строительства новых, расширения и реконструкции существующих энергетических источников и тепловых сетей, средств их эксплуатации и управления с целью обеспечения энергетической безопасности развития экономики поселения и надежности теплоснабжения потребителей.

Раздел I. Изменения показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения

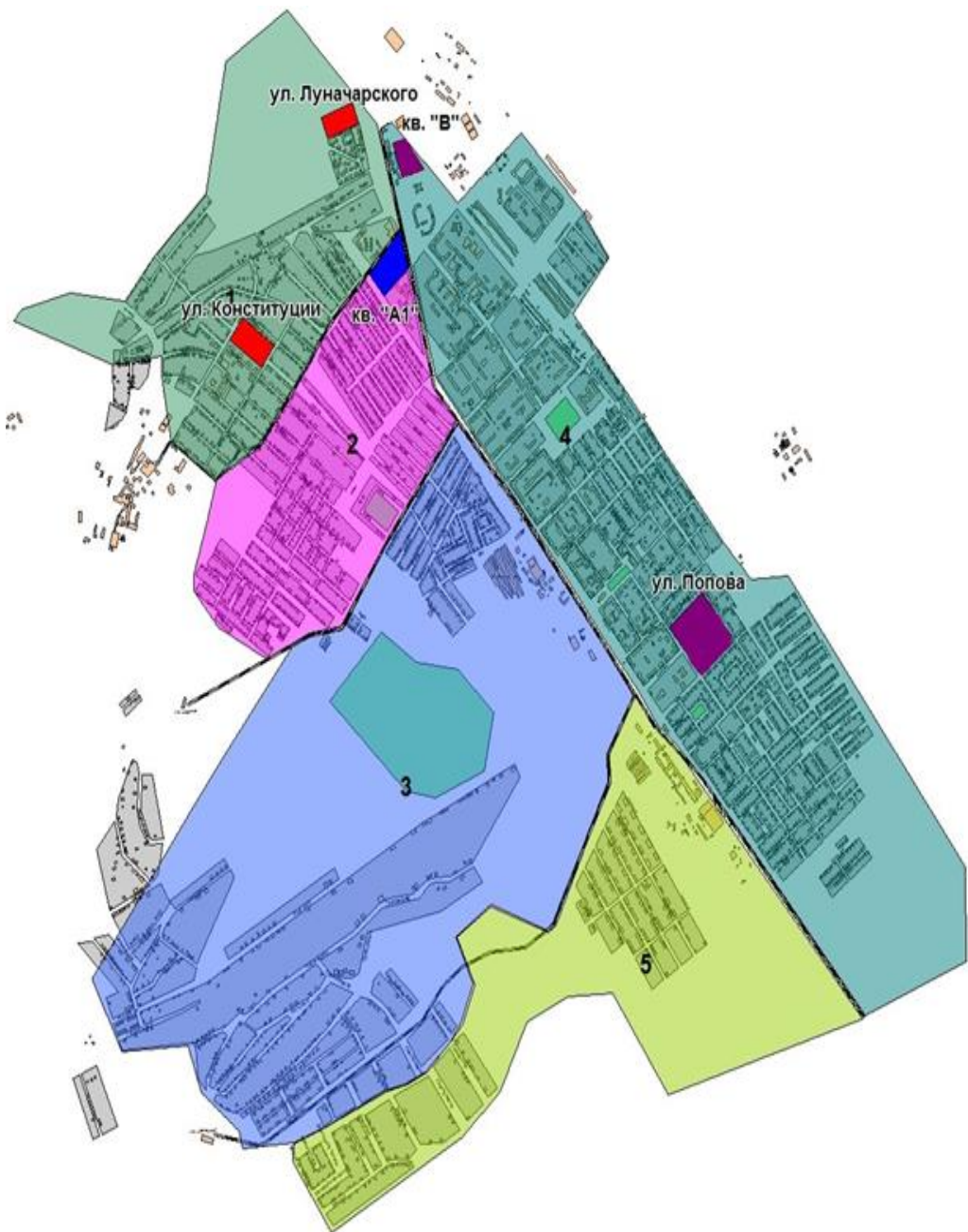


Рисунок 1. Перспективное потребление теплоснабжения

Информация по строительству котельной и жилых многоквартирных домов по ул. Попова в настоящее время не подтверждена.

Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий, а так же существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления, существующие и перспективные объемы потребления тепловой энер-

гии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах показаны в таблице 1.

Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, показан в таблице 2.

Таблица 1. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям

| Уникальный номер абонента | | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|----|--------------------------|-------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| | | Котельная ППШ-1, ППШ-2 | | | | | | 41,96 | 4,35 | 46,30 |
| | | ППШ1 | | | | | | | | |
| 1 | 1 | мкд | ул. Бажова,5 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 39 | 2002 | 0,355 | 0,0456 | 0,4002 |
| 1 | 2 | мкд | ул. Бажова,5 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 39 | 2002 | 0,000 | 0,0042 | 0,0042 |
| 1 | 3 | мкд | ул. Бажова,5 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 39 | 2002 | 0,000 | 0,0001 | 0,0001 |
| 1 | 4 | ИП "Смирнов" | ул. Бажова,5 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 39 | 2002 | 0,011 | 0,0002 | 0,0113 |
| 1 | 5 | ИП "Смирнова" | ул. Бажова,5 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 39 | 2002 | 0,000 | 0,0000 | 0,0005 |
| 1 | 6 | ИП "Климова" | ул. Бажова,5 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 39 | 2002 | 0,000 | 0,0000 | 0,0005 |
| 1 | 7 | ИП "Зонова" | ул. Бажова,5 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 39 | 2002 | 0,000 | 0,0000 | 0,0005 |
| 1 | 8 | мкд | ул. Бажова,3 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 38 | 2002 | 0,349 | 0,0479 | 0,3965 |
| 1 | 9 | | ул. Бажова,3 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 38 | 2002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1 | 10 | ЦСОГПВ "Забота" | ул. Бажова,3 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 38 | 2002 | 0,036 | 0,0009 | 0,0368 |
| 1 | 11 | | ул. Бажова,7 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 39 | 2002 | 0,339 | 0,0448 | 0,3835 |
| 1 | 12 | | ул. Бажова,7 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 39 | 2002 | 0,000 | 0,0076 | 0,0076 |
| 1 | 13 | МОУ ДОД "ДДТ" | ул. Бажова,7 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 39 | 2002 | 0,016 | 0,0036 | 0,0201 |
| 1 | 14 | Фальтин | ул. Бажова,7 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 39 | 2002 | 0,003 | 0,0002 | 0,0033 |
| 1 | 15 | мкд | ул. Бакинская,1 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 57 | 2006 | 0,330 | 0,0513 | 0,3812 |
| 1 | 16 | ИП "Жихарева" | ул.Бакинская,1 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 57 | 2006 | 0,004 | 0,0001 | 0,0038 |
| 1 | 17 | Хуноян | ул.Бакинская,1 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 57 | 2006 | 0,003 | 0,0002 | 0,0032 |
| 1 | 18 | мкд | ул. Бакинская, 1а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 55 | 2015 | 0,342 | 0,0474 | 0,3891 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|--------------------------|-------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 19 | Фокеева | ул. Бакинская, 1а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 55 | 2015 | 0,001 | 0,0000 | 0,0011 |
| 1 20 | мкд | ул. Бакинская,3 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 64 | 1997 | 0,329 | 0,0451 | 0,3738 |
| 1 21 | мкд | ул. Бакинская,3а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 53 | 2013 | 0,519 | 0,0653 | 0,5845 |
| 1 22 | мкд | ул. Бакинская,5 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 62 | 2016 | 0,299 | 0,0347 | 0,3336 |
| 1 23 | ООО"Торговый дом плюс" | ул.Бакинская,5 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 62 | 2016 | 0,008 | 0,0002 | 0,0085 |
| 1 24 | ИП "Хузеева" | ул.Бакинская,5 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 62 | 2016 | 0,004 | 0,0000 | 0,0043 |
| 1 25 | нотариус Луфиренко | ул.Бакинская,5 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 62 | 2016 | 0,005 | 0,0001 | 0,0050 |
| 1 26 | Морозов | ул.Бакинская,5 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 62 | 2016 | 0,003 | 0,0001 | 0,0034 |
| 1 27 | Фальтин | ул.Бакинская,5 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 62 | 2016 | 0,004 | 0,0000 | 0,0035 |
| 1 28 | Никитченко | ул.Бакинская,5 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 62 | 2016 | 0,003 | 0,0002 | 0,0034 |
| 1 29 | мкд | ул. Бакинская,6 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 83 | 2003 | 0,348 | 0,0516 | 0,3999 |
| 1 30 | ИП "Казакова" | ул. Бакинская,6 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 83 | 2003 | 0,004 | 0,0000 | 0,0040 |
| 1 31 | Гаврилов | ул. Бакинская,6 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 83 | 2003 | 0,003 | 0,0002 | 0,0037 |
| 1 32 | мкд | ул. Бакинская,8 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 84 | 2014 | 0,356 | 0,0453 | 0,4011 |
| 1 33 | Ефимов | ул. Бакинская,8 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 84 | 2014 | 0,004 | 0,0000 | 0,0038 |
| 1 34 | мкд | ул. Бакинская,14 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 75 | 1998 | 0,127 | 0,0093 | 0,1368 |
| 1 35 | мкд | ул. Бакинская,14 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 75 | 1998 | 0,000 | 0,0008 | 0,0008 |
| 1 36 | мкд | ул. Бакинская,14 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 75 | 1998 | 0,000 | 0,0014 | 0,0014 |
| 1 37 | Емельянов | ул. Бакинская,14 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 75 | 1998 | 0,002 | 0,0000 | 0,0025 |
| 1 38 | "Елькина" | ул. Бакинская,14 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 75 | 1998 | 0,003 | 0,0001 | 0,0027 |
| 1 39 | мкд | ул.Бакинская,16 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 76 | 2013 | 0,124 | 0,0104 | 0,1346 |
| 1 40 | мкд | ул.Бакинская,16 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 76 | 2013 | 0,000 | 0,0025 | 0,0025 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|--------------------------|------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 41 | мкд | ул.Бакинская,16 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 76 | 2013 | 0,000 | 0,0008 | 0,0008 |
| 1 42 | МБДОУ № 40 | ул. Бакинская,18 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Т.Н | 1998 | 0,125 | 0,0101 | 0,1352 |
| 1 43 | мкд | ул. Бакинская,18 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Т.Н | 1998 | 0,000 | 0,0028 | 0,0028 |
| 1 44 | мкд | ул. Бакинская,18 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Т.Н | 1998 | 0,000 | 0,0016 | 0,0016 |
| 1 45 | мкд | ул. Волжская,3 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 80 | 2014 | 0,441 | 0,0606 | 0,5015 |
| 1 46 | ООО "ССН" | ул. Волжская,3 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 80 | 2014 | 0,001 | 0,0000 | 0,0011 |
| 1 47 | мкд | ул. Волжская,13 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 71 | 1997 | 0,129 | 0,0065 | 0,1358 |
| 1 48 | мкд | ул. Волжская,13 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 71 | 1997 | 0,000 | 0,0036 | 0,0036 |
| 1 49 | мкд | ул. Волжская,13 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 71 | 1997 | 0,000 | 0,0008 | 0,0008 |
| 1 50 | мкд | ул. Волжская,13а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 72 | 2012 | 0,338 | 0,0485 | 0,3869 |
| 1 51 | ЦТИ | ул. Волжская,13а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 72 | 2012 | 0,004 | 0,0001 | 0,0040 |
| 1 52 | | ул. Волжская,15 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 77 | 2005 | 0,143 | 0,0101 | 0,1535 |
| 1 53 | | ул. Волжская,15 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 77 | 2005 | 0,000 | 0,0028 | 0,0028 |
| 1 54 | | ул. Волжская,15 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 77 | 2005 | 0,000 | 0,0011 | 0,0011 |
| 1 55 | мкд | ул. Иркутская,2 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 91 | 2005 | 0,226 | 0,0153 | 0,2413 |
| 1 56 | мкд | ул. Иркутская,4 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Т. Я | 2005 | 0,185 | 0,0104 | 0,1953 |
| 1 57 | Григорьев | ул. Иркутская,4 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Т. Я | 2005 | 0,006 | 0,0001 | 0,0056 |
| 1 58 | Григорьев | ул. Иркутская,4 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Т. Я | 2005 | 0,004 | 0,0000 | 0,0038 |
| 1 59 | ООО "УК" "Заречная" | ул. Иркутская,4 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Т. Я | 2005 | 0,006 | 0,0001 | 0,0059 |
| 1 60 | мкд | ул. Иркутская,4а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 90 | 1998 | 0,412 | 0,0464 | 0,4586 |
| 1 61 | Взрослая поликлиника | ул. Иркутская,4а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 90 | 1998 | 0,111 | 0,0059 | 0,1174 |
| 1 62 | мкд | ул. Иркутская,4а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 90 | 1998 | 0,000 | 0,0017 | 0,0017 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|---------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 63 | мкд | ул. Иркутская,4а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 90 | 1998 | 0,00000 | 0,00002 | 0,00002 |
| 1 64 | мкд | ул. Иркутская,4а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 90 | 1998 | 0,000 | 0,0013 | 0,0013 |
| 1 65 | мкд | ул. Иркутская,6 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 92 | 2017 | 0,180 | 0,0093 | 0,1898 |
| 1 66 | Симанкова | ул.Иркутская,6 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 92 | 2017 | 0,002 | 0,0002 | 0,0022 |
| 1 67 | мкд | ул. Иркутская,8 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 2 | 2006 | 0,276 | 0,0176 | 0,2940 |
| 1 68 | мкд | ул.Космонавтов,51 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ тк 98 | 2007 | 0,183 | 0,0109 | 0,1936 |
| 1 69 | мкд | ул. Космонавтов,53 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 99 | 1990 | 0,205 | 0,0088 | 0,2134 |
| 1 70 | ЦБС | ул. Космонавтов,53 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 99 | 1990 | 0,039 | 0,0002 | 0,0395 |
| 1 71 | мкд | ул. Космонавтов,57 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 100/1 | 2009 | 0,182 | 0,0117 | 0,1937 |
| 1 72 | совет ветеранов | ул. Космонавтов,57 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 100/1 | 2009 | 0,002 | 0,0000 | 0,0017 |
| 1 73 | МФ ПМП | ул. Космонавтов,57 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 100/1 | 2009 | 0,001 | 0,0000 | 0,0009 |
| 1 74 | КС "Солидарность" | ул. Космонавтов,57 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 100/1 | 2009 | 0,008 | 0,0001 | 0,0080 |
| 1 75 | мкд | ул. Космонавтов,61 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 86/1 | 1998 | 0,279 | 0,0371 | 0,3162 |
| 1 76 | мкд | ул. Космонавтов,62 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 4 | 2015 | 0,235 | 0,0259 | 0,2606 |
| 1 77 | мкд | ул.Космонавтов,63 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 86 | 2010 | 0,294 | 0,0236 | 0,3173 |
| 1 78 | Почта России | ул.Космонавтов,63 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 86 | 2010 | 0,024 | 0,0002 | 0,0247 |
| 1 79 | ОАО "Сибирьтелеком" Космонавтов 63 | ул.Космонавтов,63 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 86 | 2010 | 0,028 | 0,0002 | 0,0282 |
| 1 80 | РЭУ "Спектр К" | ул.Космонавтов,63 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 86 | 2010 | 0,002 | 0,0002 | 0,0023 |
| 1 81 | мкд | ул. Космонавтов,65 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК С | 1999 | 0,308 | 0,0288 | 0,3368 |
| 1 82 | Сандыркин | ул.Космонавтов,65 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК С | 1999 | 0,017 | 0,0260 | 0,0432 |
| 1 83 | МБДОУ № 42 | ул. Космонавтов,65а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 85 | 2002 | 0,279 | 0,0394 | 0,3185 |
| 1 84 | Осипенко | ул. Космонавтов,65а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 85 | 2002 | 0,008 | 0,0004 | 0,0084 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|-------------------------------|----------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 85 | мкд | ул. Космонавтов,67 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 62 | 2007 | 0,343 | 0,0327 | 0,3757 |
| 1 86 | "Мир путешествий" | ул. Космонавтов,67 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 62 | 2007 | 0,002 | 0,0000 | 0,0016 |
| 1 87 | ИП "Кузьмина" | ул. Космонавтов,67 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 62 | 2007 | 0,005 | 0,0001 | 0,0048 |
| 1 88 | ИП "Зайцев" | ул. Космонавтов,67 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 62 | 2007 | 0,013 | 0,0005 | 0,0138 |
| 1 89 | мкд | ул. Космонавтов,68 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 15 | 2000 | 0,483 | 0,0495 | 0,5325 |
| 1 90 | Детская пол-ка | ул. Космонавтов,68 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 15 | 2000 | 0,094 | 0,0046 | 0,0981 |
| 1 91 | мкд | ул. Космонавтов,68 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 15 | 2000 | 0,000 | 0,0008 | 0,0008 |
| 1 92 | мкд | ул. Космонавтов,68 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 15 | 2000 | 0,000 | 0,0009 | 0,0009 |
| 1 93 | Губернская страховая компания | ул. Космонавтов,68 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 15 | 2000 | 0,003 | 0,0000 | 0,0030 |
| 1 94 | магазин | ул. Космонавтов,71 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 51 | 2001 | 0,392 | 0,0295 | 0,4213 |
| 1 95 | "Юманов" | ул. Космонавтов,71 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 51 | 2001 | 0,053 | 0,0010 | 0,0539 |
| 1 96 | ЦС "Стройторг" | ул. Космонавтов,71 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 51 | 2001 | 0,074 | 0,0002 | 0,0739 |
| 1 97 | мкд | ул. Космонавтов,73 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 47 | 2003 | 0,900 | 0,0987 | 0,9990 |
| 1 98 | ОСБ 2364 | ул. Космонавтов,73 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 47 | 2003 | 0,035 | 0,0002 | 0,0351 |
| 1 99 | ООО "Теплосиб" | ул. Космонавтов,73 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 47 | 2003 | 0,003 | 0,0003 | 0,0038 |
| 1 100 | ООО "Новооптика" | ул. Космонавтов,73 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 47 | 2003 | 0,004 | 0,0001 | 0,0044 |
| 1 101 | ОАО "Аптеки Кузбасса" | ул. Космонавтов,73 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 47 | 2003 | 0,003 | 0,0001 | 0,0034 |
| 1 102 | мкд | ул. Космонавтов,75 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 48 | 2003 | 0,747 | 0,0951 | 0,8423 |
| 1 103 | Тюнин | ул. Космонавтов,75 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 48 | 2003 | 0,003 | 0,0002 | 0,0034 |
| 1 104 | мкд | ул. Космонавтов,77/1 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 46 | 2013 | 0,308 | 0,0371 | 0,3454 |
| 1 105 | мкд | ул. Космонавтов,77/2 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 50 | 2003 | 0,308 | 0,0373 | 0,3457 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|---|-----------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 106 | мкд | ул. Космонавтов, 77/3 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 50 | 2003 | 0,308 | 0,0337 | 0,3420 |
| 1 107 | мкд | ул. Космонавтов, 77а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 10 | 1991 | 0,680 | 0,0759 | 0,7560 |
| 1 108 | ООО "ПКФ"Цимус" | ул. Космонавтов, 77а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 10 | 1991 | 0,017 | 0,0001 | 0,0173 |
| 1 109 | Гересимов | ул. Космонавтов, 77а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 10 | 1991 | 0,051 | 0,0002 | 0,0508 |
| 1 110 | ООО "Менеджер" ул.Космонавтов, 77 | ул. Космонавтов, 77а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 10 | 1991 | 0,025 | 0,0000 | 0,0248 |
| 1 111 | ООО "Сиб.Агенство продаж" (аптека) ул. Космонавтов, 77 | ул. Космонавтов, 77а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 10 | 1991 | 0,051 | 0,0001 | 0,0507 |
| 1 112 | мкд | ул. Космонавтов, 78 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 71 | 1997 | 0,216 | 0,0153 | 0,2309 |
| 1 113 | РКЦ | ул. Космонавтов, 78 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 71 | 1997 | 0,006 | 0,0000 | 0,0060 |
| 1 114 | мкд | ул. Космонавтов, 80 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Ж | 2013 | 0,130 | 0,0052 | 0,1347 |
| 1 115 | мкд | ул. Космонавтов, 80 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Ж | 2013 | 0,000 | 0,0055 | 0,0055 |
| 1 116 | мкд | ул. Космонавтов, 80 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Ж | 2013 | 0,000 | 0,0005 | 0,0005 |
| 1 117 | ИП "Щербаков" | ул. Космонавтов, 80 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Ж | 2013 | 0,003 | 0,0000 | 0,0030 |
| 1 118 | ИП "Щербаков" | ул. Космонавтов, 80 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Ж | 2013 | 0,006 | 0,0000 | 0,0056 |
| 1 119 | Пархоменко ул.Космонавтов, 80 | ул. Космонавтов, 80 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Ж | 2013 | 0,002 | 0,0000 | 0,0020 |
| 1 120 | мкд | ул. Космонавтов, 82 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 7 | 2013 | 0,126 | 0,0049 | 0,1311 |
| 1 121 | мкд | ул. Космонавтов, 82 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 7 | 2013 | 0,000 | 0,0019 | 0,0019 |
| 1 122 | мкд | ул. Космонавтов, 82 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 7 | 2013 | 0,000 | 0,0007 | 0,0007 |
| 1 123 | ИП "Зубков" Космонавтов 82 | ул. Космонавтов, 82 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 7 | 2013 | 0,006 | 0,0001 | 0,0057 |
| 1 124 | ИП "Елькина" | ул. Космонавтов, 82 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 7 | 2013 | 0,004 | 0,0001 | 0,0040 |
| 1 125 | Лазарев | ул. Космонавтов, 82 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 7 | 2013 | 0,003 | 0,0001 | 0,0034 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| | ул.Космонавтов,82,94 | | | | | | | | |
| 1 126 | ООО "Система-гарант" | ул. Космонавтов,82 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 7 | 2013 | 0,006 | 0,0002 | 0,0059 |
| 1 127 | ИП "Котляр" Косм. 82 | ул. Космонавтов,82 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 7 | 2013 | 0,004 | 0,0000 | 0,0042 |
| 1 128 | ИП "Горожанин" | ул. Космонавтов,82 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 7 | 2013 | 0,002 | 0,0001 | 0,0024 |
| 1 129 | мкд | ул. Космонавтов,82а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 7 | 2016 | 0,164 | 0,0155 | 0,1791 |
| 1 130 | мкд | ул. Космонавтов,84 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Тв | 1998 | 0,130 | 0,0034 | 0,1336 |
| 1 131 | мкд | ул. Космонавтов,84 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Тв | 1998 | 0,000 | 0,0017 | 0,0017 |
| 1 132 | мкд | ул. Космонавтов,84 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Тв | 1998 | 0,000 | 0,0006 | 0,0006 |
| 1 133 | ООО "Кругозор" | ул. Космонавтов,84 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Тв | 1998 | 0,008 | 0,0001 | 0,0080 |
| 1 134 | Голубина | ул. Космонавтов,84 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Тв | 1998 | 0,002 | 0,0000 | 0,0017 |
| 1 135 | ИП "Коньгина" | ул. Космонавтов,84 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Тв | 1998 | 0,009 | 0,0000 | 0,0088 |
| 1 136 | мкд | ул. Космонавтов,88 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 2000 | 0,878 | 0,1026 | 0,9805 |
| 1 137 | Пивторг | ул. Космонавтов,88 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 2000 | 0,004 | 0,0002 | 0,0038 |
| 1 138 | ООО" Адомант" | ул. Космонавтов,88 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 2000 | 0,012 | 0,0004 | 0,0122 |
| 1 139 | ИП "Коньгина" | ул. Космонавтов,88 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 2000 | 0,004 | 0,0000 | 0,0039 |
| 1 140 | МУ Полысаевский "Пресс Цент" | ул. Космонавтов,88 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 2000 | 0,019 | 0,0003 | 0,0189 |
| 1 141 | ООО"Холди" | ул. Космонавтов,88 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 2000 | 0,135 | 0,0007 | 0,1355 |
| 1 142 | ИП "Рунк" | ул. Космонавтов,88 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 2000 | 0,004 | 0,0001 | 0,0039 |
| 1 143 | "Демачев" | ул. Космонавтов,88 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 2000 | 0,005 | 0,0000 | 0,0049 |
| 1 144 | Лисина | ул. Космонавтов,88 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 2000 | 0,003 | 0,0001 | 0,0034 |
| 1 145 | Голубина | ул. Космонавтов,88 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 2000 | 0,001 | 0,0011 | 0,0024 |
| 1 146 | архив (ул.Космонавтов,88а) | ул. Космонавтов,88 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 2000 | 0,023 | 0,0000 | 0,0234 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 147 | мкд | ул. Космонавтов,88а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 1993 | 0,251 | 0,0301 | 0,2815 |
| 1 148 | мкд | ул. Космонавтов,90 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 4 | 2006 | 0,878 | 0,1029 | 0,9808 |
| 1 149 | ООО"П-Спектор" | ул. Космонавтов,90 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 4 | 2006 | 0,009 | 0,0002 | 0,0092 |
| 1 150 | ИП "Апалькова" | ул. Космонавтов,90 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 4 | 2006 | 0,004 | 0,0001 | 0,0044 |
| 1 151 | мкд | ул.Космонавтов,90а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 32 | 2006 | 0,523 | 0,0692 | 0,5921 |
| 1 152 | мкд | ул. Космонавтов,92 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 31 | 1999 | 0,638 | 0,1112 | 0,7496 |
| 1 153 | ООО "Магазин Принцессы" | ул. Космонавтов,92 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 31 | 1999 | 0,012 | 0,0001 | 0,0118 |
| 1 154 | Самарцев | ул. Космонавтов,92 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 31 | 1999 | 0,005 | 0,0002 | 0,0054 |
| 1 155 | ООО "Здоровье" | ул. Космонавтов,92 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 31 | 1999 | 0,012 | 0,0001 | 0,0124 |
| 1 156 | мкд | ул. Космонавтов,92а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 34 | 2009 | 0,158 | 0,0184 | 0,1760 |
| 1 157 | мкд | ул. Космонавтов,94 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 238/6 | 2008 | 0,692 | 0,0772 | 0,7693 |
| 1 158 | ИП "Апалькова" | ул. Космонавтов,94 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 238/6 | 2008 | 0,004 | 0,0000 | 0,0043 |
| 1 159 | мкд | ул. Космонавтов,94/1 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 5/2 | 1999 | 0,331 | 0,0428 | 0,3733 |
| 1 160 | мкд | ул. Космонавтов,96 (ш.Заречная) | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 6 | 2006 | 0,166 | 0,0088 | 0,1748 |
| 1 161 | мкд | ул. Космонавтов,98 (ш.Заречная) | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 28 | 2008 | 0,162 | 0,0166 | 0,1785 |
| 1 162 | мкд | ул. Крупской,98 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 4 -УТ 5 | 2013 | 0,184 | 0,0113 | 0,1953 |
| 1 163 | мкд | ул. Крупской,102 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 96 | 1992/2013 | 0,163 | 0,0132 | 0,1766 |
| 1 164 | мкд | ул. Крупской,108 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 82 | 2017 | 0,283 | 0,0327 | 0,3160 |
| 1 165 | ИП "Торгунаков" | ул. Крупской,108 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 82 | 2017 | 0,003 | 0,0000 | 0,0035 |
| 1 166 | мкд | ул. Крупской,110 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 82 | 2017 | 0,284 | 0,0384 | 0,3225 |
| 1 167 | мкд | ул.Крупской,112 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 82 | 2006 | 0,278 | 0,0350 | 0,3125 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|-------------------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 168 | мкд | ул.Крупской,114 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 82 | 2006 | 0,284 | 0,0360 | 0,3202 |
| 1 169 | мкд | ул.Крупской,116 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 59 | 2015 | 0,222 | 0,0339 | 0,2562 |
| 1 170 | мкд | ул.Крупской,118 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 60 | 2015 | 0,331 | 0,0482 | 0,3789 |
| 1 171 | мкд | ул.Крупской,126 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 36 | 2010 | 0,481 | 0,0492 | 0,5300 |
| 1 172 | КПКГ "Солидарность"ул.Крупской ,126 | ул.Крупской,126 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 36 | 2010 | 0,098 | 0,0001 | 0,0981 |
| 1 173 | Информационные горные технологии | ул.Крупской,126 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 36 | 2010 | 0,004 | 0,0002 | 0,0046 |
| 1 174 | ИП "Конев" | ул.Крупской,126 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 36 | 2010 | 0,004 | 0,0004 | 0,0041 |
| 1 175 | мкд | ул. Крупской,130 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 30 | 1999 | 0,546 | 0,0630 | 0,6087 |
| 1 176 | мкд | ул. Кремлевская,1 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 95 | 2016 | 0,221 | 0,0184 | 0,2399 |
| 1 177 | мкд | ул.Кремлевская,21 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 104 | 2012 | 0,149 | 0,0106 | 0,1592 |
| 1 178 | мкд | ул.Молодежная,17 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ т Е | 2004 | 0,199 | 0,0316 | 0,2302 |
| 1 179 | мкд | ул.Молодежная,19 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ т Е | 2004 | 0,275 | 0,0378 | 0,3131 |
| 1 180 | мкд | ул.Молодежная,31 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 1 | 2014 | 0,256 | 0,0262 | 0,2826 |
| 1 181 | мкд | ул.Республиканская,1 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 49 | 1990 | 0,446 | 0,0466 | 0,4922 |
| 1 182 | мкд | ул.Республиканская,2 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 55 | 2015 | 0,222 | 0,0303 | 0,2524 |
| 1 183 | мкд | ул.Республиканская,3 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 49 | 1990 | 0,261 | 0,0334 | 0,2948 |
| 1 184 | МКП "Благоустройство" | ул.Республиканская,3 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 49 | 1990 | 0,029 | 0,0001 | 0,0290 |
| 1 185 | мкд | ул. Республиканская,4 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 54 | 1995 | 0,342 | 0,0485 | 0,3905 |
| 1 186 | ОАО "Банк УРАЛСИБ" | ул. Республиканская,4 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 54 | 1995 | 0,005 | 0,0001 | 0,0049 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|---|-------------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 187 | ИП "Бузакова" Полысаевский центр недвижимости | ул. Республиканская,4 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 54 | 1995 | 0,010 | 0,0002 | 0,0100 |
| 1 188 | мкд | ул. Республиканская,6 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 52 | 2017 | 0,261 | 0,0285 | 0,2899 |
| 1 189 | мкд | ул. Республиканская,6 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 52 | 2017 | 0,004 | 0,0002 | 0,0044 |
| 1 190 | мкд | ул. Республиканская,9 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 44 | 2006 | 0,346 | 0,0425 | 0,3889 |
| 1 191 | мкд | ул. Республиканская,9 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 44 | 2006 | 0,000 | 0,0045 | 0,0045 |
| 1 192 | ООО "Протей" | ул. Республиканская,9 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 44 | 2006 | 0,010 | 0,0007 | 0,0107 |
| 1 193 | ОЗАГС | ул. Республиканская,9 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 44 | 2006 | 0,028 | 0,0001 | 0,0285 |
| 1 194 | мкд | ул. Республиканская,11 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 45 | 2010 | 0,446 | 0,0415 | 0,4870 |
| 1 195 | мкд | ул. Республикаская,11 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 45 | 2010 | 0,000 | 0,0091 | 0,0091 |
| 1 196 | ООО"Протей" | ул. Республикаская,11 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 45 | 2010 | 0,019 | 0,0007 | 0,0196 |
| 1 197 | ООО"Протей" | ул. Республикаская,11 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 45 | 2010 | 0,005 | 0,0000 | 0,0049 |
| 1 198 | мкд | ул.Севастопольская, 50 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 104 | 2005 | 0,102 | 0,0101 | 0,1125 |
| 1 199 | мкд | ул. Севастопольская, 52 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 103 | 2005 | 0,080 | 0,0044 | 0,0846 |
| 1 200 | Магазин | ул. Космонавтов, 100 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | В подвале дома ТК 28 | 2022 | 0,037 | 0,0000 | 0,0373 |
| 1 201 | мкд | ул. Читинская,35 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 77 | 2000 | 0,126 | 0,0052 | 0,1313 |
| 1 202 | мкд | ул. Читинская,35 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 77 | 2000 | 0,000 | 0,0028 | 0,0028 |
| 1 203 | мкд | ул. Читинская,35 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 77 | 2000 | 0,000 | 0,0016 | 0,0016 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|---------------------------------------|-------------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 204 | мкд | ул. Читинская,37 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Г | 2000 | 0,126 | 0,0088 | 0,1349 |
| 1 205 | мкд | ул. Читинская,37 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Г | 2000 | 0,000 | 0,0042 | 0,0042 |
| 1 206 | мкд | ул. Читинская,37 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Г | 2000 | 0,000 | 0,0006 | 0,0006 |
| 1 207 | мкд | ул. Читинская,39 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 70 | 2000 | 0,130 | 0,0052 | 0,1352 |
| 1 208 | мкд | ул. Читинская,39 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 70 | 2000 | 0,000 | 0,0032 | 0,0032 |
| 1 209 | мкд | ул. Читинская,39 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 70 | 2000 | 0,000 | 0,0009 | 0,0009 |
| 1 210 | мкд | ул. Читинская,41 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Т.О | 2009 | 0,124 | 0,0047 | 0,1290 |
| 1 211 | мкд | ул. Читинская,41 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Т.О | 2009 | 0,000 | 0,0021 | 0,0021 |
| 1 212 | мкд | ул. Читинская,41 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК Т.О | 2009 | 0,000 | 0,0026 | 0,0026 |
| 1 213 | мкд | ул. Читинская,39а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 6 | 2016 | 0,198 | 0,0308 | 0,2291 |
| 1 214 | частный дом | ул.Бажова,18 | микрорайон 2 | бойлерная котельной | ТК 39 | 2002 | 0,004 | 0,0005 | 0,0041 |
| 1 215 | частный дом | ул.Баумана,41 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 104 | 2005 | 0,003 | 0,0005 | 0,0033 |
| 1 216 | Мария-РаООО "Кузбасс-11" | ул.Космонавтов,69 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 61 | 1999 | 0,283 | 0,0023 | 0,2851 |
| 1 217 | Калина ООО "Кузбасс Капитал Инвест" | ул.Кремлевская,9 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 3 | 2013 | 0,135 | 0,0415 | 0,1765 |
| 1 218 | ООО"ПРИЧАЛ" | ул.Космонавтов,90/ 1 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 7 | 2013 | 0,402 | 0,0038 | 0,4060 |
| 1 219 | ООО "Сибирское агенство продаж" ДЭН | ул.Космонавтов,88а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 2000 | 0,075 | 0,0021 | 0,0767 |
| 1 220 | Техникум №25, уч.корпус. | ул. Кремлевская,5а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ тк 88/1 | 1994 | 0,165 | 0,0012 | 0,1666 |
| 1 221 | | ул. Кремлевская,3 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 94 | 2007 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1 222 | КУМИ | ул. Кремлевская,3 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 94 | 2007 | 0,028 | 0,0000 | 0,0277 |
| 1 223 | Управление архит.и град.строительства | ул. Кремлевская,3 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 94 | 2007 | 0,020 | 0,0000 | 0,0204 |
| 1 224 | МАУ "Центр"Единое окно" | ул. Кремлевская,3 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 94 | 2007 | 0,022 | 0,0000 | 0,0220 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|---------------------------------------|--------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|---------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 225 | ГБУЗ ККЦОЗШ | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1 226 | Главный корпус | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,408 | 0,0277 | 0,4356 |
| 1 227 | | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,000 | 0,0043 | 0,0043 |
| 1 228 | | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,000 | 0,0024 | 0,0024 |
| 1 229 | Поликлиника | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,102 | 0,0044 | 0,1065 |
| 1 230 | | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,000 | 0,0003 | 0,0003 |
| 1 231 | Родильное отделение | ул. Космонавтов,67 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,254 | 0,0050 | 0,2589 |
| 1 232 | | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,000 | 0,0009 | 0,0009 |
| 1 233 | | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,000 | 0,0184 | 0,0184 |
| 1 234 | Рентгеноскопия | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,053 | 0,0001 | 0,0534 |
| 1 235 | Пищеблок | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,030 | 0,0889 | 0,1188 |
| 1 236 | | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,000 | 0,0002 | 0,0002 |
| 1 237 | гараж для скорой (напр.жен.консульт.) | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,028 | 0,0036 | 0,0311 |
| 1 238 | | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,000 | 0,0010 | 0,0010 |
| 1 239 | гараж при больнице | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,023 | 0,0071 | 0,0304 |
| 1 240 | | ул. Космонавтов,86 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 9 | 2008 | 0,000 | 0,0003 | 0,0003 |
| 1 241 | МАУК "Полысаевская ЦБС" | ул.Космонавтов,88а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 1993 | 0,027 | 0,0006 | 0,0278 |
| 1 242 | | | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 41 | 1993 | 0,000 | 0,0002 | 0,0002 |
| 1 243 | МАУК "Полысаевская ЦБС" | ул.Космонавтов,88а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 40 | 2004 | 0,082 | 0,0004 | 0,0820 |
| 1 244 | | ул.Космонавтов,88а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 40 | 2004 | 0,000 | 0,0011 | 0,0011 |
| 1 245 | | ул.Космонавтов,88а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 40 | 2004 | 0,00000 | 0,00002 | 0,00002 |
| 1 246 | | ул.Космонавтов,88а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 40 | 2004 | 0,000 | 0,0006 | 0,0006 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|---------------------------|---------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 247 | Дом ребенка | ул. Бакинская 4а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 80 | 2001 | 0,134 | 0,0061 | 0,1402 |
| 1 248 | | ул. Бакинская 4а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 80 | 2001 | 0,000 | 0,0023 | 0,0023 |
| 1 249 | | ул. Бакинская 4а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 80 | 2001 | 0,000 | 0,0179 | 0,0179 |
| 1 250 | | ул. Бакинская 4а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 80 | 2001 | 0,000 | 0,0012 | 0,0012 |
| 1 251 | | ул. Бакинская 4а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 80 | 2001 | 0,000 | 0,0233 | 0,0233 |
| 1 252 | школа № 14 | ул.Читинская,47 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 37 | 2003 | 0,408 | 0,0120 | 0,4197 |
| 1 253 | пристройка А1 | ул.Читинская,47 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 37 | 2003 | 0,010 | 0,0000 | 0,0101 |
| 1 254 | пристройка А2 | ул.Читинская,47 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 37 | 2003 | 0,057 | 0,0000 | 0,0571 |
| 1 255 | школа №44 | ул.Крупской,106 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК т.Т | 2014 | 0,307 | 0,0036 | 0,3107 |
| 1 256 | СКОШИ школа- интернат №23 | ул.Волжская,14 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 13 | 2010 | 0,392 | 0,0290 | 0,4215 |
| 1 257 | прачечная | ул.Волжская,14 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 13 | 2010 | 0,033 | 0,0000 | 0,0329 |
| 1 258 | гараж | ул.Волжская,14 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 13 | 2010 | 0,019 | 0,0000 | 0,0185 |
| 1 259 | овощехранилище | ул.Волжская,14 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 13 | 2010 | 0,022 | 0,0000 | 0,0220 |
| 1 260 | Д/сад №27 | ул. Иркутская, 3 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 87 | 2003 | 0,100 | 0,0169 | 0,1165 |
| 1 261 | Овощехранилище | ул. Иркутская, 3 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 87 | 2003 | 0,004 | 0,0000 | 0,0044 |
| 1 262 | Д/сад №19 | ул.Космонавтов,57а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 100 | 2004 | 0,031 | 0,0020 | 0,0325 |
| 1 263 | прачечная | ул.Космонавтов,57а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 88/1 | 2002 | 0,006 | 0,0000 | 0,0063 |
| 1 264 | Д/сад №35 | ул. Читинская, 49а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 37 | 2009 | 0,234 | 0,0370 | 0,2714 |
| 1 265 | Овощехранилище | ул. Читинская, 49а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 37 | 2009 | 0,017 | 0,0000 | 0,0165 |
| 1 266 | Д/сад №47 | ул.Космонавтов, 69а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 61 | 1999 | 0,088 | 0,0150 | 0,1025 |
| 1 267 | пристройка | ул.Космонавтов, 69а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 61 | 1999 | 0,008 | 0,0000 | 0,0077 |
| 1 268 | Д/сад №52 | ул.Космонавтов,75/а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 33 | 2009 | 0,119 | 0,0200 | 0,1392 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|--|---------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 269 | Овощехранилище | ул.Космонавтов,75/а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 33 | 2009 | 0,013 | 0,0000 | 0,0128 |
| 1 270 | Д/сад №50 | ул.Волжская,3а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 79 | 2002 | 0,115 | 0,0115 | 0,1266 |
| 1 271 | склад | ул.Волжская,3а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 79 | 2002 | 0,014 | 0,0000 | 0,0144 |
| 1 272 | Д/сад №1 | ул.Крупской,130/а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 14 | 2008 | 0,324 | 0,0280 | 0,3475 |
| 1 273 | Хоз блок | ул.Крупской,130/а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ 14 | 2008 | 0,027 | 0,0000 | 0,0202 |
| 1 274 | | ул. Крупской,100 а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 96 | 2012 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1 275 | УСЗН | ул. Крупской,100 а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 96 | 2012 | 0,030 | 0,0000 | 0,0298 |
| 1 276 | УПФ РФ | ул. Крупской,100 а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 96 | 2012 | 0,035 | 0,0000 | 0,0352 |
| 1 277 | гараж | ул. Крупской,100 а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 96 | 2012 | 0,007 | 0,0000 | 0,0072 |
| 1 278 | Бурыкин- гараж | ул. Кремлевская | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ | 2013 | 0,041 | 0,0000 | 0,0410 |
| 1 279 | Мазько -гараж | ул. Кремлевская | микрорайон 4 | бойлерная котельной | УТ | 2013 | 0,041 | 0,0000 | 0,0410 |
| 1 280 | ООО "ТД" Северный Куз-басс, Гордской рынок | ул. Крупской, 116а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 59 | 2015 | 0,081 | 0,0019 | 0,0831 |
| 281 | | | | | | | | | |
| 1 282 | магазин | ул. Кремлевская, 5 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 97 | 2003 | 0,006 | 0,0000 | 0,0056 |
| 1 283 | туалет | ул. Кремлевская, 5 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 97 | 2003 | 0,005 | 0,0000 | 0,0045 |
| 1 284 | Новое здание | ул. Кремлевская, 5 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 97 | 2003 | 0,169 | 0,0000 | 0,1687 |
| 1 285 | ИП Изгарышева А.С. | ул. Кремлевская,5 | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 97 | 2003 | 0,034 | 0,0000 | 0,0339 |
| 1 286 | "СибАгроПром""Матрица" | ул. Волжская,5а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 78 | 2005 | 0,084 | 0,0007 | 0,0843 |
| 1 287 | ИП Феофанова | ул.Республиканская | микрорайон 4 | бойлерная котельной | стена ж/д | 2008 | 0,004 | 0,0007 | 0,0044 |
| 1 288 | Котельная № 30 | ул. Кремлевская, 3а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 94 | 2013 | 0,000 | 0,0002 | 0,0002 |
| 1 289 | участок ВДО | ул. Кремлевская, 3а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 94 | 2013 | 0,010 | 0,0018 | 0,0118 |
| 1 290 | гараж | ул. Кремлевская, 3а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 94 | 2013 | 0,031 | 0,0009 | 0,0317 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|--------------------------|------------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|---------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 291 | насосная | ул. Кремлевская, 3а | микрорайон 4 | бойлерная котельной | ТК 94 | 2013 | 0,005 | 0,0000 | 0,0047 |
| | ППШ2 | | | | | | | | |
| 1 292 | мкд | ул.Шукшина,25 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 23 | 2012 | 0,271 | 0,037 | 0,308 |
| 1 293 | мкд | ул.Шукшина,27 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 26 | 2012 | 0,270 | 0,039 | 0,309 |
| 1 294 | мкд | ул.Молодогвардейцев,28 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 21/3 | 2008 | 0,993 | 0,154 | 1,146 |
| 1 295 | мкд | ул.Молодогвардейцев,30 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 21/3 | 2008 | 0,398 | 0,043 | 0,441 |
| 1 296 | Забота | ул.Молодогвардейцев,30 | | Котельная ППШ | ТК 21/3 | 2008 | | 0,000263 | 0,00026 |
| 1 297 | Кобликова | ул.Молодогвардейцев,30 | | Котельная ППШ | ТК 21/3 | 2008 | | 0,000175 | 0,00018 |
| 1 298 | мкд | ул.Шукшина,29 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 22 | 2009 | 0,192 | 0,029 | 0,221 |
| 1 299 | мкд | ул.Шукшина,31 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 27 | 2009 | 0,230 | 0,027 | 0,257 |
| 1 300 | мкд | ул.Шукшина,32 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 105 | 2012 | 0,252 | 0,025 | 0,276 |
| 1 301 | мкд | ул.Шукшина,33 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК21/2 | 2009 | 0,219 | 0,028 | 0,247 |
| 1 302 | мкд | ул.Шукшина,30 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 106 | 2012 | 0,260 | 0,038 | 0,297 |
| 1 303 | мкд | ул.Шукшина,36 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 106 | 2012 | 0,212 | 0,039 | 0,251 |
| 1 304 | мкд | ул.Шукшина,26 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 24 | 2016 | 0,320 | 0,035 | 0,355 |
| 1 305 | мкд | ул.Шукшина,24 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | УТ 2 кв№ 13 | 2013 | 0,241 | 0,025 | 0,265 |
| 1 306 | мкд | ул.Автомобильная,29 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 107 | 2016 | 0,438 | 0,044 | 0,481 |
| 1 307 | мкд | ул.Молодогвардейцев,24 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 26/1 | 2013 | 0,276 | 0,027 | 0,303 |
| 1 308 | мкд | ул.Молодогвардейцев,26 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 26/1 | 2013 | 0,403 | 0,040 | 0,443 |
| 1 309 | мкд | Автомобильная,25 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 107 | 2016 | 0,133 | 0,050 | 0,183 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|-------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 310 | мкд | ул.Шукшина,20 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 107 | 2016 | 0,227 | 0,021 | 0,248 |
| 1 311 | мкд | ул.Шукшина,20 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | ТК 107 | 2016 | | | 0,000 |
| 1 312 | коттедж | Гурьевская,д.2 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 46 | 2009 | 0,023 | 0,001 | 0,024 |
| 1 313 | коттедж | Гурьевская,д.4 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 31 | 2009 | 0,026 | 0,001 | 0,027 |
| 1 314 | коттедж | Гурьевская,д.6 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 38 | 2009 | 0,026 | 0,000 | 0,026 |
| 1 315 | коттедж | Гурьевская,д.8 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 37 | 2009 | 0,025 | 0,001 | 0,026 |
| 1 316 | коттедж | Гурьевская,д.10 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 31 | 2009 | 0,022 | 0,000 | 0,022 |
| 1 317 | коттедж | Гурьевская,д.3 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 34 | 2009 | 0,000 | 0,001 | 0,001 |
| 1 318 | коттедж | Гурьевская,д.5 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 34 | 2009 | 0,026 | 0,001 | 0,026 |
| 1 319 | коттедж | Гурьевская,д.7 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 33 | 2009 | 0,023 | 0,001 | 0,024 |
| 1 320 | частный дом | Задемидко,д.4 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 31 | 2009 | 0,022 | 0,001 | 0,023 |
| 1 321 | частный дом | Задемидко,д.6 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 38 | 2009 | 0,023 | 0,001 | 0,023 |
| 1 322 | частный дом | Задемидко,д.8 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 39 | 2009 | 0,023 | 0,001 | 0,023 |
| 1 323 | частный дом | Задемидко,д.10 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 31 | 2009 | 0,009 | 0,000 | 0,009 |
| 1 324 | частный дом | Задемидко,д.12 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ44 | 2009 | 0,023 | 0,001 | 0,024 |
| 1 325 | частный дом | Задемидко,д.14 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 45 | 2009 | 0,023 | 0,001 | 0,024 |
| 1 326 | частный дом | Задемидко,д.16 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 43 | 2009 | 0,026 | 0,001 | 0,027 |
| 1 327 | частный дом | 65 лет Кузбаса,д.19 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 42 | 2009 | 0,026 | 0,001 | 0,027 |
| 1 328 | частный дом | 65 лет Кузбаса,д.21 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 39 | 2009 | 0,027 | 0,001 | 0,028 |
| 1 329 | частный дом | 65 лет Кузбаса,д.23 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 38 | 2009 | 0,031 | 0,001 | 0,032 |
| 1 330 | частный дом | 66 лет Кузбаса,д.25 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 36 | 2009 | 0,021 | 0,001 | 0,022 |
| 1 331 | частный дом | 67 лет Кузбаса,д.27 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 36 | 2009 | 0,021 | 0,001 | 0,022 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|--------------------------|--------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|---------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 332 | частный дом | Гурьевская,д.19 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 50 | 2010 | 0,026 | 0,001 | 0,027 |
| 1 333 | частный дом | Гурьевская,д.21 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 53 | 2011 | 0,026 | 0,001 | 0,027 |
| 1 334 | частный дом | Гурьевская,д.9 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 55 | 2011 | 0,029 | 0,001 | 0,030 |
| 1 335 | частный дом | Гурьевская,д.11 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 33 | 2009 | 0,029 | 0,001 | 0,030 |
| 1 336 | частный дом | Гурьевская,д.15 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 52 | 2011 | 0,034 | 0,000 | 0,034 |
| 1 337 | частный дом | Гурьевская,д.23 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 54 | 2011 | 0,026 | 0,000 | 0,026 |
| 1 338 | частный дом | Кемеровская,д.7 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 49 | 2009 | 0,00000 | 0,00028 | 0,00028 |
| 1 339 | частный дом | Кемеровская,д.9 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 50 | 2009 | 0,026 | 0,001 | 0,026 |
| 1 340 | частный дом | Кемеровская,д.11 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 51 | 2009 | 0,026 | 0,002 | 0,028 |
| 1 341 | частный дом | Кемеровская,д.11/а | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 52 | 2009 | 0,026 | 0,001 | 0,027 |
| 1 342 | частный дом | Кемеровская,д.15 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 32 | 2009 | 0,031 | 0,001 | 0,032 |
| 1 343 | частный дом | Кемеровская,1 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 47 | 2009 | 0,006 | 0,000 | 0,006 |
| 1 344 | частный дом | Кемеровская,д.5 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 48 | 2009 | 0,031 | 0,000 | 0,031 |
| 1 345 | частный дом | Прокопьевская,19 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | ТК 109 | 2017 | 0,270 | 0,035 | 0,305 |
| 1 346 | частный дом | Анжерская,4 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | ТК 109 | 2017 | 0,271 | 0,035 | 0,306 |
| 1 347 | частный дом | Бажова,18 | микрорайон 2 | Котельная ППШ | ТК39 | 2005 | 0,003 | 0,001 | 0,005 |
| 1 348 | частный дом | Баума,41 | микрорайон 4 | Котельная ППШ | УТ | 2015 | 0,003 | 0,001 | 0,003 |
| 1 349 | частный дом | Луначарского,77а | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ26 | 2014 | 0,002 | 0,001 | 0,002 |
| 1 350 | частный дом | Победы,д.1 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 23 | 2010 | 0,075 | 0,014 | 0,089 |
| 1 351 | частный дом | Победы,д.2 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 19 | 2010 | 0,075 | 0,010 | 0,085 |
| 1 352 | частный дом | Победы,д.3 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 19 | 2010 | 0,075 | 0,010 | 0,085 |
| 1 353 | частный дом | Победы,д.4 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 22 | 2010 | 0,075 | 0,010 | 0,085 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 1 354 | частный дом | Победы,д.5 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 23 | 2010 | 0,082 | 0,011 | 0,093 |
| 1 355 | частный дом | Победы,д.6 | микрорайон 1 | Котельная ППШ | УТ 21 | 2010 | 0,082 | 0,012 | 0,094 |
| 1 356 | Магазин "Мария-Ра" | ул.Шукшина,22 | | Котельная ППШ | УТ2 | 2013 | 0,055 | 0,009 | 0,064 |
| 1 357 | Магазин "Мария-Ра" | ул.Крупской, | | Котельная ППШ | УТ 18/1 | 2015 | 0,121 | 0,000 | 0,121 |
| 1 358 | Детский сад №3 кв.№13 | ул.Шукшина,28 | | Котельная ППШ | ТК 24 | 2016 | 0,210 | 0,018 | 0,228 |
| 1 359 | Спутник | ул.Крупской,127 | | Котельная ППШ | УТ 20 | 2014 | 0,160 | 0,000 | 0,160 |
| 1 360 | "Магнит" | ул.Крупской,127 | | Котельная ППШ | УТ20 | 2008 | 0,160 | 0,000 | 0,160 |
| 1 361 | "Комацу"СНГ | Межквартальный проезд,12 | | Котельная ППШ | УТ 32/2 | 2010 | 1,857 | 0,011 | 1,868 |
| 1 362 | Волегов | ул.Крупской,140/а | | Котельная ППШ | УТ 15/1 | 2008 | 0,013 | 0,001 | 0,014 |
| 1 363 | Авраменко | ул.Крупской,140/а | | Котельная ППШ | УТ 15 | 2008 | 0,052 | 0,001 | 0,053 |
| 1 364 | ИП "Скударнов" | ул.Крупской,140/а | | Котельная ППШ | УТ 15 | 2008 | 0,024 | 0,001 | 0,025 |
| 1 365 | Околица,Яхимова Лар.Влад. | ул.Крупской,148 | | Котельная ППШ | УТ 32/1 | 2010 | 0,063 | 0,004 | 0,067 |
| 1 366 | Кочубаров | ул.Крупской,142 | | Котельная ППШ | УТ 15 | 2008 | 0,006 | 0,00065 | 0,006 |
| 1 367 | здание СТО "Диск" | ул. Крупской,146 | | Котельная ППШ | УТ 15 | 2008 | 0,018 | 0,001 | 0,018 |
| | | | | | | | | | |
| 2 | | Котельная № 29 | | | | | 4,81 | 0,32 | 5,13 |
| 2 1 | мкд | ул. Жукова,4 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 48 | 2010 | 0,2215 | 0,0166 | 0,2381 |
| 2 2 | мкд | ул. Жукова,6 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 37 | 2018 | 0,0974 | 0,0083 | 0,1057 |
| 2 3 | мкд | ул. Жукова,7 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 22 | 2018 | 0,0284 | 0,0027 | 0,0310 |
| 2 4 | мкд | ул. Жукова,8 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 38 | 2004 | 0,0937 | 0,0070 | 0,1006 |
| 2 5 | мкд | ул. Жукова,9 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 22 | 2018 | 0,0336 | 0,0013 | 0,0350 |
| 2 6 | мкд | ул. Жукова,10 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 18 | 2013 | 0,1633 | 0,0113 | 0,1746 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|--------------------------|--------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 2 7 | мкд | ул. Космонавтов,25 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 27 | 2015 | 0,0331 | 0,0013 | 0,0344 |
| 2 8 | мкд | ул. Космонавтов,27 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 28 | 2015 | 0,0177 | 0,0000 | 0,0177 |
| 2 9 | мкд | ул. Космонавтов,28 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 33 | 2000 | 0,0569 | 0,0013 | 0,0583 |
| 2 10 | мкд | ул. Космонавтов,28 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 33 | 2000 | 0,0000 | 0,0008 | 0,0008 |
| 2 11 | мкд | ул. Космонавтов,28 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 33 | 2000 | 0,0000 | 0,0003 | 0,0003 |
| 2 12 | частный дом | ул. Космонавтов,29 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 28/1 | 2017 | 0,0289 | 0,0000 | 0,0289 |
| 2 13 | мкд | ул. Космонавтов,30 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 32 | 2000 | 0,0576 | 0,0000 | 0,0576 |
| 2 14 | мкд | ул. Космонавтов,31 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 29 | 2017 | 0,0210 | 0,0027 | 0,0236 |
| 2 15 | мкд | ул. Космонавтов,32 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 31 | 2015 | 0,0564 | 0,0010 | 0,0574 |
| 2 16 | мкд | ул. Космонавтов,32 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 31 | 2015 | 0,0000 | 0,0016 | 0,0016 |
| 2 17 | мкд | ул. Космонавтов,32 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 31 | 2015 | 0,0000 | 0,0004 | 0,0004 |
| 2 18 | частный дом | ул. Космонавтов,33 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 30 | 2017 | 0,0210 | 0,0003 | 0,0213 |
| 2 19 | мкд | ул. Крупской,64 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 50 | 1985 | 0,2101 | 0,0143 | 0,2244 |
| 2 20 | мкд | ул. Крупской,66 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 49 | 2010 | 0,2129 | 0,0173 | 0,2302 |
| 2 21 | мкд | ул. Крупской,68 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 13 | 2000 | 0,1652 | 0,0103 | 0,1755 |
| 2 22 | мкд | ул. Крупской,70 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 12 | 2010 | 0,1182 | 0,0076 | 0,1258 |
| 2 23 | мкд | ул. Крупской,72 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 7 | 2000 | 0,0594 | 0,0060 | 0,0654 |
| 2 24 | мкд | ул. Крупской,74 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 8 | 2012 | 0,1135 | 0,0110 | 0,1244 |
| 2 25 | мкд | ул. Крупской,76 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 7 | 2014 | 0,2106 | 0,0130 | 0,2236 |
| 2 26 | частный дом | ул. Мира,6 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 17 | 2012 | 0,0270 | 0,0013 | 0,0283 |
| 2 27 | частный дом | ул. Мира,8 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 18 | 2019 | 0,0198 | 0,0027 | 0,0225 |
| 2 28 | частный дом | ул. Мира,10 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 19 | 2002 | 0,0197 | 0,0017 | 0,0213 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|--------------------------|----------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 2 29 | частный дом | ул. Мира, 14 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 22 | 2006 | 0,0189 | 0,0007 | 0,0195 |
| 2 30 | частный дом | ул. Мира, 15 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 13 | 2004 | 0,0525 | 0,0008 | 0,0534 |
| 2 | частный дом | | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 13 | 2004 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0010 |
| 2 31 | частный дом | ул. Мира, 16 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 53 | 2015 | 0,0518 | 0,0008 | 0,0527 |
| 2 | частный дом | | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 53 | 2015 | 0,0000 | 0,0046 | 0,0046 |
| 2 32 | частный дом | ул. Покрышкина, 1 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 15 | 2012 | 0,1384 | 0,0153 | 0,1537 |
| 2 33 | частный дом | ул. Покрышкина, 3 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 14 | 2014 | 0,1123 | 0,0100 | 0,1222 |
| 2 34 | частный дом | ул. Покрышкина, 4 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 2 | 2001 | 0,0278 | 0,0017 | 0,0294 |
| 2 35 | частный дом | ул. Покрышкина, 5 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 11 | 2017 | 0,1116 | 0,0090 | 0,1206 |
| 2 36 | частный дом | ул. Покрышкина, 6 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 9 | 2002 | 0,0282 | 0,0007 | 0,0289 |
| 2 37 | частный дом | ул. Покрышкина, 7 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 8 | 2013 | 0,1664 | 0,0130 | 0,1794 |
| 2 38 | частный дом | ул. Покрышкина, 8 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 10 | 2002 | 0,0276 | 0,0013 | 0,0290 |
| 2 39 | частный дом | ул. Покрышкина, 10 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 11 | 2002 | 0,0297 | 0,0013 | 0,0310 |
| 2 40 | частный дом | ул. Свердлова, 3 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 51 | 2010 | 0,2127 | 0,0183 | 0,2310 |
| 2 41 | частный дом | ул. Свердлова, 5 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 19 | 2000 | 0,0909 | 0,0083 | 0,0992 |
| 2 42 | частный дом | ул. Свердлова, 7 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 20 | 2012 | 0,0938 | 0,0060 | 0,0998 |
| 2 43 | частный дом | ул. Свердлова, 9 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 21 | 2008 | 0,1685 | 0,0116 | 0,1802 |
| 2 44 | частный дом | ул. Космонавтов, 40а | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 56 | 2015 | 0,1582 | 0,0073 | 0,1655 |
| 2 45 | частный дом | ул. Космонавтов, 36а | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 55 | 2015 | 0,1143 | 0,0183 | 0,1326 |
| 2 46 | частный дом | ул. Космонавтов, 38а | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 56 | 2015 | 0,1146 | 0,0073 | 0,1220 |
| 2 47 | частный дом | ул. Панфилова, 1а | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 52 | 2015 | 0,0128 | 0,0017 | 0,0144 |
| 2 48 | частный дом | ул. Панфилова, 1б | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 53 | 2015 | 0,0086 | 0,0007 | 0,0093 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|--------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 2 49 | частный дом | ул.Панфилова,1в | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 1 116 | 2015 | 0,0103 | 0,0010 | 0,0113 |
| 2 52 | ДК "Родина" | ул.Покрышкина ,7а | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 9 | 2001 | 0,1294 | 0,0076 | 0,1370 |
| 2 53 | Школа №35 | ул.Космонавтов,17 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 45 | 2018 | 0,1875 | 0,0000 | 0,1875 |
| 2 54 | мал.здан | ул.Космонавтов,17 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 47 | 2018 | 0,0536 | 0,0000 | 0,0536 |
| 2 55 | ГУО | ул.Космонавтов,42 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 22 | 2002 | 0,0455 | 0,0011 | 0,0466 |
| 2 56 | Управление молодежной политики | ул.Космонавтов,42 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 22 | 2002 | 0,0229 | 0,0000 | 0,0229 |
| 2 57 | УГО ЧС | ул.Космонавтов,42 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 22 | 2002 | 0,0168 | 0,0003 | 0,0172 |
| 2 58 | ДДТ | ул.Крупская, 62 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 39 | 2012 | 0,1741 | 0,0057 | 0,1798 |
| 2 59 | Д/сад №26 | ул.Крупской,66/а | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 4 | 2012 | 0,0922 | 0,0170 | 0,1092 |
| 2 60 | Мировые судьи | ул.Свердлова,5 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 19 | 2000 | 0,0148 | 0,0001 | 0,0149 |
| 2 61 | | ул.Космонавтов , 44 | микрорайон 4 | Котельная 29 | ТК 20 | 2013 | 0,1136 | 0,0012 | 0,1148 |
| 2 62 | ЧП "Митрохина" | ул. Жукова, 10 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 18 | 2013 | 0,0110 | 0,0001 | 0,0111 |
| 2 63 | Гусев-гараж | ул.Космонавтов | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ | 2005 | 0,0024 | 0,0004 | 0,0027 |
| 2 64 | магазин | ул.Покрышкина,2 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ 1 | 2014 | 0,0063 | 0,0001 | 0,0064 |
| 2 65 | Земля-Проект | ул.Космонавтов,21 | микрорайон 4 | Котельная 29 | УТ17 | 2012 | 0,1028 | 0,0006 | 0,1034 |
| | | | | | | | | | |
| 3 | | Котельная № 28 | | | | | 4,5444 | 0,2888 | 4,8332 |
| 3 1 | мкд | ул. Космонавтов,37 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 11 | 2003 | 0,1712 | 0,0133 | 0,1845 |
| 3 2 | мкд | ул. Космонавтов,39 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 10 | 2015 | 0,0773 | 0,0067 | 0,0840 |
| 3 | мкд | | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 10 | 2015 | 0,0000 | 0,0003 | 0,0003 |
| 3 3 | мкд | ул. Космонавтов,39а | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 46 | 2015 | 0,1162 | 0,0130 | 0,1292 |
| 3 4 | мкд | ул. Космонавтов,43 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 13 | 2017 | 0,2266 | 0,0143 | 0,2409 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|---------------------------------------|--------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 3 5 | мкд | ул. Космонавтов,45 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 16 | 1999 | 0,1358 | 0,0166 | 0,1524 |
| 3 6 | мкд | ул. Космонавтов,47 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 17 | 1998 | 0,1123 | 0,0113 | 0,1236 |
| 3 7 | мкд | ул. Космонавтов,56 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 15 | 2002 | 0,0614 | 0,0043 | 0,0657 |
| 3 | мкд | | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 15 | 2002 | 0,0000 | 0,0003 | 0,0003 |
| 3 8 | мкд | ул. Крупской,80 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 45 | 2015 | 0,0845 | 0,0096 | 0,0941 |
| 3 9 | мкд | ул. Крупской,82 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 44 | 2007 | 0,1127 | 0,0103 | 0,1230 |
| 3 10 | мкд | ул. Крупской,84 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 43 | 1994 | 0,0852 | 0,0093 | 0,0945 |
| 3 11 | мкд | ул. Крупской,86 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 41 | 1994 | 0,1202 | 0,0103 | 0,1305 |
| 3 12 | мкд | ул. Крупской ,92 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 27 | 2003 | 0,1242 | 0,0090 | 0,1332 |
| 3 13 | мкд | ул. Кремлевская,2 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 28 | 2003 | 0,1732 | 0,0126 | 0,1858 |
| 3 14 | мкд | ул. Кремлевская,4 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 29 | 2003 | 0,0864 | 0,0073 | 0,0937 |
| 3 15 | мкд | ул. Кремлевская,12 | | Котельная №28 | ТК 18 | 2014 | 0,1163 | 0,0166 | 0,1329 |
| 3 16 | Администрация | ул. Кремлевская, 6 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 32 | 2019 | 0,010 | 0,0000 | 0,0097 |
| 3 17 | мкд | ул. Покрышкина,9 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 47 | 2013 | 0,1730 | 0,0106 | 0,1837 |
| 3 18 | мкд | ул. Покрышкина,11 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 47 | 2013 | 0,0573 | 0,0047 | 0,0620 |
| 3 19 | мкд | ул. Покрышкина,15 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 37 | 2018 | 0,0573 | 0,0073 | 0,0646 |
| 3 20 | мкд | ул. Покрышкина,17 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 36 | 2018 | 0,0572 | 0,0070 | 0,0642 |
| 3 21 | мкд | ул. Ягодная,1 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 26 | 2015 | 0,1617 | 0,0136 | 0,1753 |
| 3 22 | мкд | ул. Ягодная,2 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 40 | 1994 | 0,1214 | 0,0096 | 0,1310 |
| 3 23 | мкд | ул. Ягодная,3 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 25 | 2014 | 0,0757 | 0,0070 | 0,0827 |
| 3 24 | мкд | ул. Ягодная,4 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 39 | 2016 | 0,1135 | 0,0083 | 0,1218 |
| 3 25 | Пол.инстр.техн. мастерские - столовая | ул.Кремлевская,6 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 32 | 2019 | 0,1695 | 0,0069 | 0,1764 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 3 26 | ПЛ №25 общежитие | ул. Ягодная, 5 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 23 | 2013 | 0,0767 | 0,0000 | 0,0767 |
| 3 27 | гараж | ул. Ягодная, 5 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 23 | 2013 | 0,0101 | 0,0000 | 0,0101 |
| 3 28 | спортзал | ул. Ягодная, 5 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 23 | 2013 | 0,0057 | 0,0000 | 0,0057 |
| 3 29 | Комбинат питания | ул.Кремлевская,8 | микрорайон 4 | | | | | | |
| 3 30 | склад | ул.Кремлевская,8 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК20 | 1998/2011 | 0,0124 | 0,0001 | 0,0126 |
| 3 31 | гараж | ул.Кремлевская,8 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК20 | 1998/2011 | 0,0069 | 0,0010 | 0,0078 |
| 3 32 | УОВО МВД | ул.Космонавтов,41 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 9 | 2015 | 0,0072 | 0,0001 | 0,0073 |
| 3 33 | мировые судьи | ул.Космонавтов,41 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 9 | 2015 | 0,0149 | 0,0001 | 0,0150 |
| 3 34 | Росреестр | ул.Космонавтов,41 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 9 | 2015 | 0,0573 | 0,0000 | 0,0574 |
| 3 35 | ДШИ -музыкальная школа | ул.Ягодная,6 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 3 | 2012 | 0,1630 | 0,0068 | 0,1698 |
| 3 36 | | | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 3 | 2012 | 0,0000 | 0,0013 | 0,0013 |
| 3 37 | | | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 3 | 2012 | 0,0000 | 0,0007 | 0,0007 |
| 3 38 | | | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 3 | 2012 | 0,0000 | 0,0010 | 0,0010 |
| 3 39 | 7 отряд ФПС | ул.Космонавтов , 54 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 9 | 2014 | 0,0909 | 0,0003 | 0,0912 |
| 3 40 | гараж | ул.Космонавтов , 54 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 9 | 2014 | 0,0203 | 0,0069 | 0,0272 |
| 3 41 | УВД | ул. Ягодная,7 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 22 | 1999 | 0,0930 | 0,0010 | 0,0940 |
| 3 42 | гараж УВД | ул. Ягодная,7 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 22 | 1999 | 0,0318 | 0,0096 | 0,0414 |
| 3 43 | | ул. Ягодная,7 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 22 | 1999 | 0,0000 | 0,0003 | 0,0003 |
| 3 44 | Администрация -здание | ул.Кремлевская 6 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 32 | 2019 | 0,1476 | 0,0007 | 0,1483 |
| 3 45 | гараж | ул.Крупской | микрорайон 3 | Котельная №28 | ТК 24 | 2004 | 0,0030 | 0,0014 | 0,0044 |
| 3 46 | Лицей г.Полысаево | ул.Мира,5 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 34 | 2008 | 0,3017 | 0,0069 | 0,3086 |
| 3 47 | МБУ ДОД "ДЮСШ" | ул.Крупской,77 | микрорайон 3 | Котельная №28 | ТК52 | 2008 | 0,3939 | 0,0000 | 0,3939 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|------------------------------|-------------------|---------------------|------------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|--------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 3 48 | ИП"Митрохина" | ул.Кремлевская,2 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 28/1 | 2003 | 0,0096 | 0,0010 | 0,0106 |
| 3 49 | мкд | ул.Космонавтов,41 | микрорайон 4 | Котельная №28 | УТ 2 | 2003 | 0,0078 | 0,0002 | 0,0080 |
| 3 50 | ООО"Регион" | ул.Покрышкина, 9 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 47 | 2013 | 0,0345 | 0,0002 | 0,0347 |
| 3 51 | "Забота" | ул.Покрышкина,13 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 38 | 2018 | 0,0151 | 0,0000 | 0,0151 |
| 3 52 | "Забота" | ул.Покрышкина,13 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 38 | 2018 | 0,0275 | 0,0000 | 0,0275 |
| 3 53 | Автокласс-спорт | ул.Ягодная,9 | микрорайон 4 | Котельная №28 | УТ 4 | 2002 | 0,0640 | 0,0000 | 0,0640 |
| 3 54 | ЦС стройторг | ул.Крупской,136 | микрорайон 5 | Котельная №28 | | нет абон. | 0,0135 | 0,0000 | 0,0135 |
| 3 55 | ООО"Гудвил" | ул.Крупской,17 | микрорайон 5 | Котельная №28 | ТК52 | 2008 | 0,0038 | 0,0000 | 0,0038 |
| 3 56 | ИП Беляева | ул.Кремлевская,2 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 28/1 | 2003 | 0,0093 | 0,0001 | 0,0094 |
| 3 57 | ИП Лыськовская Е.И. | ул.Покрышкина,9 | микрорайон 4 | Котельная №28 | ТК 47 | 2013 | 0,0187 | 0,0002 | 0,0189 |
| 3 58 | Кочубаров-гараж | ул.Космонавтов | микрорайон 4 | Котельная №28 | УТ9 | 2019 | 0,0090 | 0,0000 | 0,0090 |
| 3 59 | ул.Крупской,81 | ул.Крупской , 81 | микрорайон 3 | Котельная №28 | УТ10 | 2000 | 0,0088 | 0,0008 | 0,0096 |
| 3 60 | боксы | | микрорайон 3 | Котельная №28 | УТ11 | 1999 | 0,0870 | 0,0078 | 0,0948 |
| | | | | | | | | | |
| 4 | Котельная № 32 | | | | | | 0,593 | 0,007 | 0,60 |
| 4 1 | мкд | ул. Карбышева,14 | микрорайон 6 | Котельная 32 | ТК 1 | 2009 | 0,0835 | 0,003 | 0,086 |
| 4 2 | мкд | ул.Довыдова,28 | микрорайон 6 | Котельная 32 | ТК 1 | 2004 | 0,1465 | 0,000 | 0,146 |
| 4 3 | ЦБС, | ул. Карбышева,14 | микрорайон 6 | Котельная 32 | ТК 1 | 2002 | 0,0134 | 0,003 | 0,016 |
| 4 4 | школа №32, | ул.Карбышева,1 | микрорайон 6 | Котельная 32 | ТК 1 | 2002 | 0,3493 | 0,002 | 0,351 |
| | | | | | | | | | |
| 5 | Котельная шахты Полысаевская | | | | | | 28,20 | 0,22 | 28,43 |
| 5 1 | Жилой дом | ул. Панферова, 19 | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | т.23 | 2007 | 0,0651 | 0,0173 | 0,0823 |

| Уникальный номер абонента | Наименование потребителя | Адрес объекта | кадастровый квартал | Источник тепловой энергии | Номер тепловой камеры | Дата акта включения | максимальная часовая нагрузка, Гкал/ч | | |
|---------------------------|--------------------------|----------------------|---------------------|------------------------------|-----------------------|---------------------|---------------------------------------|---------------------------|---------|
| | | | | | | | Нагрузка на отопление, Гкал/час | Нагрузка на ГВС, Гкал/час | Всего |
| 5 2 | Жилой дом | ул. Токарева, 12 | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | т.28 | 2013 | 0,0410 | 0,0068 | 0,0477 |
| 5 3 | Жилой дом | ул. Техническая, 9 | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | т.11 | 1989 | 0,2550 | 0,0253 | 0,2803 |
| 5 4 | Жилой дом | ул. Техническая, 9/1 | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | т.11 | 1989 | 0,2449 | 0,0265 | 0,2714 |
| 5 5 | Жилой дом | ул. Техническая, 15 | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | т.7 | 1988 | 0,3397 | 0,0400 | 0,3797 |
| 5 6 | Жилой дом | ул. Техническая, 17 | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | т.7 | 1988 | 0,2590 | 0,0353 | 0,2943 |
| 5 7 | Жилой дом | ул. Конституции, 11а | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | т.29 | 2016 | 0,1506 | 0,0093 | 0,1599 |
| 5 8 | Жилой дом | ул. Токарева, 20 | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | т.29 | 2016 | 0,1518 | 0,0125 | 0,1643 |
| 5 1 | ООО "МТК" | ул. Токарева, 1а | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | УТ | 2001 | 0,1058 | 0,0004 | 0,1063 |
| 5 1 | МАУК ДК «Полысаовец» | ул. Токарева, 6а | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | т.5 | 2017 | 0,0866 | 0,0182 | 0,1048 |
| 5 1 | МБУ ДО «ДЮСШ №2» | ул. Токарева, 8 | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | т.17 | 1991 | 0,1067 | 0,0058 | 0,1125 |
| 5 1 | МБОУ «Школа № 17» | ул. Панферова, 20 | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | т.18 | 2007 | 0,1581 | 0,0163 | 0,1744 |
| 5 1 | МБДОУ «Дет. Сад №2» | ул. Панферова, 14 | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | УТ13 | 2009 | 0,0708 | 0,0069 | 0,0777 |
| 5 1 | Магазины ИП | ул. Астраханская, 5 | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | т.17 | 1985 | 0,0206 | 0,0002 | 0,0208 |
| 5 1 | Гараж | ул. Астраханская, 5а | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | т.17 | 1996 | 0,0196 | 0,0001 | 0,0198 |
| 5 1 | ш. Полысаевская | | микрорайон 1 | Котельная шахты Полысаевская | | | 26,1290 | | 26,1290 |
| Итого по г.Полысаево | | | | | | | 80,11 | 5,18 | 85,28 |

Таблица 2. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку

| Уникальный номер абонента Ij | | Адресная привязка | Номер кадастрового квартала | Источник тепловой энергии | Год планируемого подключения | Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час | Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час | Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час |
|------------------------------|---|---|-----------------------------|---------------------------|------------------------------|---|--|---|
| 367 | 1 | Магазин, в 36 м на северо-восток от угла дома №10 по ул. Бажова | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,029 | 0,001 | 0,030 |
| 368 | 1 | ул. Анжерская,1 (спортивный манеж) | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 1,366 | 0,166 | 1,532 |
| 369 | 1 | Гараж,1, ряд 1 гаражная площадка,33 | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,03 | 0 | 0,030 |
| 370 | 1 | Жилой дом ул. Бажова, 20 | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,014 | 0,009 | 0,023 |
| 371 | 1 | Малоэтажный 24-х квартирный жилой дом, ул. Луначарского | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,081 | 0,056 | 0,137 |
| 372 | 1 | Жилой дом, Молодежная, 24 | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,05 | 0,056 | 0,106 |
| 373 | 1 | 5-ти эт. жилые дома 10 шт. ул. Крупской, Копрова, Бажова | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,994 | 0,276 | 1,270 |
| 374 | 1 | Магазин, ул. Космонавтов, 52 | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,094 | 0,005 | 0,099 |
| 375 | 1 | Магазин ул. Крупской, 118 б | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,047 | 0 | 0,047 |
| 376 | 1 | ФОК «Школа №14» ул. Читинская, 47 | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,106 | 0 | 0,106 |
| 377 | 1 | Здание автостоянки ул. Крупской, 116 а | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,072 | 0 | 0,072 |

| Уникальный номер абонента Ij | | Адресная привязка | Номер кадастрового квартала | Источник тепловой энергии | Год планируемого подключения | Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час | Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час | Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час |
|------------------------------|---|--|-----------------------------|---------------------------|------------------------------|---|--|---|
| 378 | | Производственное здание Центра Технической поддержки Комацу, проезд Межквартальный, 12 | 43:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,516 | 0,025 | 0,541 |
| 379 | 1 | Здание придорожного сервиса | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,19 | 0 | 0,190 |
| 380 | 1 | Административное здание ООО «КЭНК» филиал «Энергосеть» | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,349 | 0 | 0,349 |
| 381 | 1 | Магазин, ул. Кремлевская,11 | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,025 | 0 | 0,025 |
| 382 | 1 | Жилой дом ул. Космонавтов, 51 а | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,31 | 0 | 0,310 |
| 383 | 1 | Жилой дом ул. Севастопольская, 67 | 42:38:00 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | 2024-2028 | 0,06 | 0 | 0,060 |
| 66 | 2 | ФОК «Школа №35» ул. Космонавтов, 17 | 42:38:00 | Котельная № 29 | 2024-2028 | 0,106 | 0 | 0,106 |
| 67 | 2 | Жилой дом ул. Крупской, 62а | 42:38:00 | Котельная № 29 | 2024-2028 | 0,1 | 0 | 0,100 |
| 68 | 2 | Жилой дом, ул. Крупской ,64а | 42:38:00 | Котельная № 29 | 2024-2028 | 0,07 | 0 | 0,070 |
| 5 | 4 | Малобюджетный физкультурно –оздоровительный комплекс на территории школы №32 (ФОК) | 42:38:00 | Котельная № 32 | 2024-2028 | 0,035 | 0 | 0,035 |
| 6 | 4 | Модульное здание фельшерского акушерского пункта (ФАП) | 42:38:00 | Котельная № 32 | 2024-2028 | 0,006 | 0 | 0,006 |

| Уникальный номер абонента Ij | | Адресная привязка | Номер кадастрового квартала | Источник тепловой энергии | Год планируемого подключения | Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час | Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час | Подключенная суммарная тепловая нагрузка Гкал/час |
|------------------------------|---|---|-----------------------------|------------------------------|------------------------------|---|--|---|
| 1 | 5 | Детский сад 140 мест ул. Панферова | 42:38:00 | Котельная ш. Полысаевская | 2024-2029 | 0,463 | 0 | 0,463 |
| 2 | 5 | Реконструкция Школы №17 с пристроем блоков начальной школы на 275 уч. | 42:38:00 | Котельная ш. Полысаевская | 2024-2030 | 0,86 | | 0,860 |
| 3 | 5 | 3-х эт. жилой дом на ул. Конституции | 42:38:00 | Котельная ш. Полысаевская | 2024-2031 | 0,07 | 0,019 | 0,089 |

Раздел II. Изменения существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменений в существующих и перспективных балансах установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузке за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения – отсутствуют.

Баланс тепловой мощности в разрезе котельных в системе теплоснабжения Полысаевского городского округа, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, включающий показатели приведены в таблице 3:

- существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии;
- существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;
- существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии;
- значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто;
- значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь;
- затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей;
- значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности;
- значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.

Зон действия индивидуальных источников тепловой энергии на территории Полысаевского городского округа нет.

Таблица 3. Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения , в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, Гкал/ч

| № | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|-------------------|--|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ОАО "СКЭК" | | | | | | | | | | |
| 1 | ППШ (ППШ1 и ППШ2) | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная тепловая мощность, в том числе | 79,50 | 79,50 | 79,50 | 79,50 | 79,50 | 79,50 | 79,50 | 79,50 | 79,50 |
| 1.2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 56,745 | 56,75 | 56,75 | 56,75 | 56,75 | 56,75 | 56,75 | 56,75 | 64,48 |
| 1.3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,44 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 1.4 | Потери в тепловых сетях | 1,87 | 1,87 | 2,29 | 1,42 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,50 | 1,50 |
| 1.5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | |
| 1.6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 45,54 | 45,54 | 46,32 | 46,31 | 46,31 | 46,31 | 51,24 | 51,24 | 52,51 |
| 1.7 | отопление и вентиляция | 41,26 | 41,26 | 41,97 | 41,96 | 41,96 | 41,96 | 46,29 | 46,29 | 47,29 |
| 1.8 | горячее водоснабжение | 4,28 | 4,28 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,94 | 4,94 | 5,22 |
| 1.9 | Резерв/дефицит тепловой мощности | 11,21 | 11,21 | 10,43 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 5,51 | 5,51 | 11,97 |
| 1.10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 40,95 | 40,95 | 40,95 | 40,95 | 40,95 | 40,95 | 40,95 | 40,95 | 48,08 |
| 1.11 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном вы- | 40,95 | 40,95 | 40,95 | 40,95 | 40,95 | 40,95 | 40,95 | 40,95 | 48,08 |

| № | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|----------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|
| | воде самого мощного котла | | | | | | | | | |
| 2 | Котельная № 29 | | | | | | | | | |
| 2.1 | Установленная тепловая мощность, в том числе | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 12 |
| 2.2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,332 | 4,332 | 4,332 | 9,96 |
| 2.3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 2.4 | Потери в тепловых сетях | 0,21 | 0,21 | 0,12 | 0,19 | 0,19 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 2.5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | |
| 2.6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 5,04 | 5,04 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,40 | 5,40 | 5,40 |
| 2.7 | отопление и вентиляция | 4,73 | 4,73 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 5,09 | 5,09 | 5,09 |
| 2.8 | горячее водоснабжение | 0,31 | 0,31 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 2.9 | Резерв/дефицит тепловой мощности | -0,71 | -0,71 | -0,79 | -0,79 | -0,79 | -0,79 | -1,07 | -1,07 | 4,56 |
| 2.10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 6,64 |
| 2.11 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 5,40 |

| № | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|----------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|
| 3 | Котельная № 28 | | | | | | | | | |
| 3.1 | Установленная тепловая мощность, в том числе | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 12 |
| 3.2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 9,96 |
| 3.3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.4 | Потери в тепловых сетях | 0,26 | 0,26 | 0,22 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 3.5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | |
| 3.6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 4,74 | 4,74 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 |
| 3.7 | отопление и вентиляция | 4,44 | 4,44 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 |
| 3.8 | горячее водоснабжение | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 3.9 | Резерв/дефицит тепловой мощности | -0,63 | -0,63 | -0,72 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | 5,13 |
| 3.10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,07 | 3,07 | 6,64 |
| 3.11 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 3,55 | 4,83 |
| 4 | Котельная № 32 | | | | | | | | | |

| № | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|---------------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 4.1 | Установленная тепловая мощность, в том числе | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| 4.2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| 4.3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4.4 | Потери в тепловых сетях | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4.5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | |
| 4.6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 0,62 | 0,62 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| 4.7 | отопление и вентиляция | 0,61 | 0,61 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| 4.8 | горячее водоснабжение | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4.9 | Резерв/дефицит тепловой мощности | 0,22 | 0,22 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,28 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 4.10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 4.11 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХ | | | | | | | | | | |
| 5 | Котельная ш. Полысаевская | | | | | | | | | |

| № | Наименование показателя | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 5.1 | Установленная тепловая мощность, в том числе | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 |
| 5.2 | Располагаемая тепловая мощность станции | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 | 42,86 |
| 5.3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,000 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| 5.4 | Потери в тепловых сетях | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 5.5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | |
| 5.6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе | 10,9 | 10,9 | 28,6 | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 29,9 | 29,9 | 29,9 |
| 5.7 | отопление и вентиляция | 10,65 | 10,65 | 28,43 | 28,20 | 28,20 | 28,20 | 29,60 | 29,60 | 29,60 |
| 5.8 | горячее водоснабжение | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 5.9 | Резерв/дефицит тепловой мощности | 31,99 | 31,99 | 14,22 | 14,44 | 14,44 | 14,44 | 13,01 | 13,01 | 13,01 |
| 5.10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,99 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 |
| 5.11 | Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла | 10,87 | 10,87 | 28,65 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 29,86 | 29,86 | 29,86 |

Радиус эффективного теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для источников тепловой энергии представлены в таблице 4.

Таблица 4. Значения радиусов эффективного теплоснабжения котельных

| Параметр | Обозначение | Ед.изм. | Котельная № 29 | Котельная № 28 | Котельная ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | Котельная № 32 | Котельная пос. шахты Полысаевская АО «СУЭК-Кузбасс» |
|---|-------------|------------------------|----------------|----------------|-------------------------------|----------------|---|
| Поправочный коэффициент «фи» | $\leq p$ | - | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Площадь зоны действия источника | - | км ² | 0,1847 | 0,1394 | 1,86 | 0,0169 | 0,239 |
| Количество абонентов в зоне действия источника | - | шт. | 65 | 62 | 366 | 4 | 16 |
| Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей | - | Гкал/ч | 5,13 | 4,83 | 46,32 | 0,60 | 28,43 |
| Расстояние от источника тепла до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали | - | м | 708 | 734 | 1690 | 451 | 930 |
| Удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети | S | руб./м ² | 60 532 | 48 682 | 58 312 | 65 643 | 51 760 |
| Потери давления в тепловой сети | h | м.вод.ст. | 15,65 | 12,1 | 65 | 12 | 43,2 |
| Среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения | в | шт./км ² | 352 | 445 | 197 | 237 | 67 |
| Теплоплотность района | п | Гкал/ч/км ² | 27,8 | 34,7 | 24,9 | 35,5 | 118,9 |
| Расчетная температура в подающем трубопроводе | - | °С | 95 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| Расчетная температура в обратном трубопроводе | - | °С | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| Расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети | Δt | °С | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Эффективный радиус | R | км | 0,850 | 0,746 | 0,832 | 0,952 | 0,318 |

Раздел III. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей и источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения показаны в таблице 5.

Таблица 5. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельной в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, тыс. м³

| Параметр | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|--|----------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|
| ОАО "СКЭК" | | | | | | | |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 | 81,1 |
| Срок службы | лет | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков-аккумуляторов | м3 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 617,00 | 617 | 617,00 | 617,97 | 617,97 | 617,97 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 46,83 | 46,83 | 46,83 | 46,83 | 46,83 | 46,83 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,20 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 42,63 | 42,63 | 42,63 | 42,63 | 42,63 | 42,63 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 12,34 | 12,34 | 12,34 | 12,36 | 12,36 | 12,36 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 34,27 | 34,27 | 34,27 | 34,27 | 34,27 | 34,27 |
| Доля резерва | % | 42,26 | 42,26 | 42,26 | 42,26 | 42,26 | 42,26 |
| Котельная №29 | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Срок службы | лет | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы | т/ч | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 |

| Параметр | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|--|----------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|
| теплоснабжения | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 4,17 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,47 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 3,70 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 98,08 | 98,08 | 98,08 | 98,08 | 98,08 | 95,83 |
| Доля резерва | % | 98,08 | 98,08 | 98,08 | 98,08 | 98,08 | 95,83 |
| Котельная №28 | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Срок службы | лет | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 28,51 | 28,51 | 28,51 | 28,51 | 28,51 | 28,51 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 | 0,570 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 98,04 | 98,04 | 98,04 | 98,04 | 98,04 | 98,04 |
| Доля резерва | % | 98,040 | 98,04 | 98,04 | 98,04 | 98,04 | 98,04 |

| Параметр | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|--|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Котельная №32 | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Срок службы | лет | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,02 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 99,98 | 99,98 | 99,98 | 99,98 | 99,98 | 99,98 |
| Доля резерва | % | 99,98 | 99,98 | 99,98 | 99,98 | 99,98 | 99,98 |
| Всего ОАО "СКЭК" | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 381,1 | 381,1 | 381,1 | 381,1 | 381,1 | 381,1 |
| Срок службы | лет | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 25 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 674,08 | 674,08 | 674,08 | 675,05 | 675,05 | 675,05 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 50,73 | 50,73 | 50,73 | 50,73 | 50,73 | 52,98 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,84 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Параметр | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|--|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 45,58 | 45,58 | 45,58 | 45,58 | 45,58 | 47,57 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 330,4 | 330,4 | 330,4 | 330,4 | 330,4 | 328,1 |
| Доля резерва | % | 86,7 | 86,7 | 86,7 | 86,7 | 86,7 | 86,1 |
| АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХ | | | | | | | |
| Котельная ш.Полысаевская | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 | 64 |
| Срок службы | лет | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 | 237 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 51,111 | 51,111 | 51,111 | 51,111 | 51,111 | 53,621 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 | 0,773 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 10,4 |
| Доля резерва | % | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 16,25 |

Предложения по реконструкции или модернизации водоподготовительных установок разработаны на основании перспективных балансов производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя в Полысаевском городском округе, определялся на основании расчета, с учетом перспективных планов развития систем теплоснабжения городского округа и затрат теплоносителя на собственные нужды источников тепловой энергии.

Балансы производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций приведены в таблице 6.

Таблица 6. Балансы производительности водоподготовительных установок

| Параметр | Единицы измерения | 2020 | 2020 |
|--|-------------------|-------|-------|
| ОАО «СКЭК» | | | |
| ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 81,1 | 81,1 |
| Срок службы | лет | 35 | 36 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м ³ | 200 | 200 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 618 | 619 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 46,2 | 47,2 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 4,20 | 4,20 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 42,0 | 43,0 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 12,4 | 12,4 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 34,90 | 33,90 |
| Доля резерва | % | 43,0 | 41,80 |
| Котельная № 29 | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 100 | 100 |
| Срок службы | лет | 10 | 11 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м ³ | 54 | 54 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 56,2 | 56,1 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 3,33 | 2,44 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,02 | 0,29 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 2,30 | 2,15 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,125 | 1,121 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 96,7 | 97,6 |
| Доля резерва | % | 97 | 98 |

| Параметр | Единицы измерения | 2020 | 2020 |
|--|-------------------|-------|-------|
| Котельная № 28 | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 100 | 100 |
| Срок службы | лет | 12 | 13 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 4 | 4 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м ³ | 52 | 52 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 28,70 | 29,58 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,80 | 2,61 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,17 | 0,24 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 1,63 | 2,37 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,57 | 0,59 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 98 | 97 |
| Доля резерва | % | 98 | 97 |
| Котельная № 32 | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 100 | 100 |
| Срок службы | лет | 12 | 13 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м ³ | 40 | 40 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0,95 | 0,95 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,033 | 0,822 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,007 | 0,002 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,000 | 0,000 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,026 | 0,026 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,019 | 0,019 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 100 | 99 |
| Доля резерва | % | 100 | 99 |
| АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХ | | | |
| Котельная ш.Полысаевская | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 64 | 64 |
| Срок службы | лет | 32 | 33 |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м ³ | 500 | 500 |
| Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 237 | 237 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,248 | 0,248 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,178 | 0,178 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0,07 | 0,07 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обрабо- | т/ч | 4,7 | 4,7 |

| Параметр | Единицы измерения | 2020 | 2020 |
|-----------------------------------|-------------------|-------|-------|
| танной и не деаэрированной водой) | | | |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 63,75 | 63,75 |
| Доля резерва | % | 99,61 | 99,61 |

Раздел IV. Изменения в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Мастер-план в основной схеме теплоснабжения предполагает два варианта развития системы теплоснабжения. В данной актуализации (на 2023 год) рассматривается наиболее приоритетный сценарий развития системы теплоснабжения Полысаевского городского округа.

4.1. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

Мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей позволят обеспечить надежное и бесперебойное теплоснабжение потребителей и сократить издержки на производство тепловой энергии, что в свою очередь позволит сдерживать рост тарифов на тепловую энергию.

Раздел V. Изменения в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

Изменения в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на территории Полысаевского городского округа – **отсутствуют.**

5.1. Предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в ее состав зон действия существующих источников тепловой энергии

Реконструкция котельных Полысаевского городского округа **не предусматривает** увеличение зоны их действия.

В таблице 7. Показаны программные мероприятия развития источников теплоснабжения городского округа до 2030 года с проиндексированными капитальными затратами указанными в ценах соответствующих лет.

Таблица 7. Программа развития источников теплоснабжения городского округа до 2030 года с проиндексированными капитальными затратами указанными в ценах соответствующих лет, в тыс. руб. с НДС

| | Наименование котельной, ЦТП, мероприятия | Планируемые действия | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
|-----|---|---|---|-------------|-----------------|---------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|-------------|-------------|---------------|---------------|
| | 1. Котельная № 29 | | | 0,00 | 4 328,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 726,00 | 0,00 | 0,00 | 25 971 | 32 025 |
| 1.1 | Реконструкция котлоагрегатов с увеличением установленной мощности до 12 Гкал/ч | Повышение надежности и эффективности основного оборудования | Модернизация существующего котельного оборудования | | | | | | | | | | 25 971 | 25 971 |
| 1.2 | Установка оборудования ХВО | Установка ХВП | Установка ХВП - FS 50-08М - 1 шт. или аналогичного оборудования. | | 1 299 | | | | | | | | | 1 299 |
| 1.3 | Установка узла учета тепловой энергии | Установка приборов учета | Монтаж приборов учета | | 2 229 | | | | | | | | | 2 229 |
| 1.4 | Антитеррористические мероприятия, ограждения котельных и система видеонаблюдения (котельная 29) | Строительство ограждения котельных и систем видеонаблюдения | Строительство ограждений по периметру котельной с устройством системы видеонаблюдения | | 800 | | | | | 1 726 | | | | 2 526,00 |
| | 2. Котельная № 32 | | | 0,00 | 300,00 | 15 462 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 724,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16 486 |
| 2.1 | Установка котельной «Терморобот» вместо котельной № 32 | Модернизация неэффективных | Установка блочных котельных | 0 | 0 | 15 462 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | 15 462 |

| | Наименование котельной, ЦТП, мероприятия | Планируемые действия | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
|-----|---|---|---|-------------|-----------------|-------------|-----------------|-------------|-------------|-----------------|-----------------|-------------|-------------|---------------|
| | | источников | «Термом-робот» | | | | | | | | | | | |
| 2.2 | Антитеррористические мероприятия, ограждения котельных и система видеонаблюдения (котельная32) | Строительство ограждения котельных и систем видеонаблюдения | Строительство ограждений по периметру котельной с устройством системы видеонаблюдения | | 300 | | | | | 724 | | | | 1 024,00 |
| | 3. Котельная №28 | | | 0,00 | 3 029,00 | 0,00 | 7 725,00 | 0,00 | 0,00 | 18 485,0 | 10 901,0 | 0,00 | 0,00 | 40 140 |
| 3,1 | Реконструкция котлоагрегатов с установкой системы топливоподачи и шлакозолоудаления | Повышение надежности и эффективности основного оборудования | Модернизация существующего котельного оборудования | | | | | | | 17 434 | 10 901 | | | 28 335,0 |
| 3.2 | Установка оборудования ХВП и бака-аккумулятора V=21,0 м³ 2 шт. | Установка ХВП | Установка ХВП - FS 50-08М - 1 шт. или аналогичного оборудования. | | | | 7 725 | | | | | | | 7 725,00 |
| | Установка узла учета тепловой энергии | Установка приборов учета | Монтаж приборов учета | | 2 229 | | | | | | | | | 2 229,00 |
| | Антитеррористические мероприятия, ограждения котельных и система видеонаблюдения (котельная 28) | Строительство ограждения котельных и систем видеонаблюдения | Строительство ограждений по периметру котельной с устройством | | 800 | | | | | 1 051 | | | | 1 851,00 |

| | Наименование котельной, ЦТП, мероприятия | Планируемые действия | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
|------|--|---|--|-------------|-----------------|-------------|-----------------|-------------|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|
| | | дения | системы видеонаблюдения | | | | | | | | | | | |
| | 4. ППШ | | | 0,00 | 3 554,59 | 0,00 | 21 088,6 | 0,00 | 25 184,55 | 30 191,9 | 49 487,4 | 68 916,4 | 56 667,91 | 255 091,4 |
| 1.1. | Реконструкция котлоагрегатов КВТС-20-150 № 1, 2, 3 с заменой на топки ТЧЗМ-2-2,7/6,5 и заменой конвейера ШЗУ 50 м, проект автоматики | Замена котлов на автоматические | Автоматизация котельной | | | | | | | | 49 487,4 | 55 295,1 | 23 546,68 | 128 329,2 |
| 1.2. | Монтаж котла КВТС – 6,5-150 вместо котла КВР-7,58 – 95 № 6 | Замена котлов на автоматические | Автоматизация котельной | | | | | | | | | 13 621,4 | | 13 621,4 |
| 1.3. | Реконструкция системы газоочистки котлов КВТС-20 № 1, 2, 3 | Повышение экологической безопасности | Реконструкция существующего газоочистного оборудования с повышением эффективности. | | | | 12 122,8 | | | | | | | 12 122,8 |
| 1.4. | Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода | Повышение экологической безопасности | Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода | | | | 4 225,71 | | | | | | | 4 225,71 |
| 1.5. | Реконструкция угольного склада | Повышение надежности и эффективности оборудования | Установка щековую дробилки углеподачи. Установка | | | | | | 25 184,55 | | | | 33 121,23 | 58 305,8 |

| | Наименование котельной, ЦТП, мероприятия | Планируемые действия | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
|------|---|---|---|-------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|
| | | ния | угольных весов на конвейере углеподачи. Установка автомобильных весов | | | | | | | | | | | |
| 1.6. | Установка системы АСУ ТП и частотных преобразователей | Повышение надежности и эффективности основного оборудования | Автоматизация котельной | | | | | | | 25 943,9 | | | | 25 943,9 |
| 1.7. | Установка приборов учета выработанной тепловой энергии | Установка приборов учета | Монтаж приборов учета | | 2 228,59 | | | | | | | | | 2 228,6 |
| 1.8. | Устройства плавного пуска электродвигателей сетевых насосов | Повышение надежности и эффективности основного оборудования | Монтаж плавного пуска | | | | 4 740,09 | | | | | | | 4 740,09 |
| 1.9. | Антитеррористические мероприятия, ограждения котельных и система видеонаблюдения (котельная № 32) | Строительство ограждения котельных и систем видеонаблюдения | Строительство ограждений по периметру котельной с устройством системы видеонаблюдения | | 1 326,00 | | | | | 4 248,00 | | | | 5 574,00 |
| | ИТОГО ПО ВСЕМ КОТЕЛЬНЫМ: | | | 0,00 | 11 211,6 | 15 462,0 | 28 813,6 | 0,00 | 25 184,55 | 51 126,9 | 60 388,4 | 68 916,4 | 82 638,91 | 343 742,4 |

В таблице 8 показана динамика капитальных вложений в реализацию мероприятий по реконструкции котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций.

Таблица 8. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по реконструкции котельных в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, тыс. руб.

| Стоимость проектов | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|---|-------|--------|--------|------|--------|--------|
| ОАО «СКЭК» | | | | | | |
| 1. Котельная № 29 | | | | | | |
| ПИР и ПСД | 142 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 829 |
| Оборудование | | | | | | |
| Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы | 3 412 | 0 | 0 | 0 | 0 | 910 |
| Всего капитальные затраты | 3 554 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 739 |
| Непредвиденные расходы | 53 | 0 | 0 | 0 | 0 | 342 |
| НДС | 721 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 616 |
| Всего стоимость проекта | 4 328 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 697 |
| 2. Котельная № 32 | | | | | | |
| ПИР и ПСД | 10 | 508 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| Оборудование | 93 | 4 824 | 0 | 0 | 0 | 226 |
| Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы | 143 | 7 362 | 0 | 0 | 0 | 344 |
| Всего капитальные затраты | 246 | 12 694 | 0 | 0 | 0 | 594 |
| Непредвиденные расходы | 4 | 191 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| НДС | 50 | 2 577 | 0 | 0 | 0 | 121 |
| Всего стоимость проекта | 300 | 15 462 | 0 | 0 | 0 | 724 |
| 3. Котельная №28 | | | | | | |
| ПИР и ПСД | 99 | 0 | 254 | 0 | 0 | 965 |
| Оборудование | 945 | 0 | 2 410 | 0 | 0 | 9 168 |
| Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы | 1 443 | 0 | 3 678 | 0 | 0 | 13 992 |
| Всего капитальные затраты | 2 487 | 0 | 6 342 | 0 | 0 | 24 125 |
| Непредвиденные расходы | 37 | 0 | 95 | 0 | 0 | 363 |
| НДС | 505 | 0 | 1 288 | 0 | 0 | 4 898 |
| Всего стоимость проекта | 3 029 | 0 | 7 725 | 0 | 0 | 29 386 |
| 4. ПППШ | | | | | | |
| ПИР и ПСД | 117 | 0 | 693 | 0 | 827 | 6 741 |
| Оборудование | 1 109 | 0 | 6 579 | 0 | 7 857 | 64 037 |
| Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- | 1 692 | 0 | 10 042 | 0 | 11 992 | 97 741 |

| Стоимость проектов | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|------|--------|---------|
| боты | | | | | | |
| Всего капитальные за- траты | 2 918 | 0 | 17 314 | 0 | 20 676 | 168 519 |
| Непредвиденные расхо- ды | 44 | 0 | 260 | 0 | 311 | 2 534 |
| НДС | 592 | 0 | 3 515 | 0 | 4 198 | 34 211 |
| Всего стоимость проекта | 3 554 | 0 | 21 089 | 0 | 25 185 | 205 264 |
| Итого по ОАО «СКЭК» | | | | | | |
| ПИР и ПСД | 368 | 508 | 946 | 0 | 827 | 8 639 |
| Оборудование | 3 498 | 4 824 | 8 989 | 0 | 7 857 | 82 072 |
| Строительно-монтажные и пуско-наладочные ра- боты | 5 338 | 7 362 | 13 721 | 0 | 11 992 | 125 267 |
| Всего капитальные за- траты | 9 204 | 12 694 | 23 656 | 0 | 20 676 | 215 978 |
| Непредвиденные расхо- ды | 138 | 191 | 356 | 0 | 311 | 3 248 |
| НДС | 1 869 | 2 577 | 4 802 | 0 | 4 198 | 43 845 |
| Всего стоимость проекта | 11 211 | 15 462 | 28 814 | 0 | 25 185 | 263 071 |

5.2. Предложения по расширению зон действия существующих котельных за счет подключения новых потребителей с использованием радиуса эффективного теплоснабжения

Предложения по расширению зон действия существующих котельных за счет подключения новых потребителей должны разрабатываться с использованием радиуса эффективного теплоснабжения представлены в таблице 4.

5.3. Предложения по организации теплоснабжения в производственных зонах должны разрабатываться в случае участия источника тепловой энергии, расположенного на территории производственной зоны, в теплоснабжении жилищного фонда

Теплоснабжающих организаций в производственных зонах, одновременно, обеспечивающих теплоснабжением жилищный фонд на территории Полысаевского городского округа нет.

5.4. Оценка финансовых потребностей для реконструкции и нового строительства источников тепловой энергии должна выполняться по укрупненным показателям базисной стоимости строительства (далее - УПБС), укрупненным показателям сметной стоимости (далее - УПСС), укрупненным показателям базисной стоимости по видам работ (далее - УПБС ВР) в части строительства котельных, использующих в качестве основного вида топлива природный газ

Реконструкция или строительство новых источников тепловой энергии использующих в качестве основного вида топлива природный газ на территории Полысаевского городского округа не планируется.

Раздел VI. Изменения в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них

Изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них на территории Полысаевского городского округа **нет**.

6.1. Способ регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников тепловой энергии

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения городского округа является поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся на протяжении отопительного периода внешних климатических условиях и постоянной температуре воды, поступающей в систему горячего водоснабжения (ГВС) при переменном в течение суток расходе.

Принятие оптимального температурного графика для системы теплоснабжения обуславливается рядом технических, режимных, эксплуатационных и экономических факторов.

Таблица 9. Регулирование отпуска тепловой энергии по температуре и расходу теплоносителя с источников

| № п/п | Наименование котельной | Способ регулирования отпуска тепловой энергии |
|-------|---|---|
| | ОАО «СКЭК» | |
| 1 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | автоматический |
| 2 | Котельная № 29 | автоматический + ручной |
| 3 | Котельная № 28 | ручной |
| 4 | Котельная № 32 | ручной |
| | АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХ | |
| 5 | Котельная ш.Полысаевская, г.Полысаево, ул.Токарева, 1 | автоматический |

6.2. Параметры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Параметры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха приведены в таблицах 10 ÷ 15.

Таблица 10. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии котельной № 28

| Температура наружного воздуха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|-----------------------------------|---|---|--|--|
| | Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С | Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С | Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч | Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч |
| -39 | 95 | 70 | 51 | 69 |
| -38 | 93,6 | 69,4 | 52 | 70 |
| -37 | 92,9 | 68,7 | 52 | 70 |
| -36 | 91,8 | 68,1 | 53 | 71 |

| Температура наружного возду- ха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|---|--|--|---|---|
| | Температура теп- лоносителя в по- дающем тепло- проводе, °С | Температура теп- лоносителя в об- ратном теплопро- воде, °С | Расход теплоно- сителя в подаю- щем теплопрово- де, тонн/ч | Расход теплоно- сителя в обрат- ном теплопрово- де, тонн/ч |
| -35 | 90,7 | 67,4 | 53 | 72 |
| -34 | 89,7 | 66,8 | 54 | 72 |
| -33 | 88,6 | 66,1 | 55 | 73 |
| -32 | 87,5 | 65,5 | 55 | 74 |
| -31 | 86,4 | 64,8 | 56 | 75 |
| -30 | 85,3 | 64,2 | 57 | 75 |
| -29 | 84,3 | 63,5 | 57 | 76 |
| -28 | 83,2 | 62,8 | 58 | 77 |
| -27 | 82,1 | 62,1 | 59 | 78 |
| -26 | 81 | 61,5 | 60 | 79 |
| -25 | 79,9 | 60,8 | 60 | 79 |
| -24 | 78,7 | 60,1 | 61 | 80 |
| -23 | 77,6 | 59,4 | 62 | 81 |
| -22 | 76,5 | 58,7 | 63 | 82 |
| -21 | 75,4 | 58,0 | 64 | 83 |
| -20 | 74,3 | 57,3 | 65 | 84 |
| -19 | 73,1 | 56,6 | 66 | 85 |
| -18 | 72,0 | 55,9 | 67 | 86 |
| -17 | 70,9 | 55,2 | 68 | 88 |
| -16 | 69,7 | 54,5 | 69 | 89 |
| -15 | 68,6 | 53,7 | 70 | 90 |
| -14 | 67,4 | 53,0 | 72 | 91 |
| -13 | 66,3 | 52,3 | 73 | 92 |
| -12 | 65,1 | 51,5 | 74 | 94 |
| -11 | 65,0 | 51,6 | 74 | 94 |
| -10 | 65,0 | 51,9 | 74 | 93 |
| -9 | 65,0 | 52 | 74 | 93 |
| -8 | 65,0 | 52,2 | 74 | 93 |
| -7 | 65,0 | 52,5 | 74 | 92 |
| -6 | 65,0 | 52,7 | 74 | 92 |
| -5 | 65,0 | 52,9 | 74 | 91 |
| -4 | 65,0 | 53 | 74 | 91 |
| -3 | 65,0 | 53,2 | 74 | 91 |
| -2 | 65,0 | 53,4 | 74 | 91 |
| -1 | 65,0 | 53,6 | 74 | 90 |
| 0 | 65,0 | 53,8 | 74 | 90 |
| 1 | 65,0 | 53,9 | 74 | 90 |
| 2 | 65,0 | 54,1 | 74 | 89 |
| 3 | 65,0 | 54,3 | 74 | 89 |
| 4 | 65,0 | 54,5 | 74 | 89 |

| Температура наружного возду- ха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|---|--|--|---|---|
| | Температура теп- лоносителя в по- дающем тепло- проводе, °С | Температура теп- лоносителя в об- ратном теплопро- воде, °С | Расход теплоно- сителя в подаю- щем теплопрово- де, тонн/ч | Расход теплоно- сителя в обрат- ном теплопрово- де, тонн/ч |
| 5 | 65,0 | 54,7 | 74 | 88 |
| 6 | 65,0 | 54,9 | 74 | 88 |
| 7 | 65,0 | 55,1 | 74 | 88 |
| 8 | 65,0 | 55,3 | 74 | 87 |

Таблица 11. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии котельной № 29

| Температура наружного возду- ха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|---|--|--|---|---|
| | Температура теп- лоносителя в по- дающем тепло- проводе, °С | Температура теп- лоносителя в об- ратном теплопро- воде, °С | Расход теплоно- сителя в подаю- щем теплопрово- де, тонн/ч | Расход теплоно- сителя в обрат- ном теплопрово- де, тонн/ч |
| -39 | 95 | 70 | 54 | 73 |
| -38 | 93,6 | 69,4 | 55 | 74 |
| -37 | 92,9 | 68,7 | 55 | 75 |
| -36 | 91,8 | 68,1 | 56 | 75 |
| -35 | 90,7 | 67,4 | 57 | 76 |
| -34 | 89,7 | 66,8 | 57 | 77 |
| -33 | 88,6 | 66,1 | 58 | 78 |
| -32 | 87,5 | 65,5 | 59 | 78 |
| -31 | 86,4 | 64,8 | 59 | 79 |
| -30 | 85,3 | 64,2 | 60 | 80 |
| -29 | 84,3 | 63,5 | 61 | 81 |
| -28 | 83,2 | 62,8 | 62 | 82 |
| -27 | 82,1 | 62,1 | 62 | 83 |
| -26 | 81 | 61,5 | 63 | 83 |
| -25 | 79,9 | 60,8 | 64 | 84 |
| -24 | 78,7 | 60,1 | 65 | 85 |
| -23 | 77,6 | 59,4 | 66 | 86 |
| -22 | 76,5 | 58,7 | 67 | 87 |
| -21 | 75,4 | 58,0 | 68 | 88 |
| -20 | 74,3 | 57,3 | 69 | 89 |
| -19 | 73,1 | 56,6 | 70 | 91 |
| -18 | 72,0 | 55,9 | 71 | 92 |
| -17 | 70,9 | 55,2 | 72 | 93 |
| -16 | 69,7 | 54,5 | 74 | 94 |
| -15 | 68,6 | 53,7 | 75 | 95 |
| -14 | 67,4 | 53,0 | 76 | 97 |
| -13 | 66,3 | 52,3 | 77 | 98 |
| -12 | 65,1 | 51,5 | 79 | 100 |
| -11 | 65,0 | 51,6 | 79 | 99 |
| -10 | 65,0 | 51,9 | 79 | 99 |
| -9 | 65,0 | 52 | 79 | 99 |

| Температура наружного возду- ха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|---|--|--|---|---|
| | Температура теп- лоносителя в по- дающем тепло- проводе, °С | Температура теп- лоносителя в об- ратном теплопро- воде, °С | Расход теплоно- сителя в подаю- щем теплопрово- де, тонн/ч | Расход теплоно- сителя в обрат- ном теплопрово- де, тонн/ч |
| -8 | 65,0 | 52,2 | 79 | 98 |
| -7 | 65,0 | 52,5 | 79 | 98 |
| -6 | 65,0 | 52,7 | 79 | 97 |
| -5 | 65,0 | 52,9 | 79 | 97 |
| -4 | 65,0 | 53 | 79 | 97 |
| -3 | 65,0 | 53,2 | 79 | 96 |
| -2 | 65,0 | 53,4 | 79 | 96 |
| -1 | 65,0 | 53,6 | 79 | 96 |
| 0 | 65,0 | 53,8 | 79 | 95 |
| 1 | 65,0 | 53,9 | 79 | 95 |
| 2 | 65,0 | 54,1 | 79 | 95 |
| 3 | 65,0 | 54,3 | 79 | 94 |
| 4 | 65,0 | 54,5 | 79 | 94 |
| 5 | 65,0 | 54,7 | 79 | 94 |
| 6 | 65,0 | 54,9 | 79 | 93 |
| 7 | 65,0 | 55,1 | 79 | 93 |
| 8 | 65,0 | 55,3 | 79 | 93 |

Таблица 12. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии котельной № 32

| Температура наружного возду- ха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|---|--|--|---|---|
| | Температура теп- лоносителя в по- дающем тепло- проводе, °С | Температура теп- лоносителя в об- ратном теплопро- воде, °С | Расход теплоно- сителя в подаю- щем теплопрово- де, тонн/ч | Расход теплоно- сителя в обрат- ном теплопрово- де, тонн/ч |
| -39 | 95 | 70 | 6 | 9 |
| -38 | 93,9 | 69,4 | 6 | 9 |
| -37 | 92,8 | 68,7 | 6 | 9 |
| -36 | 91,7 | 68 | 7 | 9 |
| -35 | 90,6 | 67,3 | 7 | 9 |
| -34 | 89,4 | 66,7 | 7 | 9 |
| -33 | 88,3 | 66 | 7 | 9 |
| -32 | 87,2 | 65,3 | 7 | 9 |
| -31 | 86,1 | 64,6 | 7 | 9 |
| -30 | 85 | 63,9 | 7 | 9 |
| -29 | 83,8 | 63,3 | 7 | 9 |
| -28 | 82,7 | 62,6 | 7 | 10 |
| -27 | 81,6 | 61,9 | 7 | 10 |
| -26 | 80,5 | 61,2 | 7 | 10 |
| -25 | 79,3 | 60,5 | 8 | 10 |
| -24 | 78,2 | 59,7 | 8 | 10 |
| -23 | 77 | 59 | 8 | 10 |

| Температура наружного возду- ха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|---|--|--|---|---|
| | Температура теп- лоносителя в по- дающем тепло- проводе, °С | Температура теп- лоносителя в об- ратном теплопро- воде, °С | Расход теплоно- сителя в подаю- щем теплопрово- де, тонн/ч | Расход теплоно- сителя в обрат- ном теплопрово- де, тонн/ч |
| -22 | 75,9 | 58,3 | 8 | 10 |
| -21 | 74,7 | 57,6 | 8 | 10 |
| -20 | 73,5 | 56,8 | 8 | 11 |
| -19 | 72,4 | 56,1 | 8 | 11 |
| -18 | 71,2 | 55,3 | 8 | 11 |
| -17 | 70 | 54,6 | 9 | 11 |
| -16 | 68 | 53,8 | 9 | 11 |
| -15 | 67,6 | 53,1 | 9 | 11 |
| -14 | 66,4 | 52,3 | 9 | 11 |
| -13 | 65,2 | 51,6 | 9 | 12 |
| -12 | 64 | 50,8 | 9 | 12 |
| -11 | 62,7 | 50 | 10 | 12 |
| -10 | 61,5 | 49,2 | 10 | 12 |
| -9 | 60,3 | 48,4 | 10 | 12 |
| -8 | 59 | 47,6 | 10 | 13 |
| -7 | 57,8 | 46,8 | 10 | 13 |
| -6 | 56,5 | 46 | 11 | 13 |
| -5 | 55,2 | 45,2 | 11 | 13 |
| -4 | 54 | 44,3 | 11 | 14 |
| -3 | 52,7 | 43,5 | 11 | 14 |
| -2 | 51,4 | 42,7 | 12 | 14 |
| -1 | 50 | 41,8 | 12 | 14 |
| 0 | 48,8 | 40,9 | 12 | 15 |
| 1 | 47,4 | 40 | 13 | 15 |
| 2 | 46,1 | 39,1 | 13 | 15 |
| 3 | 44,8 | 38,2 | 13 | 16 |
| 4 | 43,4 | 37,2 | 14 | 16 |
| 5 | 42 | 36,2 | 14 | 17 |
| 6 | 41 | 35,3 | 15 | 17 |
| 7 | 40,5 | 35,1 | 15 | 17 |
| 8 | 40 | 35 | 15 | 17 |

Таблица 13. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии котельной ППШ (после бойлерной)

| Температура наружного воздуха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|---|--|--|---|---|
| | Температура теп- лоносителя в по- дающем тепло- проводе, °С | Температура теп- лоносителя в об- ратном теплопро- воде, °С | Расход теплоно- сителя в подаю- щем теплопрово- де, тонн/ч | Расход теплоно- сителя в обрат- ном теплопрово- де, тонн/ч |
| -39 | 95 | 70 | 487 | 661 |
| -38 | 93,6 | 69,4 | 495 | 667 |
| -37 | 92,9 | 68,7 | 498 | 674 |

| Температура наружного воздуха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|---|---|--|---|---|
| | Температура теплоносителя в подающем тепловом трубопроводе, °С | Температура теплоносителя в обратном тепловом трубопроводе, °С | Расход теплоносителя в подающем тепловом трубопроводе, тонн/ч | Расход теплоносителя в обратном тепловом трубопроводе, тонн/ч |
| -36 | 91,8 | 68,1 | 504 | 680 |
| -35 | 90,7 | 67,4 | 510 | 687 |
| -34 | 89,7 | 66,8 | 516 | 693 |
| -33 | 88,6 | 66,1 | 523 | 700 |
| -32 | 87,5 | 65,5 | 529 | 707 |
| -31 | 86,4 | 64,8 | 536 | 714 |
| -30 | 85,3 | 64,2 | 543 | 721 |
| -29 | 84,3 | 63,5 | 549 | 729 |
| -28 | 83,2 | 62,8 | 556 | 737 |
| -27 | 82,1 | 62,1 | 564 | 746 |
| -26 | 81 | 61,5 | 572 | 753 |
| -25 | 79,9 | 60,8 | 579 | 761 |
| -24 | 78,7 | 60,1 | 588 | 770 |
| -23 | 77,6 | 59,4 | 597 | 779 |
| -22 | 76,5 | 58,7 | 605 | 789 |
| -21 | 75,4 | 58,0 | 614 | 798 |
| -20 | 74,3 | 57,3 | 623 | 808 |
| -19 | 73,1 | 56,6 | 633 | 818 |
| -18 | 72,0 | 55,9 | 643 | 828 |
| -17 | 70,9 | 55,2 | 653 | 839 |
| -16 | 69,7 | 54,5 | 664 | 849 |
| -15 | 68,6 | 53,7 | 675 | 862 |
| -14 | 67,4 | 53,0 | 687 | 874 |
| -13 | 66,3 | 52,3 | 698 | 885 |
| -12 | 65,1 | 51,5 | 711 | 899 |
| -11 | 65,0 | 51,6 | 712 | 897 |
| -10 | 65,0 | 51,9 | 712 | 892 |
| -9 | 65,0 | 52 | 712 | 890 |
| -8 | 65,0 | 52,2 | 712 | 887 |
| -7 | 65,0 | 52,5 | 712 | 882 |
| -6 | 65,0 | 52,7 | 712 | 879 |
| -5 | 65,0 | 52,9 | 712 | 875 |
| -4 | 65,0 | 53 | 712 | 874 |
| -3 | 65,0 | 53,2 | 712 | 870 |
| -2 | 65,0 | 53,4 | 712 | 867 |
| -1 | 65,0 | 53,6 | 712 | 864 |
| 0 | 65,0 | 53,8 | 712 | 861 |
| 1 | 65,0 | 53,9 | 712 | 859 |
| 2 | 65,0 | 54,1 | 712 | 856 |
| 3 | 65,0 | 54,3 | 712 | 853 |

| Температура наружного воздуха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|---|---|--|---|---|
| | Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С | Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С | Расход теплоносителя в подающем теплотрассе, тонн/ч | Расход теплоносителя в обратном теплотрассе, тонн/ч |
| 4 | 65,0 | 54,5 | 712 | 849 |
| 5 | 65,0 | 54,7 | 712 | 846 |
| 6 | 65,0 | 54,9 | 712 | 843 |
| 7 | 65,0 | 55,1 | 712 | 840 |
| 8 | 65,0 | 55,3 | 712 | 837 |

Таблица 14. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии котельной ППШ (до ЦТП)

| Температура наружного воздуха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|---|---|--|---|---|
| | Температура теплоносителя в подающем теплотрассе, °С | Температура теплоносителя в обратном теплотрассе, °С | Расход теплоносителя в подающем теплотрассе, тонн/ч | Расход теплоносителя в обратном теплотрассе, тонн/ч |
| -39 | 130 | 70 | 356 | 661 |
| -38 | 129 | 69,4 | 359 | 667 |
| -37 | 128 | 68,8 | 362 | 673 |
| -36 | 127 | 68,2 | 365 | 679 |
| -35 | 126 | 67,6 | 367 | 685 |
| -34 | 125 | 67 | 370 | 691 |
| -33 | 124 | 66,4 | 373 | 697 |
| -32 | 123 | 65,8 | 376 | 704 |
| -31 | 122 | 65,2 | 379 | 710 |
| -30 | 121 | 64,6 | 383 | 717 |
| -29 | 120 | 64 | 386 | 723 |
| -28 | 119 | 63,4 | 389 | 730 |
| -27 | 118 | 62,8 | 392 | 737 |
| -26 | 117 | 62,2 | 396 | 744 |
| -25 | 116 | 61,6 | 399 | 752 |
| -24 | 115 | 61 | 403 | 759 |
| -23 | 114 | 60,4 | 406 | 767 |
| -22 | 113 | 59,8 | 410 | 774 |
| -21 | 112 | 59,2 | 413 | 782 |
| -20 | 111 | 58 | 417 | 798 |
| -19 | 110 | 57,2 | 421 | 809 |
| -18 | 109 | 56,6 | 425 | 818 |
| -17 | 108 | 56 | 429 | 827 |
| -16 | 107 | 55,4 | 433 | 836 |
| -15 | 106 | 54,8 | 437 | 845 |
| -14 | 105 | 54,2 | 441 | 854 |
| -13 | 104 | 53,6 | 445 | 864 |

| Температура наружного возду- ха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|---|--|--|---|---|
| | Температура теп- лоносителя в по- дающем тепло- проводе, °С | Температура теп- лоносителя в об- ратном теплопро- воде, °С | Расход теплоно- сителя в подаю- щем теплопрово- де, тонн/ч | Расход теплоно- сителя в обрат- ном теплопрово- де, тонн/ч |
| -12 | 103 | 53 | 449 | 874 |
| -11 | 102 | 52,4 | 454 | 884 |
| -10 | 101 | 51,8 | 458 | 894 |
| -9 | 100 | 51,7 | 463 | 896 |
| -8 | 99 | 50,6 | 468 | 915 |
| -7 | 98 | 50 | 472 | 926 |
| -6 | 97 | 49,8 | 477 | 930 |
| -5 | 96 | 49,6 | 482 | 933 |
| -4 | 95 | 49,5 | 487 | 935 |
| -3 | 94 | 49,5 | 493 | 935 |
| -2 | 94 | 49,8 | 493 | 930 |
| -1 | 94 | 51 | 493 | 908 |
| 0 | 94 | 51,2 | 493 | 904 |
| 1 | 94 | 51,4 | 493 | 901 |
| 2 | 94 | 51,5 | 493 | 899 |
| 3 | 94 | 51,6 | 493 | 897 |
| 4 | 94 | 51,7 | 493 | 896 |
| 5 | 94 | 51,8 | 493 | 894 |
| 6 | 94 | 52 | 493 | 890 |
| 7 | 94 | 52,2 | 493 | 887 |
| 8 | 94 | 52,4 | 493 | 884 |

Таблица 15. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии котельной ш. Полысаевская

| Температура наружного возду- ха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|---|--|--|---|---|
| | Температура теп- лоносителя в по- дающем тепло- проводе, °С | Температура теп- лоносителя в об- ратном теплопро- воде, °С | Расход теплоно- сителя в подаю- щем теплопрово- де, тонн/ч | Расход теплоно- сителя в обрат- ном теплопрово- де, тонн/ч |
| -39 | 95 | 70 | 299 | 406 |
| -38 | 93,6 | 69,4 | 304 | 410 |
| -37 | 92,9 | 68,7 | 306 | 414 |
| -36 | 91,8 | 68,1 | 310 | 417 |
| -35 | 90,7 | 67,4 | 313 | 422 |
| -34 | 89,7 | 66,8 | 317 | 426 |
| -33 | 88,6 | 66,1 | 321 | 430 |
| -32 | 87,5 | 65,5 | 325 | 434 |
| -31 | 86,4 | 64,8 | 329 | 439 |
| -30 | 85,3 | 64,2 | 333 | 443 |
| -29 | 84,3 | 63,5 | 337 | 448 |
| -28 | 83,2 | 62,8 | 342 | 453 |

| Температура наружного возду- ха, °С | Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии | | | |
|---|--|--|---|---|
| | Температура теп- лоносителя в по- дающем тепло- проводе, °С | Температура теп- лоносителя в об- ратном теплопро- воде, °С | Расход теплоно- сителя в подаю- щем теплопрово- де, тонн/ч | Расход теплоно- сителя в обрат- ном теплопрово- де, тонн/ч |
| -27 | 82,1 | 62,1 | 346 | 458 |
| -26 | 81 | 61,5 | 351 | 462 |
| -25 | 79,9 | 60,8 | 356 | 468 |
| -24 | 78,7 | 60,1 | 361 | 473 |
| -23 | 77,6 | 59,4 | 366 | 479 |
| -22 | 76,5 | 58,7 | 372 | 484 |
| -21 | 75,4 | 58,0 | 377 | 490 |
| -20 | 74,3 | 57,3 | 383 | 496 |
| -19 | 73,1 | 56,6 | 389 | 502 |
| -18 | 72,0 | 55,9 | 395 | 508 |
| -17 | 70,9 | 55,2 | 401 | 515 |
| -16 | 69,7 | 54,5 | 408 | 522 |
| -15 | 68,6 | 53,7 | 414 | 529 |
| -14 | 67,4 | 53,0 | 422 | 536 |
| -13 | 66,3 | 52,3 | 429 | 544 |
| -12 | 65,1 | 51,5 | 437 | 552 |
| -11 | 65,0 | 51,6 | 437 | 551 |
| -10 | 65,0 | 51,9 | 437 | 548 |
| -9 | 65,0 | 52 | 437 | 547 |
| -8 | 65,0 | 52,2 | 437 | 545 |
| -7 | 65,0 | 52,5 | 437 | 541 |
| -6 | 65,0 | 52,7 | 437 | 539 |
| -5 | 65,0 | 52,9 | 437 | 537 |
| -4 | 65,0 | 53 | 437 | 536 |
| -3 | 65,0 | 53,2 | 437 | 534 |
| -2 | 65,0 | 53,4 | 437 | 532 |
| -1 | 65,0 | 53,6 | 437 | 530 |
| 0 | 65,0 | 53,8 | 437 | 528 |
| 1 | 65,0 | 53,9 | 437 | 527 |
| 2 | 65,0 | 54,1 | 437 | 525 |
| 3 | 65,0 | 54,3 | 437 | 523 |
| 4 | 65,0 | 54,5 | 437 | 522 |
| 5 | 65,0 | 54,7 | 437 | 520 |
| 6 | 65,0 | 54,9 | 437 | 518 |
| 7 | 65,0 | 55,1 | 437 | 516 |
| 8 | 65,0 | 55,3 | 437 | 514 |

6.2. Расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной (на последний год перспективного периода) тепловой нагрузкой в каждой существующей и (или) проектируемой зоне действия источников тепловой энергии

Перспективные гидравлические режимы передачи теплоносителя по тепловым сетям должны определяться при проектировании.

6.3. Участки тепловых сетей, ограничивающие пропускную способность тепловых сетей

Схемой теплоснабжения определены участки тепловых сетей, ограничивающие пропускную способность тепловых сетей:

От котельной ППШ:

от ТК 11 до ТК 12, D 300 мм - 83 м;
от ТК 12 до ТК 13, D 300 мм - 67 м;
от ТК 13 до ТК 14, D 300 мм - 115 м;
от ТК 14 до ТК 15, D 300 мм - 133 м;
от ТК 15 до ТК 16, D 300 мм - 23 м.

6.4. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением их диаметра и (или) предложения по новому строительству или реконструкции насосных станций для каждого из выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети

Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением их диаметра и (или) предложения по новому строительству или реконструкции насосных станций для каждого из выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети показаны в таблице 17.

6.5. Поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом разработанных предложений по реконструкции тепловых сетей для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети

Поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом разработанных предложений по реконструкции тепловых сетей выполнены в основной схеме теплоснабжения.

6.6. Финансовые потребности, необходимые для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети

Финансовые потребности, необходимые для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя показаны в таблице 17.

6.7. Предложения по реконструкции тепловых сетей с уменьшением их диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с

Реконструкция тепловых сетей с уменьшением их диаметра в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с. – **не требуется.**

6.8. Предложения по выводу из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и предложения по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети

Предложений по выводу из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и предложений по переключению существующей и перспективной тепловой нагрузки на близлежащие тепловые сети в период актуализации схемы теплоснабжения на 2022 год - **нет.**

6.9. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них формируются в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения.

Объемы нового строительства тепловых сетей в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей тепловой энергии) приведены в таблице 16.

Должны определяться на основании проектов, выполненных в соответствии СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Ориентировочные объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки определены в соответствии с требуемой пропускной способностью трубопровода по подключенной нагрузке и расходу теплоносителя.

Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов показаны в таблице 17.

Таблица 16. Объемы нового строительства тепловых сетей и ориентировочные затраты

| Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяженность участка, м | Год тель-ства/реконструкции | Условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Затраты с НДС, тыс. руб. |
|-------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------------|--------------------------|-----------------------------|----------------------|---|----------------------------|--------------------------|
| ОАО "СКЭК" | | | | | | | | | |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 367 ¹ | 52 | 2024-2028 | 32 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана | ППУ | 243,00 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 368 ¹ | 567 | 2024-2028 | 150 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана | ППУ | 2 649,60 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 369 ¹ | 32 | 2024-2028 | 40 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана | ППУ | 186,92 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 370 ¹ | 117 | 2024-2028 | 65 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана | ППУ | 1 110,57 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 371 ¹ | 91 | 2024-2028 | 65 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана | ППУ | 863,78 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 372 ¹ | 672 | 2024-2028 | 150 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана | ППУ | 12 093,51 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 373 ¹ | 85 | 2024-2028 | 65 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана | ППУ | 806,83 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 374 ¹ | 65 | 2024-2028 | 40 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана | ППУ | 379,68 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 375 ¹ | 91 | 2024-2028 | 65 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- | ППУ | 863,78 |

| Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяжен- ность участка, м | Год тель- ства/реконстр укции | Услов- ный диа- метр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизо- ляцион- ный мате- риал | Затраты с НДС, тыс. руб. |
|----------------------|--------------------------------|-------------------------------|------------------------------|----------------------------------|--|--------------------------------|--|---|--------------------------------|
| | | | | | | | жения в изоляции из пено- полиуретана | | |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 376 ¹ | 100 | 2024-2028 | 40 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 584,13 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 377 ¹ | 301 | 2024-2028 | 100 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 3 586,78 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 379 ¹ | 162 | 2024-2028 | 65 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 946,29 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 380 ¹ | 298 | 2024-2028 | 65 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 3 481,40 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 381 ¹ | 215 | 2024-2028 | 80 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 1 255,87 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 382 ¹ | 83 | 2024-2028 | 40 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 969,65 |
| ППШ (ППШ1 и ППШ2) | ТС котельной | потребитель | 383 ¹ | 168 | 2024-2028 | 80 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 785,07 |
| Котельная № 29 | ТС котельной | потребитель | 66 ² | 184 | 2024-2028 | 32 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 1 746,54 |
| Котельная № 29 | ТС котельной | потребитель | 67 ² | 86 | 2024-2028 | 65 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- | ППУ | 816,32 |

| Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяжен- ность участка, м | Год тель- ства/реконстр укции | Услов- ный диа- метр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизо- ляцион- ный мате- риал | Затраты с НДС, тыс. руб. |
|------------------------------|--------------------------------|-------------------------------|------------------------------|----------------------------------|--|--------------------------------|--|---|--------------------------------|
| | | | | | | | полиуретана | | |
| Котельная № 29 | ТС котельной | потребитель | 68 2 | 60 | 2024-2028 | 65 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 569,52 |
| Котельная № 32 | ТС котельной | потребитель | 5 4 | 30 | 2024-2028 | 65 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 140,19 |
| Котельная № 32 | ТС котельной | потребитель | 6 4 | 10 | 2024-2028 | 32 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 158,47 |
| Котельная ш. Полысаевская | ТС котельной | потребитель | 1 5 | 311 | 2024-2029 | 125 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 3 633,27 |
| Котельная ш. Полысаевская | ТС котельной | потребитель | 2 5 | 224 | 2024-2030 | 80 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 2 669,23 |
| Котельная ш. Полысаевская | ТС котельной | потребитель | 3 5 | 257 | 2024-2031 | 100 | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснаб- жения в изоляции из пено- полиуретана | ППУ | 4 072,72 |
| Итого: | | | | | | | | | 44 613,12 |

Таблица 17. Объемы реконструкции тепловых сетей организаций для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

| № | Источник | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Год строи- тельства/ ре- конструкции | Существу- ющий условный диаметр, мм | Перспек- тивный условный диаметр, мм | Вид про- кладки теп- ловой сети | Теплоизоля- ционный ма- териал | Затраты с НДС, тыс. руб. |
|---|---------------------|--------------------------------|-------------------------------|------------------------|--|--|---|---------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------|
| ОАО «СКЭК» | | | | | | | | | | |
| 1 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | ТК 11 | ТК 12 | 83 | 2022-2027 | 300 | 400 | надземный | минматы | 11 961 |
| 2 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | ТК 12 | ТК 13 | 67 | 2022-2027 | 300 | 400 | надземный | минматы | 9 655 |
| 3 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | ТК 13 | ТК 14 | 115 | 2022-2027 | 300 | 400 | надземный | минматы | 16 572 |
| 4 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | ТК 14 | ТК 15 | 133 | 2022-2027 | 300 | 400 | надземный | минматы | 19 166 |
| 5 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | ТК 15 | ТК 16 | 23 | 2022-2027 | 300 | 400 | надземный | минматы | 3 315 |
| Итого: | | | | | | | | | | 60 669 |
| Всего по Полысаевскому городскому округу | | | | | | | | | | 60 669 |

п.1-5 Реконструкция тепловых сетей котельной ППШ с увеличением диаметра от ТК11 до ТК 16.

Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения - **отсутствуют**.

Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - **отсутствуют**.

Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем теплоснабжения и горячего водоснабжения по Полысаевскому городскому округу, график реализации мероприятий, источники финансирования на 2021-2030 годы приведены в таблице 18.

Таблица 18. Мероприятия по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем теплоснабжения и горячего водоснабжения по Полысаевскому городскому округу

| № п/п | Наименование мероприятия | Стоимость в прогноз.ценах тыс. руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Источник инвестиций |
|-----------|---|-------------------------------------|-------------|-----------------|-------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----------------------|
| 1 | Реконструкция котельных "ППШ" | 310 186,59 | 0,00 | 2 228,59 | 0,00 | 22 049,84 | 37 919,20 | 46 973,30 | 25 943,90 | 49 487,43 | 68 916,42 | 56 667,91 | |
| 1.1. | Реконструкция котлоагрегатов КВТС-20-150 №1, 2, 3 с заменой на топки ТЧЗМ-2-2,7/6,5 и заменой конвейера ШЗУ 50 м, проект автоматики | 128 329,16 | | | | | | | | 49 487,43 | 55 295,05 | 23 546,68 | Собственные средства |
| 1.2. | Монтаж котла КВТС – 6,5-150 вместо котла КВР-7,58 – 95 №6 | 13 621,37 | | | | | | | | | 13 621,37 | | Собственные средства |
| 1.4. | Реконструкция системы газоочистки котлов КВТС-20 №1,2,3 | 12 122,78 | | | | 12 122,78 | | | | | | | Собственные средства |
| 1.6. | Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода | 4 225,71 | | | | 4 225,71 | | | | | | | Собственные средства |
| 1.10. | Реконструкция угольного склада | 58 305,79 | | | | | | 25 184,55 | | | | 33 121,23 | Собственные средства |
| | Установка щековую дробилки углеподачи | | | | | | | | | | | | Собственные средства |
| | Установка угольных весов на конвейере углеподачи | | | | | | | | | | | | Собственные средства |
| | Установка автомобильных весов | | | | | | | | | | | | Собственные средства |
| 1.11. | Установка системы АСУ ТП и частотных преобразователей | 25 943,90 | | | | | | | 25 943,90 | | | | Собственные средства |
| 1.12. | Установка приборов учета выработанной тепловой энергии | 2 228,59 | | 2 228,59 | | | | | | | | | Собственные средства |
| 1.13. | Устройства плавного пуска электродвигателей сетевых насосов | 4 740,09 | | | | 4 740,09 | | | | | | | Собственные средства |
| 1.14. | Реконструкция тепловой сети diam. 400 мм протяженностью 730 м | 60 669,21 | | | | 961,27 | 37 919,20 | 21 788,75 | | | | | Собственные средства |
| 2. | Реконструкция котельной № 29 | 29 499,29 | 0,00 | 3 527,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 971,41 | Собственные средства |

| № п/п | Наименование мероприятия | Стоимость в прогноз.ценах тыс. руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Источник инвестиций |
|-----------|--|-------------------------------------|-------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|----------------------|
| 2.1. | Реконструкция котлоагрегатов с увеличением установленной мощности до 12 Гкал/ч | 25 971,41 | | | | | | | | | | 25 971,41 | Собственные средства |
| 2.2. | Установка оборудования ХВО | 1 299,30 | | 1 299,30 | | | | | | | | | |
| 2.3. | Установка узла учета тепловой энергии | 2 228,59 | | 2 228,59 | | | | | | | | | Собственные средства |
| 3. | Реконструкция котельной № 32 | 15 461,99 | 0,00 | 0,00 | 15 461,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| 3.1. | Установка автоматической блочно-модульной котельной 1200 кВт (2х600) | 15 461,99 | | | 15 461,99 | | | | | | | | Собственные средства |
| 4. | Реконструкция котельной № 28 | 38 288,64 | 0,00 | 2 228,59 | 0,00 | 7 724,70 | 0,00 | 0,00 | 17 434,38 | 10 900,97 | 0,00 | 0,00 | |
| 4.1. | Реконструкция котлоагрегатов с установкой системы топливopoдачи и шлакозолоудаления | 28 335,35 | | | | | | | 17 434,38 | 10 900,97 | | | Собственные средства |
| 4.2. | Установка оборудования ХВП и бака-аккумулятора V=21,0 м³ 2 шт. | 7 724,70 | | | | 7 724,70 | | | | | | | |
| 4.3. | Установка узла учета тепловой энергии | 2 228,59 | | 2 228,59 | | | | | | | | | Собственные средства |
| 5. | Антитеррористические мероприятия, ограждения котельных и система видеонаблюдения (котельная ППП, №№ 28, 29, 32) | 10 974,98 | | 3 226,11 | | | | | 7 748,87 | | | | Собственные средства |
| | Итого по теплоснабжению: | 404 411,49 | 0,00 | 11 211,16 | 15 461,99 | 29 774,54 | 37 919,20 | 46 973,30 | 51 127,15 | 60 388,40 | 68 916,42 | 82 639,33 | |

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности теплоснабжающих организаций, тыс. руб. показаны в таблице 19.

Таблица 19. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

| Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|--|------|------|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Группа проектов 1-2. «Тепловые сети и сооружения на них» | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 789 | 31 131 | 17 888 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 468 | 269 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 160 | 6 320 | 3 632 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 961 | 37 919 | 21 789 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 961 | 38 880 | 60 669 | 60 669 | 60 669 | 60 669 | 60 669 |
| Подгруппа проектов 1-2.1 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса» | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 789 | 31 131 | 17 888 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 468 | 269 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 160 | 6 320 | 3 632 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 961 | 37 919 | 21 789 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 961 | 38 880 | 60 669 | 60 669 | 60 669 | 60 669 | 60 669 |
| Подгруппа проектов 1-2.2 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки» | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Непредвиденные расходы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование показателя | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| ды | | | | | | | | | | | |
| НДС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость под- группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость под- группы проектов накоп- ленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Сформированные мероприятия по замене наименее надежных участков тепловых сетей позволят повысить надежность работы системы теплоснабжения и исключить аварийные ситуации на теплотрассах, возникающие из-за прорывов трубопроводов.

В таблице 16 представлен полный перечень участков с указанием диаметров, протяженностей и суммы капитальных вложений на основные расчетные периоды квартальных и магистральных тепловых сетей, рекомендуемых к перекладке.

Раздел VII. Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов

При актуализации схемы теплоснабжения на 2023 г. расчетным способом определена средне-рыночная цена организации закрытой схемы ГВС, которая составляет ориентировочно 12,848 млн. руб. за 1 Гкал/ч средней нагрузки ГВС.

При этом для потребителей с нагрузкой менее 0,001 Гкал/ч предлагается установка индивидуальных водонагревателей. Для потребителей со столь малыми нагрузками не всегда возможно установить ИТП в существующих техподпольях по техническим причинам.

Учитывая требование Федерального закона от 07.12.2011 г. № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении», согласно которому открытые системы теплоснабжения, должны быть закрыты, а также для обеспечения части потребителей Полысаевского городского округа услугами отопления и горячего водоснабжения надлежащего качества представляется целесообразным реализовать мероприятия организации независимой схемы подключения систем отопления и горячего водоснабжения многоквартирных домов к системе централизованного теплоснабжения посредством установки индивидуальных тепловых пунктов.

Финансирование данных расходов должно осуществляться:

- в части многоквартирных домов – собственниками помещений на основании решений их общих собраний за счет взносов на капитальный ремонт (либо платы за содержание и текущий ремонт общего имущества в многоквартирном доме);
- в части общественных, торговых, административных и промышленных объектов капитального строительства – собственниками указанных объектов.

В оценке не учтены затраты на расход электроэнергии для передачи горячей воды, так как расход электроэнергии будет производится в здании на циркуляцию и обслуживание ИТП.

Вывод: Учитывая, что для ИТП гарантированный срок эксплуатации без значительных расходов на обслуживание 5 лет, то установить ИТП эффективно только на котельной ш. Полысаевская.

Для более детального рассмотрения данного вопроса необходим углубленный анализ всех факторов, влияющих на выполнение расчетов и оценка стоимости ИТП по проектным решениям выполненным на основании действующих технических условий.

Раздел VIII. Изменения в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

В таблице 21 показаны перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного топлива. Резервного топлива на территории городского округа **нет**.

Для котельных Полысаевского городского округа основным топливом является каменный уголь марки «Д + Г» с Кузнецкого бассейна, таблица 20.

Таблица 20. Виды основного и резервного топлива

| Наименование источника | Вид основного топлива | Резервное топливо |
|--|-----------------------|-------------------|
| ОАО «СКЭК» | | |
| ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | Уголь марки ДР | отсутствует |
| Котельная № 29 | Уголь марки ДР | отсутствует |
| Котельная № 28 | Уголь марки ДР | отсутствует |
| Котельная № 32 | Уголь марки ДР | отсутствует |
| АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХ | | |
| Котельная ш.Полысаевская, г.Полысаево, ул.Токарева, 1 | Уголь марки Д | отсутствует |

Источникам тепловой энергии населением Полысаевского городского округа используется уголь местных предприятий с калорийностью от 4000 – 6000 Ккал.

Изменение баланса в потреблении других видов топлива **не предусмотрено**.

Таблица 21. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного топлива

| № | Наименование источника ТЭ | Вид основного топлива | Вид резервного топлива | Вид аварийного топлива | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|---|--|-----------------------------------|------------------------|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | ОАО «СКЭК» | | | | | | | | | |
| 1 | ППШ (ППШ-1 и ППШ-2) | Уголь Кузнецкого бассейна марки Д | отсутствует | отсутствует | | | | | | |
| | Расход условного топлива, тонн условного топлива | | | | 25 166 | 25 166 | 27 844 | 27 844 | 27 844 | 27 844 |
| | Расход натурального топлива | | | | 38 777 | 38 777 | 42 903 | 42 903 | 42 903 | 42 903 |
| 2 | Котельная № 29 | Уголь Кузнецкого бассейна марки Д | отсутствует | отсутствует | | | | | | |
| | Расход условного топлива, тонн условного топлива | | | | 2 776 | 2 776 | 2 926 | 2 926 | 2 926 | 2 926 |
| | Расход натурального топлива | | | | 4 278 | 4 278 | 4 508 | 4 508 | 4 508 | 4 508 |
| 3 | Котельная № 28 | Уголь Кузнецкого бассейна марки Д | отсутствует | отсутствует | | | | | | |
| | Расход условного топлива, тонн условного топлива | | | | 2 615 | 2 615 | 2 615 | 2 615 | 2 615 | 2 615 |
| | Расход натурального топлива | | | | 4 030 | 4 030 | 4 030 | 4 030 | 4 030 | 4 030 |
| 4 | Котельная № 32 | Уголь Кузнецкого бассейна марки Д | отсутствует | отсутствует | | | | | | |
| | Расход условного топлива, тонн условного топлива | | | | 348 | 348 | 372 | 372 | 372 | 372 |
| | Расход натурального топлива | | | | 536 | 536 | 573 | 573 | 573 | 573 |

| № | Наименование источника ТЭ | Вид основного топлива | Вид резервного топлива | Вид аварийного топлива | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|---|---|-----------------------------------|------------------------|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХ | | | | | | | | | |
| 5 | Котельная ш.Полысаевская, г.Полысаево, ул.Токарева, 1 | Уголь Кузнецкого бассейна марки Д | отсутствует | отсутствует | | | | | | |
| | Расход условного топлива, тонн условного топлива | | | | 11 222 | 11 222 | 11 787 | 11 787 | 11 787 | 11 787 |
| | Расход натурального топлива | | | | 15 313 | 15 313 | 16 084 | 16 084 | 16 084 | 16 084 |

Раздел IX. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности

Тарифно-балансовая модель ОАО «СКЭК» с учетом предложений по техническому перевооружению показана в таблице 22.

Тарифно-балансовая модель АО «СУЭК-Кузбасс» с учетом предложений по техническому перевооружению показана в таблице 23.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей приведены в таблице 24.

Предложения строительству, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации насосных станций и тепловых пунктов **отсутствуют**.

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения – **отсутствует необходимость**.

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения – **отсутствуют**.

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за 2021 год - **отсутствует**.

Таблица 22. Тарифно-балансовая модель ОАО «СКЭК»

| Показатели | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|--|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность котельных | Гкал/ч | 93,00 | 93,0 | 93,0 | 95,0 | 95,0 | 95,0 | 106,0 |
| Ввод мощности | Гкал/ч | | 0,0 | 0,0 | 2,0 | | | |
| Вывод мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 11,0 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 17,80 | 12,40 | 9,10 | 10,10 | 7,80 | 5,70 | 4,30 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 66,00 | 66,0 | 66,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 87,0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,90 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 2,63 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,8 | 4,9 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 56,88 | 56,9 | 56,9 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 61,7 |
| Отопление | Гкал/ч | 51,91 | 51,9 | 51,9 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 56,1 |
| Вентиляция | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ГВС | Гкал/ч | 4,97 | 5,0 | 5,0 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,7 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 9,00 | 9,0 | 9,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 25,0 |
| Доля резерва (от установленной мощности) | | 9,68 | 9,7 | 9,7 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 23,6 |
| Резерв с N-1 | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая энергия | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Выработано тепловой энергии | тыс. Гкал | 164,82 | 161,51 | 161,51 | 170,43 | 170,43 | 170,43 | 175,28 |
| Собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 7,24 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 |
| Отпущено с коллекторов | тыс. Гкал | 157,58 | 158,44 | 158,44 | 167,35 | 167,35 | 167,35 | 172,21 |
| Потери при передаче по тепловым сетям | тыс. Гкал | 21,93 | 13,70 | 13,70 | 14,46 | 14,46 | 14,46 | 14,87 |
| То же в % | % | 13,31% | 8,48% | 8,48% | 8,48% | 8,48% | 8,48% | 8,48% |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 135,65 | 150,60 | 150,60 | 158,91 | 158,91 | 158,91 | 163,44 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энер- | тыс. т | 34,28 | 30,906 | 30,409 | 32,217 | 32,217 | 32,217 | 32,437 |

| Показатели | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|--|----------------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| гии | у.т. | | | | | | | |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 217,52 | 212,05 | 212,05 | 202,19 | 202,19 | 202,19 | 188,88 |
| Средневзвешенный КПД котлоагрегатов | % | 71,1 | 66,3 | 66,3 | 68,8 | 68,8 | 68,8 | 81,7 |
| Тепловой эквивалент затраченного топлива | тыс. Гкал | 0,158 | 0,146 | 0,143 | 0,159 | 0,159 | 0,159 | 0,172 |
| Средневзвешенный КИТТ выработки | % | 15,8 | 14,6 | 14,3 | 15,9 | 15,9 | 15,9 | 17,2 |
| Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи | % | 15,07 | 14,30 | 14,07 | 15,65 | 15,65 | 15,65 | 16,87 |
| Затраты на выработку тепловой энергии | | | | | | | | |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | нд | 103 055 | 107 898 | 113 250 | 118 572 | 124 145 | 147 651 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. | нд | 19 833 | 20 765 | 21 795 | 22 819 | 23 892 | 28 416 |
| материалы на эксплуатацию, в том числе: | тыс. руб. | нд | 307 | 321 | 337 | 353 | 369 | 439 |
| материалы на ремонт | тыс. руб. | нд | 16 217 | 16 980 | 17 822 | 18 659 | 19 536 | 23 235 |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | нд | 3 309 | 3 465 | 3 636 | 3 807 | 3 986 | 4 741 |
| плата за пользование водными объектами | тыс. руб. | нд | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | нд | 24 246 | 25 385 | 26 644 | 27 897 | 29 208 | 34 738 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. руб. | нд | 10 320 | 10 805 | 11 341 | 11 874 | 12 432 | 14 786 |
| услуги транспорта | тыс. руб. | нд | 13 926 | 14 580 | 15 303 | 16 023 | 16 776 | 19 952 |
| услуги водоснабжения | тыс. руб. | нд | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| услуги по пуско-наладке | тыс. руб. | нд | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| расходы по испытаниям и опытам | тыс. руб. | нд | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | нд | 47 299 | 49 486 | 51 950 | 54 392 | 56 948 | 67 673 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. | нд | 49 122 | 51 431 | 53 981 | 56 518 | 59 175 | 70 379 |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | нд | 34 932 | 36 574 | 38 388 | 40 192 | 42 081 | 50 049 |
| покупная тепловая энергия от ведомственных ко- | тыс. руб. | нд | 14 190 | 14 857 | 15 594 | 16 326 | 17 094 | 20 330 |

| Показатели | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|---|------------------|-----------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| тельных | | | | | | | | |
| энергия на хозяйственные нужды | тыс. руб. | нд | | | | | | |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | нд | 7 433 | 7 783 | 8 169 | 8 553 | 8 955 | 10 650 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | нд | 2 245 | 2 350 | 2 467 | 2 583 | 2 704 | 3 216 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | нд | 346 | 362 | 380 | 398 | 417 | 496 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. | нд | 17 866 | 18 741 | 19 622 | 20 544 | 21 510 | 25 554 |
| целевые средства на НИОКР | тыс. руб. | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства на страхование | тыс. руб. | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) | тыс. руб. | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования) | тыс. руб. | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| водный налог (ГЭС) | тыс. руб. | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | нд | 254 | 266 | 278 | 292 | 305 | 363 |
| налог на землю | тыс. руб. | | 10 | 10 | 10 | 11 | 11 | 14 |
| налог на имущество | тыс. руб. | | 270 | 282 | 295 | 309 | 324 | 385 |
| транспортный налог | тыс. руб. | | 22 | 23 | 25 | 26 | 27 | 32 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | нд | 17 310 | 18 160 | 19 013 | 19 907 | 20 842 | 24 761 |
| арендная плата | тыс. руб. | нд | 562 | 589 | 617 | 646 | 676 | 803 |
| Итого расходов | тыс. руб. | нд | 271 444 | 284 202 | 298 258 | 312 276 | 326 953 | 388 772 |
| Расчетные расходы по производству продукции (услуг) | тыс. руб. | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. | нд | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| капитальные вложения | тыс. руб. | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Показатели | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|--|-----------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| дивиденды по акциям | тыс. руб. | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прибыль на прочие цели, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % за пользование кредитом | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| услуги банка | тыс. руб. | | 66 | 69 | 72 | 76 | 79 | 94 |
| расходы на демонтаж основных фондов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | | 64 | 67 | 70 | 73 | 76 | 91 |
| прибыль, облагаемая налогом | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | | 254 | 266 | 278 | 292 | 305 | 363 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Выпадающие расходы по факту предыдущего года | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | нд | 271 444 | 284 202 | 298 258 | 312 276 | 326 953 | 388 772 |
| Тариф на производство тепловой энергии (без НДС) | руб./Гкал | нд | 1 681 | 1 760 | 1 750 | 1 832 | 1 918 | 2 218 |

Таблица 23. Тарифно-балансовая модель АО «СУЭК - Кузбасс» ПЕ ТСХ

| Показатели | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|---|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность котельных | Гкал/ч | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 |
| Ввод мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вывод мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 33,30 | 33,25 | 34,25 | 26,50 | 19,25 | 20,25 | 21,25 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,3 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |

| Показатели | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|--|----------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 28,65 | 28,43 | 28,43 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 |
| Отопление | Гкал/ч | 28,43 | 28,20 | 28,20 | 29,60 | 29,60 | 29,60 | 29,60 |
| Вентиляция | Гкал/ч | | | | | | | |
| ГВС | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 14,22 | 14,44 | 14,44 | 13,03 | 13,03 | 13,03 | 13,03 |
| Доля резерва (от установленной мощности) | | 28,84 | 29,3 | 29,3 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 |
| Резерв с N-1 | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая энергия | | | | | | | | |
| Выработано тепловой энергии | тыс. Гкал | 43,80 | 56,74 | 56,74 | 59,55 | 59,55 | 59,55 | 59,55 |
| Собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 1,49 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 |
| Отпущено с коллекторов | тыс. Гкал | 42,31 | 55,243 | 55,243 | 58,062 | 58,062 | 58,062 | 58,062 |
| Потери при передаче по тепловым сетям | тыс. Гкал | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
| То же в % | % | 5,36% | 4,14% | 4,14% | 4,14% | 4,14% | 4,14% | 4,14% |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 39,97 | 52,90 | 52,90 | 55,52 | 55,52 | 55,52 | 55,52 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 8,71 | 11,222 | 11,222 | 11,780 | 11,780 | 11,780 | 11,780 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 205,74 | 197,80 | 197,80 | 197,80 | 197,80 | 197,80 | 197,80 |
| Средневзвешенный КПД котлоагрегатов | % | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 | 86,3 |
| Тепловой эквивалент затраченного топлива | тыс. Гкал | 0,042 | 0,057 | 0,057 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Средневзвешенный КИТТ выработки | % | 4,2 | 5,7 | 5,7 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи | % | 4,09 | 5,52 | 5,52 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 |
| Затраты на выработку тепловой энергии | | | | | | | | |

| Показатели | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|--|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 35 375 | 35 632 | 37 034 | 40 480 | 42 383 | 44 375 | 52 718 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. | 1 743 | 1 789 | 1 839 | 1 990 | 2 084 | 2 182 | 2 592 |
| материалы на эксплуатацию, в том числе: | тыс. руб. | 1 607 | 4 654 | 5 168 | 6 053 | 6 337 | 6 635 | 7 883 |
| материалы на ремонт | тыс. руб. | 734 | 753 | 774 | 837 | 877 | 918 | 1 091 |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 874 | 909 | 944 | 1 032 | 1 081 | 1 132 | 1 344 |
| плата за пользование водными объектами | тыс. руб. | 0 | 2 992 | 3 450 | 4 183 | 4 380 | 4 585 | 5 448 |
| Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 734 | 753 | 774 | 880 | 877 | 918 | 1 091 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. руб. | 734 | 753 | 774 | 880 | 877 | 918 | 1 091 |
| услуги транспорта | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| услуги водоснабжения | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| услуги по пуско-наладке | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| расходы по испытаниям и опытам | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 22 783 | 22 536 | 23 415 | 25 594 | 26 797 | 28 057 | 33 331 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. | 11 718 | 12 187 | 12 674 | 13 854 | 14 505 | 15 187 | 18 042 |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 11 718 | 12 187 | 12 674 | 13 854 | 14 505 | 15 187 | 18 042 |
| покупная тепловая энергия от ведомственных котельных | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| энергия на хозяйственные нужды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 19 044 | 19 530 | 20 090 | 21 740 | 22 762 | 23 831 | 28 312 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 5 751 | 5 859 | 6 027 | 6 522 | 6 828 | 7 149 | 8 494 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 3 827 | 662 | 662 | 696 | 728 | 763 | 906 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. | 3 823 | 3 934 | 4 056 | 4 357 | 4 562 | 4 776 | 5 674 |
| целевые средства на НИОКР | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| средства на страхование | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| плата за предельно допустимые выбросы (сбро- | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Показатели | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|---|------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| сы) | | | | | | | | |
| отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| водный налог (ГЭС) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| налог на землю | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| налог на имущество | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| транспортный налог | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 3 823 | 3 934 | 4 056 | 4 357 | 4 562 | 4 776 | 5 674 |
| арендная плата | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого расходов | тыс. руб. | 69 423 | 67 250 | 69 538 | 75 633 | 79 143 | 82 863 | 98 441 |
| Расчетные расходы по производству продукции (услуг) | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| капитальные вложения | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| дивиденды по акциям | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прибыль на прочие цели, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % за пользование кредитом | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| услуги банка | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| расходы на демонтаж основных фондов | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| прибыль, облагаемая налогом | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| на прибыль | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Показатели | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 |
|--|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Выпадающие расходы по факту предыдущего года | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 69 423 | 67 250 | 69 538 | 75 633 | 79 188 | 82 909 | 98 496 |
| Тариф на производство тепловой энергии (без НДС) | руб./Гкал | 1 585 | 1 185 | 1 226 | 1 270 | 1 330 | 1 392 | 1 654 |

Таблица 24. Програмные мероприятия по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

| | Наименование котельной, ЦТП, мероприятия | Планируемые действия | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
|-----|--|---|--|-------------|-----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|-------------|-------------|---------------|---------------|
| | 1. Котельная № 29 | | | 0,00 | 4 328,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 726,00 | 0,00 | 0,00 | 25 971 | 32 025 |
| 1.1 | Реконструкция котлоагрегатов с увеличением установленной мощности до 12 Гкал/ч | Повышение надежности и эффективности основного оборудования | Модернизация существующего котельного оборудования | | | | | | | | | | 25 971 | 25 971 |
| 1.2 | Установка оборудования ХВО | Установка ХВП | Установка ХВП - FS 50-08М - 1 шт. или аналогичного оборудования. | | 1 299 | | | | | | | | | 1 299 |
| 1.3 | Установка узла учета тепловой энергии | Установка приборов учета | Монтаж приборов учета | | 2 229 | | | | | | | | | 2 229 |
| 1.4 | Антитеррористические мероприятия, | Строительство ограж- | Строительство ограж- | | 800 | | | | | 1 726 | | | | 2 526,00 |

| | Наименование котельной, ЦТП, мероприятия | Планируемые действия | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
|-----|---|---|---|-------------|-----------------|---------------|-----------------|-------------|-------------|-----------------|----------------|-------------|-------------|---------------|
| | ограждения котельных и система видеонаблюдения (котельная 29) | дения котельных и систем видеонаблюдения | дений по периметру котельной с устройством системы видеонаблюдения | | | | | | | | | | | |
| | 2. Котельная № 32 | | | 0,00 | 300,00 | 15 462 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 724,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 16 486 |
| 2.1 | Установка котельной «Терморобот» вместо котельной № 32 | Модернизация неэффективных источников | Установка блочных котельных «Терморобот» | 0 | 0 | 15 462 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | 15 462 |
| 2.2 | Антитеррористические мероприятия, ограждения котельных и система видеонаблюдения (котельная 32) | Строительство ограждения котельных и систем видеонаблюдения | Строительство ограждений по периметру котельной с устройством системы видеонаблюдения | | 300 | | | | | 724 | | | | 1 024,00 |
| | 3. Котельная № 28 | | | 0,00 | 3 029,00 | 0,00 | 7 725,00 | 0,00 | 0,00 | 18 485,0 | 10901,0 | 0,00 | 0,00 | 40 140 |
| 3,1 | Реконструкция котлоагрегатов с установкой системы топливоподачи и шлакозолоудаления | Повышение надежности и эффективности основного оборудования | Модернизация существующего котельного оборудования | | | | | | | 17 434 | 10 901 | | | 28 335,0 |
| 3.2 | Установка оборудования ХВП и бака-аккумулятора V=21,0 м³ 2 шт. | Установка ХВП | Установка ХВП - FS 50-08М - 1 шт. или аналогичного обо- | | | | 7 725 | | | | | | | 7 725,00 |

| | Наименование котельной, ЦТП, мероприятия | Планируемые действия | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
|------|---|---|---|-------------|-----------------|-------------|-----------------|-------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------|------------------|
| | | | рудования. | | | | | | | | | | | |
| | Установка узла учета тепловой энергии | Установка приборов учета | Монтаж приборов учета | | 2 229 | | | | | | | | | 2 229,00 |
| | Антитеррористические мероприятия, ограждения котельных и система видеонаблюдения (котельная 28) | Строительство ограждения котельных и систем видеонаблюдения | Строительство ограждений по периметру котельной с устройством системы видеонаблюдения | | 800 | | | | | 1 051 | | | | 1 851,00 |
| | 4. ППШ | | | 0,00 | 3 554,59 | 0,00 | 21 088,6 | 0,00 | 25184,55 | 30 191,9 | 49487,4 | 68916,4 | 56667,91 | 255 091,4 |
| 1.1. | Реконструкция котлоагрегатов КВТС-20-150 №1, 2, 3 с заменой на топки ТЧЗМ-2-2,7/6,5 и заменой конвейера ШЗУ 50 м, проект автоматики | Замена котлов на автоматические | Автоматизация котельной | | | | | | | | 49487,4 | 55295,1 | 23546,68 | 128 329,2 |
| 1.2. | Монтаж котла КВТС – 6,5-150 вместо котла КВР-7,58 – 95 №6 | Замена котлов на автоматические | Автоматизация котельной | | | | | | | | | 13621,4 | | 13 621,4 |
| 1.3. | Реконструкция системы газоочистки котлов КВТС-20 №1,2,3 | Повышение экологической безопасности | Реконструкция существующего газоочистного оборудования с повышением эффективности. | | | | 12 122,8 | | | | | | | 12 122,8 |

| | Наименование котельной, ЦТП, мероприятия | Планируемые действия | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
|------|---|---|--|------|----------|------|----------|------|----------|----------|------|------|----------|----------|
| 1.4. | Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода | Повышение экологической безопасности | Реконструкция дымовой трубы и кровли газохода | | | | 4 225,71 | | | | | | | 4 225,71 |
| 1.5. | Реконструкция угольного склада | Повышение надежности и эффективности оборудования | Установка щековую дробилки углеподачи. Установка угольных весов на конвейере углеподачи. Установка автомобильных весов | | | | | | 25184,55 | | | | 33121,23 | 58 305,8 |
| 1.6. | Установка системы АСУ ТП и частотных преобразователей | Повышение надежности и эффективности основного оборудования | Автоматизация котельной | | | | | | | 25 943,9 | | | | 25 943,9 |
| 1.7. | Установка приборов учета выработанной тепловой энергии | Установка приборов учета | Монтаж приборов учета | | 2 228,59 | | | | | | | | | 2 228,6 |
| 1.8. | Устройства плавного пуска электродвигателей сетевых насосов | Повышение надежности и эффективности основного оборудования | Монтаж плавного пуска | | | | 4 740,09 | | | | | | | 4 740,09 |
| 1.9. | Антитеррористические мероприятия, | Строительство ограж- | Строительство ограж- | | 1 326,00 | | | | | 4 248,00 | | | | 5 574,00 |

| | Наименование котельной, ЦТП, мероприятия | Планируемые действия | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Всего |
|--|--|--|--|------|----------|----------|----------|------|----------|----------|---------|---------|----------|-----------|
| | ограждения котельных и система видеонаблюдения (котельная32) | дения котельных и систем видеонаблюдения | дений по периметру котельной с устройством системы видеонаблюдения | | | | | | | | | | | |
| | ИТОГО ПО ВСЕМ КОТЕЛЬНЫМ: | | | 0,00 | 11 211,6 | 15 462,0 | 28 813,6 | 0,00 | 25184,55 | 51 126,9 | 60388,4 | 68916,4 | 82638,91 | 343 742,4 |

Должны определяться на основании проектов, выполненных в соответствии СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Ориентировочные объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки определены в соответствии с требуемой пропускной способностью трубопровода по подключенной нагрузке и расходу теплоносителя.

Объемы реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов показаны в таблице 17: п. 1 - 5 Реконструкция тепловых сетей котельной ППШ с увеличением диаметра от ТК11 до ТК 16.

Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения - отсутствуют.

Объемы строительства насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации - **отсутствуют**.

Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем теплоснабжения и горячего водоснабжения по Полысаевскому городскому округу, график реализации мероприятий, источники финансирования на 2021-2030 годы приведены в таблице 25.

Таблица 25. Мероприятия по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем теплоснабжения и горячего водоснабжения по Полысаевскому городскому округу

| Стоимость проектов | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Проекты ЕТО № 001 (ОАО "СКЭК") | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0 | 11 211 | 15 462 | 28 814 | 961 | 63 104 | 72 916 | 60 388 | 68 916 | 82 639 |
| Всего смета проектов накопленным итогом | 0 | 11 211 | 26 673 | 56 448 | 94 367 | 141 341 | 192 468 | 252 856 | 321 772 | 404 411 |
| Группа проектов 002.01.00.000 "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Подгруппа проектов 002.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения" | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 11 211 | 15 462 | 28 814 | 0 | 25 185 | 51 127 | 60 388 | 68 916 | 82 639 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 11 211 | 26 673 | 55 487 | 55 487 | 80 672 | 131 799 | 192 187 | 261 103 | 343 742 |
| Подгруппа проектов 002.02.00.000. "Тепловые сети и сооружения на них" | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 961 | 37 919 | 21 789 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 961 | 38 880 | 60 669 | 60 669 | 60 669 | 60 669 | 60 669 |

В капитальных вложениях не учтены затраты на устройство ИТП абонентов.

Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций показаны в таблице 26.

Таблица 26 Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций , тыс. руб.

| № п/п | Наименование мероприятия | Стоимость в про-гноз.ценах тыс. руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Источник инвести-ций |
|-------|--|--------------------------------------|------|----------|------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------------------|
| 1 | Реконструкция котельных "ППШ" | 310 186,59 | 0,00 | 2 228,59 | 0,00 | 22 049,84 | 37 919,20 | 46 973,30 | 25 943,90 | 49 487,43 | 68 916,42 | 56 667,91 | |
| 1.1. | Реконструкция котлоагрегатов КВТС-20-150 №1, 2, 3 с заменой на топки ТЧЗМ-2-2,7/6,5 и заменой конвейера ШЗУ 50 м, проект автома-тики | 128 329,16 | | | | | | | | 49 487,43 | 55 295,05 | 23 546,68 | Собствен-ные сред-ства |
| 1.2. | Монтаж котла КВТС – 6,5-150 вместо котла КВР-7,58 – 95 №6 | 13 621,37 | | | | | | | | | 13 621,37 | | Собствен-ные сред-ства |
| 1.3. | Реконструкция си-стемы газоочистки котлов КВТС-20 №1,2,3 | 12 122,78 | | | | 12 122,78 | | | | | | | Собствен-ные сред-ства |
| 1.4. | Реконструкция ды-мовой трубы и кровли газохода | 4 225,71 | | | | 4 225,71 | | | | | | | Собствен-ные сред-ства |
| 1.5. | Реконструкция угольного склада | 58 305,79 | | | | | | 25 184,55 | | | | 33 121,23 | Собствен-ные сред-ства |
| 1.6. | Установка ще-ковую дробилки углеподачи | | | | | | | | | | | | Собствен-ные сред-ства |
| 1.7. | Установка угольных весов на | | | | | | | | | | | | Собствен-ные сред- |

| № п/п | Наименование мероприятия | Стоимость в про- гноз.ценах тыс. руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Источник инвести- ций |
|-----------|--|--|-------------|-----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|--------------------------------|
| | конвейере углепо- дачи | | | | | | | | | | | | ства |
| 1.8. | Установка ав- томобильных весов | | | | | | | | | | | | Собствен- ные сред- ства |
| 1.9. | Установка системы АСУ ТП и частот- ных преобразова- телей | 25 943,90 | | | | | | | 25 943,90 | | | | Собствен- ные сред- ства |
| 1.10. | Установка прибо- ров учета вырабо- танной тепловой энергии | 2 228,59 | | 2 228,59 | | | | | | | | | Собствен- ные сред- ства |
| 1.11. | Устройства плав- ного пуска элект- родвигателей се- тевых насосов | 4 740,09 | | | | 4 740,09 | | | | | | | Собствен- ные сред- ства |
| 1.12. | Реконструкция тепловой сети ди- ам. 400 мм протя- женностью 730 м | 60 669,21 | | | | 961,27 | 37 919,20 | 21 788,75 | | | | | Собствен- ные сред- ства |
| 2. | Реконструкция котельной № 29 | 29 499,29 | 0,00 | 3 527,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 971,41 | Собствен- ные сред- ства |
| 2.1. | Реконструкция котлоагрегатов с увеличением уста- новленной мощно- сти до 12 Гкал/ч | 25 971,41 | | | | | | | | | | 25 971,41 | Собствен- ные сред- ства |
| 2.2. | Установка обору- дования ХВО | 1 299,30 | | 1 299,30 | | | | | | | | | |
| 2.3. | Установка узла учета тепловой энергии | 2 228,59 | | 2 228,59 | | | | | | | | | Собствен- ные сред- ства |

| № п/п | Наименование мероприятия | Стоимость в про-гноз.ценах тыс. руб. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | Источник инвести-ций |
|-------|---|--------------------------------------|-------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------------|
| 3. | Реконструкция котельной № 32 | 15 461,99 | 0,00 | 0,00 | 15 461,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| 3.1. | Установка автома-тической блочно-модульной котель-ной 1200 кВт (2х600) | 15 461,99 | | | 15 461,99 | | | | | | | | Собствен-ные сред-ства |
| 4. | Реконструкция котельной № 28 | 38 288,64 | 0,00 | 2 228,59 | 0,00 | 7 724,70 | 0,00 | 0,00 | 17 434,38 | 10 900,97 | 0,00 | 0,00 | |
| 4.1. | Реконструкция котлоагрегатов с установкой систе-мы топливоподачи и шлакозолоудале-ния | 28 335,35 | | | | | | | 17 434,38 | 10 900,97 | | | Собствен-ные сред-ства |
| 4.2. | Установка обору-дования ХВП и бака-аккумулятора V=21,0 м³ 2 шт. | 7 724,70 | | | | 7 724,70 | | | | | | | |
| 4.3. | Установка узла учета тепловой энергии | 2 228,59 | | 2 228,59 | | | | | | | | | Собствен-ные сред-ства |
| 5. | Антитеррористи-ческие мероприя-тия, ограждения котельных и си-стема видеона-блюдения (ко-тельная ППШ, №№ 28, 29, 32) | 10 974,98 | | 3 226,11 | | | | | 7 748,87 | | | | Собствен-ные сред-ства |
| | Итого по тепло-снабжению: | 404 411,49 | 0,00 | 11 211,16 | 15 461,99 | 29 774,54 | 37 919,20 | 46 973,30 | 51 127,15 | 60 388,40 | 68 916,42 | 82 639,33 | |

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

ОАО «СКЭК» утверждено как единая теплоснабжающая организация (далее - ЕТО) в системах теплоснабжения на территории Полысаевского городского округа.

10.1 Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в городском округе

Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в городском округе показан в таблице 27.

10.2 Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Полысаевского городского округа

Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в поселении, городском округе, городе федерального значения представлен в таблице 28.

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Полысаевского городского округа показан в таблице 29.

Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации тыс. руб. (с НДС) представлены в таблице 30.

Таблица 27. Утвержденные единые теплоснабжающие организации (далее - ЕТО) в системах теплоснабжения на территории Полысаевского городского округа

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | | Утвержденная ЕТО | Изменения в границах системы теплоснабжения |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|---|--------------------------|---|
| 1 | ППШ (ППШ 1 и ППШ 2) | ОАО "СКЭК" | Жилой фонд | J | 1 | ОАО "СКЭК" | ранее утвержденная ЕТО- ОАО "СКЭК" на основании Договора № 6-20-70 аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности Полысаевского городского округа, в настоящее время ОАО "СКЭК" на основании Концессионного соглашения № 4 в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Полысаевского городского округа от 21.06.2021 г. |
| | Котельная № 29 | | | J | 2 | | |
| | Котельная № 28 | | | J | 3 | | |
| | Котельная № 32 | | | J | 4 | | |
| 2 | Котельная ш.Полысаевская | АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХ | Жилой фонд | J | 5 | АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХ | |
| | | | Общественные здания | | | | |
| | | | Производственные предприятия | | | | |

Таблица 28. Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в поселении, городском округе, городе федерального значения

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | | Утвержденная ЕТО | Изменения в границах системы теплоснабжения |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|---|------------------|--|
| 1 | ППШ (ППШ 1 и ППШ 2) | ОАО "СКЭК" | Жилой фонд | J | 1 | ОАО "СКЭК" | ранее утвержденная ЕТО- ОАО "СКЭК" на основании Договора № 6-20-70 аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности Полысаевского городского округа, в настоящее время ОАО "СКЭК" на основании Концессионного соглашения № 4 в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Полысаевского городского округа от 21.06.2021г. |
| | Котельная № 29 | | | J | 2 | | |
| | Котельная № 28 | | | J | 3 | | |
| | Котельная № 32 | | | J | 4 | | |
| | Котельная ш.Полысаевская | АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХ | Жилой фонд | J | 5 | | |
| | | | Общественные здания | | | | |
| | | | Производственные предприятия | | | | |

Таблица 29. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Полысаевского городского округа

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м³ | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|---|--|--|---|--------------------------|----------------------------|--|---------------------|---|------------------|--------------------------------------|
| 1 | ППШ (ППШ1 и ППШ2) | 56,8 | ОАО "СКЭК" | нд | Жилой фонд | Договор аренды | 1518 | нд | J | 1 | ОАО "СКЭК" | нд |
| | Котельная № 29 | 4,3 | | | | | 71 | | J | 2 | | |
| | Котельная № 28 | 4,7 | | | | | 67 | | J | 3 | | |
| | Котельная № 32 | 0,8 | | | | | 2 | | J | 4 | | |
| | Котельная ш. Полысаевская | 42,86 | АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХ | нд | Жилой фонд | Собственность | 316 | нд | J | 5 | | |

Таблица 30. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации тыс. руб. (с НДС)

| Стоимость проектов | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2025 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|---------|---------|
| Проекты ЕТО № 1 (ОАО "СКЭК") | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 11 211 | 15 462 | 29 775 | 37 919 | 46 973 | 263 071 |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | 11 211 | 26 673 | 56 448 | 94 367 | 141 340 | 404 411 |
| Источники инвестиций, в том числе: | | | | | | |
| Собственные средства, в том числе: | 11 211 | 15 462 | 29 774 | 37 920 | 46 973 | 263 071 |
| Амортизация | 0 | 1 401 | 3 610 | 8 573 | 16 156 | 263 071 |
| Средства из прибыли | 11 211 | 14 061 | 26 164 | 29 347 | 30 817 | |
| Средства за присоединение потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>Группа проектов 002.01.00.000 "Источники теплоснабжения"</i> | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 15 462 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 15 462 | 15 462 | 15 462 | 15 462 | 15 462 |
| Источники инвестиций, в том числе: | | | | | | |
| Собственные средства, в том числе: | 0 | 15 462 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Амортизация | 0 | 1 401 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средства из прибыли | 0 | 14061 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Средства за присоединение потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>Подгруппа проектов 002.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"</i> | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 11 211 | 0 | 29 775 | 37 919 | 29 965 | 234 597 |

| Стоимость проектов | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2025 | 2030 |
|--|--------|--------|--------|--------|---------|---------|
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 11 211 | 11 211 | 40 986 | 78 905 | 108 870 | 343 467 |
| Источники инвестиций, в том числе: | | | | | | |
| Собственные средства, в том числе: | 11 211 | 0 | 29 774 | 37 920 | 29 965 | 234 597 |
| Амортизация | 0 | 0 | 3 610 | 8 573 | 10 306 | 234 597 |
| Средства из прибыли | 11 211 | 0 | 26 164 | 29 347 | 19 659 | 0 |
| Средства за присоединение потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>Подгруппа проектов 002.02.00.000. "Тепловые сети и сооружения на них"</i> | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 008 | 28 475 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 008 | 45 483 |
| Источники инвестиций, в том числе: | | | | | | |
| Собственные средства, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 008 | 28 475 |
| Амортизация | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 850 | 28 475 |
| Средства из прибыли | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 158 | 0 |
| Средства за присоединение потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бюджетные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Раздел XI. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии таблица 31.

Таблица 31. Распределение тепловой нагрузки

| Источник тепловой энергии | Нагрузка на отопле- ние Гкал/час | Нагрузка на ГВС Гкал/час | Всего |
|------------------------------|-------------------------------------|-----------------------------|--------|
| Котельная ППШ-1, ППШ-2 | 41,96 | 4,35 | 46,30 |
| Котельная № 29 | 4,81 | 0,32 | 5,13 |
| Котельная № 28 | 4,5444 | 0,2888 | 4,8332 |
| Котельная № 32 | 0,593 | 0,007 | 0,600 |
| Котельная шахты Полысаевская | 28,20 | 0,22 | 28,43 |

Раздел XII . Решения по бесхозяйным тепловым сетям

На территории Полысаевского городского округа отсутствуют бесхозяйные тепловые сети.

Раздел XIII. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа

Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации – **не планируется.**

Раздел XIV. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в разрезе основных теплоснабжающих организаций, установлены в соответствии с Приказом Министерством Энергетики РФ от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» и представлены в таблице 32.

14.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, установлены в соответствии с Приказом Министерством Энергетики РФ от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» и представлены в таблицах 33.

14.2 Расчет индикаторов, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода

Расчет индикаторов, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода содержит:

- ✓ плановую потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;
- ✓ освоение инвестиций, в том числе в процентах от плана;
- ✓ плановую потребность в инвестициях в тепловые сети;
- ✓ освоение инвестиций в тепловые сети;
- ✓ плановую потребность в инвестициях на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- ✓ освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- ✓ всего плановую потребность в инвестициях;
- ✓ всего плановую потребность в инвестициях накопленным итогом;
- ✓ источники инвестиций, в том числе собственные средства, средства за счет присоединения потребителей к тепловым сетям, средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- ✓ тариф на производство тепловой энергии;
- ✓ тариф на передачу тепловой энергии;
- ✓ конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
- ✓ конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС);
- ✓ индикатор изменения конечного тарифа для потребителей.

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода приведены в таблице 34.

Таблица 32. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|------------|---|----------------------------|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| ОАО "СКЭК" | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | $Q_{i,j}^{\text{кот}}$ | Гкал/ч | 93 | 93 | 94 | 94 | 94 | 105 | 105 |
| 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | $Q_{i,j}^{\text{р,кот}}$ | Гкал/ч | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 62,1 | 62,1 | 63,4 | 63,4 |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | $R_{i,j}$ | % | 7,5 | 9,7 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 4,8 | 4,8 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | $Q_{i,j}^{\text{год,кот}}$ | тыс. Гкал | 158 | 158 | 167 | 167 | 167 | 172 | 172 |
| 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | $b_{i,j}^{\text{кот}}$ | кг/Гкал | 196 | 196 | 185 | 185 | 185 | 180 | 180 |
| 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 0,17% | 0,16% | 0,17% | 0,17% | 0,16% | 0,16% | 0,16% |
| 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1 709 | 1 709 | 1 850 | 1 850 | 1 850 | 1 656 | 1 656 |
| 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | $q_j^{\text{кот}}$ | МВт/тыс. чел | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | $\lambda_j^{\text{кот}}$ | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 |
| 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | r_j | час | 555 984 | 555 984 | 572 832 | 572 832 | 572 832 | 732 888 | 732 888 |
| 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | a_j | % | 50% | 50% | 75% | 100% | 100% | 100% | 100% |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|---------------------------------|---|------------------------|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 12. | Доля котельных оборудованных приборами учета | ц _ј | % | 0 | 0 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| АО "СУЭК-Кузбасс" ПЕ ТСХ | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | $Q_{i,j}^{кот}$ | Гкал/ч | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 | 49 |
| 2. | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | $Q_{i,j}^{р,кот}$ | Гкал/ч | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 29,86 | 29,86 | 29,86 | 29,86 |
| 3. | Доля резерва тепловой мощности котельной | R _{i,j} | % | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 26,6 | 26,6 | 26,6 | 26,6 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | $Q_{i,j}^{год,кот}$ | тыс. Гкал | 55,25 | 55,25 | 58,10 | 58,10 | 58,10 | 57,10 | 58,10 |
| 5. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | $b_{i,j}^{кот}$ | кг/Гкал | 559 | 559 | 532 | 532 | 532 | 541 | 532 |
| 6. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | КИТТ | % | 0,18% | 0,17% | 0,17% | 0,17% | 0,17% | 0,16% | 0,17% |
| 7. | Число часов использования установленной тепловой мощности | ЧЧИТМ | час/год | 1 157,1 | 1 157,1 | 1 216,3 | 1 216,3 | 1 216,3 | 1 216,3 | 1 216,3 |
| 8. | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | $q_j^{кот}$ | МВт/тыс. чел | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 9. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | $\lambda_j^{кот}$ | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | г _ј | час | 280 519 | 280 519 | 280 519 | 280 519 | 280 519 | 280 519 | 280 519 |
| 11. | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | а _ј | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|-------|--|------------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|
| 12. | Доля котельных оборудованных приборами учета | ц _ж | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 100% | 0% |

Таблица 33. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|------------|--|--------------------------------|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ОАО "СКЭК" | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | L _ж | км | 51,7 | 51,7 | 51,7 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 |
| 1.1. | магистральных | L _ж ^{маг} | км | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| 1.2. | распределительных | L _ж ^{расп} | км | 51,2 | 51,2 | 51,2 | 55,1 | 55,1 | 55,1 | 55,1 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | M _ж | тыс. м ² | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,45 | 9,45 | 9,45 | 9,45 |
| 2.1. | магистральных | M _ж ^{маг} | тыс. м ² | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 2.2. | распределительных | M _ж ^{расп} | тыс. м ² | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | Э _ж | лет | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 |
| 3.1. | магистральных | Э _ж ^{маг} | лет | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| 3.2. | распределительных | Э _ж ^{расп} | лет | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | m _ж | м ² /чел | 0,3218 | 0,3218 | 0,3218 | 0,3349 | 0,3194 | 0,3194 | 0,3194 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Q _ж ^p | Гкал/ч | 56,90 | 56,90 | 56,90 | 62,10 | 62,10 | 63,40 | 63,40 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|-------|---|-------------------------------|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 6. | Относительная материальная характеристика | μ_j | м ² /Гкал/ч | 159,58 | 159,58 | 159,58 | 152,17 | 152,17 | 149,05 | 149,05 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | ΔQ_j^H | тыс. Гкал | 13,70 | 13,70 | 13,70 | 14,26 | 14,26 | 14,26 | 14,26 |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{H, \text{маг}}$ | тыс. Гкал | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{H, \text{расп}}$ | тыс. Гкал | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,97 | 13,97 | 13,97 | 13,97 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | Δq_j^H | % | 19,78% | 21,77% | 24,63% | 24,43% | 23,53% | 23,53% | 23,53% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | $\rho_j^{\text{лин}}$ | Гкал/м | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | $L_j^{\text{ТС}}$ | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | $\lambda_j^{\text{ТС}}$ | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | $\lambda_j^{\text{маг}}$ | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2. | распределительных | $\lambda_j^{\text{расп}}$ | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | $Q_j^{\text{р.откр}}$ | Гкал/ч | 56,90 | 56,90 | 56,90 | 62,10 | 62,10 | 63,40 | 63,40 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | $\beta_j^{\text{р.откр}}$ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |

| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|--------------------------|---|------------------------|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|------|-------|
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | G_j^p | тонн/ч | 2276 | 2276 | 2276 | 2484 | 2484 | 2484 | 2484 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | G_j^f | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | g_j^f | тонн/Гкал | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | ΔG_j^n | тонн/ч | 56,9 | 56,9 | 56,9 | 62,1 | 62,1 | 62,1 | 62,1 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | ΔG_j^f | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | E_j^f | млн. кВт-ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | $e_{\text{тн},j}^f$ | кВт-ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| АО "СУЭК-Кузбасс" ПЕ ТСХ | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | L_j | км | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 |
| 1.1. | магистральных | $L_j^{\text{маг}}$ | км | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 1.2. | распределительных | $L_j^{\text{расп}}$ | км | 8,30 | 8,30 | 8,30 | 8,30 | 8,30 | 8,30 | 8,30 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | M_j | тыс. м ² | 1,417 | 1,417 | 1,417 | 1,417 | 1,417 | 1,42 | 1,417 |
| 2.1. | магистральных | $M_j^{\text{маг}}$ | тыс. м ² | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,23 | 0,225 |
| 2.2. | распределительных | $M_j^{\text{расп}}$ | тыс. м ² | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,192 | 1,19 | 1,192 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|-------|--|------------------------------|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | Δj | лет | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,70 | 26,7 |
| 3.1. | магистральных | $\Delta j^{\text{маг}}$ | лет | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,70 | 26,7 |
| 3.2. | распределительных | $\Delta j^{\text{расп}}$ | лет | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24,00 | 24 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | m_j | м ² /чел | 0,15 | 0,16 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Q_j^p | Гкал/ч | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 29,86 | 29,86 | 29,86 | 29,86 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | μ_j | м ² /Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | ΔQ_j^H | тыс. Гкал | 2,35 | 2,35 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
| 7.1. | магистральных | $\Delta Q_j^{H,\text{маг}}$ | тыс. Гкал | 0,37 | 0,37 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| 7.2. | распределительных | $\Delta Q_j^{H,\text{расп}}$ | тыс. Гкал | 1,98 | 1,98 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,07 | 2,08 |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | Δq_j^H | % | 12,60% | 12,60% | 12,60% | 12,60% | 12,60% | 12,60% | 12,60% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | $\rho_j^{\text{лин}}$ | Гкал/м | 0,261 | 0,261 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | $L_j^{\text{ТС}}$ | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | $\lambda_j^{\text{ТС}}$ | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | $\lambda_j^{\text{маг}}$ | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|-------|---|------------------------------|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 11.2. | распределительных | $\lambda_j^{\text{расп}}$ | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | $Q_j^{\text{р.откр}}$ | Гкал/ч | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 29,86 | 29,86 | 29,86 | 29,86 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | $\beta_j^{\text{р.откр}}$ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | $G_j^{\text{р}}$ | тонн/ч | 1137 | 1137 | 1137 | 1194 | 1194 | 1194 | 1194 |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | $G_j^{\text{ф}}$ | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | $g_j^{\text{ф}}$ | тонн/Гкал | 0,48 | 0,48 | 0,46 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^{\text{н}}$ | тонн/ч | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 29,9 | 29,9 | 29,9 | 29,9 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | $\Delta G_j^{\text{ф}}$ | тонн/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | $E_j^{\text{ф}}$ | млн. кВт-ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | $e_{\text{тн},j}^{\text{ф}}$ | кВт-ч/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 34. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

| N п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|------------|---|-----------------------------|-------------------|------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
| ОАО "СКЭК" | | | | | | | | | | |
| 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | $I_{j}^{\text{план,ист}}$ | млн. руб. | | 11,21 | 15,46 | 29,78 | 37,92 | 29,97 | 234,60 |
| 2. | Освоение инвестиций | $I_{i,j}^{\text{факт,ист}}$ | млн. руб. | | | | | | | |
| 3 | В процентах от плана | $I_{i,j}^{\text{ист}}$ | % | | | | | | | |
| 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | $I_{i,j}^{\text{план,тс}}$ | млн. руб. | | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 | 28 |
| 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети | $I_{i,j}^{\text{факт,тс}}$ | млн. руб. | | | | | | | |
| 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | $I_{i,j}^{\text{план,пэс}}$ | млн. руб. | | | | | | | |
| 7. | Всего накопленным итогом | $I_{i,j}^{\text{план,пэс}}$ | млн. руб. | 0 | 11,2 | 26,7 | 56,5 | 94,4 | 141,4 | 404,0 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | $I_{i,j}^{\text{пэс}}$ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 |
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях | $I_{i,j}^{\text{план}}$ | млн. руб. | 0 | 11,2 | 15,5 | 29,8 | 37,9 | 47,0 | 262,6 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | $I_j^{\text{план}}$ | млн. руб. | 0 | 11,2 | 26,7 | 56,5 | 94,4 | 141,4 | 404,0 |
| 11. | Источники инвестиций | | | | | | | | | |
| 11.1. | Собственные средства | $I_j^{\text{с.с}}$ | млн. руб. | | | | | | | |
| 11.2. | Средства за счет присоединения потребителей | $I_j^{\text{пр.}}$ | млн. руб. | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|---------------------------------|---|-----------------------------|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 11.3. | Средства бюджетов | $I_j^{\text{бюдж.}}$ | млн. руб. | | | | | | | |
| 12. | Тариф на производство тепловой энергии | $T_j^{\text{произв.}}$ | руб./Гкал. | 1 681 | 1 750 | 1 846 | 2 030 | 2 265 | 2 556 | 4 182 |
| 13. | Тариф на передачу тепловой энергии | $T_j^{\text{пер}}$ | руб./Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 14. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | $T_j^{\text{кон}}$ | руб./Гкал | 2 308 | 2 410 | 2 516 | 2 627 | 2 743 | 2 864 | 3 402 |
| 15. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС) | $T_j^{\text{кон с НДС}}$ | руб./Гкал | 2 770 | 2 892 | 3 019 | 3 152 | 3 292 | 3 437 | 4 082 |
| 16. | Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя | ИРТ | % | 137,3 | 137,7 | 136,3 | 129,4 | 121,1 | 112,1 | 81,3 |
| АО "СУЭК-Кузбасс" ПЕ ТСХ | | | | | | | | | | |
| 1. | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | $I_j^{\text{план,ист}}$ | млн. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 |
| 2. | Освоение инвестиций | $I_{i,j}^{\text{факт,ист}}$ | млн. руб. | | | | | | | |
| 3 | В процентах от плана | $I_{i,j}^{\text{ист}}$ | % | | | | | | | |
| 4. | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | $I_{i,j}^{\text{план,тс}}$ | млн. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 |
| 5. | Освоение инвестиций в тепловые сети | $I_{i,j}^{\text{факт,тс}}$ | млн. руб. | | | | | | | |
| 6. | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | $I_{i,j}^{\text{план,пэс}}$ | млн. руб. | | | | | | | |
| 7. | Всего накопленным итогом | $I_{i,j}^{\text{план,пэс}}$ | млн. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 |
| 8 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения | $I_{i,j}^{\text{пэс}}$ | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 |

| № п/п | Наименование показателя | Обозначение показателя | Единицы измерения | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|-------|--|--------------------------|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 9 | Всего плановая потребность в инвестициях | $I_{t,j}^{\text{план}}$ | млн. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | $I_j^{\text{план}}$ | млн. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 |
| 11. | Источники инвестиций | | | | | | | | | |
| 11.1. | Собственные средства | $I_j^{\text{с.с}}$ | млн. руб. | | | | | | | |
| 11.2. | Средства за счет присоединения потребителей | $I_j^{\text{пр.}}$ | млн. руб. | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 0,00 | 3,12 |
| 11.3. | Средства бюджетов | $I_j^{\text{бюдж.}}$ | млн. руб. | | | | | | | |
| 12. | Тариф на производство тепловой энергии (без НДС) | $T_j^{\text{произв.}}$ | руб./Гкал. | 1 185 | 1 226 | 1 270 | 1 330 | 1 392 | 1 654 | 1 654 |
| 13. | Тариф на передачу тепловой энергии | $T_j^{\text{пер}}$ | руб./Гкал | 1 296 | 1 353 | 1 413 | 1 475 | 1 540 | 1 608 | 1 608 |
| 14. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | $T_j^{\text{кон}}$ | руб./Гкал | 1 538 | 1 606 | 1 677 | 1 751 | 1 828 | 1 908 | 2 267 |
| 15. | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС) | $T_j^{\text{кон с НДС}}$ | руб./Гкал | 1 846 | 1 927 | 2 012 | 2 101 | 2 194 | 2 290 | 2 720 |
| 16. | Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя | ИРТ | % | 62,0 | 62,3 | 62,5 | 62,4 | 62,3 | 58,5 | 69,5 |

Конечный тариф определен путем ограничения предельным индексом по Кемеровской области на 2021 г. (Постановление от 10 декабря 2020 года № 113-пг Кемеровской области - Кузбасса)

Раздел XV. Ценовые (тарифные) последствия

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Тарифно-балансовая модель ОАО «СКЭЖ» с учетом предложений по техническому перевооружению показана в таблице 35.

Тарифно-балансовая модель АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ ТСХс учетом предложений по техническому перевооружению показана в таблице 36.

Таблица 35. Тарифно-балансовая модель ОАО «СКЭК»

| Показатели | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|--|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность котельных | Гкал/ч | 93,0 | 93,0 | 95,0 | 95,0 | 95,0 | 106,0 | 106,0 |
| Ввод мощности | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 2,0 | | | | |
| Вывод мощности | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 2,0 | 0,0 | 0,0 | 11,0 | 11,0 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 10,40 | 8,10 | 9,10 | 6,80 | 5,70 | 6,70 | 4,30 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 66,0 | 66,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 87,0 | 87,0 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,8 | 4,9 | 4,9 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе: | Гкал/ч | 56,9 | 56,9 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 61,7 | 61,7 |
| Отопление | Гкал/ч | 51,9 | 51,9 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 56,1 | 56,1 |
| Вентиляция | Гкал/ч | | | | | | | |
| ГВС | Гкал/ч | 5,0 | 5,0 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,7 | 5,7 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 9,0 | 9,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 25,0 | 25,0 |
| Доля резерва (от установленной мощности) | | 9,7 | 9,7 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 23,6 | 23,6 |
| Резерв с N-1 | Гкал/ч | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | |
| Выработано тепловой энергии | тыс. Гкал | 161,51 | 161,51 | 170,31 | 170,31 | 170,31 | 175,14 | 175,14 |
| Собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 |
| Отпущено с коллекторов | тыс. Гкал | 158,43 | 158,43 | 167,23 | 167,23 | 167,23 | 172,06 | 172,06 |
| Потери при передаче по тепловым сетям | тыс. Гкал | 13,70 | 13,70 | 14,45 | 14,45 | 14,45 | 14,86 | 14,86 |
| То же в % | % | 8,48% | 8,48% | 8,48% | 8,48% | 8,48% | 8,48% | 8,48% |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 150,60 | 150,60 | 158,80 | 158,80 | 158,80 | 163,30 | 163,30 |

| Показатели | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|--|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 30,906 | 30,906 | 33,757 | 33,757 | 33,757 | 33,757 | 33,757 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 212,05 | 212,05 | 202,19 | 202,19 | 202,19 | 188,41 | 188,41 |
| Средневзвешенный КПД котлоагрегатов | % | 66,3 | 69,0 | 76,0 | 76,0 | 76,0 | 76,0 | 76,0 |
| Тепловой эквивалент затраченного топлива | тыс. Гкал | 0,146 | 0,146 | 0,167 | 0,167 | 0,167 | 0,179 | 0,179 |
| Средневзвешенный КИТТ выработки | % | 14,6 | 14,6 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 17,9 | 17,9 |
| Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи | % | 14,32 | 14,32 | 16,40 | 16,40 | 16,40 | 17,59 | 17,59 |
| Затраты на выработку тепловой энергии | | | | | | | | |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 103 055 | 107 899 | 113 247 | 118 570 | 124 143 | 129 978 | 147 647 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. | 19 833 | 20 765 | 21 794 | 22 819 | 23 892 | 25 014 | 28 416 |
| материалы на эксплуатацию, в том числе: | тыс. руб. | 307 | 321 | 337 | 353 | 370 | 387 | 440 |
| материалы на ремонт | тыс. руб. | 16 217 | 16 979 | 17 820 | 18 658 | 19 535 | 20 453 | 23 234 |
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 3 309 | 3 465 | 3 637 | 3 808 | 3 987 | 4 174 | 4 742 |
| плата за пользование водными объектами | тыс. руб. | | | | | | | |
| Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 24 246 | 25 386 | 26 645 | 27 897 | 29 208 | 30 580 | 34 738 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. руб. | 10 320 | 10 805 | 11 341 | 11 874 | 12 432 | 13 016 | 14 786 |
| услуги транспорта | тыс. руб. | 13 926 | 14 581 | 15 304 | 16 023 | 16 776 | 17 564 | 19 952 |
| услуги водоснабжения | тыс. руб. | | | | | | | |
| услуги по пуско-наладке | тыс. руб. | | | | | | | |
| расходы по испытаниям и опытам | тыс. руб. | | | | | | | |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 47 299 | 49 522 | 52 064 | 54 511 | 57 073 | 59 755 | 67 803 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. | 49 122 | 51 431 | 53 980 | 56 517 | 59 173 | 61 954 | 70 376 |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 34 932 | 36 574 | 38 387 | 40 191 | 42 080 | 44 058 | 50 047 |
| покупная тепловая энергия от ведомственных котельных | тыс. руб. | 14 190 | 14 857 | 15 593 | 16 326 | 17 093 | 17 896 | 20 329 |

| Показатели | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|---|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| энергия на хозяйственные нужды | тыс. руб. | | | | | | | |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 7 433 | 7 782 | 8 168 | 8 552 | 8 954 | 9 375 | 10 649 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 2 245 | 2 351 | 2 468 | 2 584 | 2 705 | 2 832 | 3 217 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 346 | 362 | 380 | 398 | 417 | 437 | 496 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. | 17 865 | 18 704 | 19 583 | 20 503 | 21 467 | 22 475 | 25 503 |
| целевые средства на НИОКР | тыс. руб. | | | | | | | |
| средства на страхование | тыс. руб. | | | | | | | |
| плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) | тыс. руб. | | | | | | | |
| отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования) | тыс. руб. | | | | | | | |
| водный налог (ГЭС) | тыс. руб. | | | | | | | |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) | тыс. руб. | 254 | 266 | 279 | 292 | 306 | 320 | 364 |
| налог на землю | тыс. руб. | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 12 |
| налог на имущество | тыс. руб. | 270 | 283 | 296 | 310 | 325 | 340 | 386 |
| транспортный налог | тыс. руб. | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 31 |
| другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 17 309 | 18 122 | 18 974 | 19 866 | 20 800 | 21 778 | 24 710 |
| арендная плата | тыс. руб. | 562 | 588 | 616 | 645 | 675 | 707 | 802 |
| Итого расходов | тыс. руб. | 271 444 | 284 202 | 298 329 | 312 351 | 327 032 | 342 400 | 388 845 |
| Расчетные расходы по производству продукции (услуг) | тыс. руб. | | | | | | | |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. | | | | | | | |
| капитальные вложения | тыс. руб. | | | | | | | |
| дивиденды по акциям | тыс. руб. | | | | | | | |
| прибыль на прочие цели, в том числе: | тыс. руб. | | | | | | | |

| Показатели | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|---|------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| % за пользование кредитом | тыс. руб. | | | | | | | |
| услуги банка | тыс. руб. | 66 | 69 | 72 | 75 | 79 | 83 | 94 |
| расходы на демонтаж основных фондов | тыс. руб. | | | | | | | |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | 64 | 67 | 70 | 73 | 76 | 80 | 90 |
| прибыль, облагаемая налогом | тыс. руб. | | | | | | | |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. | | | | | | | |
| на прибыль | тыс. руб. | | | | | | | |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 254 | 266 | 279 | 292 | 306 | 320 | 364 |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | | | | | | | |
| Выпадающие расходы по факту предыдущего года | тыс. руб. | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 271 444 | 284 202 | 298 329 | 312 351 | 327 032 | 342 400 | 388 845 |
| Тариф на производство тепловой энергии (без НДС) | руб./Гкал | 1 681 | 1 760 | 1 752 | 1 834 | 1 920 | 1 955 | 2 220 |

Таблица 36. Тарифно-балансовая модель АО «СУЭК - Кузбасс» ПЕ ТСХ

| Показатели | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|---|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность котельных | Гкал/ч | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 |
| Ввод мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вывод мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов | лет | 33,25 | 34,25 | 26,50 | 19,25 | 20,25 | 21,25 | 21,25 |
| Располагаемая мощность оборудования | Гкал/ч | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,30 | 49,3 |
| Собственные нужды | Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Потери мощности в тепловой сети | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том | Гкал/ч | 28,43 | 28,43 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 | 29,84 |

| Показатели | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|---|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| числе: | | | | | | | | |
| Отопление | Гкал/ч | 28,20 | 28,20 | 29,60 | 29,60 | 29,60 | 29,60 | 29,60 |
| Вентиляция | Гкал/ч | | | | | | | |
| ГВС | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 14,44 | 14,44 | 13,03 | 13,03 | 13,03 | 13,03 | 13,03 |
| Доля резерва (от установленной мощности) | | 29,3 | 29,3 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 |
| Резерв с N-1 | Гкал/ч | | | | | | | |
| Тепловая энергия | | | | | | | | |
| Выработано тепловой энергии | тыс. Гкал | 56,74 | 56,74 | 59,59 | 59,59 | 59,59 | 59,59 | 59,59 |
| Собственные нужды котельной | тыс. Гкал | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 1,492 | 2,492 | 1,492 |
| Отпущено с коллекторов | тыс. Гкал | 55,248 | 55,248 | 58,098 | 58,098 | 58,098 | 57,098 | 58,098 |
| Потери при передаче по тепловым сетям | тыс. Гкал | 2,35 | 2,35 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
| То же в % | % | 4,14% | 4,14% | 4,14% | 4,14% | 4,14% | 4,14% | 4,14% |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 52,90 | 52,90 | 55,52 | 55,52 | 55,52 | 55,52 | 55,52 |
| Затрачено топлива на выработку тепловой энергии | тыс. т у.т. | 11,222 | 11,222 | 11,787 | 11,787 | 11,787 | 11,787 | 11,787 |
| Средневзвешенный НУР | кг у.т/Гкал | 197,80 | 197,80 | 197,80 | 197,80 | 197,80 | 197,80 | 197,80 |
| Средневзвешенный КПД котлоагрегатов | % | 86,3 | 87,0 | 87,0 | 87,0 | 87,0 | 87,0 | 87,0 |
| Тепловой эквивалент затраченного топлива | тыс. Гкал | 0,057 | 0,057 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| Средневзвешенный КИТТ выработки | % | 5,7 | 5,7 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи | % | 5,55 | 5,55 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,75 | 5,85 |
| Затраты на выработку тепловой энергии | | | | | | | | |
| Сырье, основные материалы | тыс. руб. | 35 632 | 37 034 | 40 502 | 42 406 | 44 399 | 46 486 | 52 746 |
| Вспомогательные материалы, в том числе: | тыс. руб. | 1 789 | 1 839 | 1 991 | 2 085 | 2 183 | 2 286 | 2 593 |
| материалы на эксплуатацию, в том числе: | тыс. руб. | 4 654 | 5 168 | 6 056 | 6 341 | 6 639 | 6 735 | 7 888 |
| материалы на ремонт | тыс. руб. | 753 | 774 | 838 | 877 | 918 | 961 | 1 091 |

| Показатели | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|---|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| вода на технологические цели | тыс. руб. | 909 | 944 | 1 033 | 1 082 | 1 133 | 1 186 | 1 346 |
| плата за пользование водными объектами | тыс. руб. | 2 992 | 3 450 | 4 185 | 4 382 | 4 588 | 4 588 | 5 451 |
| Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 753 | 774 | 881 | 877 | 918 | 961 | 1 091 |
| в том числе услуги по подрядному ремонту | тыс. руб. | 753 | 774 | 881 | 877 | 918 | 961 | 1 091 |
| услуги транспорта | тыс. руб. | | | | | | | |
| услуги водоснабжения | тыс. руб. | | | | | | | |
| услуги по пуско-наладке | тыс. руб. | | | | | | | |
| расходы по испытаниям и опытам | тыс. руб. | | | | | | | |
| Топливо на технологические цели | тыс. руб. | 22 536 | 23 415 | 25 608 | 26 812 | 28 072 | 29 391 | 33 350 |
| Покупная энергия всего, в том числе: | тыс. руб. | 12 187 | 12 674 | 13 861 | 14 512 | 15 194 | 15 908 | 18 050 |
| покупная электрическая энергия на технологические цели | тыс. руб. | 12 187 | 12 674 | 13 861 | 14 512 | 15 194 | 15 908 | 18 050 |
| покупная тепловая энергия от ведомственных котельных | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| энергия на хозяйственные нужды | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 19 530 | 20 090 | 21 752 | 22 774 | 23 844 | 24 965 | 28 327 |
| Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 5 859 | 6 027 | 6 525 | 6 832 | 7 153 | 7 489 | 8 498 |
| Амортизация основных средств | тыс. руб. | 662 | 662 | 696 | 729 | 763 | 799 | 906 |
| Прочие затраты всего, в том числе: | тыс. руб. | 3 934 | 4 057 | 4 360 | 4 565 | 4 780 | 5 005 | 5 679 |
| целевые средства на НИОКР | тыс. руб. | | | | | | | |
| средства на страхование | тыс. руб. | | | | | | | |
| плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) | тыс. руб. | | | | | | | |
| отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования) | тыс. руб. | | | | | | | |
| водный налог (ГЭС) | тыс. руб. | | | | | | | |
| непроизводственные расходы (налоги и другие обя- | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Показатели | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2030 |
|--|------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| зательные платежи и сборы) | | | | | | | | |
| налог на землю | тыс. руб. | | | | | | | |
| налог на имущество | тыс. руб. | | | | | | | |
| транспортный налог | тыс. руб. | | | | | | | |
| другие затраты, относимые на себестоимость про- дукции, всего, в том числе: | тыс. руб. | 3 934 | 4 057 | 4 360 | 4 565 | 4 780 | 5 005 | 5 679 |
| арендная плата | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого расходов | тыс. руб. | 67 250 | 69 538 | 75 674 | 79 186 | 82 907 | 86 804 | 98 494 |
| Расчетные расходы по производству продукции (услуг) | тыс. руб. | | | | | | | |
| Прибыль всего, в том числе: | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| капитальные вложения | тыс. руб. | | | | | | | |
| дивиденды по акциям | тыс. руб. | | | | | | | |
| прибыль на прочие цели, в том числе: | тыс. руб. | | | | | | | |
| % за пользование кредитом | тыс. руб. | | | | | | | |
| услуги банка | тыс. руб. | | | | | | | |
| расходы на демонтаж основных фондов | тыс. руб. | | | | | | | |
| затраты на обучение и подготовку персонала | тыс. руб. | | | | | | | |
| прибыль, облагаемая налогом | тыс. руб. | | | | | | | |
| Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе: | тыс. руб. | | | | | | | |
| на прибыль | тыс. руб. | | | | | | | |
| плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | | | | | | | |
| другие налоги и обязательные сборы и платежи | тыс. руб. | | | | | | | |
| Выпадающие расходы по факту предыдущего года | тыс. руб. | | | | | | | |
| Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 67 250 | 69 538 | 75 674 | 79 231 | 82 955 | 86 854 | 98 551 |
| Тариф на производство тепловой энергии (без НДС) | руб./Гкал | 1 185 | 1 226 | 1 270 | 1 330 | 1 392 | 1 458 | 1 654 |