Приложение № 1 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ГБУЗ ККЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий)   
для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ГБУЗ ККЦОЗШ (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Предприятие обслуживает одну котельной мощностью 19,85 Гкал/ч.   
В котельной установлено 3 котла БКР-100 (1990 года) и один БКР-50 (1990 года). На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

На балансе предприятия находится сеть протяженностью 2 482 м в двухтрубном исчислении, состоящая из: трубопровода на общие нужды 1 207 м, трубопровода на производственные нужды 307 м, трубопровода на нужды сторонних потребителей 968 м. Предприятие осуществляет теплоснабжение по графику 130/70 0С на нужды отопления и горячего водоснабжения, также у предприятия имеются сети, которые осуществляют работу по графику 95/70 0С.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения норматива удельного расхода топлива   
на отпущенную тепловую энергию от котельной представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительную записку;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- сведения о плановом значении расхода топлива на планируемый период регулирования;

- сведения о плановом значении выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России   
от 30.12.2008 № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 22943,65 | 22943,65 | 22981,34 | 22984,68 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 189,93 | 214,97 | 214,99 | 225,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 834,71 | 834,71 | 834,86 | 832,1 |
| % | 3,638 | 3,638 | 3,633 | 3,62 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 22108,94 | 22108,94 | 22146,48 | 22152,55 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 197,10 | 223,09 | 223,09 | 234,20 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 22943,65 | 22943,65 | 22981,34 | 22984,68 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг.у.т./кал | 189,93 | 214,97 | 214,99 | 225,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 834,71 | 834,71 | 834,86 | 832,1 |
| % | 3,638 | 3,638 | 3,633 | 3,62 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 22108,94 | 22108,94 | 22146,48 | 22152,55 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 197,10 | 223,09 | 223,09 | 234,20 |

\* Увеличение удельного расхода топлива в 2023 году на 25,99 кг.у.т./Гкал обусловлено проведением режимно-наладочных испытаний на котельной, по результатам которых выявлено, что фактический КПД котлов меньше нормативного.

Увеличение норматива удельного расхода топлива обусловлено проведение режимно-наладочных испытаний в 2024 году.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2025 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ГБУЗ ККЦОЗШ (Ленинск-Кузнецкий городской округ), ИНН 4212007870 | 234,2 |

Приложение № 2 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «УТС» (г. Междуреченск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «УТС» (г. Междуреченск) (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию котельных.

На балансе ООО «УТС» г. Междуреченск находятся 4 котельные, работающие на каменном угле, подлежащие тарифному регулированию. Котельная № 12 функционирует 7272 часа, котельная № 4а-5а функционирует 7296 часов, остальные котельные функционируют 5808 часов и обеспечивают потребности подключенных потребителей в отоплении и горячем водоснабжении. В межотопительный период во время проведения ремонтных работ нагрузка котельной № 4а-5а переключается на котельную № 12 и наобо­рот. Часы работы тепловой сети от котельных 4а-5а, 12 благодаря перемычке (в ТК-24 ) независимо от ремонта котельных составляют 8424 часа.

Общая установленная мощность котельных ООО «УТС» на 2025 г. составила 61,06 Гкал/ч:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| г. Междуреченск | котельная 4а-5а | Паровой | ДКВР 20/13 №1 | 1973 | 11,2 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №2 | 1973 | 11,2 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №3 | 2014 | 11,2 |
| котельная №12 | Водогр. | КВ-Р7,56-115 № 1 | 2024 | 6,5 |
| Водогр. | КВ-Р7,56-115 № 2 | 2024 | 6,5 |
| Водогр. | КВ-Р7,56-115 № 3 | 2024 | 6,5 |
| Водогр. | КВ-Р7,56-115 № 4 | 2024 | 6,5 |
| п. Камешок | котельная  п. Камешок | Водогр. | Е 1/9 | 2008 | 0,4 |
| Водогр. | КВр-0,7 К | 2013 | 0,5 |
| Водогр. | Е 1/9 | 2003 | 0,4 |
| п. Ортон | котельная №1  п. Ортон | Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |

На котельных № 4а-5а,12 имеется химводоподготовка. Умягчение воды производится по двухступенчатой схеме, фильтры заполнены катионитом КУ-2-8. Кроме установок Na-катионирования предусмотрена атмосферная деаэрация воды.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 2 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 140592,60 | 135591,4 | 136093 | 127358,1 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 183,11 | 186,9 | 175 | 186,5 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 7150,45 | 3779,8 | 6493 | 3078,5 |
| % | 5,09 | 2,8 | 5 | 2,4 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 133442,15 | 131811,5 | 129600 | 124279,6 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 192,92 | 192,2 | 184,2 | 191,2 |

Рост удельного расхода топлива в 2025 году вызван переходом котельной № 12 с паровых котлов на водогрейные, т.к. водогрейные котлы имеют меньший КПД. Также влияние оказало составление новых режимных карт на котлоагрегаты котельной № 4а-5а, по результатам режимно-наладочных испытаний определено, что КПД котлов снизился относительно прошлых испытаний.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| организация | Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Управление тепловых систем»,  ИНН 4205369653 (Междуреченский городской округ) | Каменный уголь | - | 191,2 |

Приложение № 3 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**по материалам, представленным ООО «КОТК» (г. Киселевск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию   
от котельных ООО «КОТК» на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «КОТК» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

ООО «КОТК» обслуживает 16 котельных (в т.ч. 1 паровую) установленной мощностью 96,173 Гкал/ч и один центральный тепловой пункт. Производство и реализация тепловой энергии и горячего водоснабжения является основным видом деятельности предприятия.

**Технические характеристики оборудования отопительных   
котельных ООО «КОТК» (г. Киселевск)**

| **№ котла** | **Марка котлов** | **Площадь нагрева, м²** | **Мощность котла Гкал/час** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Участок № 1** | | | | |
| **Котельная №15а** | | | | |
| 1 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 2 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 3 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| **Итого:** | | **750** | **20,7** |  |
| **Участок № 2** | | | | |
| **Котельная № 9** | | | | |
| 1 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2006 |
| 2 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 3 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 6 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 7 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2001 |
| 8 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| 9 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| **Итого:** | | **1030** | **11,3** |  |
| **Котельная № 10** | | | | |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 г/в | 73 | 0,8 | 2007 |
| 4 | КВр-0,23 | 27,3 | 0,2 | 2014 |
| **Итого:** | | **246,3** | **2,6** |  |
| **Участок № 3** | | | | |
| **Котельная № 2** | | | | |
| 1 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 2 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 6 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 7 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2007 |
| 8 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2006 |
| **Итого:** | | **640** | **7,008** |  |
| **Котельная № 5** | | | | |
| 1 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 2 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 3 | КВр-0,5 | 19,2 | 0,431 | 2011 |
| **Итого:** | | **118** | **2,431** |  |
| **Котельная № 8** | | | | |
| 1 | ДКВР 4/13 | 138 | 2,2 | 1982 |
| 2 | КЕ 4/13 | 115 | 2,2 | 1994 |
| 3 | ДКВ 4/13 | 174 | 2,2 | 1956 |
| **Итого:** | | **427** | **6,6** |  |
| **Котельная № 30** | | | | |
| 1 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2006 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 6 | НР-18 | 100 | 1,2 | 2006 |
| 7 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| **Итого:** | | **640** | **7,104** |  |
| **Участок № 4** | | | | |
| **Котельная № 36** | | | | |
| 1 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 3 | НР-18 | 100 | 1 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| **Итого:** | | **400** | **4** |  |
| **Котельная № 37** | | | | |
| 1 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 2 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 3 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 4 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2012 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2011 |
| 6 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 7 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 8 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| 9 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 10 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 11 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| **Итого:** | | **1061,5** | **12,75** |  |
| **Участок № 5** | | | | |
| **Котельная № 46а** | | | | |
| 1 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 2 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 3 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 4 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 5 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| **Итого:** | | **465** | **8,6** |  |
| **Котельная № 1** | | | | |
| 1 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2008 |
| **Итого:** | | **306** | **3,33** |  |
| **Котельная № 38** | | | | |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 82,6 | 0,9 | 2010 |
| 5 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2007 |
| **Итого:** | | **374,6** | **4,1** |  |
| **ВСЕГО:** | **68** | **6458,4** | **90,52** |  |

Система теплоснабжения закрытая, отопительный период 242 дня, температурный график работы тепловых сетей 95/70 ºС. Горячее водоснабжение осуществляется в летний период в течение 105 дней.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предоставило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительную записку;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- паспорт котельной (в качестве подтверждения площади котельной);

- копии паспортов котлов;

- копии режимных карт котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2025 год;

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «КОТК» на 2025 год;

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов создания запасов топлива на котельных   
ООО «КОТК» на 2025 год;

Предприятие заявило на утверждение норматива удельного расхода топлива (далее – НУР) в размере 216,95 кг.у.т./Гкал.

В результате анализа представленных расчетов специалистами РЭК Кузбасса выявлены следующие замечания:

* При расчете тепловой энергии на технологические нужды химводоочистки (далее – ХВО) применяется удельный расход воды на собственные нужды ХВО, исходной воды на 1 т химически очищенной воды в размере 0,9 т., однако, специалисты РЭК выявили, что в установках, используемых для ХВО отсутствует расход тепловой энергии на подогрев, в связи с этим специалисты РЭК Кузбасса предлагают исключить расход тепловой энергии   
  на ХВО.
* Согласно п. 8 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 (далее Порядок), выбор состава работающего оборудования и распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируются на принципах обеспечения надежного энергоснабжения потребителей и минимизации топливных затрат на отпуск энергии. При расчете НУР на 2025 год предприятием занижена рабочая тепловая нагрузка на котлы, тем самым завышая удельные показатели расхода топлива.

Специалистами РЭК Кузбасса выполнен расчет норматива.

В таблице 2 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 144850,28 | 139321,27 | 135266,56 | 134982,57 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 204,74 | 209,58 | 209,82 | 210,29 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4375,64 | 4037,88 | 3627,12 | 3339,33 |
| % | 3,02 | 2,90 | 2,68 | 2,47 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 140474,63 | 135283,39 | 131813,61 | 125028,85 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 211,12 | 215,84 | 215,60 | 215,62 |
| по видам топлива | | | | |
| каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 144850,28 | 139321,27 | 135266,56 | 134982,57 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 204,74 | 209,58 | 209,82 | 210,29 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4375,64 | 4037,88 | 3627,12 | 3339,33 |
| % | 3,02 | 2,90 | 2,68 | 2,47 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 140474,63 | 135283,39 | 131813,61 | 125028,85 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 211,12 | 215,84 | 215,60 | 215,62 |

Увеличение удельного расхода топлива в 2023 году на 4,72 кг.у.т./Гкал обусловлено проведением режимно-наладочных испытаний на котельных № 15а, 8, 46а

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |
| ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», (Киселевский городской округ), ИНН 4211023156 | 215,6 |

Приложение № 4 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники)(далее – Предприятие) с заявкой   
на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Основным видом деятельности МКП ОГО «Теплоэнерго» является производство тепловой энергии. Это основное теплоснабжающее предприятие коммунальных объектов города Осинники и поселка Тайжина.

Для подачи тепловой энергии с электростанции в эксплуатационном ведении МКП ОГО «Теплоэнерго»находятся центральные тепловые пункты (далее – ЦТП): № 1, 4, 5, 6, 7. В системе отопления подключенных к ЦТП-1 объектов в качестве теплоносителя используется вода ЮК ГРЭС с подмесом из обратного трубопровода этой же воды до температуры по графику. Система горячего водоснабжения всех ЦТП (1, 4, 5, 6, 7) работает через теплообменное оборудование, т.е. в качестве теплоносителя в них используется (на втором рабочем контуре) вода городского водопровода.

Суммарная мощность водоподогревателей, установленных на ЦТП, с учетом КПД, составляет 58,537 Гкал/час. Суммарная подключенная   
нагрузка – 111,73 Гкал/час (99,32 Гкал/час - по отоплению, 12,41 – горячее водоснабжение).

В эксплуатационном ведении так же находятся 11 котельных: 8 котельных в городе Осинники, 3 котельные в поселке Тайжина.

Установленная мощность котельных 50,98 Гкал/час.

Подача тепловой энергии потребителям осуществляется: на отопление по графику 95–70°С в зависимости от температуры наружного воздуха с качественным регулированием при постоянном расходе; на горячее водоснабжение вода подается с постоянной температурой 65°С. Система теплоснабжения применяется 2х трубная (котельные школ №№ 7, 13, 16), 3х трубная и 4х трубная. Постоянно ведутся работы по прокладке 4ой трубы (циркуляционной горячего водоснабжения).

Характеристика системы транспорта МКП ОГО «Теплоэнерго»:

**Только в отопительный период работают:**

1. котельная школы № 7;
2. котельная школы № 16;

**В отопительный и летний периоды работают\*:**

1. ЦТП 1;
2. ЦТП 4;
3. ЦТП 5;
4. ЦТП 6;
5. ЦТП 7;
6. Котельная № 2;
7. Котельная № 3;
8. Котельная ул. Тобольская;
9. котельная ж/д № 1;
10. котельная ж/д № 2;
11. котельная БиС;
12. Котельная № 3Т;
13. Котельная № 4Т;
14. Котельная № 5Т;
15. ЮК ГРЭС – Осинники.

\*в летний период работают часть теплотрасс (таблица1-на данных участках отсутствуют летние часовые потери).

**По температурному графику 95–70°С работают:**

1. ЦТП – 1;
2. ЦТП-4;
3. ЦТП-5;
4. ЦТП-6;
5. ЦТП-7;
6. Котельная № 2;
7. Котельная № 3;
8. Котельная школы № 7;
9. Котельная школы № 16;
10. Котельная школы ул. Тобольская;
11. Котельная школы БиС;
12. Котельная школы ж/д № 1;
13. Котельная школы ж/д № 2;
14. Котельная № 3Т;
15. Котельная № 4Т;
16. Котельная № 5Т;
17. Котельная д/сада № 8;

**По температурному графику 150-70 °С со срезкой на 125 °С работает:**

1. тепломагистраль ЮК ГРЭС – Осинники.

Все оборудование котельных и ЦТП, а также теплосетей в летний период подвергается гидравлическим испытаниям после окончания отопительного сезона и перед началом следующего отопительного сезона, подготовительному ремонту, но без приборного режимно-наладочного контроля.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительную записку;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчет удельного расхода топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России   
от 30.12.2008 № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 67456,88 | 55960,73 | 66023,54 | 66040,16 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 210,50 | 232,53 | 231,07 | 231,28 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2297,02 | 2116,20 | 2192,3 | 2192,3 |
| % | 3,41 | 3,78 | 3,32 | 3,32 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 65159,87 | 53844,60 | 63831,3 | 63847,8 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 217,92 | 241,67 | 239,01 | 239,23 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 67456,88 | 55960,73 | 66023,54 | 66040,16 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 210,50 | 232,53 | 231,07 | 231,28 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2297,02 | 2116,20 | 2192,3 | 2192,3 |
| % | 3,41 | 3,78 | 3,32 | 3,32 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 65159,87 | 53844,60 | 63831,3 | 63847,8 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | 217,92 | 241,67 | 239,01 | 239,23 |

\*Увеличение удельного расхода топлива в 2023 году на 23,75 кг.у.т./Гкал обусловлено проведением режимно-наладочных испытаний на котельной Тобольская, котельная № 3.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Вид топлива | Норматив на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал |
| МКП ОГО «Теплоэнерго», ИНН 4222016746 (Осинниковский городской округ) | Каменный уголь | 239,2 |

Приложение № 5 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2025 год

В связи с тем, что ООО «Мир тепла» (Анжеро-Судженский городской округ)(далее – Предприятие) не обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия   
на 2025 год, специалисты РЭК Кузбасса самостоятельно выполнили расчет вышеуказанного норматива, на основании данных представленных в 2022 году.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Котельные предприятия введены в эксплуатацию в 2020 году.   
Котельные работают в течение всего года. Автоматические угольные   
блочно-модульные котельные КМТ-900 ЗПрА и КМТ-1200 ЗПрА с номинальной тепло производительностью 900 кВт и 1200 кВт предназначены для покрытия тепловых нагрузок на нужды системы теплоснабжения. Котельные по надежности отпуска тепла потребителям относятся к II категории.

На котельной № 1 установлены котлы КВм 300 кВт в количестве 3-х штук, фактическая производительность 0,2 Гкал/час. Год установки котлов – 2020.

На котельной № 2 установлены котлы КВм 400 кВт в количестве 3-х штук, фактическая производительность 0,258 Гкал/час. Год установки котлов – 2020.

Система теплоснабжения котельной циркуляционная, открытого типа. Температурный график теплоснабжения 95/70 оС. В качестве основного топлива используется бурый уголь.

**Расчет нормативов**

Специалисты РЭК Кузбасса на основании данных 2022 года произвели расчет норматива удельного расхода топлива в соответствии с требованиями, предъявляемыми порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | |
| **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** | | | | |
| **Бурый уголь** | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 2 715,7 | 2 715,7 | 2 715,7 | 2 715,7 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 180,29 | 218,6 | 218,6 | 218,6 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| % | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 2 714 | 2 714 | 2 714 | 2 714 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | 180,28 | 218,7 | 218,7 | 218,7 |

Удельный расход топлива на 2025 год принят согласно режимным картам на котлы.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2025 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Мир тепла» ИНН 4246022837 (Анжеро-Судженский городской округ) | Бурый уголь |
| 218,7 |

Приложение № 6 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**    
по материалам, представленным Кузбасским территориальным участком Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратился Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО «РЖД» (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию   
от котельных.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Подразделение создано на основании приказа Центральной дирекции   
по тепловодоснабжению ОАО «РЖД» от 23.11.2010 № 188 «О создании структурных подразделений Центральной дирекции по тепловодоснабжению» и является полным правопреемником Дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Западно-Сибирской железной дороги – филиала   
ОАО «РЖД».

Свою деятельность предприятие осуществляет по 6 узлам теплоснабжения:

* котельная на ст. Абагур-Лесной ПМС-2
* котельная ШЧ на ст. Артышта-2
* котельная на ст. Бирюлинская
* котельная ТЧ-15 на ст. Новокузнецк-Сортировочный
* котельные на ст. Промышленная
* котельная на ст. Юрга-1 (электрокотельные).

Суммарная мощность угольных котельных составляет 23,12 Гкал/ч.

Для производства тепловой энергии на котельной на ст. Абагур-Лесной ПМС-2 используется бурый уголь, на остальных котельных используется каменный уголь.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копии уставных и регистрационных документов;

- режимные карты котлов;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и горячего водоснабжения жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России   
от 30.12.2008 № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 36,47 | 38,46 | 38,46 | 23833,28 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | 179,6 | 186,2 | 186,2 | 211,39 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 1,50 | 0,7 | 0,7 | 451,8 |
| % | 4,01 | 1,80 | 1,80 | 1,90 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 35,01 | 37,76 | 37,76 | 23381,5 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 187,1 | 189,6 | 189,6 | 215,47 |

По результатам расчета удельного расхода топлива у предприятия выявлен значительный рост удельного расхода топлива, в связи с этим, для сохранения тарифа на тепловую энергию, предприятие предлагает утвердить норматив удельного расхода топлива на уровне 2024 года.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2025 год составит:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал |
| 1 | ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок  Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению),  ИНН 7708503727 | Каменный уголь | 185,5 |
| Бурый уголь | 211,5 |
| 1.1 | Котельные по узлу теплоснабжения Промышленновского муниципального округа | Каменный уголь | 218,0 |
| 1.2 | Котельная ШЧ на ст. Артышта-2 | Каменный уголь | 219,5 |
| 1.3 | Котельная ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | Каменный уголь | 174,3 |
| 1.4 | Котельная МППВ на ст. Бирюлинская | Каменный уголь | 222,5 |
| 1.5 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | Бурый уголь | 211,5 |

Приложение № 7 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Теплосеть» КГО (г. Калтан), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП «Теплосеть» КГО (г. Калтан)(далее – Предприятие) с заявлением   
на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Основным видом деятельности является производство тепловой энергии.   
Это основное теплоснабжающее предприятие коммунальных объектов города Калтан, с районами Постояннный, Шушталеп, Малышев Лог и поселок Малиновка.

МКП «Теплосеть» КГО осуществляет теплоснабжение потребителей   
г. Калтан, районов: Малышев лог, Шушталеп, п. Малиновка, с. Сарбала. Теплоснабжение города Калтан осуществляется по температурному   
графику 105/70 °С. Продолжительность отопительного периода 5880 часов и в летний период 2520 часов. Система теплоснабжения двухтрубная открытая.

Теплоснабжение потребителей района Постоянный осуществляется   
от центрального теплового пункта (далее – ЦТП) № 3 по температурному графику 95/70 °С, продолжительность отопительного периода составляет 5880 часов,   
в летний период работают сети горячего водоснабжения (далее – ГВС), продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2520 часов. Система теплоснабжения трехтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей района Шушталеп осуществляется   
по температурному графику 150/70 °С и котельной школы № 29 по температурному графику 95/70 °С. Продолжительность работы тепловых сетей только в отопительный период составляет 5880 часов.

До ЦТП № 3 с коллекторов ЮК ГРЭС теплоноситель подается   
по тепломагистрали ЮК ГРЭС – г. Осинники по температурному   
графику 150/70 °С. В связи с тем, что магистраль от ЮК ГРЭС обеспечивает передачу тепловой энергии на поселок Постоянный и г. Осинники, необходимо разделить потери на данном участке пропорционально полезному отпуску   
на г. Осинники и потребителям поселка Постоянный.

Теплоснабжение потребителей п. Малиновка осуществляется   
от котельных Садовая, Угольная, Больницы, детский сад № 10 по температурному графику 95/70 °С. Продолжительность отопительного периода   
составляет 5880 часов, в летний период работают сети ГВС, продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2520 часов. Система теплоснабжения   
от котельных Садовая и Больницы двухтрубная открытая, от котельной Угольная – 4-хтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей района Малышев Лог осуществляется   
от котельной пос. Малышев Лог, котельной школы № 29 по температурному графику 95/70 °С. Продолжительность работы тепловых сетей   
составляет 5880 часов, только в отопительный период. Система теплоснабжения   
от котельного района Малышев Лог двухтрубная открытая, от котельной   
школы № 29 – двухтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей с. Сарбала осуществляется от котельной школы № 8 по температурному графику 95/70 °С. Продолжительность работы тепловых сетей составляет 5880 часов, только в отопительный период. Система теплоснабжения двухтрубная закрытая.

Подача тепловой энергии на район Постоянный осуществляется   
через ЦТП № 3.

Все оборудование котельных и ЦТП, а так же теплосетей в летний период подвергается гидравлическим испытаниям после окончания отопительного сезона и перед началом следующего отопительного сезона, подготовительному ремонту, но без приборного режимно-наладочного контроля.

Доставка угля к котельным осуществляется автомобильным транспортом.

МКП «Теплосеть» КГО эксплуатирует 7 котельных суммарной установленной мощностью 25,06 Гкал/час:

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| р-н Малышев лог | котельная пос. Малышев лог, пер. Покрышкина № 9/1 | Водогр. | КВр-0,8к №1 | 2016 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,93 №2 | 2020 | 0,80 |
| котельная школы № 29, ул. Спортивная 16/1 | Водогр. | КВр-0,25к №1 | 2016 | 0,216 |
| Водогр. | КВр-0,25к №2 | 2016 | 0,216 |
| п. Малиновка | котельная Садовая, ул. Садовая, № 45 | Водогр. | КВм-2,5 №1 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №2 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №3 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №4 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-1,86 №5 | 2014 | 1,60 |
| Водогр. | КВм-1,86 №6 | 2013 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №7 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №8 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВ-106-011м №9 | 2011 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-106-011м №10 | 2011 | 2,15 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №11 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №12 | 2011 | 1,60 |
| кот. Угольная, ул. Угольная, № 2/1 | Водогр. | Сибирь-10 №1 | 2009 | 1,20 |
| Водогр. | Сибирь-10 №2 | 2009 | 1,20 |
| Водогр. | Сибирь-8 №3 | 2001 | 0,85 |
| Водогр. | Сибирь-8 №4 | 2001 | 0,85 |
| кот. Больницы, п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 1/3 | Водогр. | Сибирь-8 №1 | 2008 | 0,85 |
| Водогр. | Сибирь-8 №2 | 2007 | 0,85 |
| котельная детского сада № 10, ул. Советская № 44/1 | Водогр. | КВр-100К №1 | 2008 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-100К №2 | 2008 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-100К №3 | 2008 | 0,086 |
| с.Сарбала | котельная школы с. Сарбала, ул. Советская 11а | Водогр. | Гейзер №1 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №2 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №3 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №4 | 2007 | 0,15 |
| Всего | | | | | 31,08 |

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения норматива удельного расхода топлива   
на отпущенную тепловую энергию от котельных представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительную записку;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- сведения о плановых значениях расхода топлива на планируемый период регулирования;

- сведения о плановых значениях выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчет удельного расхода топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Приказом Минэнерго России   
от 30.12.2008 № 323.

В таблице 2 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации в целом | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 39549,42 | 36183,85 | 40858,49 | 40976,90 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 221,14 | 252,41 | 252,33 | 218,70 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 968,05 | 948,00 | 986,70 | 1080,3 |
| % | 2,45 | 2,62 | 2,41 | 2,64 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 38581,37 | 35235,90 | 39871,80 | 39896,6 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 226,69 | 259,20 | 258,57 | 224,62 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 39549,42 | 36183,85 | 40858,49 | 40976,90 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 221,14 | 252,41 | 252,33 | 218,70 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 968,05 | 948,00 | 986,70 | 1080,3 |
| % | 2,45 | 2,62 | 2,41 | 2,64 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 38581,37 | 35235,90 | 39871,80 | 39896,6 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 226,69 | 259,20 | 258,57 | 224,62 |

\* Увеличение удельного расхода топлива в 2023 году на 32,51 кг.у.т./Гкал обусловлен проведением режимно-наладочных испытаний на котельной Садовая.

Уменьшение норматива удельного расхода топлива в 2025 году обусловлено заменой котлов на котельной № 45 по ул. Садовая на новые.

На основании выполненных расчетов, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2025 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2025 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Вид топлива | Норматив на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал |
| МКП «Теплосеть» КГО,  (Калтанский городской округ), ИНН 4222016778 | Каменный уголь | 224,6 |

Приложение № 8 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ГБУЗ ККЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий)   
для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 ГБУЗ ККЦОЗШ (далее – Предприятие) с заявлением на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Предприятие обслуживает одну котельной мощностью 19,85 Гкал/ч.   
В котельной установлено 3 котла БКР-100 (1990 года) и один БКР-50 (1990 года). На всех котлах предприятия проведены режимно-наладочные испытания.

На балансе предприятия находится сеть протяженностью 2 482 м в двухтрубном исчислении, из трубопровода на общие нужды 1 207 м, трубопровод на производственные нужды 307 м, трубопровод на нужды сторонних потребителей 968 м. Предприятие осуществляет теплоснабжения по графику 130/70 0С на нужды отопления и горячего водоснабжения, также у предприятия есть сети, которые осуществляют работу по графику 95/70 0С.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов создания запасов топлива   
на котельной представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о государственной регистрации;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика   
и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости склада для хранения каменного угля;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристику применяемого топлива;

- структуру отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительную записку к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива   
на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного   
и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной   
и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной  
 по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии   
(за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявления и расчетно-обосновывающих материалов, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных   
на 2025 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ГБУЗ ККЦОЗШ (Ленинск-Кузнецкий городской округ),  ИНН 4212007870 | Каменный уголь | 5,194 | | 4,919 | | 0,275 |

Приложение № 9 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «УТС» (г. Междуреченск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «УТС» (г. Междуреченск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

На балансе ООО «УТС» г. Междуреченск находятся 4 котельные, работающие на каменном угле, подлежащие тарифному регулированию. Котельная № 12 функционирует 7272 часа, котельная № 4а-5а функционирует 7296 часов, остальные котельные функционируют 5808 часов и обеспечивают потребности подключенных потребителей в отоплении и горячем водоснабжении. В межотопительный период во время проведения ремонтных работ нагрузка котельной № 4а-5а переключается на котельную № 12 и наобо­рот. Часы работы тепловой сети от котельных 4а-5а, 12 благодаря перемычке (в ТК-24 ) независимо от ремонта котельных составляют 8424 часа.

Общая установленная мощность котельных ООО «УТС» на 2025 г. составила 61,06 Гкал/ч:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| г. Междуреченск | котельная 4а-5а | Паровой | ДКВР 20/13 №1 | 1973 | 11,2 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №2 | 1973 | 11,2 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №3 | 2014 | 11,2 |
| котельная №12 | Водогр. | КВ-Р7,56-115 № 1 | 2024 | 6,5 |
| Водогр. | КВ-Р7,56-115 № 2 | 2024 | 6,5 |
| Водогр. | КВ-Р7,56-115 № 3 | 2024 | 6,5 |
| Водогр. | КВ-Р7,56-115 № 4 | 2024 | 6,5 |
| п. Камешок | котельная  п. Камешок | Водогр. | Е 1/9 | 2008 | 0,4 |
| Водогр. | КВр-0,7 К | 2013 | 0,5 |
| Водогр. | Е 1/9 | 2003 | 0,4 |
| п. Ортон | котельная №1  п. Ортон | Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2024 г. | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ООО «Управление тепловых систем»,  ИНН 4205369653 (Междуреченский городской округ) | Каменный Уголь | 7,899 | 6,820 | 1,079 |

Приложение № 10 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «КОТК» (г. Киселевск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «КОТК» на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «КОТК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

ООО «КОТК» обслуживает 16 котельных (в т.ч. 1 паровую) установленной мощностью 96,173 Гкал/ч и 1 ЦТП. Производство и реализация тепловой энергии и горячего водоснабжения является основным видом деятельности предприятия.

**Технические характеристики оборудования отопительных котельных   
ООО «КОТК» (г. Киселевск)**

| **№ котла** | **Марка котлов** | **Площадь нагрева, м²** | **Мощность котла Гкал/час** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Участок № 1** | | | | |
| **Котельная №15а** | | | | |
| 1 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 2 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 3 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| **Итого:** | | **750** | **20,7** |  |
| **Участок № 2** | | | | |
| **Котельная № 9** | | | | |
| 1 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2006 |
| 2 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 3 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 6 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 7 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2001 |
| 8 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| 9 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| **Итого:** | | **1030** | **11,3** |  |
| **Котельная № 10** | | | | |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 г/в | 73 | 0,8 | 2007 |
| 4 | КВр-0,23 | 27,3 | 0,2 | 2014 |
| **Итого:** | | **246,3** | **2,6** |  |
| **Участок № 3** | | | | |
| **Котельная № 2** | | | | |
| 1 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 2 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 6 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 7 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2007 |
| 8 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2006 |
| **Итого:** | | **640** | **7,008** |  |
| **Котельная № 5** | | | | |
| 1 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 2 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 3 | КВр-0,5 | 19,2 | 0,431 | 2011 |
| **Итого:** | | **118** | **2,431** |  |
| **Котельная № 8** | | | | |
| 1 | ДКВР 4/13 | 138 | 2,2 | 1982 |
| 2 | КЕ 4/13 | 115 | 2,2 | 1994 |
| 3 | ДКВ 4/13 | 174 | 2,2 | 1956 |
| **Итого:** | | **427** | **6,6** |  |
| **Котельная № 30** | | | | |
| 1 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2006 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 6 | НР-18 | 100 | 1,2 | 2006 |
| 7 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| **Итого:** | | **640** | **7,104** |  |
| **Участок № 4** | | | | |
| **Котельная № 36** | | | | |
| 1 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 3 | НР-18 | 100 | 1 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| **Итого:** | | **400** | **4** |  |
| **Котельная № 37** | | | | |
| 1 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 2 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 3 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 4 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2012 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2011 |
| 6 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 7 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 8 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| 9 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 10 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 11 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| **Итого:** | | **1061,5** | **12,75** |  |
| **Участок № 5** | | | | |
| **Котельная № 46а** | | | | |
| 1 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 2 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 3 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 4 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 5 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| **Итого:** | | **465** | **8,6** |  |
| **Котельная № 1** | | | | |
| 1 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2008 |
| **Итого:** | | **306** | **3,33** |  |
| **Котельная № 38** | | | | |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 82,6 | 0,9 | 2010 |
| 5 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2007 |
| **Итого:** | | **374,6** | **4,1** |  |
| **ВСЕГО:** | **68** | **6458,4** | **90,52** |  |

Система теплоснабжения закрытая, отопительный период 242 дня, температурный график работы тепловых сетей 95/70 ºС. Горячее водоснабжение осуществляется в летний период в течение 105 дней.

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2025 год;

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «КОТК» на 2025 год;

- экспертное заключение ООО «Госэнерготариф» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов создания запасов топлива на котельных   
ООО «КОТК» на 2025 год;

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377. Однако учитывая корректировку норматива удельного расхода топлива, специалисты скорректировали норматив создания запасов топлива.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом   
от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2024 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», (Киселевский городской округ),  ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 9,083 | 7,845 | 1,238 |

Приложение № 11 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники),   
для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Основным видом деятельности МКП ОГО «Теплоэнерго» является производство тепловой энергии. Это основное теплоснабжающее предприятие коммунальных объектов города Осинники и поселка Тайжина.

Для подачи тепловой энергии с электростанции в эксплуатационном ведении МКП ОГО «Теплоэнерго»находятся центральные тепловые пункты (далее – ЦТП): № 1, 4, 5, 6, 7. В системе отопления подключенных к ЦТП-1 объектов в качестве теплоносителя используется вода ЮК ГРЭС с подмесом из обратного трубопровода этой же воды до температуры по графику. Система горячего водоснабжения всех ЦТП (1, 4, 5, 6, 7) работает через теплообменное оборудование, т.е. в качестве теплоносителя в них используется (на втором рабочем контуре) вода городского водопровода.

Суммарная мощность водоподогревателей, установленных на ЦТП, с учетом КПД, составляет 58,537 Гкал/час. Суммарная подключенная   
нагрузка – 111,73 Гкал/час (99,32 Гкал/час - по отоплению, 12,41 – горячее водоснабжение).

В эксплуатационном ведении так же находятся 11 котельных: 8 котельных в городе Осинники, 3 котельные в поселке Тайжина.

Установленная мощность котельных 50,98 Гкал/час.

Подача тепловой энергии потребителям осуществляется: на отопление по графику 95–70°С в зависимости от температуры наружного воздуха с качественным регулированием при постоянном расходе; на горячее водоснабжение вода подается с постоянной температурой 65°С. Система теплоснабжения применяется 2х трубная (котельные школ №№ 7, 13, 16), 3х трубная и 4х трубная. Постоянно ведутся работы по прокладке 4ой трубы (циркуляционной горячего водоснабжения).

Характеристика системы транспорта МКП ОГО «Теплоэнерго»:

**Только в отопительный период работают:**

1. котельная школы № 7;
2. котельная школы № 16;

**В отопительный и летний периоды работают\*:**

1. ЦТП 1;
2. ЦТП 4;
3. ЦТП 5;
4. ЦТП 6;
5. ЦТП 7;
6. Котельная № 2;
7. Котельная № 3;
8. Котельная ул. Тобольская;
9. котельная ж/д № 1;
10. котельная ж/д № 2;
11. котельная БиС;
12. Котельная № 3Т;
13. Котельная № 4Т;
14. Котельная № 5Т;
15. ЮК ГРЭС – Осинники.

\*в летний период работают часть теплотрасс (таблица1-на данных участках отсутствуют летние часовые потери).

**По температурному графику 95–70°С работают:**

1. ЦТП – 1;
2. ЦТП-4;
3. ЦТП-5;
4. ЦТП-6;
5. ЦТП-7;
6. Котельная № 2;
7. Котельная № 3;
8. Котельная школы № 7;
9. Котельная школы № 16;
10. Котельная школы ул. Тобольская;
11. Котельная школы БиС;
12. Котельная школы ж/д № 1;
13. Котельная школы ж/д № 2;
14. Котельная № 3Т;
15. Котельная № 4Т;
16. Котельная № 5Т;
17. Котельная д/сада № 8;

**По температурному графику 150-70 °С со срезкой на 125 °С работает:**

1. тепломагистраль ЮК ГРЭС – Осинники.

Все оборудование котельных и ЦТП, а также теплосетей в летний период подвергается гидравлическим испытаниям после окончания отопительного сезона и перед началом следующего отопительного сезона, подготовительному ремонту, но без приборного режимно-наладочного контроля.

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительную записку;

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет норматива неснижаемого запаса топлива   
(далее – ННЗТ);

- обоснование и расчет норматива эксплуатационного запаса топлива   
(далее – НЭЗТ);

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- сведения о способах и времени доставки топлива;

- данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- размер общего нормативного запаса топлива (далее – ОНЗТ) с разбивкой   
на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристику применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- структуру отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии   
(за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива   
на котельных предприятия на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| МКП ОГО «Теплоэнерго»,  (Осинниковский городской округ), ИНН 4222016746 | Каменный уголь | 5,647 | | 4,860 | | 0,787 |

Приложение № 12 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МКП «Теплосеть» КГО (Калтанский городской округ), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2025 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
МКП «Теплосеть» КГО (г. Калтан) (далее – Предприятие)   
с заявлением на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия.

**Краткая техническая характеристика предприятия**

Основным видом деятельности является производство тепловой энергии.   
Это основное теплоснабжающее предприятие коммунальных объектов города Калтан, с районами Постояннный, Шушталеп, Малышев Лог и поселок Малиновка.

МКП «Теплосеть» КГО осуществляет теплоснабжение потребителей   
г. Калтан, районов: Малышев лог, Шушталеп, п. Малиновка, с. Сарбала. Теплоснабжение города Калтан осуществляется по температурному   
графику 105/70 °С. Продолжительность отопительного периода 5880 часов и в летний период 2520 часов. Система теплоснабжения двухтрубная открытая.

Теплоснабжение потребителей района Постоянный осуществляется   
от центрального теплового пункта (далее – ЦТП) № 3 по температурному графику 95/70 °С, продолжительность отопительного периода составляет 5880 часов,   
в летний период работают сети горячего водоснабжения (далее – ГВС), продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2520 часов. Система теплоснабжения трехтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей района Шушталеп осуществляется   
по температурному графику 150/70 °С и котельной школы № 29 по температурному графику 95/70 °С. Продолжительность работы тепловых сетей только в отопительный период составляет 5880 часов.

До ЦТП № 3 с коллекторов ЮК ГРЭС теплоноситель подается   
по тепломагистрали ЮК ГРЭС – г. Осинники по температурному   
графику 150/70 °С. В связи с тем, что магистраль от ЮК ГРЭС обеспечивает передачу тепловой энергии на поселок Постоянный и г. Осинники, необходимо разделить потери на данном участке пропорционально полезному отпуску   
на г. Осинники и потребителям поселка Постоянный.

Теплоснабжение потребителей п. Малиновка осуществляется   
от котельных Садовая, Угольная, Больницы, детский сад № 10 по температурному графику 95/70 °С. Продолжительность отопительного периода   
составляет 5880 часов, в летний период работают сети ГВС, продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2520 часов. Система теплоснабжения   
от котельных Садовая и Больницы двухтрубная открытая, от котельной Угольная – 4-хтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей района Малышев Лог осуществляется   
от котельной пос. Малышев Лог, котельной школы № 29 по температурному графику 95/70 °С. Продолжительность работы тепловых сетей   
составляет 5880 часов, только в отопительный период. Система теплоснабжения   
от котельного района Малышев Лог двухтрубная открытая, от котельной   
школы № 29 – двухтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей с. Сарбала осуществляется от котельной школы № 8 по температурному графику 95/70 °С. Продолжительность работы тепловых сетей составляет 5880 часов, только в отопительный период. Система теплоснабжения двухтрубная закрытая.

Подача тепловой энергии на район Постоянный осуществляется   
через ЦТП № 3.

Все оборудование котельных и ЦТП, а так же теплосетей в летний период подвергается гидравлическим испытаниям после окончания отопительного сезона и перед началом следующего отопительного сезона, подготовительному ремонту, но без приборного режимно-наладочного контроля.

Доставка угля к котельным осуществляется автомобильным транспортом.

МКП «Теплосеть» КГО эксплуатирует 7 котельных суммарной установленной мощностью 25,06 Гкал/час:

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| р-н Малышев лог | котельная пос. Малышев лог, пер. Покрышкина № 9/1 | Водогр. | КВр-0,8к №1 | 2016 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,93 №2 | 2020 | 0,80 |
| котельная школы № 29,  ул. Спортивная 16/1 | Водогр. | КВр-0,25к №1 | 2016 | 0,216 |
| Водогр. | КВр-0,25к №2 | 2016 | 0,216 |
| п. Малиновка | котельная Садовая,  ул. Садовая, № 45 | Водогр. | КВм-2,5 №1 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №2 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №3 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5 №4 | 2019 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-1,86 №5 | 2014 | 1,60 |
| Водогр. | КВм-1,86 №6 | 2013 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №7 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №8 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВ-106-011м №9 | 2011 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-106-011м №10 | 2011 | 2,15 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №11 | 2011 | 1,60 |
| Водогр. | КВсМ-1,86 №12 | 2011 | 1,60 |
| кот. Угольная,  ул. Угольная, 2/1 | Водогр. | Сибирь-10 №1 | 2009 | 1,20 |
| Водогр. | Сибирь-10 №2 | 2009 | 1,20 |
| Водогр. | Сибирь-8 №3 | 2001 | 0,85 |
| Водогр. | Сибирь-8 №4 | 2001 | 0,85 |
| кот. Больницы, п. Малиновка, ул. 60 лет Октября, 1/3 | Водогр. | Сибирь-8 №1 | 2008 | 0,85 |
| Водогр. | Сибирь-8 №2 | 2007 | 0,85 |
| котельная детского сада № 10, ул. Советская № 44/1 | Водогр. | КВр-100К №1 | 2008 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-100К №2 | 2008 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-100К №3 | 2008 | 0,086 |
| с.Сарбала | котельная школы с. Сарбала, ул. Советская 11а | Водогр. | Гейзер №1 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №2 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №3 | 2007 | 0,15 |
| Водогр. | Гейзер №4 | 2007 | 0,15 |
| Всего | | | | | 31,08 |

**Анализ представленных документов**

Предприятие для утверждения нормативов создания запасов топлива   
на котельных представило следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копию Устава;

- копию свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительную записку;

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет норматива неснижаемого запаса топлива   
(далее – ННЗТ);

- обоснование и расчет норматива эксплуатационного запаса топлива   
(далее – НЭЗТ);

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- сведения о способах и времени доставки топлива;

- данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- размер общего нормативного запаса топлива (далее – ОНЗТ) с разбивкой   
на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристику применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля;

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии   
(за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива   
на котельные предприятия на 2025 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| МКП «Теплосеть» КГО,  (Калтанский городской округ), ИНН 4222016778 | Каменный уголь | 3,434 | | 2,955 | | 0,479 |

Приложение № 13 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2023-2027 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «КОТК» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Схема теплоснабжения Киселевского городского округа, актуализированная на 2025 год – (http://gkhkis.ru/aktualizaciya-sxemy-teplosnabzheniya-na-2024-god) (далее схема теплоснабжения);

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

1. **Экспертиза представленных документов**

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 16.11.2023 № 301 утверждена инвестиционная программа предприятия на 2023-2027 годы в размере 214 930,08 тыс. руб., в том числе:  
 из амортизационных отчислений 26 428,87 тыс. руб., из прибыли, направленной на инвестиции 187 848,48 тыс. руб. и из средств, полученных за счет экономии в результате реализации мероприятий инвестиционной   
программы 652,73 тыс. руб.

ООО «КОТК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу и представило изменённую инвестиционную программу   
на 2023-2027 годы в размере 291 180,97 тыс. руб., в том числе: из амортизационных отчислений 45 653,41 тыс. руб., из прибыли, направленной на инвестиции 77 812,32 тыс. руб., из средств, полученных за счет экономии   
в результате реализации мероприятий инвестиционной   
программы 652,73 тыс. руб. и из заемных средств 167 062,51 тыс. руб.   
(Таблица 1).

Таблица 1

**Финансовый план в сфере теплоснабжения ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» на 2023 - 2027 годы   
(предложение предприятия)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
| Всего | по годам реализации | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Собственные средства | 124 118,46 | 34 503,96 | 39 642,32 | 12 623,36 | 37 348,82 | 0,00 |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 45 653,41 | 2 131,55 | 2 131,55 | 12 623,36 | 28 766,95 | 0,00 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 77 812,32 | 31 719,68 | 37 510,77 | 0,00 | 8 581,87 | 0,00 |
| 1.3 | экономия расходов | 652,73 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 652,73 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Средства, привлеченные на возвратной основе | 167 062,51 | 0,00 | 55 528,74 | 111 533,77 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1 | кредиты | 167 062,51 | 0,00 | 55 528,74 | 111 533,77 | 0,00 | 0,00 |

Инвестиционная программа соответствует п. [8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 05.05.2014 № 410 (далее Правила).

Все заявленные к утверждению мероприятия инвестиционной программы внесены в схему теплоснабжения Киселевского городского округа, актуализированную на 2025 год постановлением администрации Киселевского городского округа от 27.06.2024 № 120.

Учитывая вышеизложенное, специалисты считают, что инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, коммерческие предложения, проектная документация, сметные расчеты.

Изменение инвестиционной программы обусловлено следующим:

* Исключением мероприятия «Строительство ПНС котельной   
  № 15а», запланированного на 2026 год;
* Исключением мероприятия «Строительство второй очереди котельной № 8а», запланированного на 2027 год;
* Исключением мероприятия «Строительство тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП котельной № 8а от точки А около ж.д. пер. Транспортный, 4 до точки Б около ж.д. пер. Транспортный, 1», запланированного на 2027 год;
* Исключением мероприятия «Реконструкция тепловой сети отопления от котельной № 15а от точки А около жилого дома ул. Советская, 24 до точки Б около здания ул. Советская, 1а», запланированного на 2026 год;
* Исключением мероприятия «Реконструкция тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП котельной № 8а до точки А подключения строящейся тепловой сети отопления и ГВС около ж. д. пер. Транспортный, 4», запланированного на 2027 год;
* Исключением мероприятия «Реконструкция тепловой сети отопления и ГВС от ЦТП котельной № 8а от точки Б тепловой сети отопления и ГВС около ж. д. пер. Транспортный, 1 до точки Е врезка на здание ул. Транспортная, 7а», запланированного на 2027 год;
* Увеличением стоимости мероприятия «Строительство первой очереди котельной № 8а» в соответствии с актуальным сметным расчетом. Период выполнения мероприятия 2023-2025 годы. В связи с увеличением стоимости мероприятия, предприятие, для его выполнения предлагает привлечь заемные средства.
* Увеличением стоимости мероприятия «Строительство магистрального участка тепловой сети 1-го контура от котельной № 8а до ЦТП пер. Транспортный, 10» в соответствии с актуальным сметным расчетом. Период выполнения мероприятия 2026 год.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, специалист, считает предложенные мероприятия обоснованными и предлагает утвердить измененную инвестиционную программу на 2023-2027 годы   
в размере 291 180,97 тыс. руб., в том числе: из амортизационных отчислений 45 653,41 тыс. руб., из прибыли, направленной на инвестиции 77 812,32 тыс. руб., из средств, полученных за счет экономии в результате реализации мероприятий инвестиционной программы 652,73 тыс. руб. и из заемных средств 167 062,51 тыс. руб. (Таблица 2).

Таблица 2

**Финансовый план в сфере теплоснабжения   
ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» на 2023 - 2027 годы (предложение специалистов)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
| Всего | по годам реализации | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Собственные средства | 124 118,46 | 34 503,96 | 39 642,32 | 12 623,36 | 37 348,82 | 0,00 |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 45 653,41 | 2 131,55 | 2 131,55 | 12 623,36 | 28 766,95 | 0,00 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 77 812,32 | 31 719,68 | 37 510,77 | 0,00 | 8 581,87 | 0,00 |
| 1.3 | экономия расходов | 652,73 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 652,73 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Средства, привлеченные на возвратной основе | 167 062,51 | 0,00 | 55 528,74 | 111 533,77 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1 | кредиты | 167 062,51 | 0,00 | 55 528,74 | 111 533,77 | 0,00 | 0,00 |

Анализ фактического выполнения инвестиционной программы   
ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» за предыдущие три года представлен в Таблице 2.

Таблица 2

**Факт выполнения инвестиционной программы ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» за предыдущие три года**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Утверждено РЭК Кузбасса  (тыс. руб. без НДС) | | | Фактическое выполнение  (тыс. руб. без НДС) | | | Отклонения, % | | |
| 1 | 2020 | 2021 | 2022 | 2020 | 2021 | 2022 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 2 | 6 743 | 17 699,15 | 22 467,16 | 6 033 | 17 741,13 | 21 814,43 | 10,54 | 0,24 | 2,91 |

Приложение

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Киселевская объединенная тепловая компания»   
на 2023 - 2027 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано  к 2023 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финансиро-вания |
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | 290 528,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 33 851,23 | 95 171,06 | 124 157,13 | 37 348,82 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1 | Строительство котельной № 8а | 253 179,42 | - | - | 0,00 | 33 851,23 | 95 171,06 | 124 157,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Строительство магистрального участка тепловой сети 1-го контура от котельной № 8а до ЦТП пер. Транспортный, 10 | 25 087,89 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 087,89 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Строительство ЦТП котельной № 8а | 12 260,93 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 260,93 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 290 528,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 33 851,23 | 95 171,06 | 124 157,13 | 37 348,82 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 163,18 | - | - | 0,00 | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 163,19 | - | - | 0,00 | 163,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 4.3 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 163,18 | - | - | 0,00 | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 163,18 | - | - | 0,00 | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 291 180,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34 503,96 | 95 171,06 | 124 157,13 | 37 348,82 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | |
| Амортизация (стр. 1.1 ФП) | Прибыль, направленная на  инвестиции (стр. 1.2 ФП) | Средства, полученные  за счет платы  за подключение (стр. 1.3 ФП) | Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП) | Экономия расходов (стр. 1.5 ФП) | | Расходы  на оплату лизинговых платежей  по договору финансо-вой аренды (лизинга) (стр. 1.6 ФП) | Иные собствен-ные средства (стр. 2 ФП) | Привлечен-ные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП) | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП) | Прочие источники финанси-рования (стр. 5 ФП) |
|
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | 45 653,41 | 77 812,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 167 062,51 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1 | Строительство первой очереди котельной № 8а | 16 886,46 | 69 230,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 167 062,51 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Строительство магистрального участка тепловой сети 1-го контура от котельной № 8а до ЦТП пер. Транспортный, 10 | 25 087,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Строительство ЦТП котельной № 8а | 3 679,06 | 8 581,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 45 653,41 | 77 812,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 163,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Разработка проектно-сметной и рабочей документации на проектирование (модернизацию, реконструкцию) инженерно-технических средств охраны | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 163,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 45 653,41 | 77 812,32 | 0,00 | | 0,00 | 652,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 167 062,51 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 14 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО ХК «СДС - Энерго», для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения   
на 2024-2028 год

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО ХК «СДС - Энерго» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Приказ Минстроя России от 16.02.2023 № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Минстроя России от 17.03.2023 № 197/пр «Об утверждении методических рекомендаций по заполнению формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и признании утратившим силу приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации   
от 13 августа 2014 г. № 459/пр»

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

1. **Экспертное заключение**

ООО ХК «СДС - Энерго» (далее Предприятие) обратилось   
в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 03.11.2023 № 234 «Об утверждении ООО Холдинговая компания   
«СДС - Энерго» инвестиционной программы в сфере теплоснабжения   
на 2024 - 2028 годы» утверждена инвестиционная программа   
в размере 66 826,52 тыс. руб., в том числе из прибыли   
в размере 1 872,93 тыс. руб., 64 670,43 тыс. руб. из амортизации.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 66 543,36 тыс. руб. (без НДС) из прибыли 1 872,93 тыс. руб., из амортизации 64 670,43 тыс. руб., за счет экономии средств 283,15 тыс. руб.

Инвестиционная программа соответствует п. [8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 5 мая 2014 г. № 410 (далее Правила).

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, в соответствии   
с которым целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в схеме теплоснабжения Мариинского муниципального округа.

В соответствии с п. 24 Правил инвестиционная программа согласована Администрацией Мариинского муниципального округа.

Состав инвестиционной программы представлен в приложении к экспертному заключению.

Изменение инвестиционной программы обусловлено:

* Экономией средств при выполнении мероприятия «Приобретение сервера DEPO Storm 3470A2A (2U12, 2x Xeon 4309Y, 2x 16GB RAM, 1x 240GB SATA, 2x 550W AC, 3Y ONS)».
* Включением в инвестиционную программу мероприятия «Приобретение быстровозводимого павильона для выполнения ремонтно-восстановительных работ».
* Включением в инвестиционную программу мероприятия «Приобретение стеновой информационной панели».

В качестве обосновывающих материалов представлены: пояснительные записки к инвестиционной программе, локальные сметные расчеты, коммерческие предложения.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета. В результате проверки экспертами стоимость мероприятий признана обоснованной.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа, считает предложенные мероприятия обоснованными   
и предлагает утвердить инвестиционную программу на 2024-2028 годы   
в размере 66 826,52 тыс. руб. (без НДС) из прибыли 1 872,93 тыс. руб.,   
из амортизации 64 670,43 тыс. руб., за счет экономии средств 283,15 тыс. руб. (Таблица 1)

Таблица 1

Финансовый план ООО ХК «СДС - Энерго»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | по годам реализации | | | | |
| Произ-водство электро-энергии | Произ-водство тепло-энергии | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Собственные средства | 0,00 | 66 826,52 | 66 826,52 | 16 344,47 | 11135,70 | 11942,20 | 12898,37 | 14505,78 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 0,00 | 64670,43 | 64670,43 | 14188,39 | 11 135,70 | 11942,20 | 12898,37 | 14505,78 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 0,00 | 1872,93 | 1872,93 | 1872,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | экономия расходов | 0,00 | 283,15 | 283,15 | 283,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Анализ фактического выполнения инвестиционной программы   
ООО ХК «СДС-Энерго» за предыдущие три года представлен в Таблице 2.

Таблица 2

Факт выполнения инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго»   
за предыдущие три года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено РЭК Кузбасса  (тыс. руб. без НДС) | | | Фактическое выполнение  (тыс. руб. без НДС) | | | Выполнение, % | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2021 | 2022 | 2023 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 15 734,54 | 17 107,27 | 11 715,87 | 16 270,05 | 16 964,84 | 11 383,02 | 103,4 | 99,2 | 97,16 |

Приложение

Инвестиционная программа ООО ХК «СДС - Энерго» в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | |
| Наименование и значение показателя | | | | | | | | | |
| до реализации мероприятия | | | | | после реализации мероприятия | | | | |
| Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство бака аккумулятора горячей воды (ПИР, СМР) | 42:28:0000000:815 | Бак аккумулятор горячей воды | Междуреченская котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети от ТК 24 до УТ 4 (L= 238 м) «Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала», протяженностью 2974 м (инв.00000642) 1 этап | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная | 200 | 250 | 0,476 | Надземная | - | 300 | 550 | 0,476 | Надземная | - |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети от ТК 24 до УТ 4 (L= 66 м) «Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала», протяженностью 2974 м (инв.00000642) 2 этап | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная | 200 | 250 | 0,132 | Надземная | - | 300 | 550 | 0,132 | Надземная | - |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети от ТК 39 до УТ 4 (L = 106 м) «Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала», протяженностью 2974 м (инв.00000642) 1 этап | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная | 200 | 250 | 0,212 | Надземная | - | 300 | 550 | 0,212 | Надземная | - |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети от ТК 39 до УТ 4 (L = 354 м) «Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала», протяженностью 2974 м (инв.00000642) 2 этап | - | Тепловая сеть | Междуреченская котельная | 200 | 250 | 0,708 | Надземная | - | 300 | 550 | 0,708 | Надземная | - |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Приобретение сервера DEPO Storm 3470A2A (2U12, 2x Xeon 4309Y, 2x 16GB RAM, 1x 240GB SATA, 2x 550W AC, 3Y ONS) | - | Сервер | Офис г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | Приобретение фронтального погрузчика Shantui SL-30 | - | Фронтальный погрузчик | Междуреченская котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3 | Приобретение МФУ Катюша M348 принтер/копир/сканер/факс, А3 + Тумба для МФУ Катюша M348. | - | Офисная техника | Офис г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4 | Приобретение автомобиля (внедорожник) | - | Автомобиль | Междуреченская котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.5 | Приобретение ПК (моноблок) | - | Офисная техника | Офис г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6 | Приобретение МФУ Катюша M247 принтер/копир/сканер/факс | - | Офисная техника | Офис г. Междуреченск | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7 | Реконструкция кровли здания котельной инв.№00000634 | 42:28:0000000:815 | Кровля | Междуреченская котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.8 | Приобретение автосамосвала КАМАЗ 65115-026 | - | Автосамосвал | Междуреченская котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.9 | Приобретение быстровозводимого павильона для выполнения ремонтно-восстановительных работ |  | Павильон | Междуреченская котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.10 | Приобретение стеновой информационной панели с разрешением 55 дюймов |  | Офисная техника | Междуреченская котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реали-зации | Год оконча-ния реали-зации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано к 2024 | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | Остаток финанси-рования |
|
| Всего | в том числе | |
| ПИР | СМР |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.11 | 10.12 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство бака аккумулятора горячей воды (ПИР, СМР) | 2024 | 2024 | 15 443,48 | 2 481,16 | 12 962,32 | 0,00 | 15 443,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | | | 15 443,48 | 2 481,16 | 12 962,32 | 0,00 | 15 443,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети от ТК 24 до УТ 4 (L= 238 м) «Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала», протяженностью 2974 м (инв.00000642) 1 этап | 2025 | 2025 | 7 016,07 | - | 7 016,07 | 0,00 | 0,00 | 7 016,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети от ТК 24 до УТ 4 (L= 66 м) «Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала», протяженностью 2974 м (инв.00000642) 2 этап | 2026 | 2026 | 3 227,52 | - | 3 227,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 227,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети от ТК 39 до УТ 4 (L = 106 м) «Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала», протяженностью 2974 м (инв.00000642) 1 этап | 2026 | 2026 | 3 671,17 | - | 3 671,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 671,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети от ТК 39 до УТ 4 (L = 354 м) «Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала», протяженностью 2974 м (инв.00000642) 2 этап | 2027 | 2027 | 12 791,73 | - | 12 791,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 791,73 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 3 | | | | 26 706,49 | - | 26 706,49 | 0,00 | 0,00 | 7 016,07 | 6 898,69 | 12 791,73 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Приобретение сервера DEPO Storm 3470A2A (2U12, 2x Xeon 4309Y, 2x 16GB RAM, 1x 240GB SATA, 2x 550W AC, 3Y ONS) | 2024 | 2024 | 214,72 | - | - | 0,00 | 214,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Приобретение фронтального погрузчика Shantui SL-30 | 2025 | 2025 | 3 687,10 | - | - | 0,00 | 0,00 | 3 687,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | Приобретение МФУ Катюша M348 принтер/копир/сканер/факс, А3 + Тумба для МФУ Катюша M348. | 2025 | 2025 | 432,52 | - | - | 0,00 | 0,00 | 432,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Приобретение автомобиля (внедорожник) | 2026 | 2026 | 4 898,99 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 898,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.5 | Приобретение ПК (моноблок) | 2026 | 2026 | 144,52 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 144,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.6 | Приобретение МФУ Катюша M247 принтер/копир/сканер/факс | 2027 | 2027 | 106,64 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 106,64 | 0,00 | 0,00 |
| 4.7 | Реконструкция кровли здания котельной инв.№00000634 | 2028 | 2028 | 8 956,60 | 1 026,35 | 7 930,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 956,60 | 0,00 |
| 4.8 | Приобретение автосамосвала КАМАЗ 65115-026 | 2028 | 2028 | 5 549,18 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5 549,18 | 0,00 |
| 4.9 | Приобретение быстровозводимого павильона для выполнения ремонтно-восстановительных работ | 2024 | 2024 | 436,27 | - | - | 0,00 | 436,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.10 | Приобретение стеновой информационной панели с разрешением 55 дюймов | 2024 | 2024 | 250,00 | - | - | 0,00 | 250,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | | | 24 676,54 | 1 026,35 | 7 930,26 | 0,00 | 900,99 | 4 119,62 | 5 043,51 | 106,64 | 14 505,78 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | - |  |  | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | | | 66 826,51 | 3 507,50 | 47 599,07 | 0,00 | 16 344,47 | 11 135,70 | 11 942,20 | 12 898,37 | 14 505,78 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
| Амортизация | Прибыль, направленная на инвестиции | Средства, полученные за счет платы за подключение | Прочие собственные средства | Экономия расходов | | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | Иные собственные средства | Привлеченные средства на возвратной основе | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов | Прочие источники финансирования |
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем |
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство бака аккумулятора горячей воды (ПИР, СМР) | 13 570,55 | 1 872,93 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 13 570,55 | 1 872,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети от ТК 24 до УТ 4 (L= 238 м) «Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала», протяженностью 2974 м (инв.00000642) 1 этап | 7 016,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети от ТК 24 до УТ 4 (L= 66 м) «Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала», протяженностью 2974 м (инв.00000642) 2 этап | 3 227,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети от ТК 39 до УТ 4 (L = 106 м) «Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала», протяженностью 2974 м (инв.00000642) 1 этап | 3 671,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети от ТК 39 до УТ 4 (L = 354 м) «Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала», протяженностью 2974 м (инв.00000642) 2 этап | 12 791,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 3 | | 26 706,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Приобретение сервера DEPO Storm 3470A2A (2U12, 2x Xeon 4309Y, 2x 16GB RAM, 1x 240GB SATA, 2x 550W AC, 3Y ONS) | 214,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2 | Приобретение фронтального погрузчика Shantui SL-30 | 3 687,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | Приобретение МФУ Катюша M348 принтер/копир/сканер/факс, А3 + Тумба для МФУ Катюша M348. | 432,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | Приобретение автомобиля (внедорожник) | 4 898,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.5 | Приобретение ПК (моноблок) | 144,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.6 | Приобретение МФУ Катюша M247 принтер/копир/сканер/факс | 106,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.7 | Реконструкция кровли здания котельной инв.№00000634 | 8 956,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.8 | Приобретение автосамосвала КАМАЗ 65115-026 | 5 549,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.9 | Приобретение быстровозводимого павильона для выполнения ремонтно-восстановительных работ | 153,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 283,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.10 | Приобретение стеновой информационной панели с разрешением 55 дюймов | 250,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 24 393,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 283,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе | | 64 670,43 | 1 872,93 | 0,00 | 0,00 | 283,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 15 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Теплоресурс»,

для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020 - 2030 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Теплоресурс» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Схема теплоснабжения Гурьевского муниципального округа на период до 2036 года (актуализация на 2025 год);

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

1. **Экспертное заключение**

ООО «Теплоресурс» (Гурьевский муниципальный округ) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу на 2020 – 2030 гг. год.

Для ООО «Теплоресурс» (Гурьевский муниципальный округ) постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.03.2020 № 27 (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 16.11.2021 № 529,   
от 24.11.2022 № 465, от 07.12.2023 № 509) утверждена инвестиционная программа на 2020-2030 годы в размере 59 745,23 тыс. руб. Источником финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления.

Корректировка утвержденной программы обусловлена представлением соглашения о внесении изменений в концессионное соглашение от 11.10.2024 г. в части изменения Приложения №3 «Задания и основные мероприятия, объемы и источники инвестиций». Таким образом, утвержденная инвестиционная программа приводится в соответствие с измененным концессионным соглашением. Осуществлено исключение мероприятия, запланированного к выполнению   
в 2024 году, а также включение новых мероприятий, ранее не заявляемых предприятием в инвестиционную программу в части 2024 года, а именно:

мероприятие «Проект модульной котельной 3,2 МВт взамен существующей котельной» для котельной №2 с. Сосновка. исключено из инвестиционной программы в период 2024 года на основании решения комиссии ООО «Теплоресурс»;

добавлено новое мероприятие «Модернизация поверхностей нагрева парового котла ДКВр 10-13 № 2, в котельной № 2ЦРМ в г. Салаир»;

добавлено новое мероприятие «Модернизация дымовой трубы в котельной (с увеличением толщины стенки трубы) № 12 п. Раздольный»;

Объем финансирования инвестиционной программы на 2024 г. не изменится и составит 5 295,10 тыс. руб.

Инвестиционная программа соответствует пунктам 8 - 19 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. №410 (далее Правила).

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована схемой теплоснабжения Гурьевского муниципального округа до 2036 года, актуализированной на 2025 год постановлением Гурьевского муниципального округа от 17.07.2024 № 111 (https://admgur.ru/structural-unit/department-of-life-support-of-the-administration-of-gurievsk-municipal-district/schemes-of-heat-supply/).

В соответствии с требованиями п. 21 Правил, инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы согласована первым заместителем главы Гурьевского муниципального района С.В. Журавлевым.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, сметные расчеты, акты осмотров.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2020-2030 годы в размере 59 745,23 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 59 745,23 тыс. руб.

Инвестиционная программа представлена в приложении к настоящему экспертному заключению.

Таблица 1

Финансовый план в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс»   
на потребительском рынке Гурьевского муниципального округа на 2020-2030 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен) | | | | | | | | | | | | | По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации | | | | | | | | | | |
| Производство и передача теплоэнергии | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 1 | Собственные средства | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,6 | 5295,1 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,5 | 5159,1 | 5184,74 | 5106,34 | - |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 59745,23 | 59745,23 | 5118,52 | 5636,31 | 5685,84 | 5540,60 | 5295,10 | 5668,76 | 5466,42 | 5883,50 | 5159,10 | 5184,74 | 5106,34 | 2.1-2.5, 3.1-3.2 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.3 | экономия расходов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.4 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.5 | связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.6 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.7 | расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 2 | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.1 | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2 | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3 | прочие привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 4 | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| 5 | Прочие источники финансирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

Приложение

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Теплоресурс» на потребительском рынке**

**Гурьевского муниципального округа**

**на 2020-2030 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | |
| Наименование и значение показателя | | | | | | | | | |
| до реализации мероприятия | | | | | после реализации мероприятия | | | | |
| Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство закрытого угольного склада | 42:02:0108001:1361 | сооружение для хранения угля | котельная №2, село Сосновка | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | Проектирование модульной котельной 2,4 МВт взамен существующей котельной | 42:02:0103001:975 | здание котельной | котельная №15, село Горскино | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3 | Строительство модульной котельной 2,4 МВт взамен существующей котельной | 42:02:0103001:975 | здание котельной | котельная №15, село Горскино | - | - | - | - | 2,40 | - | - | - | - | 2,06 |
| 2.4 | Строительство закрытого угольного склада | 42:02:0103001:975 | сооружение для хранения угля | котельная №15, село Горскино | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция теплотрассы в с. Малая Салаирка от пер. Школьный, 20 до (ТК) ул. 50 лет Октября, 1 с заменой стальных труб на полипропилен, протяженностью 457 метров | 42:02:0000000:461 | линейный | с. Малая Салаирка от пер. Школьный, 20 до (ТК) ул. 50 лет Октября, 1. | 100 | 25 | 0,914 | надземная | - | 100 | 25 | 0,914 | подземная | - |
| 3.1.2 | Реконструкция теплотрассы в с. Горскино от ул. Революционная, 44 до ул. К.Маркса, 12 с заменой стальных труб на полипропилен, протяженностью 270 метров | 42:02:0103001:1328 | линейный | с. Горскино от ул. Революционная, 44 до ул. К.Маркса, 12 | 100 | 25 | 0,54 | подземная | - | 100 | 25 | 0,54 | подземная | - |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | - | - | - | - | 0,86 | - | - | - | - | 1,0 |
| 3.2.2 | Замена конвейера № 2 топливоподачи | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 1,0 |
| 3.2.4 | Замена электродвигателя 5АМН 315 М4 250кВт\*1500об/мин IМ1001, сетевого насоса №2 | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5 | Замена пластинчатого теплообменника № 3 | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.6 | Замена экономайзера ЭБ-330И котла № 1 | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7 | Замена экономайзера ЭБ-330И котла № 2 | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.8 | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4МВт (0,34 Гкал/ч)) | 42:39:0101003:285 | недвижимое имущество | котельная №4, город Салаир | - | - | - | - | 0,40 | - | - | - | - | 0,34 |
| 3.2.9 | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4 МВт) | 42:39:0101003:285 | недвижимое имущество | котельная №4, город Салаир | - | - | - | - | 0,40 | - | - | - | - | 0,34 |
| 3.2.10 | Замена дымовой трубы | 42:39:0101003:285 | сооружение | котельная №4, город Салаир | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.11 | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч) | 42:39:0301003:51 | недвижимое имущество | котельная №5, город Салаир | - | - | - | - | 0,54 | - | - | - | - | 0,54 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 |
| 3.2.12 | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч) | 42:39:0301003:51 | недвижимое имущество | котельная №5, город Салаир | - | - | - | - | 0,54 | - | - | - | - | 0,54 |
| 3.2.13 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | - | - | - | - | 0,69 | - | - | - | - | 0,69 |
| 3.2.14 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,69 |
| 3.2.15 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | - | - | - | - | 0,69 | - | - | - | - | 0,69 |
| 3.2.16 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,69 |
| 3.2.17 | Замена водогрейного котла №5 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | - | - | - | - | 0,86 | - | - | - | - | 1,00 |
| 3.2.18 | Замена водогрейного котла №1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4 МВт (0,34 Гкал/ч)) | 42:02:0105001:286 | недвижимое имущество | котельная №10, деревня Кулебакино | - | - | - | - | 0,40 | - | - | - | - | 0,34 |
| 3.2.19 | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная № 8 с. Малая Салаирка | - | - | - | - | 0,69 | - | - | - | - | 1,0 |
| 3.2.20 | Замена водогрейного котла №1 (на автоматизированный котел производительностью 0,6МВт (0,54 Гкал/ч)) | 42:02:0105002:287 | недвижимое имущество | котельная №11, село Ур Бедари | - | - | - | - | 0,54 | - | - | - | - | 0,54 |
| 3.2.21 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,4 Гкал/ч (0,46 МВТ)) | 42:02:0105002:287 | недвижимое имущество | котельная №11, село Ур Бедари | - | - | - | - | 0,40 | - | - | - | - | 0,40 |
| 3.2.22 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8 МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0108001:1361 | недвижимое имущество | котельная №2, село Сосновка | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,69 |
| 3.2.23 | Замена водогрейного котла №1 (на автоматизированный котел производительностью 0,6МВт (0,54 Гкал/ч)) | 42:02:0108001:1228 | недвижимое имущество | котельная №3, село Сосновка | - | - | - | - | 0,34 | - | - | - | - | 0,54 |
| 3.2.24 | Замена насоса К150-125-315 с эл. двигателем 30 кВт 1500 Об/мин | 42:02:0104001:818 | оборудование | котельная №14, село Новопестерево | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.25 | Замена котла №1 (на автоматизированный котел производительностью 0,1 Гкал/ч) | 42:02:0108002:205 | недвижимое имущество | котельная №4, деревня Чуваш Пай | - | - | - | - | 0,1 | - | - | - | - | 0,1 |
| 3.2.26 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | - | - | - | - | 1,0 | - | - | - | - | 1,0 |
| 3.2.27 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,86 |
| 3.2.28 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | - | - | - | - | 1,0 | - | - | - | - | 1,0 |
| 3.2.29 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | - | - | - | - | 1,0 | - | - | - | - | 1,0 |
| 3.2.30 | Замена водогрейного котла №5 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | - | - | - | - | 1,0 | - | - | - | - | 0,86 |
| 3.2.31 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93МВт)) | 42:02:0104001:818 | недвижимое имущество | котельная №14, село Новопестерево | - | - | - | - | 0,8 | - | - | - | - | 0,80 |
| 3.2.32 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0104001:818 | недвижимое имущество | котельная №14, село Новопестерево | - | - | - | - | 0,8 | - | - | - | - | 0,80 |
| 3.2.33 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | 42:02:0104001:818 | недвижимое имущество | котельная №14, село Новопестерево | - | - | - | - | 0,69 | - | - | - | - | 0,69 |
| 3.2.34 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93МВт)) | 42:02:0104001:818 | недвижимое имущество | котельная №14, село Новопестерево | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,80 |
| 3.2.35 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0103001:975 | недвижимое имущество | котельная №15, село Горскино | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,80 |
| 3.2.36 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93МВт)) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, поселок Урск | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,80 |
| 3.2.37 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, поселок Урск | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,86 |
| 3.2.38 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, поселок Урск | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,80 |
| 3.2.39 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, поселок Урск | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,69 |
| 3.2.40 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0108001:1361 | недвижимое имущество | котельная №2, село Сосновка | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,80 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 |
| 3.2.41 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0108001:1361 | недвижимое имущество | котельная №2, село Сосновка | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,80 |
| 3.2.42 | Замена дымососа ДН 6,3 1500 Об/мин 5,5 кВт, котла №5 | 42:02:0109009:249 | оборудование | котельная №8, село Малая Салаирка | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.43 | Замена дымососа ДН 6,3 1500 Об/мин 5,5 кВт, котла № 3 | 42:02:0104001:818 | оборудование | котельная №14, село Новопестерево | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.44 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, пос.Урск | - | - | - | - | 0,69 | - | - | - | - | 0,80 |
| 3.2.45 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0103001:975 | недвижимое имущество | котельная №15 село Горскино | - | - | - | - | 0,69 | - | - | - | - | 0,80 |
| 3.2.46 | Замена дымососа ДН 6,3 1500 Об/мин 5,5 кВт, котла №3 | 42:02:0103001:975 | оборудование | котельная №15 село Горскино | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.47 | Замена водогрейного котла № 4 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | - | - | - | - | 0,69 | - | - | - | - | 1,0 |
| 3.2.48 | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0103001:975 | недвижимое имущество | котельная № 15 с. Горскино | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,80 |
| 3.2.49 | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0103001:975 | недвижимое имущество | котельная № 15 с. Горскино | - | - | - | - | 0,80 | - | - | - | - | 0,80 |
| 3.2.50 | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,6 Гкал/ч (0,70 МВт)) | 42:02:0105001:286 | недвижимое имущество | котельная № 10  с. Кулебакино | - | - | - | - | 0,34 | - | - | - | - | 0,60 |
| 3.2.51 | Модернизация поверхностей нагрева парового котла ДКВр 10-13 № 2, в котельной № 2ЦРМ в г. Салаир | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.52 | Модернизация дымовой трубы в котельной (с увеличением толщины стенки трубы) № 12 п. Раздольный | 42:02:0010003:0028 | сооружение | котельная №12, пос. Раздольный | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Год начала реализа-ции | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано к 2020 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | | | | | | Остаток финанси-рования |
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | 10.11 | 10.12 | 10.13 | 10.14 | 10.15 | 10.16 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство закрытого угольного склада | 42:02:0108001:1361 | сооружение для хранения угля | котельная №2, село Сосновка | 2025 | 2025 | 2 302,05 | 0,00 | 2 302,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 302,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Проектирование модульной котельной 2,4 МВт взамен существующей котельной | 42:02:0103001:975 | здание котельной | котельная №15, село Горскино | 2025 | 2025 | 625,05 | 625,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 625,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Строительство модульной котельной 2,4 МВт взамен существующей котельной | 42:02:0103001:975 | здание котельной | котельная №15, село Горскино | 2026 | 2027 | 9 651,12 | 0,00 | 9 651,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 714,72 | 4 936,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Строительство закрытого угольного склада | 42:02:0103001:975 | сооружение для хранения угля | котельная №15, село Горскино | 2028 | 2028 | 2 642,20 | 0,00 | 2 642,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 642,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | | | | | | 20 515,52 | 625,05 | 19 890,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 927,10 | 4 714,72 | 4 936,40 | 2 642,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция теплотрассы в с. Малая Салаирка от пер. Школьный, 20 до (ТК) ул. 50 лет Октября, 1 с заменой стальных труб на полипропилен, протяженностью 457 метров | 42:02:0000000:461 | линейный | с. Малая Салаирка от пер. Школьный, 20 до (ТК) ул. 50 лет Октября, 1. | 2023 | 2023 | 1 737,23 | 0,00 | 1 737,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 737,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция теплотрассы в с. Горскино от ул. Революционная, 44 до ул. К. Маркса, 12 с заменой стальных труб на полипропилен, протяженностью 270 метров | 42:02:0103001:1328 | линейный | с. Горскино от ул. Революционная, 44 до  ул. К.Маркса, 12 | 2023 | 2023 | 962,67 | 0,00 | 962,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 962,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | 2021 | 2021 | 661,20 | 0,00 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Замена конвейера № 2 топливоподачи | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | 2030 | 2030 | 1 212,70 | 0,00 | 1 212,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 212,70 | 0,00 |
| 3.2.3 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | 2021 | 2021 | 661,20 | 0,00 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Замена электродвигателя 5АМН 315 М4 250кВт\*1500об/мин IМ1001, сетевого насоса №2 | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | 2022 | 2022 | 800,60 | 0,00 | 800,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 800,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Замена пластинчатого теплообменника № 3 | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | 2029 | 2029 | 593,40 | 0,00 | 593,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 593,40 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Замена экономайзера  ЭБ-330И котла № 1 | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | 2020 | 2020 | 1 677,30 | 0,00 | 1 677,30 | 0,00 | 1 677,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Замена экономайзера ЭБ-330И котла № 2 | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | 2030 | 2030 | 2 806,57 | 0,00 | 2 806,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2 806,57 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | 10.11 | 10.12 | 10.13 | 10.14 | 10.15 | 10.16 |
| 3.2.8 | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4МВт (0,34 Гкал/ч)) | 42:39:0101003:285 | недвижимое имущество | котельная №4, город Салаир | 2028 | 2028 | 1 039,00 | 0,00 | 1 039,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 039,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9 | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4 МВт) | 42:39:0101003:285 | недвижимое имущество | котельная №4, город Салаир | 2026 | 2026 | 751,70 | 0,00 | 751,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 751,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.10 | Замена дымовой трубы | 42:39:0101003:285 | сооружение | котельная №4, город Салаир | 2021 | 2021 | 355,56 | 0,00 | 355,56 | 0,00 | 0,00 | 355,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11 | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч) | 42:39:0301003:51 | недвижимое имущество | котельная №5, город Салаир | 2029 | 2029 | 1 168,50 | 0,00 | 1 168,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 168,50 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12 | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч) | 42:39:0301003:51 | недвижимое имущество | котельная №5, город Салаир | 2025 | 2025 | 972,36 | 0,00 | 972,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 972,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.13 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | 2025 | 2025 | 864,00 | 0,00 | 864,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 864,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.14 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | 2020 | 2020 | 649,68 | 0,00 | 649,68 | 0,00 | 649,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.15 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | 2027 | 2027 | 947,10 | 0,00 | 947,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 947,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.16 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | 2020 | 2020 | 649,70 | 0,00 | 649,70 | 0,00 | 649,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.17 | Замена водогрейного котла №5 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | 2022 | 2022 | 671,04 | 0,00 | 671,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 671,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.18 | Замена водогрейного котла №1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4 МВт (0,34 Гкал/ч)) | 42:02:0105001:286 | недвижимое имущество | котельная №10, деревня Кулебакино | 2025 | 2025 | 905,30 | 0,00 | 905,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 905,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.19 | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная № 8 с. Малая Салаирка | 2023 | 2023 | 663,54 | 0,00 | 663,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 663,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.20 | Замена водогрейного котла №1 (на автоматизированный котел производительностью 0,6МВт (0,54 Гкал/ч)) | 42:02:0105002:287 | недвижимое имущество | котельная №11, село Ур Бедари | 2029 | 2029 | 1 346,30 | 0,00 | 1 346,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 346,30 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.21 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,4 Гкал/ч (0,46 МВТ)) | 42:02:0105002:287 | недвижимое имущество | котельная №11, село Ур Бедари | 2022 | 2022 | 403,25 | 0,00 | 403,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 403,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.22 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8 МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0108001:1361 | недвижимое имущество | котельная №2, село Сосновка | 2020 | 2020 | 649,68 | 0,00 | 649,68 | 0,00 | 649,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.23 | Замена водогрейного котла №1 (на автоматизированный котел производительностью 0,6МВт (0,54 Гкал/ч)) | 42:02:0108001:1228 | недвижимое имущество | котельная №3, село Сосновка | 2020 | 2020 | 842,46 | 0,00 | 842,46 | 0,00 | 842,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.24 | Замена насоса К150-125-315 с эл. двигателем  30 кВт 1500 Об/мин | 42:02:0104001:818 | оборудование | котельная №14, село Новопестерево | 2022 | 2022 | 190,07 | 0,00 | 190,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 190,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | 10.11 | 10.12 | 10.13 | 10.14 | 10.15 | 10.16 |
| 3.2.25 | Замена котла №1 (на автоматизированный котел производительностью 0,1 Гкал/ч) | 42:02:0108002:205 | недвижимое имущество | котельная №4, деревня Чуваш Пай | 2028 | 2028 | 486,20 | 0,00 | 486,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 486,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.26 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | 2022 | 2022 | 671,04 | 0,00 | 671,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 671,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.27 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | 2028 | 2028 | 991,70 | 0,00 | 991,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 991,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.28 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | 2021 | 2021 | 661,20 | 0,00 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.29 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | 2021 | 2021 | 661,20 | 0,00 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 661,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.30 | Замена водогрейного котла №5 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | 2020 | 2020 | 649,70 | 0,00 | 649,70 | 0,00 | 649,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.31 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93МВт)) | 42:02:0104001:818 | недвижимое имущество | котельная №14, село Новопестерево | 2022 | 2022 | 537,04 | 0,00 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.32 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0104001:818 | недвижимое имущество | котельная №14, село Новопестерево | 2021 | 2021 | 527,19 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.33 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | 42:02:0104001:818 | недвижимое имущество | котельная №14, село Новопестерево | 2029 | 2029 | 1 038,27 | 0,00 | 1 038,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 038,27 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.34 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93МВт)) | 42:02:0104001:818 | недвижимое имущество | котельная №14, село Новопестерево | 2022 | 2022 | 537,04 | 0,00 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.35 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0103001:975 | недвижимое имущество | котельная №15, село Горскино | 2021 | 2021 | 527,19 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.36 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93МВт)) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, поселок Урск | 2022 | 2022 | 531,80 | 0,00 | 531,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 531,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.37 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, поселок Урск | 2030 | 2030 | 1 087,07 | 0,00 | 1 087,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 087,07 | 0,00 |
| 3.2.38 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, поселок Урск | 2030 | 2030 | 527,19 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.39 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, поселок Урск | 2030 | 2030 | 1 038,27 | 0,00 | 1 038,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 038,27 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.40 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0108001:1361 | недвижимое имущество | котельная №2, село Сосновка | 2030 | 2030 | 527,19 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.41 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0108001:1361 | недвижимое имущество | котельная №2, село Сосновка | 2030 | 2030 | 527,19 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 527,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.42 | Замена дымососа ДН 6,3 1500 Об/мин 5,5 кВт, котла №5 | 42:02:0109009:249 | оборудование | котельная №8, село Малая Салаирка | 2022 | 2022 | 89,96 | 0,00 | 89,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 89,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 | 10.11 | 10.12 | 10.13 | 10.14 | 10.15 | 10.16 |
| 3.2.43 | Замена дымососа ДН 6,3 1500 Об/мин 5,5 кВт, котла № 3 | 42:02:0104001:818 | оборудование | котельная №14, село Новопестерево | 2022 | 2022 | 89,96 | 0,00 | 89,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 89,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.44 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, пос. Урск | 2022 | 2022 | 537,04 | 0,00 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.45 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0103001:975 | недвижимое имущество | котельная №15 село Горскино | 2022 | 2022 | 537,04 | 0,00 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 537,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.46 | Замена дымососа ДН 6,3 1500 Об/мин 5,5 кВт, котла №3 | 42:02:0103001:975 | оборудование | котельная №15 село Горскино | 2022 | 2022 | 89,96 | 0,00 | 89,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 89,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.47 | Замена водогрейного котла № 4 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | 2023 | 2023 | 663,54 | 0,00 | 663,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 663,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.48 | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0103001:975 | недвижимое имущество | котельная № 15  с. Горскино | 2023 | 2023 | 529,54 | 0,00 | 529,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 529,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.49 | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0103001:975 | недвижимое имущество | котельная № 15  с. Горскино | 2023 | 2023 | 529,54 | 0,00 | 529,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 529,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.50 | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,6 Гкал/ч (0,70 МВт)) | 42:02:0105001:286 | недвижимое имущество | котельная № 10  с. Кулебакино | 2023 | 2023 | 454,54 | 0,00 | 454,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 454,54 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.51 | Модернизация поверхностей нагрева парового котла ДКВр 10-13 № 2, в котельной № 2ЦРМ в г. Салаир | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | 2024 | 2024 | 4 036,10 | 0,00 | 4 036,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 036,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.52 | Модернизация дымовой трубы в котельной (с увеличением толщины стенки трубы) № 12 п. Раздольный | 42:02:0010003:0028 | сооружение | котельная №12, пос. Раздольный | 2024 | 2024 | 1 259,00 | 0,00 | 1 259,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 259,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | 39 229,71 | 0,00 | 39 229,71 | 0,00 | 5 118,52 | 5 636,31 | 5 685,84 | 5 540,60 | 5 295,10 | 2 741,66 | 751,70 | 947,10 | 2 516,90 | 5 184,74 | 5 106,34 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | 59 745,23 | 625,05 | 59 120,18 | 0,00 | 5 118,52 | 5 636,31 | 5 685,84 | 5 540,60 | 5 295,10 | 5 668,76 | 5 466,42 | 5 883,50 | 5 159,10 | 5 184,74 | 5 106,34 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Амортизация | | Прибыль, направленная на инвестиции | Средства, полученные за счет платы за подключение | | Прочие собственные средства | | Экономия расходов | | | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | | Иные собственные средства | | Привлеченные средства на возвратной основе | | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов | | Прочие источники финанси-рования | |
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 11.1 | | 11.2 | 11.3 | | 11.4 | | 11.5.1 | | 11.5.2 | 11.6 | | 11.7 | | 11.8 | | 11.9 | | 11.10 | |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | |  |  | |  | |  | |  |  | |  | |  | |  | |  | |  |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство закрытого угольного склада | 42:02:0108001:1361 | сооружение для хранения угля | котельная №2, село Сосновка | | 2 302,05 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 2.2 | Проектирование модульной котельной  2,4 МВт взамен существующей котельной | 42:02:0103001:975 | здание котельной | котельная №15, село Горскино | | 625,05 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 2.3 | Строительство модульной котельной 2,4 МВт взамен существующей котельной | 42:02:0103001:975 | здание котельной | котельная №15, село Горскино | | 9 651,12 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 2.4. | Строительство закрытого угольного склада | 42:02:0103001:975 | сооружение для хранения угля | котельная №15, село Горскино | | 2 642,20 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | 20 515,52 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция теплотрассы в с. Малая Салаирка от пер. Школьный, 20 до (ТК) ул. 50 лет Октября, 1 с заменой стальных труб на полипропилен, протяженностью 457 метров | 42:02:0000000:461 | линейный | с. Малая Салаирка от пер. Школьный, 20 до (ТК) ул. 50 лет Октября, 1. | | 1 737,23 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.1.2 | Реконструкция теплотрассы в с. Горскино от ул. Революционная, 44 до ул. К.Маркса, 12 с заменой стальных труб на полипропилен, протяженностью 270 метров | 42:02:0103001:1328 | линейный | с. Горскино от ул. Революционная, 44 до ул. К.Маркса, 12 | | 962,67 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | | 661,20 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.2 | Замена конвейера № 2 топливоподачи | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | | 1 212,70 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 11.1 | | 11.2 | 11.3 | | 11.4 | | 11.5.1 | | 11.5.2 | 11.6 | | 11.7 | | 11.8 | | 11.9 | | 11.10 | |
| 3.2.3 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | | 661,20 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.4 | Замена электродвигателя 5АМН 315 М4 250кВт\*1500об/мин IМ1001, сетевого насоса №2 | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | | 800,60 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.5 | Замена пластинчатого теплообменника № 3 | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | | 593,40 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.6 | Замена экономайзера ЭБ-330И котла № 1 | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | | 1 677,30 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.7 | Замена экономайзера ЭБ-330И котла № 2 | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | | 2 806,57 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.8 | Замена водогрейного котла № 1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4МВт (0,34 Гкал/ч)) | 42:39:0101003:285 | недвижимое имущество | котельная №4, город Салаир | | 1 039,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.9 | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,4 МВт) | 42:39:0101003:285 | недвижимое имущество | котельная №4, город Салаир | | 751,70 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.10 | Замена дымовой трубы | 42:39:0101003:285 | сооружение | котельная №4, город Салаир | | 355,56 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.11 | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч) | 42:39:0301003:51 | недвижимое имущество | котельная №5, город Салаир | | 1 168,50 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.12 | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,54 Гкал/ч) | 42:39:0301003:51 | недвижимое имущество | котельная №5, город Салаир | | 972,36 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.13 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | | 864,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.14 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | | 649,68 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.15 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | | 947,10 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.16 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | | 649,70 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.17 | Замена водогрейного котла №5 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | | 671,04 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.18 | Замена водогрейного котла №1 (на автоматизированный котел производительностью 0,4 МВт (0,34 Гкал/ч)) | 42:02:0105001:286 | недвижимое имущество | котельная №10, деревня Кулебакино | | 905,30 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.19 | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная № 8 с. Малая Салаирка | | 663,54 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.20 | Замена водогрейного котла №1 (на автоматизированный котел производительностью 0,6МВт (0,54 Гкал/ч)) | 42:02:0105002:287 | недвижимое имущество | котельная №11, село Ур Бедари | | 1 346,30 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 11.1 | | 11.2 | 11.3 | | 11.4 | | 11.5.1 | | 11.5.2 | 11.6 | | 11.7 | | 11.8 | | 11.9 | | 11.10 | |
| 3.2.21 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,4 Гкал/ч (0,46 МВТ)) | 42:02:0105002:287 | недвижимое имущество | котельная №11, село Ур Бедари | | 403,25 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.22 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8 МВт (0,69 Гкал/ч)) | 42:02:0108001:1361 | недвижимое имущество | котельная №2, село Сосновка | | 649,68 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.23 | Замена водогрейного котла №1 (на автоматизированный котел производительностью 0,6МВт (0,54 Гкал/ч)) | 42:02:0108001:1228 | недвижимое имущество | котельная №3, село Сосновка | | 842,46 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.24 | Замена насоса К150-125-315 с эл. двигателем  30 кВт 1500 об/мин | 42:02:0104001:818 | оборудование | котельная №14, село Новопестерево | | 190,07 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.25 | Замена котла №1 (на автоматизированный котел производительностью 0,1 Гкал/ч) | 42:02:0108002:205 | недвижимое имущество | котельная №4, деревня Чуваш Пай | | 486,20 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.26 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | | 671,04 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.27 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | | 991,70 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.28 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | | 661,20 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.29 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | | 661,20 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.30 | Замена водогрейного котла №5 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | 42:02:0010003:0028 | недвижимое имущество | котельная №12, пос. Раздольный | | 649,70 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.31 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93МВт)) | 42:02:0104001:818 | недвижимое имущество | котельная №14, село Новопестерево | | 537,04 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.32 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0104001:818 | недвижимое имущество | котельная №14, село Новопестерево | | 527,19 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.33 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | 42:02:0104001:818 | недвижимое имущество | котельная №14, село Новопестерево | | 1 038,27 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.34 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93МВт)) | 42:02:0104001:818 | недвижимое имущество | котельная №14, село Новопестерево | | 537,04 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.35 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0103001:975 | недвижимое имущество | котельная №15, село Горскино | | 527,19 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.36 | Замена водогрейного котла №1 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93МВт)) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, поселок Урск | | 531,80 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.37 | Замена водогрейного котла №2 (на котел производительностью 0,86 Гкал/ч) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, поселок Урск | | 1 087,07 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 11.1 | | 11.2 | 11.3 | | 11.4 | | 11.5.1 | | 11.5.2 | 11.6 | | 11.7 | | 11.8 | | 11.9 | | 11.10 | |
| 3.2.38 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, поселок Урск | | 527,19 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.39 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,69 Гкал/ч) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, поселок Урск | | 1 038,27 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.40 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0108001:1361 | недвижимое имущество | котельная №2, село Сосновка | | 527,19 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.41 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0108001:1361 | недвижимое имущество | котельная №2, село Сосновка | | 527,19 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.42 | Замена дымососа ДН 6,3 1500 Об/мин 5,5 кВт, котла №5 | 42:02:0109009:249 | оборудование | котельная №8, село Малая Салаирка | | 89,96 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.43 | Замена дымососа ДН 6,3 1500 Об/мин 5,5 кВт, котла № 3 | 42:02:0104001:818 | оборудование | котельная №14, село Новопестерево | | 89,96 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.44 | Замена водогрейного котла №4 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0102003:2254 | недвижимое имущество | котельная №16, пос. Урск | | 537,04 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.45 | Замена водогрейного котла №3 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0103001:975 | недвижимое имущество | котельная №15 село Горскино | | 537,04 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.46 | Замена дымососа ДН 6,3 1500 Об/мин 5,5 кВт, котла №3 | 42:02:0103001:975 | оборудование | котельная №15 село Горскино | | 89,96 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.47 | Замена водогрейного котла № 4 (на котел производительностью 1,0 Гкал/ч (1,16МВт)) | 42:02:0109009:249 | недвижимое имущество | котельная №8, село Малая Салаирка | | 663,54 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.48 | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0103001:975 | недвижимое имущество | котельная № 15 с. Горскино | | 529,54 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.49 | Замена водогрейного котла № 2 (на котел производительностью 0,8 Гкал/ч (0,93 МВт)) | 42:02:0103001:975 | недвижимое имущество | котельная № 15 с. Горскино | | 529,54 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.50 | Замена водогрейного котла № 1 (на котел производительностью 0,6 Гкал/ч (0,70 МВт)) | 42:02:0105001:286 | недвижимое имущество | котельная № 10 с. Кулебакино | | 454,54 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.51 | Модернизация поверхностей нагрева парового котла ДКВр 10-13 № 2, в котельной № 2ЦРМ в г. Салаир | 42:39:0201006:54 | оборудование | котельная №2, город Салаир | | 4 036,10 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| 3.2.52 | Модернизация дымовой трубы в котельной (с увеличением толщины стенки трубы) № 12 п. Раздольный | 42:02:0010003:0028 | сооружение | котельная №12, пос. Раздольный | | 1 259,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Всего по группе 3 | | | | | | | 39 229,71 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | |  | | 59 745,23 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |

Приложение № 16 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТеплоРесурс», для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2023-2025 год

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «ТеплоРесурс» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Приказ Минстроя России от 16.02.2023 № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Минстроя России от 17.03.2023 № 197/пр «Об утверждении методических рекомендаций по заполнению формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и признании утратившим силу приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 августа 2014 г. N 459/пр»

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

1. **Заключение**

ООО «ТеплоРесурс» (далее Предприятие) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о внесении изменений   
в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения   
на 2023-2025 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 25.11.2022 № 634 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «ТеплоРесурс» на 2023 - 2025 годы» утверждена инвестиционная программа в размере 19 157,96 тыс. руб. из амортизации.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 25 365,69 тыс. руб. (без НДС), в том числе: из прибыли 3 063,81 тыс. руб., из амортизации 22 301,88 тыс. руб.

Инвестиционная программа соответствует п. [8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 5 мая 2014 г. № 410 (далее Правила).

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в схеме теплоснабжения Анжеро-Судженского городского округа.

В соответствии с п. 24 Правил инвестиционная программа согласована Администрацией Анжеро-Судженского городского округа.

Состав инвестиционной программы представлен в приложении к экспертному заключению.

Изменение инвестиционной программы обусловлено:

* Включением в инвестиционную программу мероприятия «Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-13 до ТК-14 по ул. Челинская с заменой D76 на D89 протяжённостью 212 м (в двух трубном исчислении)». Мероприятие необходимо в связи с отсутствием технической возможности для подключения потребителя.
* Включением в инвестиционную программу мероприятия «Разработка рабочей документации «Инженерно-технические средства охраны».

В качестве обосновывающих материалов представлены: пояснительная записка к инвестиционной программе, локальные сметные расчеты, обосновывающие документы к подключению потребителей.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета. В результате проверки экспертами стоимость мероприятий признана обоснованной.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа, считает предложенные мероприятия обоснованными   
и предлагает утвердить инвестиционную программу на 2024-2028 годы   
в размере 25 365,69 тыс. руб. (без НДС), в том числе: из прибыли 3 063,81 тыс. руб., из амортизации 22 301,88 тыс. руб. (Таблица 1)

Таблица 1

Финансовый план ООО «ТеплоРесурс»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | по годам реализации | | |
| Произ-водство электро-энергии | Произ-водство тепло-энергии | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Собственные средства | 0,00 | 25 365,69 | 25 365,69 | 6 590,60 | 6 216,63 | 12 558,46 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 0,00 | 22 301,88 | 22 301,88 | 6 590,60 | 6 216,63 | 9 494,65 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 0,00 | 3 063,81 | 3 063,81 | 0,00 | 0,00 | 3 063,81 |

Анализ фактического выполнения инвестиционной программы   
ООО «ТеплоРесурс» за предыдущие три года представлен в Таблице 2.

Таблица 2

Факт выполнения инвестиционной программы ООО «ТеплоРесурс»   
за предыдущие три года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено РЭК Кузбасса  (тыс. руб. без НДС) | | | Фактическое выполнение  (тыс. руб. без НДС) | | | Выполнение, % | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2021 | 2022 | 2023 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 19 958,43 | - | 6 590,60 | 20 111,99 | - | 3 029,16 | 100,8 | - | 45,96 |

Приложение

Инвестиционная программа ООО «ТеплоРесурс» в сфере теплоснабжения на 2023 - 2025 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Кадастровый номер объекта (участка объекта) | Вид объекта | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | | Год начала реализации | Год окончания реализации |
| Наименование и значение показателя | | | | | | | | | |
| до реализации мероприятия | | | | | после реализации мероприятия | | | | |
| Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч | Тепловая сеть | | | | Тепловая нагрузка, Гкал/ч |
| Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность  (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяженность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 | 8 | 9 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |
| 1.3.1 | Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-13 до ТК-14 по ул. Челинская с заменой D76  на D89 протяжённостью 212 м  (в двух трубном исчислении) | - | Тепловая сеть | г. Анжеро-Судженск, ул. Челинская  от ТК-13 до ТК-14 | 2Ду76 | 51,728 | 0,212 | надземная | - | 2Ду89 | 53,777 | 0,212 | надземная | - | 2025 | 2025 |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Мира, 14 (Ду80 мм, L=18 м) | 42:20:0101047:0:49 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду80 | 21,7 | 0,18 | подземная | - | 2РРДу75 | 19,1 | 0,18 | подземная | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Мира, 1в (Ду100 мм, L=28 м) | 42:20:0101048:0:33 | Запорная арматура тепловой сети | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду80 | 21,7 | 0,28 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду100 | 33,9 | 0,28 | подземный, непроходной канал | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Мира, 1б (Ду50 мм, L=9 м) | 42:20:0101048:0:34 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду50 | 8,5 | 0,09 | подземная | - | 2РРДу63 | 13,5 | 0,09 | подземная | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Мира, 18 (Ду80 мм, L=46 м) | 42:20:0101047:0:50 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду80 | 21,7 | 0,45 | подземная | - | 2РРДу75 | 16 | 0,45 | подземная | - | 2023 | 2023 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 | 8 | 9 |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловой сети  по пер. Фасадный, 2 (Ду100 мм,  L=57 м) | 42:20:0101047:0:53 | Запорная арматура тепловой сети | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду50 | 8,5 | 0,57 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду80 | 21,7 | 0,57 | подземный, непроходной канал | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.6 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Кадровая, 15 (Ду50 мм,  L=10 м) | 42:20:0101047:78:52 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду50 | 8,5 | 0,10 | подземная | - | 2РРДу63 | 13,5 | 0,10 | подземная | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.7 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Кадровая, 16 (Ду50 мм,  L=13 м) | 42:20:0101047:0:51 | Запорная арматура тепловой сети | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду80 | 21,7 | 0,13 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду50 | 8,5 | 0,13 | подземный, непроходной канал | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.8 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Мира, 12 (Ду 100 мм, L=29 м) | 42:20:0101047:0:54 | Запорная арматура тепловой сети | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду50 | 8,5 | 0,29 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду80 | 21,7 | 0,29 | подземный, непроходной канал | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.9 | Реконструкция тепловой сети  от ТВ-22.2 в районе ул. Юбилейная до ТВ-23 в районе ул. Радищева  (Ду150 мм, Ду300 мм, L=1292 м) | 42:20:0000000:0:11 | Запорная арматура тепловой сети | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду100 | 9,4 | 1,29 | надземный | - | 2Ду80 | 21,7 | 1,29 | надземный | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.10 | Реконструкция тепловой сети  от котельной №2 до дома, 24а  по ул. Междуреченская и до дома 18 по ул. Мира (Ду50 мм, Ду100 мм,  Ду200 мм L=1489 м) | 42:20:0000000:0:23 | Запорная арматура тепловой сети | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду80 | 21,7 | 1,49 | подземный, проходной канал | - | 2Ду50 | 8,5 | 1,49 | подземный, проходной канал | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.11 | Реконструкция тепловой сети  от ТК-14 до ТВ-22.3 с отпайками к д.10, 11, 12, 13, 14, 15 по ул. Тепличная, от ТВ-22.2 доТВ-22.3,  от ТВ-22.3 до ТВ-19 с отпайками к домам 1, 2, по ул. Юбилейная, к д.7, 10 по ул. Звеньевая (Ду100 мм, L=900 м) | 42:18:0114006:0:22 | Запорная арматура тепловой сети | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду80 | 21,7 | 0,9 | надземная | - | 2Ду100 | 33,9 | 0,9 | надземный | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.12 | Реконструкция тепловой сети  от котельной №25 до ул. Мира, 7а (Ду150, 300 мм, L=1131 м) | 42:20:0101048:0:36 | Запорная арматура тепловой сети | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду100 | 9,4 | 1,13 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду80 | 21,7 | 1,13 | подземный, непроходной канал | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.13 | Реконструкция тепловой сети  от котельной №2 до домов 1 и 1б  по ул. Мира (Ду50, 80, 100, 125 мм, L=333 м) | 42:20:0000000:0:38 | Запорная арматура тепловой сети | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду50 | 8,5 | 0,33 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду80 | 21,7 | 0,33 | подземный, непроходной канал | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.14 | Реконструкция тепловой сети  от котельной №25 до интерната № 35 по ул. Мира, 22 и до дома №1  по ул. Кадровая (Ду59, 100, 200 мм, L=2387 м) | 42:20:0000000:0:36 | Запорная арматура тепловой сети | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду100 | 9,4 | 2,39 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду80 | 21,7 | 2,39 | подземный, непроходной канал | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.15 | Реконструкция тепловой сети  от ТВ-10 до ТВ-22.2 с отпайками  к домам 3, 4, 5, 6, 7,8, 9, 10, 11  по ул. Юбилейная (Ду80 мм,  L=448 м) | 42:18:0114006:0:23 | Запорная арматура тепловой сети | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду80 | 21,7 | 0,45 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду50 | 8,5 | 0,45 | подземный, непроходной канал | - | 2023 | 2023 |
| 3.1.16 | Секционирующая камера СК-2 | 42:20:0000000:773 | Запорная арматура тепловой сети | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, Промплощадка, Котельная №14 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2024 | 2024 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 | 8 | 9 |
| 3.1.17 | Реконструкция тепловой сети от ТВ-25.2 в районе пер. Химический 3-й до ТК-24.1 в районе ул. Крестьянская, от ТК-24 в 102 метрах от ТК-24.1 до ТВ-33 в районе  пер. Крестьянского, до ТК-28  в районе ул. Карьерная с отпайками (Ду250 мм, L=2065 м) | 42:20:0000000:0:32 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду150 | 76,3 | 0,12 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду219 | 162,7 | 0,12 | подземный, непроходной канал | - | 2024 | 2024 |
| 3.1.18 | Реконструкция тепловой сети  от котельной №25 до ТВ-22.1  с отпайкой к дому РЭС УО  (Ду300 мм, L=231 м) | 42:20:0000000:0:52 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду300 | 305,4 | 0,08 | надземная | - | 2Ду219 | 162,7 | 0,08 | надземная | - | 2024 | 2024 |
| 3.1.19 | Реконструкция тепловой сети  г. Анжеро-Судженск (Ду40, 150,  200 мм, L=2930 м) | 42/42-10/002/2010-449 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду150 | 76,3 | 0,20 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду108 | 39,6 | 0,20 | подземный, непроходной канал | - | 2024 | 2024 |
| 3.1.20 | Реконструкция тепловой сети  от ТК оз. Алчедат до котельной №25  ОАО «Асфарма»  (Ду300 мм, L=584 м) | 42:20:00000:0000:547/1:1000/Г | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | 2Ду300 | 305,4 | 0,06 | надземный | - | 2Ду219 | 162,7 | 0,06 | надземный | - | 2024 | 2024 |
| 3.1.21 | Реконструкция тепловой сети  от котельной по ул. Станционная  (Ду150 мм, L=542 м) | 42:20:0103015:133:28 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Станционная, д.41. Котельная № 26 | 2Ду150 | 76,3 | 0,20 | надземная | - | 2Ду108 | 39,6 | 0,20 | надземная | - | 2024 | 2024 |
| 3.1.22 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Коминтерна, 10 (Ду80 мм, L=59 м) | 42:20:0102073:0:9 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Коминтерна, 6. Котельная № 27 | 2Ду80 | 21,7 | 0,20 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду100 | 33,9 | 0,20 | подземный, непроходной канал | - | 2024 | 2024 |
| 3.1.23 | Реконструкция тепловой сети  от ул. Угольная, 7, 20, 18, 16 до  ул. Кутузова, 10 (Ду100 мм, L=288 м) | 42:20:0102063:0:34 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | 2Ду100 | 33,9 | 0,30 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду133 | 60,0 | 0,30 | подземный, непроходной канал | - | 2025 | 2025 |
| 3.1.24 | Реконструкция тепловой сети по  ул. Куйбышева, 94 (Ду50 мм,  L=20 м) | 42:20:0102073:0:7 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | 2Ду50 | 8,5 | 0,20 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду63 | 13,5 | 0,20 | подземный, непроходной канал | - | 2025 | 2025 |
| 3.1.25 | Реконструкция тепловой сети по  ул. Куйбышева, 92 (Ду50 мм,  L=12 м) | 42:20:0102073:0:8 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная №18 | 2Ду50 | 8,5 | 0,12 | надземный | - | 2Ду63 | 13,5 | 0,12 | надземный | - | 2025 | 2025 |
| 3.1.26 | Реконструкция тепловой сети по  ул. Куйбышева, 69 (Ду50 мм, L=7 м) | 42:20:0102063:0:36 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная № 18 | 2Ду50 | 8,5 | 0,07 | подземный | - | 2Ду63 | 13,5 | 0,07 | подземный | - | 2025 | 2025 |
| 3.1.27 | Реконструкция тепловой сети по  ул. Куйбышева, 68 (Ду32 мм, L=6 м) | 42:20:0102072:0:20 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная № 18 | 2Ду32 | 3,5 | 0,06 | надземный | - | 2Д50 | 8,5 | 0,06 | надземный | - | 2025 | 2025 |
| 3.1.28 | Реконструкция тепловой сети по  ул. Воронежская, 82 (Ду80 мм, L=26 м) | 42:20:0102063:0:38 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Угольная. Котельная № 18 | 2Ду80 | 21,7 | 0,26 | надземная | - | 2Ду63 | 13,5 | 0,26 | надземная | - | 2025 | 2025 |
| 3.1.29 | Реконструкция тепловой сети  от котельной до ул. Деповская, 2, 1 (Ду100 мм, L=203,84 м) | 42-42-10/001/2012-220 | Тепловая сеть | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Деповская. Котельная № 19 | 2Ду100 | 33,9 | 0,50 | подземный, непроходной канал | - | 2Ду50 | 8,5 | 0,50 | подземный, непроходной канал | - | 2025 | 2025 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 | 8 | 9 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена котла № 3 «Ланкаширского» на котёл производительностью  1,45 МВт | - | Котёл | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Беловская, 19а. Котельная № 7 | - | - | - | - | 0,8 | - | - | - | - | 1,25 | 2023 | 2023 |
| 3.2.2 | Замена котла № 1 «Ланкаширского» на котёл производительностью  1,45 МВт | - | Котёл | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Тырганская, д.1а. Котельная № 8 | - | - | - | - | 0,8 | - | - | - | - | 1,25 | 2023 | 2023 |
| 3.2.3 | Замена солевого насоса К65-35  на насос Х50-32-125 | - | Насос | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, д.7. Котельная № 25 | - | - | - | - |  | - | - | - | - |  | 2023 | 2023 |
| 3.2.4 | Замена котла № 4 «Ланкаширского» на котёл производительностью  1,45 МВт | - | Котёл | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Беловская, 19а. Котельная № 7 | - | - | - | - | 0,8 | - | - | - | - | 1,25 | 2024 | 2024 |
| 3.2.5 | Замена котла № 3 «Ланкаширского» на котёл производительностью  1,45 МВт | - | Котёл | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Тырганская, д. 1а. Котельная № 8 | - | - | - | - | 0,8 | - | - | - | - | 1,25 | 2024 | 2024 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм | - | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, Водозабор,  Котельная № 29 | - | - | - | - |  | - | - | - | - |  | 2025 | 2025 |
| 4.2 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду65 мм | - | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, Водозабор, Котельная №29 | - | - | - | - |  | - | - | - | - |  | 2025 | 2025 |
| 4.3 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм | - | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Милицейская, 64, Котельная № 30 | - | - | - | - |  | - | - | - | - |  | 2025 | 2025 |
| 4.4 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду80 мм | - | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пер. Аптекарский, 1, Котельная № 3 | - | - | - | - |  | - | - | - | - |  | 2025 | 2025 |
| 4.5 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм | - | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Шахтовая, 8а. Котельная № 6 | - | - | - | - |  | - | - | - | - | - | 2025 | 2025 |
| 4.6 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм | - | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Просвещения,32а. Котельная № 9 | - | - | - | - |  | - | - | - | - | - | 2025 | 2025 |
| 4.7 | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду250 мм | - | Узел учета тепловой энергии и теплоносителя | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. М.Расковой,83В. Котельная № 16 | - | - | - | - |  | - | - | - | - | - | 2025 | 2025 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 | 8 | 9 |
| 4.8 | Монтаж циклона БЦ-2-5-1  (25 элементов) | - | Циклон | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, ул. Беловская, 19а. Котельная № 7 | - | - | - | - |  | - | - | - | - | - | 2025 | 2025 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Разработка рабочей документации «Инженерно-технические средства охраны» | - | Котельная | Кемеровская область, г. Анжеро-Судженск, пгт. Рудничный, Промплощадка, Котельная №14 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2025 | 2025 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Год начала реализации | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинансировано к 2023 году | Финансирование в т.ч. по годам | | | Остаток финансирования |
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-13 до ТК-14 по ул. Челинская с заменой D76 на D89 протяжённостью 212 м (в двух трубном исчислении) | 2025 | 2025 | 1 807,73 | 178,73 | 1 629,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 807,73 | 0,00 |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | 2025 | 2025 | 1 807,73 | 178,73 | 1 629,00 | 0 | 0 | 0 | 1 807,73 | 0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 14  (Ду80 мм, L=18 м) | 2023 | 2023 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 1в (Ду100 мм, L=28 м) | 2023 | 2023 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 1б  (Ду50 мм, L=9 м) | 2023 | 2023 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 18  (Ду80 мм, L=46 м) | 2023 | 2023 | 76,49 | 7,65 | 68,84 | 0,00 | 76,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловой сети по пер. Фасадный, 2 (Ду100 мм, L=57 м) | 2023 | 2023 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.6 | Реконструкция тепловой сети по ул. Кадровая, 15 (Ду50 мм, L=10 м) | 2023 | 2023 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.7 | Реконструкция тепловой сети по ул. Кадровая, 16  (Ду50 мм, L=13 м) | 2023 | 2023 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.8 | Реконструкция тепловой сети по ул. Мира, 12  (Ду 100 мм, L=29 м) | 2023 | 2023 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.9 | Реконструкция тепловой сети от ТВ-22.2 в районе ул. Юбилейная до ТВ-23 в районе ул. Радищева  (Ду150 мм, Ду300 мм, L=1292 м) | 2023 | 2023 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.10 | Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до дома, 24а по ул. Междуреченская и до дома 18 по ул. Мира (Ду50 мм, Ду100 мм, Ду200 мм L=1489 м) | 2023 | 2023 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.11 | Реконструкция тепловой сети от ТК-14 до ТВ-22.3 с отпайками к д.10, 11, 12, 13, 14, 15 по ул. Тепличная, от ТВ-22.2 доТВ-22.3, от ТВ-22.3 до ТВ-19 с отпайками к домам 1, 2, по ул. Юбилейная, к д.7, 10 по ул. Звеньевая (Ду100 мм, L=900 м) | 2023 | 2023 | 104,58 | 10,46 | 94,12 | 0,00 | 104,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 3.1.12 | Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ул. Мира, 7а (Ду150, 300 мм, L=1131 м) | 2023 | 2023 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.13 | Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до домов 1 и 1б по ул. Мира (Ду50, 80, 100, 125 мм, L=333 м) | 2023 | 2023 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.14 | Реконструкция тепловой сети от котельной №25  до интерната №35 по ул. Мира, 22 и до дома №1  по ул. Кадровая (Ду59, 100, 200 мм, L=2387 м) | 2023 | 2023 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.15 | Реконструкция тепловой сети от ТВ-10 до ТВ-22.2 с отпайками к домам 3, 4, 5, 6, 7,8, 9, 10, 11  по ул. Юбилейная (Ду80 мм, L=448 м) | 2023 | 2023 | 52,42 | 5,24 | 47,18 | 0,00 | 52,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.16 | Секционирующая камера СК-2 | 2024 | 2024 | 16,95 | 1,70 | 15,26 | 0,00 | 0,00 | 16,95 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.17 | Реконструкция тепловой сети от ТВ-25.2 в районе пер. Химический 3-й до ТК-24.1 в районе ул. Крестьянская, от ТК-24 в 102 метрах от ТК-24.1  до ТВ-33 в районе пер. Крестьянского, до ТК-28 в районе ул. Карьерная с отпайками (Ду250 мм,  L=2065 м) | 2024 | 2024 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.18 | Реконструкция тепловой сети от котельной №25  до ТВ-22.1 с отпайкой к дому РЭС УО (Ду300 мм, L=231 м) | 2024 | 2024 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.19 | Реконструкция тепловой сети г. Анжеро-Судженск (Ду40, 150, 200 мм, L=2930 м) | 2024 | 2024 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.20 | Реконструкция тепловой сети от ТК оз. Алчедат  до котельной № 25 ОАО «Асфарма» (Ду300 мм,  L=584 м) | 2024 | 2024 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.21 | Реконструкция тепловой сети от котельной  по ул. Станционная (Ду150 мм, L=542 м) | 2024 | 2024 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.22 | Реконструкция тепловой сети по ул. Коминтерна,  10 (Ду80 мм, L=59 м) | 2024 | 2024 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.23 | Реконструкция тепловой сети от ул. Угольная, 7, 20, 18, 16 до ул. Кутузова, 10 (Ду100 мм, L=288 м) | 2025 | 2025 | 52,29 | 5,23 | 47,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 52,29 | 0,00 |
| 3.1.24 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 94 (Ду50 мм, L=20 м) | 2025 | 2025 | 102,88 | 10,29 | 92,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 102,88 | 0,00 |
| 3.1.25 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 92 (Ду50 мм, L=12 м) | 2025 | 2025 | 104,58 | 10,46 | 94,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 0,00 |
| 3.1.26 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 69 (Ду50 мм, L=7 м) | 2025 | 2025 | 104,58 | 10,46 | 94,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 0,00 |
| 3.1.27 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 68 (Ду32 мм, L=6 м) | 2025 | 2025 | 104,58 | 10,46 | 94,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 0,00 |
| 3.1.28 | Реконструкция тепловой сети по ул. Воронежская, 82 (Ду80 мм, L=26 м) | 2025 | 2025 | 104,58 | 10,46 | 94,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 104,58 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 |
| 3.1.29 | Реконструкция тепловой сети от котельной  до ул. Деповская, 2, 1 (Ду100 мм, L=203,84 м) | 2025 | 2025 | 76,64 | 7,66 | 68,98 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 76,64 | | 0,00 |
| Всего по 3.1. | | | | 1 841,79 | 184,18 | 1 657,61 | 0,00 | | 860,97 | | 330,69 | | 650,13 | | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена котла №3 «Ланкаширского» на котёл производительностью 1,45 МВт | 2023 | 2023 | 2 794,85 | 279,49 | 2 515,37 | 0,00 | | 2 794,85 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.2 | Замена котла №1 «Ланкаширского» на котёл производительностью 1,45 МВт | 2023 | 2023 | 2 794,85 | 279,49 | 2 515,37 | 0,00 | | 2 794,85 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.3 | Замена солевого насоса К65-35 на насос Х50-32-125 | 2023 | 2023 | 139,93 | 13,99 | 125,94 | 0,00 | | 139,93 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.4 | Замена котла №4 «Ланкаширского» на котёл производительностью 1,45 МВт | 2024 | 2024 | 2 942,97 | 294,30 | 2 648,67 | 0,00 | | 0,00 | | 2 942,97 | | 0,00 | | 0,00 |
| 3.2.5 | Замена котла №3 «Ланкаширского» на котёл производительностью 1,45 МВт | 2024 | 2024 | 2 942,97 | 294,30 | 2 648,67 | 0,00 | | 0,00 | | 2 942,97 | | 0,00 | | 0,00 |
| Всего по группе 3.2 | | | | 11 615,57 | 1 161,56 | 10 454,01 | 0,00 | | 5 729,63 | | 5 885,94 | | 0,00 | | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм | 2025 | 2025 | 563,64 | 56,36 | 507,28 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 563,64 | | 0,00 |
| 4.2. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду65 мм | 2025 | 2025 | 494,34 | 49,43 | 444,91 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 494,34 | | 0,00 |
| 4.3. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм | 2025 | 2025 | 563,64 | 56,36 | 507,28 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 563,64 | | 0,00 |
| 4.4. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду80 мм | 2025 | 2025 | 524,93 | 52,49 | 472,44 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 524,93 | | 0,00 |
| 4.5. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм | 2025 | 2025 | 548,59 | 54,86 | 493,73 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 548,59 | | 0,00 |
| 4.6. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм | 2025 | 2025 | 548,59 | 54,86 | 493,73 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 548,59 | | 0,00 |
| 4.7. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду250 мм | 2025 | 2025 | 1 184,82 | 118,48 | 1 066,34 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 184,82 | | 0,00 |
| 4.8. | Монтаж циклона БЦ-2-5-1 (25 элементов) | 2025 | 2025 | 1 272,05 | 127,21 | 1 144,85 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 1 272,05 | | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | | | 5 700,60 | 570,06 | 5 130,54 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 5 700,60 | | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Разработка рабочей документации «Инженерно-технические средства охраны» | 2025 | 2025 | 4 400,00 | 400,00 | 4 000,00 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 4 400,00 | | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | | | 4 400 | 400 | 4 000 | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 4 400,00 | | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | 25 365,69 | 2 494,53 | 22 871,16 | 0,00 | | 6 590,60 | | 6 216,63 | | 12 558,46 | | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
| Амортизация (стр.1.1 ФП) | Прибыль, направленная на инвестиции (стр.1.2 ФП) | Средства, полученные за счет платы за подключение (стр.1.3 ФП) | Прочие собственные средства (стр.1.4 ФП) | Экономия расходов (стр.1.5 ФП) | | Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) (стр.1.6 ФП) | Иные собственные средства (стр.2 ФП) | Привлеченные средства на возвратной основе (стр.23 ФП) | Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр.4 ФП) | Прочие источники финансирования (стр.5 ФП) |
|
| в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | связанную с сокращением потерь  в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 | Реконструкция участка тепловых сетей от ТК-13 до ТК-14 по ул. Челинская с заменой D76 на D89 протяжённостью 212 м (в двух трубном исчислении) | 1807,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | 1 807,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Мира, 14 (Ду80 мм, L=18 м) | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.2 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Мира, 1в (Ду100 мм, L=28 м) | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.3 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Мира, 1б (Ду50 мм, L=9 м) | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.4 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Мира, 18 (Ду80 мм, L=46 м) | 76,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.5 | Реконструкция тепловой сети по пер. Фасадный, 2 (Ду100 мм, L=57 м) | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.6 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Кадровая, 15 (Ду50 мм, L=10 м) | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.7 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Кадровая, 16 (Ду50 мм, L=13 м) | 52,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | | 2 | | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 3.1.8 | Реконструкция тепловой сети  по ул. Мира, 12 (Ду 100 мм, L=29 м) | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.9 | Реконструкция тепловой сети от ТВ-22.2  в районе ул. Юбилейная до ТВ-23 в районе ул. Радищева (Ду150 мм, Ду300 мм,  L=1292 м) | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.10 | Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до дома, 24а по ул. Междуреченская и до дома 18 по ул. Мира (Ду50 мм, Ду100 мм,  Ду200 мм L=1489 м) | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.11 | Реконструкция тепловой сети от ТК-14 до ТВ-22.3 с отпайками к д.10, 11, 12, 13, 14, 15 по ул. Тепличная, от ТВ-22.2 доТВ-22.3, от ТВ-22.3 до ТВ-19 с отпайками к домам 1, 2, по ул. Юбилейная, к д.7, 10 по ул. Звеньевая (Ду100 мм, L=900 м) | | 104,58 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.12 | Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ул. Мира, 7а (Ду150, 300 мм,  L=1131 м) | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.13 | Реконструкция тепловой сети от котельной №2 до домов 1 и 1б по ул. Мира (Ду50, 80, 100, 125 мм, L=333 м) | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.14 | Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до интерната №35 по  ул. Мира, 22 и до дома №1 по ул. Кадровая (Ду59, 100, 200 мм, L=2387 м) | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.15 | Реконструкция тепловой сети от ТВ-10 до ТВ-22.2 с отпайками к домам 3, 4, 5, 6, 7,8, 9, 10, 11 по ул. Юбилейная (Ду80 мм, L=448 м) | | 52,42 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.16 | Секционирующая камера СК-2 | | 16,95 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.17 | Реконструкция тепловой сети от ТВ-25.2 в районе пер. Химический 3-й до ТК-24.1 в районе ул. Крестьянская, от ТК-24 в 102 метрах от ТК-24.1 до ТВ-33 в районе пер. Крестьянского, до ТК-28 в районе ул. Карьерная с отпайками (Ду250 мм,  L=2065 м) | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.18 | Реконструкция тепловой сети от котельной №25 до ТВ-22.1 с отпайкой к дому РЭС УО (Ду300 мм, L=231 м) | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.19 | Реконструкция тепловой сети г. Анжеро-Судженск (Ду40, 150, 200 мм, L=2930 м) | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.20 | Реконструкция тепловой сети от ТК  оз. Алчедат до котельной №25 ОАО «Асфарма» (Ду300 мм, L=584 м) | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.21 | Реконструкция тепловой сети от котельной по ул. Станционная (Ду150 мм, L=542 м) | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.22 | Реконструкция тепловой сети по ул. Коминтерна, 10 (Ду80 мм, L=59 м) | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.23 | Реконструкция тепловой сети от ул. Угольная, 7, 20, 18, 16 до ул. Кутузова, 10 (Ду100 мм, L=288 м) | | 52,29 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.24 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 94 (Ду50 мм, L=20 м) | | 102,88 | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 3.1.25 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 92 (Ду50 мм, L=12 м) | 104,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.26 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 69 (Ду50 мм, L=7 м) | 104,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.27 | Реконструкция тепловой сети по ул. Куйбышева, 68 (Ду32 мм, L=6 м) | 104,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.28 | Реконструкция тепловой сети по ул. Воронежская, 82 (Ду80 мм, L=26 м) | 104,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1.29 | Реконструкция тепловой сети от котельной до ул. Деповская, 2, 1 (Ду100 мм, L=203,84 м) | 76,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по 3.1. | | 1 841,79 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена котла №3 "Ланкаширского" на котёл производительностью 1,45 МВт | 2 794,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Замена котла № 1 "Ланкаширского" на котёл производительностью 1,45 МВт | 2 794,85 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Замена солевого насоса К65-35 на насос Х50-32-125 | 139,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Замена котла № 4 "Ланкаширского" на котёл производительностью 1,45 МВт | 2 942,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Замена котла № 3 "Ланкаширского" на котёл производительностью 1,45 МВт | 2 942,97 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3.2 | | 11 615,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм | 563,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.2. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду65 мм | 494,34 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду100 мм | 563,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду80 мм | 524,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.5. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм | 548,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.6. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду40 мм | 548,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.7. | Монтаж узла учета тепловой энергии и теплоносителя Ду250 мм | 1 184,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.8. | Монтаж циклона БЦ-2-5-1 (25 элементов) | 1 272,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 5 700,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 | | 13 | |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Разработка рабочей документации "Инженерно-технические средства охраны" | 1336,19 | 3063,81 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 1 336,19 | 3 063,81 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | 22 301,88 | 3 063,81 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 | | 0,00 |

Приложение № 17 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 19.11.2024

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Каскад - энерго»,

для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных АО «Каскад - энерго» являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08. 2014 № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Приказ Минстроя России от 16.02.2023 № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Минстроя России от 17.03.2023 № 197/пр «Об утверждении методических рекомендаций по заполнению формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и признании утратившим силу приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 августа 2014 г. № 459/пр»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

1. **Экспертное заключение**

АО «Каскад - энерго» (далее - Предприятие) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 03.11.2023 № 232 «Об утверждении АО «Каскад - энерго» инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы» утверждена инвестиционная программа на 2024-2028 годы, в размере 169 893,55 тыс. руб., в том числе амортизационные отчисления 133 492,97 тыс. руб. и прибыль 36 400,58 тыс. руб.

Корректировка утвержденной программы обусловлена необходимостью изменения стоимости мероприятий в части 2024 – 2028 гг. при этом общий финансирования остается неизменным.

Измененная инвестиционная программа содержит объем финансирования в размере 169 893,55 тыс. руб., в том числе амортизационные отчисления 127 751,56 тыс. руб. и прибыль 42 141,99 тыс. руб.

Инвестиционная программа соответствует п. [8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 5 мая 2014 г. № 410 (далее Правила).

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, а именно целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в Схеме теплоснабжения Анжеро-Судженского городского округа.

В соответствии с п. 24 Правил инвестиционная программа согласована Администрацией Анжеро-Судженского городского округа.

Подробная инвестиционная программа представлена в приложении к экспертному заключению.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка к инвестиционной программе, локальные сметные расчеты, заключение технологического и ценового аудита объектов, включенных в проект, предусматривающий строительство, реконструкцию модернизацию объектов коммунальной инфраструктуры.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета. В результате проверки экспертами стоимость мероприятий признана обоснованной.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа, считает предложенные мероприятия обоснованными в полном объеме и предлагает утвердить инвестиционную программу. Финансовый план, в том числе с разбивкой по годам и источникам финансирования представлен в таблице 1.

Таблица 1

Финансовый план АО «Каскад - энерго»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | |
| Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | Собственные средства | 169 893,55 | 34 410,43 | 33 830,24 | 33 401,40 | 33 961,95 | 34 289,53 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 127 751,56 | 22 344,91 | 23 133,10 | 26 756,32 | 26 372,50 | 29 144,73 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 42 141,99 | 12 065,52 | 10 697,14 | 6 645,09 | 7 589,44 | 5 144,80 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2024-2028 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа АО «Каскад - энерго» в сфере теплоснабжения на 2024 - 2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  мероприятий | Кадастровый  номер объекта  (участка  объекта) | Вид  объекта | Описание  и место  расположение объекта | Основные технические характеристики | | | | | | | | | |
| Наименование и значение показателя | | | | | | | | | |
| до реализации мероприятия | | | | | после реализации мероприятия | | | | |
| Тепловая сеть | | | | Тепло-  вая наг-  рузка,  Гкал/ч | Тепловая сеть | | | | Тепло-  вая наг-  рузка,  Гкал/ч |
| Услов-  ный диа-  метр,  мм | Про-  пускная  способ-  ность,  т/ч | Протя-  женность  (в одно-  трубном  исчис-  лении),  км | Способ  проклад-  ки | Услов-  ный диа-  метр,  мм | Про-  пускная  способ-  ность,  т/ч | Протя-  женность  (в одно-  трубном  исчис-  лении),  км | Способ  проклад-  ки |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Техническое перевооружение системы автоматизации котлов КЕ-25-14 ст. №1,2 (инв.№117137, 117210) и КВТС-20-150 ст. №7 (инв.№117071) | 1281/0/00004/А1-А11,Г,Г1,Г2, I,II/325 | Котельная | Котельная АО «Каскад-энерго»,652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | Техническое перевооружение ЩСУ котельно-вспомогательного оборудования (инв.№118080,118081,117137,117210,119017,115998, 117570,117070,117071,117578,117617,117618,000694) | 1281/0/00004/А1-А11,Г,Г1,Г2, I,II/325 | Котельная | Котельная АО «Каскад-энерго»,652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3 | Модернизация систем пожарной сигнализации и пожаротушения (инв.№000364, 000401) | 1281/0/00004/А1-А11,Г,Г1,Г2, I,II/325 | Котельная | Котельная АО «Каскад-энерго»,652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4 | Техническое перевооружение/модернизация опасного производственного объекта рег. № А68-00060-0003, III класса опасности "Склад сырьевой Н2SO4", (инв.№117065, 000005, 000006, 000007, 000008, 227444, 000674, 119017) | 1281/0/00004/А1-А11,Г,Г1,Г2, I,II/325 | Котельная | Котельная АО «Каскад-энерго»,652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5 | Бак-аккумулятор горячей воды БАГВ-1000м3 - 2 шт. | 1281/0/00004/А1-А11,Г,Г1,Г2, I,II/325 | Котельная | Котельная АО «Каскад-энерго»,652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.6 | Деаэратор атмосферный ДА-100/25 (в комплекте) - 1 шт. | 1281/0/00004/А1-А11,Г,Г1,Г2, I,II/325 | Котельная | Котельная АО «Каскад-энерго»,652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.7 | Весы конвейерные - 1 шт. | 1281/0/00004/А1-А11,Г,Г1,Г2, I,II/325 | Котельная | Котельная АО «Каскад-энерго»,652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 3 | | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | «Кран автомобильный КС-55732-31 серии "Плюс", 25тонн» - 1 шт. |  | Территория АО «Каскад-энерго» | Котельная АО «Каскад-энерго»,652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1.2 | Самосвал КАМАЗ 65115-026- 1 шт |  | Территория АО «Каскад-энерго» | Котельная АО «Каскад-энерго»,652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 4 | | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере | | | | | | | | | | | | | | |
| теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6.1 | 6.2 | 6.3 | 6.4 | 6.5 | 7.1 | 7.2 | 7.3 | 7.4 | 7.5 |
| 6.1.6 | Система охранно-тревожной сигнализации объекта ТЭК АО «Каскад-энерго» | 42:20:0102033:0007 | Территория АО «Каскад-энерго» | Котельная АО «Каскад-энерго»,652470, Кемеровская область-Кузбасс, г. Анжеро-Судженск, ул. Ленина, 4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 6 | | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО по программе (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе (в части производства и передачи тепловой энергии, производства теплоносителя) (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  мероприятий | Год  начала  реали-  зации | Год  оконча-  ния реа-  лизации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профи-  нансиро-  вано к  2023 году | Финансирование,  в т. ч. по годам | | | | | Остаток  финанси-  рования |
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.10 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12168,50 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12168,50 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Техническое перевооружение системы автоматизации котлов КЕ-25-14 ст. №1,2 (инв.№117137, 117210) и КВТС-20-150 ст. №7 (инв.№117071) | 2027 | 2027 | 12168,50 | 0,00 | 12168,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12168,50 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Техническое перевооружение ЩСУ котельно-вспомогательного оборудования (инв.№118080,118081,117137,117210,119017,115998,117570,117070,117071,117578,117617,117618,000694) | 2025 | 2027 | 19227,41 | 0,00 | 19227,41 | 1350,00 | 0,00 | 4106,45 | 5095,96 | 10025,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Модернизация систем пожарной сигнализации и пожаротушения (инв.№000364, 000401) | 2024 | 2025 | 44749,51 | 0,00 | 44749,51 | 540,00 | 18715,13 | 26034,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Техническое перевооружение/модернизация опасного производственного объекта рег. № А68-00060-0003, III класса опасности "Склад сырьевой Н2SO4", (инв.№117065, 000005, 000006, 000007, 000008, 227444, 000674, 119017) | 2024 | 2024 | 6372,72 | 0,00 | 6372,72 | 700,00 | 6372,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Бак-аккумулятор горячей воды БАГВ-1000м3 - 2 шт. | 2026 | 2028 | 64966,55 | 0,00 | 64966,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 31209,91 | 0,00 | 33756,64 | 0,00 |
| 3.2.6 | Деаэратор атмосферный ДА-100/25 (в комплекте) - 1 шт. | 2028 | 2028 | 3514,59 | 0,00 | 3514,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3514,59 | 0,00 |
| 3.2.7 | Весы конвейерные - 1 шт. | 2024 | 2024 | 586,32 | 0,00 | 586,32 | 0,00 | 586,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | | | 151585,60 | 0,00 | 151585,60 | 2590,00 | 25674,17 | 30140,83 | 36305,87 | 22193,50 | 37271,23 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | «Кран автомобильный КС-55732-31 серии «Плюс», 25тонн» - 1 шт. | 2027 | 2027 | 14721,66 | 0,00 | 14721,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14721,66 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.2 | Самосвал КАМАЗ 65115-026- 1 шт. | 2025 | 2025 | 6631,17 | 0,00 | 6631,17 | 0,00 | 0,00 | 6631,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | | | 21352,83 | 0,00 | 21352,83 | 0,00 | 0,00 | 6631,17 | 0,00 | 14721,66 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере | | | | | | | | | | | | | |
| теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.6 | Система охранно-тревожной сигнализации объекта ТЭК АО «Каскад-энерго» | 2024 | 2024 | 11728,48 | 0,00 | 11728,48 | 18757,00 | 11728,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | |  |  | 11728,48 | 0,00 | 11728,48 | 18757,00 | 11728,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (тыс. руб. без НДС) | |  |  | 184666,91 | 0,00 | 184666,91 | 21347,00 | 37402,65 | 36772,00 | 36305,87 | 36915,16 | 37271,23 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (в части производства и передачи тепловой энергии, производства теплоносителя) (тыс. руб. без НДС) | |  |  | 169893,56 | 0,00 | 169893,56 | 19639,24 | 34410,44 | 33830,24 | 33401,40 | 33961,95 | 34289,53 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  мероприятий | Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | |
| Аморти-  зация | Прибыль,  направ-  ленная на  инвестиции | Средства,  получен-  ные за  счет платы  за подклю-  чение | Прочие  собствен-  ные сред-  ства | Экономия расходов | | Расходы  на оплату  лизинго-  вых плате-  жей по  договору  финансо-  вой аренды  (лизинга) | Иные  собствен-  ные сред-  ства | Привле-  ченные  средства  на возврат-  ной основе | Бюджетные  средства по  каждой системе  централизован-  ного теплоснаб-  жения с выделе-  нием расходов  концедента на  строительство,  модернизацию  и (или) рекон-  струкцию объ-  екта концесси-  онного соглаше-  ния по каждой  системе центра-  лизованного те-  плоснабжения  при наличии  таких расходов | Прочие  источники  финанси-  рования |
| в резуль-  тате реа-  лизации  меропри-  ятий инвес-  тиционной  программы | связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой ви-  дов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на  источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению ре-  гулируемой организации, плату за подключение (технологичес-  кое присоединение) к системам централизованного теплоснабже-  ния (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует нес-  колько таких систем) |
| 1 | 2 | 11.1 | 11.2 | 11.3 | 11.4 | 11.5.1 | 11.5.2 | 11.6 | 11.7 | 11.8 | 11.9 | 11.10 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Техническое перевооружение системы автоматизации котлов КЕ-25-14 ст. №1,2 (инв.№117137, 117210) и КВТС-20-150 ст. №7 (инв.№117071) | 9734,80 | 2433,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Техническое перевооружение ЩСУ котельно-вспомогательного оборудования (инв.№118080,118081,117137,117210,119017,115998,117570,117070,117071,117578,117617,117618,000694) | 19227,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3 | Модернизация систем пожарной сигнализации и пожаротушения (инв.№000364, 000401) | 24700,38 | 20249,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4 | Техническое перевооружение/модернизация опасного производственного объекта рег. № А68-00060-0003, III класса опасности "Склад сырьевой Н2SO4", (инв.№117065, 000005, 000006, 000007, 000008, 227444, 000674, 119017) | 6372,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5 | Бак-аккумулятор горячей воды БАГВ-1000м3 - 2 шт. | 52151,46 | 12815,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6 | Деаэратор атмосферный ДА-100/25 (в комплекте) - 1 шт. | 3514,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7 | Весы конвейерные - 1 шт. | 586,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 116287,68 | 35297,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | «Кран автомобильный КС-55732-31 серии «Плюс», 25 тонн» - 1 шт. | 8905,96 | 5815,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1.2 | Самосвал КАМАЗ 65115-026- 1 шт. | 6631,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 4 | | 15537,13 | 5815,7 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере | | | | | | | | | | | | | |
| теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.6 | Система охранно-тревожной сигнализации объекта ТЭК АО «Каскад-энерго» | 7035,58 | 4692,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 6 | | 7035,58 | 4692,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (тыс. руб. без НДС) | | 138860,39 | 45806,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе (в части производства и передачи тепловой энергии, производства теплоносителя) (тыс. руб. без НДС) | | 127751,56 | 42142,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |