Приложение № 1 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС»

для электроснабжения новых микрорайонов центральной части города Кемерово (две КЛ 10 кВ, РП-71 от ПС «Заводская»), максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 10 000 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, г. Кемерово, к.н. 42:24:0201002:881, 42:24:0201002:3119, 42:24:0201002:879, 42:24:0201002:3118, 42:24:0201002:896, земли в кадастровом квартале 42:24:0201002) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС»:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

МП «ГорУКС» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее – ПАО «Россети Сибирь») заявку от 17.04.2023 № 11000661498 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств для электроснабжения новых микрорайонов центральной части города Кемерово (две КЛ 10 кВ, РП-71 от ПС «Заводская»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл. - Кузбасс, г. Кемерово, к.н. 42:24:0201002:881, 42:24:0201002:3119, 42:24:0201002:879, 42:24:0201002:3118, 42:24:0201002:896, земли в кадастровом квартале 42:24:0201002.
2. Максимальная мощность – 10 000 кВт.
3. Уровень напряжения – 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 31.12.2023.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам, устройства сбора и передачи телеметрической информации в ПАО «Россети Сибирь» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий. Включение филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ в технические условия мероприятий по установке устройств АОПО, является необходимостью, связанной с устранением ограничений на максимальную мощность.

Кроме того, в связи с увеличением максимальной мощности на ПС 220 кВ Заискитимская, необходимостью реконструкции объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций, ПАО «Федеральная сетевая компания-Россети» (далее – ПАО «Россети») направлен в адрес ПАО «Россети Сибирь» проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 21/23-ТП-М2 и технические условия б/н.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 в), г) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» мощностью 10 000 кВт к электрическим сетям  ПАО «Россети Сибирь».

Таким образом, исходя из документов, представленных ПАО «Россети Сибирь», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000551250 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям б/н.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 10 000 кВт, 16.06.2023 технические условия согласованы с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ПАО «Россети Сибирь» требуется:

1. Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек ф-10-1-Резерв 1 с и ф-10-70-Резерв 4 с РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская до РП №71 (п. 1.1. ТУ).
2. Выполнение учета электроэнергии (п. 2.5 ТУ).
3. Оснащение: объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанных в разделе 1 ТУ, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (п. 2.1. ТУ), ячеек Ф-10-1-Резерв, Ф-10-70-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская устройствами сбора и передачи телеинформации в ПАО «Россети Сибирь» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (п. 2.4 ТУ), перечисленных в разделе 2 ТУ устройств и собственных нужд источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов (п. 2.6. ТУ).

Согласно заключению (приложение к письму от 19.10.2023 № 1.4/01/711), вышеуказанные мероприятия п. 3 не включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27@ инвестиционную программу  ПАО «Россети Сибирь» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@.

В рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети» № 21/23-ТП-М2, затраты вышестоящей сетевой организации составят 1 371 175,20 руб. = 1 371,175 тыс. руб. (без НДС).

Расчет затрат вышестоящей организации ПАО «Россети» выполнен согласно Приказу ФАС России от 09.12.2022 № 964/22 по утвержденной стандартизированной ставке:

1 371 175,20 руб./шт. *(ставка С1)* × 1 шт. *(кол-во тех. присоединений)* = 1 371 175,20 руб. = 1 371,175 тыс. руб. (без НДС).

Предприятием предлагается учесть в плате за технологическое присоединение затраты вышестоящей сетевой организации в размере 1 371,175 тыс. руб. (без НДС).

Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети» № 21/23-ТП-М2 заключен в целях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» по трем заявкам на присоединение энергопринимающих устройств: от 17.04.2023 №11000661517, от 17.04.2023 № 11000661507, от 17.04.2023 № 11000661498.

Учитывая изложенное, предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ПАО «Россети» в размере **457,058 тыс. руб. (без НДС)** (1 371,175 тыс. руб./3).

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой МП «ГорУКС».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 10 000 | 10 000 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» - 730,985 тыс. руб.:

1. 301 306,64 руб. = 301,307 тыс. руб. – Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек Ф-10-1-Резерв и Ф-10-70-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская до РП 10 кВ № 71 (п. 1.1. ТУ).
2. 429 678,410 руб. = 429,678 тыс. руб. – Выполнение учета электроэнергии (п. 2.5 ТУ).

Расчет предприятия в размере 730,985 тыс. руб. выполнен по локальному сметному расчету №1 с пересчетом в цены 2024 года (ИПЦ 2023 г. – 1,064; 2024 г. – 1,055) и утвержденным стандартизированным ставкам, согласно постановлению РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 с пересчетом в цены 2024 года (ИЦП 2024 г. – 1,055).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», тыс. руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек Ф-10-1-Резерв и Ф-10-70-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская до РП 10 кВ № 71 | 0,064 км. | 301,307 | 262,330 |
| Выполнение учета электроэнергии | 2 шт. | 429,678 | 429,052 |

1. Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек Ф-10-1-Резерв и Ф-10-70-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская до РП 10 кВ № 71. Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее С3.1.1.1.8.31-10 кВ 3 995 026,72 руб./км × 0,064 км (ориентировочная длина КЛ 10 кВ) = 255 681,710 руб. = 255,682 тыс. руб.

С учетом индексации (ИЦП 2024 г. - 105,2) -

(255,682 тыс.руб./2) + (255,682 тыс.руб./2×1,052) = 262,330 тыс.руб.

1. Выполнение учета электроэнергии. Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения  С8.2.31-20 кВ 209 089,250 руб./за точку учета (ставка) × 2 шт. (количество точек учета) = 418 178,500 руб. = 418,179 тыс. руб.

С учетом индексации (ИЦП 2024 г. - 105,2) -

(418,179 тыс.руб./2) + (418,179 тыс.руб./2×1,052) = 429,052 тыс.руб.

Расчеты экспертами выполнены на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 (С3.1.1.1.8.31-10 кВ, С8.2.31-20 кВ) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» в размере **691,382 тыс. руб.**

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с предлагаемым ПАО «Россети Сибирь» расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 17 112 511,880 руб. = 17 112,512 тыс. руб. – оснащение: объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанных в разделе 1 ТУ, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (п. 2.1. ТУ), ячеек Ф-10-1-Резерв, Ф-10-70-Резерв, ПС 110 кВ Заводская устройствами сбора и передачи телеинформации в ПАО «Россети Сибирь» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (п. 2.4 ТУ), перечисленных в разделе 2 ТУ устройств и собственных нужд источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов (п. 2.6. ТУ). Расчет представлен в таблице.

Таблица – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Реконструкция ПС 110 кВ Мирная с заменой отдельного оборудования по договорам №10.4200.1892.21№10.4200.1913.21» | | 4 272,05 | 203 190,91 | 8 647,03 |  | 18 716,22 | 234 826,21 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02.01.2003 | РЗиА | 3 993,09 | 197 272,73 |  |  |  | 201 265,82 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **3 993,09** | **197 272,73** |  |  |  | **201 265,82** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **3 993,09** | **197 272,73** |  |  |  | **201 265,82** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | ПНР |  |  | 8 395,17 |  |  | 8 395,17 |
|  | Приказ от 25.05.2021 № 325/пр. прил.1 п.37 | Производство работ в зимнее время 4,3\*0,9% | 154,53 |  |  |  |  | 154,53 |
|  | СО 3.025/0-07 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  | 5 103,98 | 5 103,98 |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **154,53** |  | **8 395,17** |  | **5 103,98** | **13 653,68** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **4 147,62** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **5 103,98** | **214 919,50** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго РЭС" от 02.02.2022 № 77 | Содержание службы заказчика-застройщика 4,4% от итога ГЛ 1-9 |  |  |  |  | 8 037,99 | 8 037,99 |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. N 468 | Строительный контроль 2,14% |  |  |  |  | 4 599,28 | 4 599,28 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **12 637,27** | **12 637,27** |
|  | **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.173 | Авторский надзор 0.2% |  |  |  |  | 429,84 | 429,84 |
|  | **Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** | |  |  |  |  | **429,84** | **429,84** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **4 147,62** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **18 171,09** | **227 986,61** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% | 124,43 | 5 918,18 | 251,86 |  | 545,13 | 6 839,60 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | 124,43 | 5 918,18 | 251,86 |  | 545,13 | 6 839,60 |
|  | **Всего по сводному расчету** | | 4 272,05 | 203 190,91 | 8 647,03 |  | 18 716,22 | 234 826,21 |
|  | Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила: | | 4 272,05 | 203 190,91 | 8 647,03 |  | 18 716,22 | 234 826,21 |
| 2 | Оснащение объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанные в разделе 1 технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики, в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 (далее – Приказ Минэнерго России от 13.02.2019 № 101) и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546. (п.2.1. ТУ) (2шт.) | | 4 272,05 | 203 190,91 | 8 647,03 |  | 18 716,22 | 234 826,21 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 4 272,05 | 203 190,91 | 8 647,03 |  | 18 716,22 | 234 826,21 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=13,41, Кпнр=35,54, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **57 288,19** | **1 286 198,46** | **307 315,45** |  | **234 701,40** | **1 885 503,50** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** | | **58 204,80** | **1 306 777,64** | **312 232,50** |  | **238 456,62** | **1 915 671,56** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** | | **59 805,43** | **1 342 714,03** | **320 818,89** |  | **245 014,18** | **1 968 352,53** |

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Установка на ПС 110 кВ Мысковская АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская I цепь, ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская II цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ-Мысковская-Междуреченская I, II цепь с отпайками.» | | 65 696,00 | 396 180,00 | 38 308,79 |  | 0,21 | 500 185,00 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-04-01 | ПС 110 кВ Томская, Архитектурно-строительные решения | 9 296,00 |  |  |  |  | 9 296,00 |
|  | 02-04-02 | ПС 110 кВ Томская, Электротехнические решения. | 25 718,00 | 117 040,00 |  |  |  | 142 758,00 |
|  | 02-04-03 | ПС 110 кВ Томская, Противоаварийная автоматика. | 16 268,00 |  |  |  |  | 16 268,00 |
|  | 02-04-04 | ПС 110 кВ Томская, Телемеханизация | 524,00 |  |  |  |  | 524,00 |
|  | 02-04-05 | ПС 110 кВ Томская, Сети связи | 7 294,00 | 267 601,00 |  |  |  | 274 895,00 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ГСН-81-05-01-2001 п.2.6 | Временные здания и сооружения, трансформаторные подстанции 35 кВ и выше и прочие объекты энергетического строительства ГСН-81-05-01-2001 п.2.6. - 3,9% | 2 305,00 |  |  |  |  | 2 305,00 |
|  | **Итого по Главе 8. "Временные здания и сооружения"** | | **2 305,00** |  |  |  |  | **2 305,00** |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **61 405,00** | **384 641,00** |  |  |  | **446 046,00** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-04-01 | Пусконаладочные работы ПС 110 кВ Томская |  |  | 37 193,00 |  |  | 37 193,00 |
|  | ГСН-81-05-02-2001 п.2.4, т.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 | 2 377,00 |  |  |  |  | 2 377,00 |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **2 377,00** |  | **37 193,00** |  |  | **39 570,00** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **63 782,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **485 616,00** |
|  | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **63 782,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **485 616,00** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 п.3.5.9.1 | Непредвиденные затраты - 3% | 1 914,00 | 11 539,00 | 1 116,00 |  |  | 14 569,00 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | 1 914,00 | 11 539,00 | 1 116,00 |  |  | 14 569,00 |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **65 696,00** | **396 180,00** | **38 308,79** |  | **0,21** | **500 185,00** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **65 696,00** | **396 180,00** | **38 308,79** |  | **0,21** | **500 185,00** |
| 2 | Оснащение ячейки Ф-10-1-Резерв, Ф-10-70-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | | 65 696,00 | 396 180,00 | 38 308,79 |  | 0,21 | 500 185,00 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 65 696,00 | 396 180,00 | 38 308,79 |  | 0,21 | 500 185,00 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=13,41, Кпнр=35,54, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **880 983,36** | **2 507 819,40** | **1 361 494,40** |  | **2,63** | **4 750 299,79** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** | | **895 079,09** | **2 547 944,51** | **1 383 278,31** |  | **2,67** | **4 826 304,58** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** | | **919 693,76** | **2 618 012,98** | **1 421 318,46** |  | **2,74** | **4 959 027,94** |

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 c заменой МВ 110 (2 шт.), разъединителей 110 кВ (10 шт.), ТТ 110 кВ (5 компл.), ТН 110 кВ (2 компл.), КРУ 10 кВ (12 ячеек), модернизация РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СОПТ, организация каналов связи» изм.1, разработанные ООО «Энергопроект» | | 9 195,96 | 522 709,93 |  |  | 30 279,74 | 562 185,63 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-01-05 | Сети связи | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  |  | 516 080,84 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ГСН-81-05-02-2007 табл.4 п.2.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 | 332,65 |  |  |  |  | **332,650** |
|  | СО 3.025/0-01 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  | 2 887,50 | **2 887,50** |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **332,65** |  |  |  | **2 887,50** | **3 220,15** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **8 928,12** | **507 485,37** |  |  | **2 887,50** | **519 300,99** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение от 23.12.2020 №1158 филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» | Содержание службы заказчика 3,5% |  |  |  |  | 15 449,20 | 15 449,20 |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468 | Строительный контроль - 1,93% |  |  |  |  | 10 022,51 | 10 022,51 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **25 471,71** | **25 471,71** |
|  | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приложение 49 к Постановлению Госстроя СССР от 24.04.86 | Авторский надзор 0.2% |  |  |  |  | 1 038,60 | 1 038,60 |
|  | **Итого по Главе 12. "Проектные и изыскательские работы"** | |  |  |  |  | **1 038,60** | **1 038,60** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **8 928,12** | **507 485,37** |  |  | **29 397,81** | **545 811,30** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 п.3.5.9.1 | Непредвиденные затраты - 3% | 267,84 | 15 224,56 |  |  | 881,93 | 16 374,33 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | **267,84** | **15 224,56** |  |  | **881,93** | **16 374,33** |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **9 195,96** | **522 709,93** |  |  | **30 279,74** | **562 185,63** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **9 195,96** | **522 709,93** |  |  | **30 279,74** | **562 185,63** |
| 2 | Оснащение ячейки Ф-10-1-Резерв, Ф-10-70-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | | 9 195,96 | 522 709,93 |  |  | 30 279,74 | 562 185,63 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 9 195,96 | 522 709,93 |  |  | 30 279,74 | 562 185,63 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=14,61, Кпнр=42,71, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **134 352,98** | **3 308 753,86** |  |  | **379 707,94** | **3 822 814,78** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** | | **136 502,63** | **3 361 693,92** |  |  | **385 783,27** | **3 883 979,82** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** | | **140 256,45** | **3 454 140,50** |  |  | **396 392,31** | **3 990 789,26** |

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Модернизация АСУ ТП с созданием систем телемеханики на ПС 110 кВ Заводская, ПС 110 кВ Водозабор.» | | 269,53 | 261 715,90 | 64 998,53 |  | 20 187,74 | 347 171,70 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02.01.2001 | 02-01-01 СМР ПС Водозабор (п.1,44) | 261,68 | 254 093,11 |  |  |  | 254 354,79 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | Пусконаладочные работы |  |  | 63 105,37 |  |  | **63 105,37** |
|  | СО 3.025/0-01 | Командировочные расходы |  |  |  |  | 2 589,13 | **2 589,13** |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **0,00** |  | **63 105,37** |  | **2 589,13** | **65 694,50** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **2 589,13** | **320 049,29** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение от 23.12.2020 №1158 филиала ПАО «Россети Сибирь»-«Кузбассэнерго-РЭС» | Содержание службы Заказчика-застройщика |  |  |  |  | 9 521,47 | 9 521,47 |
|  | Постановление правительства от 21.07.2010 № 468 | Строительный контроль |  |  |  |  | 6 849,05 | 6 849,05 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **16 370,52** | **16 370,52** |
|  | **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 прил.8 п.12.3 | Авторский надзор - 0,2% |  |  |  |  | 640,10 | 640,10 |
|  | **Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** | |  |  |  |  | **640,10** | **640,10** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **19 599,75** | **337 059,91** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% | 7,85 | 7 622,79 | 1 893,16 |  | 587,99 | 10 111,79 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | **7,85** | **7 622,79** | **1 893,16** |  | **587,99** | **10 111,79** |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **269,53** | **261 715,90** | **64 998,53** |  | **20 187,74** | **347 171,70** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **269,53** | **261 715,90** | **64 998,53** |  | **20 187,74** | **347 171,70** |
| 2 | Оснащение перечисленные в разделе 2 технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.6. ТУ) | | 269,53 | 261 715,90 | 64 998,53 |  | 20 187,74 | 347 171,70 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 269,53 | 261 715,90 | 64 998,53 |  | 20 187,74 | 347 171,70 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=14,61, Кпнр=42,71, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **3 937,83** | **1 656 661,65** | **2 776 087,22** |  | **253 154,26** | **4 689 840,96** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** | | **4 000,84** | **1 683 168,24** | **2 820 504,62** |  | **257 204,73** | **4 764 878,43** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** | | **4 110,86** | **1 729 455,37** | **2 898 068,50** |  | **264 277,86** | **4 895 912,59** |

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 4 Установка трансформаторов тока |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. СМР Раздел 2. Оборудование Раздел 3. ПНР | 16 646,33 | 112 332,00 | 23 707,49 |  |  | 152 685,82 |
|  | Командировочные расходы (36,18+0,36)/8\*400 |  |  |  |  | 1 827,00 | 1 827,00 |
|  | Содержание службы заказчика-застройщика – 3,8 % |  |  |  |  | 701,99 | 701,99 |
|  | Непредвиденные затраты – 3% | 499,39 | 3 369,96 | 711,225 |  | 75,87 | 4 656,44 |
|  | **ВСЕГО по смете** | **17 145,72** | **115 701,96** | **24 418,715** |  | **2 604,86** | **159 871,25** |
|  | **ИПЦ 2023 – 1,064** | **17 694,382** | **119 404,422** | **25 200,113** |  | **2 688,215** | **164 987,13** |
|  | **ИПЦ 2024 – 1,055** | **18 180,978** | **122 688,044** | **25 893,116** |  | **2 762,141** | **169 524,28** |

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Реконструкция ПС 110 кВ Мирная с заменой отдельного оборудования по договорам №10.4200.1892.21№10.4200.1913.21» | | 620,11 | 145 985,25 | 825,41 |  | 9 541,60 | 156 972,37 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** | |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-01-01 | Электротехнические решения. | 579,62 | 141 733,25 |  |  |  | 142 312,87 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **579,62** | **141 733,25** |  |  |  | **142 312,87** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **579,62** | **141 733,25** |  |  |  | **142 312,87** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** | |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | ПНР |  |  | 801,37 |  |  | 801,37 |
|  | Приказ от 25.05.2021 № 325/пр. прил.1 п.37 | Производство работ в зимнее время 4,3\*0,9% | 22,43 |  |  |  |  | 22,43 |
|  | СО 3.025/0-07 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  | 528,83 | 528,83 |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | 22,43 |  | 801,37 |  | 528,83 | 1352,63 |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | 602,05 | 141 733,25 | 801,37 |  | 528,83 | 143665,50 |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** | |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго РЭС" от 02.02.2022 № 77 | Содержание службы заказчика-застройщика 4,4% от итога ГЛ 1-9 |  |  |  |  | 5 373,09 | 5 373,09 |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. N 468 | Строительный контроль 2,14% |  |  |  |  | 3 074,44 | 3 074,44 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **8 447,53** | **8 447,53** |
|  | **Итого по Главам 1-10** | | **602,05** | **141 733,25** | **801,37** |  | **8 976,36** | **152 113,03** |
|  | **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** | |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.173 | Авторский надзор 0.2% |  |  |  |  | 287,33 | 287,33 |
|  | **Итого по Главе 12. "Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы"** | |  |  |  |  | **287,33** | **287,33** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **602,05** | **141 733,25** | 801,37 |  | **9 263,69** | **152 400,36** |
|  | **Непредвиденные затраты** | |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% | 18,06 | 4 252 | 24,04 |  | 277,91 | 4 572,01 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | **18,06** | **4 252** | **24,04** |  | **277,91** | **4 572,01** |
|  | **Итого с учетом "Непредвиденные затраты"** | | **620,11** | **145 985,25** | **825,41** |  | **9541,60** | **156 972,37** |
|  | **Итого по сводному расчету** | | **620,11** | **145 985,25** | 825,41 |  | 9 541,60 | **156 972,37** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** |  | **620,11** | **145 985,25** | **825,41** |  | **9 541,60** | **156 972,37** |
| 2 | Оснастить объекты электросетевого хозяйства 110 кВ, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики, в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546. Каналы связи устройств и/или комплексов РЗА должны соответствовать требованиям к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 97. (п.2.1. ТУ) |  | 620,11 | 145 985,25 | 825,41 |  | 9 541,60 | 156 972,37 |
|  | **Всего сметная стоимость составила:** |  | **620,11** | **145 985,25** | **825,41** |  | **9 541,60** | **156 972,37** |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=13,41, Кпнр=35,54, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** |  | **8 315,68** | **924 086,63** | **29 335,07** |  | **119 651,66** | **1 081 389,04** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** |  | **8 448,73** | **938 872,02** | **29 804,43** |  | **121 566,09** | **1 098 691,27** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** |  | **8 681,07** | **964 691,00** | **30 624,05** |  | **124 909,16** | **1 128 905,28** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб. |
| Оснащение объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанных в разделе 1 ТУ, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (п.2.1. ТУ) | 1 968 352,53 | 1 726 535,67 |
| Оснащение ячейки Ф-10-1-Резерв, Ф-10-70-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | 4 959 027,94 | 4 736 270,12 |
| Оснащение ячейки Ф-10-1-Резерв, Ф-10-70-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | 3 990 789,26 | 3 606 116,31 |
| Оснащение перечисленные в разделе 2 технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.6. ТУ) | 4 895 912,59 | 4 574 063,83 |
| Установка трансформаторов тока | 169 524,28 | 0,00 |
| Оснащение объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанных в разделе 1 ТУ, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (п.2.1. ТУ) | 1 128 905,28 | 0,00 |
| ВСЕГО | 17 112 511,88 | 14 642 985,93 |

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, **в размере 14 642 985,93 руб. = 14 642,986 тыс. руб.**

Корректировка связана с:

- исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости;

- исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время;

- исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу;

- исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат;

- исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости;

- исключением затрат на временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости;

- исключением затрат, рассчитанным по проекту-аналогу № 3 и локальному сметному расчету № 4, в связи с отсутствием мероприятий в технических условиях.

Таблица – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Реконструкция ПС 110 кВ Мирная с заменой отдельного оборудования по договорам №10.4200.1892.21, №10.4200.1913.21» | | 3 993,09 | 197 272,73 | 8 395,17 |  | 4 599,28 | 214 260,27 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02.01.2003 | РЗиА | 3 993,09 | 197 272,73 |  |  |  | 201 265,82 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **3 993,09** | **197 272,73** |  |  |  | **201 265,82** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **3 993,09** | **197 272,73** |  |  |  | **201 265,82** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | ПНР |  |  | 8 395,17 |  |  | 8 395,17 |
|  | Приказ от 25.05.2021 № 325/пр. прил.1 п.37 | Производство работ в зимнее время 4,3\*0,9% |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | СО 3.025/0-07 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **0,00** |  | **8 395,17** |  | **0,00** | **8 395,17** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **3 993,09** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **0,00** | **209 660,99** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго РЭС" от 02.02.2022 № 77 | Содержание службы заказчика-застройщика 4,4% от итога ГЛ 1-9 |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. N 468 | Строительный контроль 2,14% |  |  |  |  | 4 599,28 | 4 599,28 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **4 599,28** | **4 599,28** |
|  | **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.173 | Авторский надзор 0.2% |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | **Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** | |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **3 993,09** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **4 599,28** | **214 260,27** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **3 993,09** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **4 599,28** | **214 260,27** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **3 993,09** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **4 599,28** | **214 260,27** |
| 2 | Оснащение объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанные в разделе 1 технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики, в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 (далее – Приказ Минэнерго России от 13.02.2019 № 101) и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546. (п.2.1. ТУ) (2шт.) | | 3 993,09 | 197 272,73 | 8 395,17 |  | 4 599,28 | 214 260,27 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 3 993,09 | 197 272,73 | 8 395,17 |  | 4 599,28 | 214 260,27 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=13,41, Кпнр=35,54, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **53 547,34** | **1 248 736,38** | **298 364,34** |  | **57 674,97** | **1 658 323,03** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,059)** | | **54 337,16** | **1 267 155,24** | **302 765,21** |  | **58 525,68** | **1 682 783,29** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052) без НДС** | | **55 749,93** | **1 300 101,28** | **310 637,11** |  | **60 047,35** | **1 726 535,67** |

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Установка на ПС 110 кВ Мысковская АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская I цепь, ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская II цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ-Мысковская-Междуреченская I, II цепь с отпайками.» | | 59 100,00 | 384 641,00 | 37 193,00 |  |  | 480 934,00 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-04-01 | ПС 110 кВ Томская, Архитектурно-строительные решения | 9 296,00 |  |  |  |  | 9 296,00 |
|  | 02-04-02 | ПС 110 кВ Томская, Электротехнические решения. | 25 718,00 | 117 040,00 |  |  |  | 142 758,00 |
|  | 02-04-03 | ПС 110 кВ Томская, Противоаварийная автоматика. | 16 268,00 |  |  |  |  | 16 268,00 |
|  | 02-04-04 | ПС 110 кВ Томская, Телемеханизация | 524,00 |  |  |  |  | 524,00 |
|  | 02-04-05 | ПС 110 кВ Томская, Сети связи | 7 294,00 | 267 601,00 |  |  |  | 274 895,00 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ГСН-81-05-01-2001 п.2.6 | Временные здания и сооружения, трансформаторные подстанции 35 кВ и выше и прочие объекты энергетического строительства ГСН-81-05-01-2001 п.2.6. - 3,9% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 8. "Временные здания и сооружения"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-04-01 | Пусконаладочные работы ПС 110 кВ Томская |  |  | 37 193,00 |  |  | 37 193,00 |
|  | ГСН-81-05-02-2001 п.2.4, т.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | |  |  | **37 193,00** |  |  | **37 193,00** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **59 100,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **480 934,00** |
|  | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **59 100,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **480 934,00** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 п.3.5.9.1 | Непредвиденные затраты - 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **59 100,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **480 934,00** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **59 100,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **480 934,00** |
| 2 | Оснащение ячейки Ф-10-1-Резерв, Ф-10-70-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | | 59 100,00 | 384 641,00 | 37 193,00 |  |  | 480 934,00 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 59 100,00 | 384 641,00 | 37 193,00 |  |  | 480 934,00 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=13,41, Кпнр=35,54, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **792 531,00** | **2 434 777,53** | **1 321 839,22** |  |  | **4 549 147,75** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,059)** | | **804 220,83** | **2 470 690,50** | **1 341 336,35** |  |  | **4 616 247,68** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052) без НДС** | | **825 130,57** | **2 534 928,45** | **1 376 211,10** |  |  | **4 736 270,12** |

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 c заменой МВ 110 (2 шт.), разъединителей 110 кВ (10 шт.), ТТ 110 кВ (5 компл.), ТН 110 кВ (2 компл.), КРУ 10 кВ (12 ячеек), модернизация РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СОПТ, организация каналов связи» изм.1, разработанные ООО «Энергопроект» | | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  | 10 022,51 | 526 103,35 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-01-05 | Сети связи | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  |  | 516 080,84 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ГСН-81-05-02-2007 табл.4 п.2.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 |  |  |  |  |  |  |
|  | СО 3.025/0-01 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение от 23.12.2020 №1158 филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» | Содержание службы заказчика 3,5% |  |  |  |  |  |  |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468 | Строительный контроль - 1,93% |  |  |  |  | 10 022,51 | 10 022,51 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **10 022,51** | **10 022,51** |
|  | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приложение 49 к Постановлению Госстроя СССР от 24.04.86 | Авторский надзор 0,2% |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | **Итого по Главе 12. "Проектные и изыскательские работы"** | |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  | **10 022,51** | **526 103,35** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 п.3.5.9.1 | Непредвиденные затраты - 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  | **10 022,51** | **526 103,35** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  | **10 022,51** | **526 103,35** |
| 2 | Оснащение ячейки Ф-10-1-Резерв, Ф-10-70-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Заводская устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  | 10 022,51 | 526 103,35 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  | 10 022,51 | 526 103,35 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=14,61, Кпнр=42,71, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **125 579,82** | **3 212 382,39** |  |  | **125 682,28** | **3 463 644,49** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,059)** | | **127 432,12** | **3 259 765,03** |  |  | **127 536,09** | **3 514 733,24** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052) без НДС** | | **130 745,36** | **3 344 518,92** |  |  | **130 852,03** | **3 606 116,31** |

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Модернизация АСУ ТП с созданием систем телемеханики на ПС 110 кВ Заводская, ПС 110 кВ Водозабор.» | | 261,68 | 254 093,11 | 63 105,37 |  | 6 849,05 | 324 309,21 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02.01.2001 | 02-01-01 СМР ПС Водозабор (п.1,44) | 261,68 | 254 093,11 |  |  |  | 254 354,79 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | Пусконаладочные работы |  |  | 63 105,37 |  |  | **63 105,37** |
|  | СО 3.025/0-01 | Командировочные расходы |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | |  |  | **63 105,37** |  |  | **63 105,37** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  |  | **317 460,16** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение от 23.12.2020 №1158 филиала ПАО «Россети Сибирь»-«Кузбассэнерго-РЭС» | Содержание службы Заказчика-застройщика |  |  |  |  |  |  |
|  | Постановление правительства от 21.07.2010 № 468 | Строительный контроль |  |  |  |  | 6 849,05 | 6 849,05 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **6 849,05** | **6 849,05** |
|  | **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 прил.8 п.12.3 | Авторский надзор - 0,2% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **6 849,05** | **324 309,21** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **6 849,05** | **324 309,21** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **6 849,05** | **324 309,21** |
| 2 | Оснащение перечисленные в разделе 2 технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.6. ТУ) | | 261,68 | 254 093,11 | 63 105,37 |  | 6 849,05 | 324 309,21 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 261,68 | 254 093,11 | 63 105,37 |  | 6 849,05 | 324 309,21 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=14,61, Кпнр=42,71, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **3 823,14** | **1 608 409,39** | **2 695 230,35** |  | **85 887,09** | **4 393 349,97** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,059)** | | **3 879,53** | **1 632 133,43** | **2 734 985,00** |  | **87 153,92** | **4 458 151,88** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052) без НДС** | | **3 980,40** | **1 674 568,90** | **2 806 094,61** |  | **89 419,92** | **4 574 063,83** |

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFb8G) (за исключением [подпункта «б»)](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» ([подпункт «б» пункта 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 14,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 947 от 29.11.2022 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы» в т.ч.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения | |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 14,870 | 14,870 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,420 | 6,420 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,450 | 8,450 |

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» для электроснабжения новых микрорайонов центральной части города Кемерово (две КЛ 10 кВ, РП-71 от ПС «Заводская»), максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 10 000 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, г. Кемерово, к.н. 42:24:0201002:881, 42:24:0201002:3119, 42:24:0201002:879, 42:24:0201002:3118, 42:24:0201002:896, земли в кадастровом квартале 42:24:0201002) по индивидуальному проекту в размере **1 163,31** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **457,058** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **691,382** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **14,870** тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,420 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 1 148,44 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 691,382 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 457,058 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,450 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 1 163,31 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 10 000 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 14 642,986 тыс. руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Приложение № 3 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» для электроснабжения новых микрорайонов центральной части города Кемерово (четыре КЛ 10 кВ , РП 73, РП 74 от ПС «Космическая»), максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 20 000 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, г. Кемерово, к.н. 42:24:0000000:295, 42:24:0101051:430, 42:24:000000:60, 42:24:0101037:3353, 42:24:0000000:1433) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС»:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

МП «ГорУКС» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее – ПАО «Россети Сибирь») заявку от 17.04.2023 № 11000661507 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств для электроснабжения новых микрорайонов центральной части города Кемерово (четыре КЛ 10 кВ , РП 73, РП 74 от ПС «Космическая»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл. - Кузбасс, г. Кемерово, к.н. 42:24:0000000:295, 42:24:0101051:430, 42:24:000000:60, 42:24:0101037:3353, 42:24:0000000:1433.
2. Максимальная мощность – 20 000 кВт.
3. Уровень напряжения – 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 31.12.2023.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам, устройства сбора и передачи телеметрической информации в ПАО «Россети Сибирь» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий. Включение филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ в технические условия мероприятий по установке устройств АОПО, является необходимостью, связанной с устранением ограничений на максимальную мощность.

Кроме того, в связи с увеличением максимальной мощности на ПС 220 кВ Заискитимская, необходимостью реконструкции объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций, ПАО «Федеральная сетевая компания-Россети» (далее – ПАО «Россети») направлен в адрес ПАО «Россети Сибирь» проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 21/23-ТП-М2 и технические условия б/н.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 в), г) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» мощностью 20 000 кВт к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь».

Таким образом, исходя из документов, представленных ПАО «Россети Сибирь», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000551197 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям б/н.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 20 000 кВт, 16.06.2023 технические условия согласованы с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ПАО «Россети Сибирь» требуется:

1. Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек ф-10-43-Резерв и ф-10-44-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая до РП №73 (п. 1.1. ТУ).
2. Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек ф-10-53-Резерв и ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая до РП №74 (п. 1.2. ТУ).
3. Реконструкция ПС 110 кВ Космическая в части замены трансформаторов тока в ячейках Ф-10-43-Резерв, Ф-10-53-Резерв, ф-10-44-Резерв, ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая на трансформаторы тока с номинальным первичным током не менее 600 А (п. 1.3. ТУ).
4. Выполнение учета электроэнергии (п. 2.7. ТУ).
5. Оснащение: объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанных в разделе 1 ТУ, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (п. 2.1. ТУ), ячеек Ф-10-43-Резерв, Ф-10-53-Резерв, ф-10-44-Резерв, ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая устройствами сбора и передачи телеинформации в ПАО «Россети Сибирь» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (п. 2.6 ТУ), перечисленных в разделе 2 ТУ устройств и собственных нужд источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов (п. 2.8. ТУ).

Согласно заключению (приложение к письму от 19.10.2023 № 1.4/01/711), вышеуказанные мероприятия п. 3, п. 5 не включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27@ инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@.

В рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети» № 21/23-ТП-М2, затраты вышестоящей сетевой организации составят 1 371 175,20 руб. = 1 371,175 тыс. руб. (без НДС).

Расчет затрат вышестоящей организации ПАО «Россети» выполнен согласно Приказу ФАС России от 09.12.2022 № 964/22 по утвержденной стандартизированной ставке:

1 371 175,20 руб./шт. *(ставка С1)* × 1 шт. *(кол-во тех. присоединений)* = 1 371 175,20 руб. = 1 371,175 тыс. руб. (без НДС).

Предприятием предлагается учесть в плате за технологическое присоединение затраты вышестоящей сетевой организации в размере 1 371,175 тыс. руб. (без НДС).

Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети» № 21/23-ТП-М2 заключен в целях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» по трем заявкам на присоединение энергопринимающих устройств: от 17.04.2023 №11000661517, от 17.04.2023 № 11000661507, от 17.04.2023 № 11000661498.

Учитывая изложенное, предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ПАО «Россети» в размере **457,058 тыс. руб.** (без НДС) (1 371,175 тыс. руб./3).

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой МП «ГорУКС».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 20 000 | 20 000 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» - 1 273,725 тыс. руб.:

1. 207 184,00 руб. = 207,184 тыс. руб. – Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек ф-10-43-Резерв и ф-10-44-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая до РП №73 (п. 1.1. ТУ).
2. 207 184,00 руб. = 207,184 тыс. руб. – Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек ф-10-53-Резерв и ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая до РП №74 (п. 1.2. ТУ).
3. 859 356,820 руб. = 859,357 тыс. руб. – Выполнение учета электроэнергии (п. 2.7 ТУ).

Расчет предприятия в размере 1 273,725 тыс. руб. выполнен по локальным сметным расчетам № 1, № 2 с пересчетом в цены 2024 года (ИПЦ 2023 г. – 1,064; 2024 г. – 1,055) и утвержденным стандартизированным ставкам, согласно постановлению РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 с пересчетом в цены 2024 года (ИЦП 2024 г. – 1,055).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», тыс. руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек ф-10-43-Резерв и ф-10-44-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая до РП №73 | 0,044 км. | 207,184 | 180,352 |
| Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек ф-10-53-Резерв и ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая до РП №74 | 0,044 км. | 207,184 | 180,352 |
| Выполнение учета электроэнергии | 4 шт. | 859,357 | 858,102 |

1. Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек ф-10-43-Резерв и ф-10-44-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая до РП №73. Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее С3.1.1.1.8.31-10 кВ 3 995 026,72 руб./км × 0,044 км (ориентировочная длина КЛ 10 кВ) = 175 781,176 руб. = 175,781 тыс. руб.

С учетом индексации (ИЦП 2024 г. - 105,2) -

(175,781 тыс.руб./2) + (175,781 тыс.руб./2×1,052) = 180,352 тыс.руб.

1. Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек ф-10-53-Резерв и ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая до РП №74. Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее С3.1.1.1.8.31-10 кВ 3 995 026,72 руб./км × 0,044 км (ориентировочная длина КЛ 10 кВ) = 175 781,176 руб. = 175,781 тыс. руб.

С учетом индексации (ИЦП 2024 г. - 105,2) -

(175,781 тыс.руб./2) + (175,781 тыс.руб./2×1,052) = 180,352 тыс.руб.

1. Выполнение учета электроэнергии. Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения С8.2.31-20 кВ 209 089,250 руб./за точку учета (ставка) × 4 шт. (количество точек учета) = 836 357,000 руб. = 836,357 тыс. руб.

С учетом индексации (ИЦП 2024 г. - 105,2) -

(836,357 тыс.руб./2) + (836,357 тыс.руб./2×1,052) = 858,102 тыс.руб.

Расчеты экспертами выполнены на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 (С3.1.1.1.8.31-10 кВ, С8.2.31-20 кВ) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» в размере **1 218,806 тыс. руб.**

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с предлагаемым ПАО «Россети Сибирь» расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 18 076 092,020 руб. = 18 076,092 тыс. руб. – реконструкция ПС 110 кВ Космическая в части замены трансформаторов тока в ячейках Ф-10-43-Резерв, Ф-10-53-Резерв, ф-10-44-Резерв, ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая на трансформаторы тока с номинальным первичным током не менее 600 А (п. 1.3. ТУ), оснащение: объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанных в разделе 1 ТУ, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (п. 2.1. ТУ), ячеек Ф-10-43-Резерв, Ф-10-53-Резерв, ф-10-44-Резерв, ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая устройствами сбора и передачи телеинформации в ПАО «Россети Сибирь» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (п. 2.6 ТУ), перечисленных в разделе 2 ТУ устройств и собственных нужд источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов (п. 2.8. ТУ). Расчет представлен в таблице.

Таблица – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 3 Реконструкция ПС 110 кВ Космическая в части замены трансформаторов тока в ячейках Ф-10-43-Резерв, Ф-10-53-Резерв, ф-10-44-Резерв, ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая на трансформаторы тока с номинальным первичным током не менее 600 А (п. 1.3. ТУ) |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. СМР Раздел 3. Оборудование Раздел 4. ПНР | 52 680,96 | 164 856,62 | 47 415,00 |  |  | 264 952,58 |
|  | Командировочные расходы (89,856+1,152)/8\*400 |  |  |  |  | 4 550,40 | 4 550,40 |
|  | Содержание службы заказчика-застройщика – 3,8 % |  |  |  |  | 2 174,79 | 2 174,79 |
|  | Непредвиденные затраты – 3% | 1 580,429 | 4 945,699 | 1 422,45 |  | 201,756 | 8 150,33 |
|  | **ВСЕГО по смете** | **54 261,389** | **169 802,319** | **48 837,45** |  | **6 926,946** | **279 828,10** |
|  | **ИПЦ 2023 – 1,064** | **55 418,965** | **173 424,768** | **49 879,316** |  | **7 074,721** | **285 797,77** |
|  | **ИПЦ 2024 – 1,055** | **56 942,987** | **178 193,949** | **51 250,997** |  | **7 269,276** | **293 657,21** |

Таблица 1

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Реконструкция ПС 110 кВ Мирная с заменой отдельного оборудования по договорам №10.4200.1892.21№10.4200.1913.21» | | 4 272,05 | 203 190,91 | 8 647,03 |  | 18 716,22 | 234 826,21 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02.01.2003 | РЗиА | 3 993,09 | 197 272,73 |  |  |  | 201 265,82 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **3 993,09** | **197 272,73** |  |  |  | **201 265,82** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **3 993,09** | **197 272,73** |  |  |  | **201 265,82** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | ПНР |  |  | 8 395,17 |  |  | 8 395,17 |
|  | Приказ от 25.05.2021 № 325/пр. прил.1 п.37 | Производство работ в зимнее время 4,3\*0,9% | 154,53 |  |  |  |  | 154,53 |
|  | СО 3.025/0-07 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  | 5 103,98 | 5 103,98 |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **154,53** |  | **8 395,17** |  | **5 103,98** | **13 653,68** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **4 147,62** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **5 103,98** | **214 919,50** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение филиала ПАО "Росети Сибирь" - "Кузбассэнерго РЭС" от 02.02.2022 № 77 | Содержание службы заказчика-застройщика 4,4% от итога ГЛ 1-9 |  |  |  |  | 8 037,99 | 8 037,99 |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. N 468 | Строительный контроль 2,14% |  |  |  |  | 4 599,28 | 4 599,28 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **12 637,27** | **12 637,27** |
|  | **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.173 | Авторский надзор 0.2% |  |  |  |  | 429,84 | 429,84 |
|  | **Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** | |  |  |  |  | **429,84** | **429,84** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **4 147,62** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **18 171,09** | **227 986,61** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% | 124,43 | 5 918,18 | 251,86 |  | 545,13 | 6 839,60 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | 124,43 | 5 918,18 | 251,86 |  | 545,13 | 6 839,60 |
|  | **Всего по сводному расчету** | | 4 272,05 | 203 190,91 | 8 647,03 |  | 18 716,22 | 234 826,21 |
|  | Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила: | | 4 272,05 | 203 190,91 | 8 647,03 |  | 18 716,22 | 234 826,21 |
| 2 | Оснащение объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанные в разделе 1 технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики, в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 (далее – Приказ Минэнерго России от 13.02.2019 № 101) и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546. (п.2.1. ТУ) (4шт.) | | 8 544,10 | 406 381,82 | 17 294,06 |  | 37 432,44 | 469 652,42 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 8 544,10 | 406 381,82 | 17 294,06 |  | 37 432,44 | 469 652,42 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=13,41, Кпнр=35,54, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **114 576,38** | **2 572 396,92** | **614 630,89** |  | **469 402,80** | **3 771 006,99** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** | | **116 409,60** | **2 613 555,27** | **624 464,98** |  | **476 913,24** | **3 831 343,09** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** | | **119 610,86** | **2 685 428,04** | **641 637,77** |  | **490 028,35** | **3 936 705,02** |

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Установка на ПС 110 кВ Мысковская АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская I цепь, ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская II цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ-Мысковская-Междуреченская I, II цепь с отпайками.» | | 65 696,00 | 396 180,00 | 38 308,79 |  | 0,21 | 500 185,00 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-04-01 | ПС 110 кВ Томская, Архитектурно-строительные решения | 9 296,00 |  |  |  |  | 9 296,00 |
|  | 02-04-02 | ПС 110 кВ Томская, Электротехнические решения. | 25 718,00 | 117 040,00 |  |  |  | 142 758,00 |
|  | 02-04-03 | ПС 110 кВ Томская, Противоаварийная автоматика. | 16 268,00 |  |  |  |  | 16 268,00 |
|  | 02-04-04 | ПС 110 кВ Томская, Телемеханизация | 524,00 |  |  |  |  | 524,00 |
|  | 02-04-05 | ПС 110 кВ Томская, Сети связи | 7 294,00 | 267 601,00 |  |  |  | 274 895,00 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ГСН-81-05-01-2001 п.2.6 | Временные здания и сооружения, трансформаторные подстанции 35 кВ и выше и прочие объекты энергетического строительства ГСН-81-05-01-2001 п.2.6. - 3,9% | 2 305,00 |  |  |  |  | 2 305,00 |
|  | **Итого по Главе 8. "Временные здания и сооружения"** | | **2 305,00** |  |  |  |  | **2 305,00** |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **61 405,00** | **384 641,00** |  |  |  | **446 046,00** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-04-01 | Пусконаладочные работы ПС 110 кВ Томская |  |  | 37 193,00 |  |  | 37 193,00 |
|  | ГСН-81-05-02-2001 п.2.4, т.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 | 2 377,00 |  |  |  |  | 2 377,00 |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **2 377,00** |  | **37 193,00** |  |  | **39 570,00** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **63 782,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **485 616,00** |
|  | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **63 782,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **485 616,00** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 п.3.5.9.1 | Непредвиденные затраты - 3% | 1 914,00 | 11 539,00 | 1 116,00 |  |  | 14 569,00 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | 1 914,00 | 11 539,00 | 1 116,00 |  |  | 14 569,00 |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **65 696,00** | **396 180,00** | **38 308,79** |  | **0,21** | **500 185,00** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **65 696,00** | **396 180,00** | **38 308,79** |  | **0,21** | **500 185,00** |
| 2 | Оснащение ячейки Ф-10-43-Резерв, Ф-10-53-Резерв, ф-10-44-Резерв, ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.6 ТУ) | | 65 696,00 | 396 180,00 | 38 308,79 |  | 0,21 | 500 185,00 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 65 696,00 | 396 180,00 | 38 308,79 |  | 0,21 | 500 185,00 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=13,41, Кпнр=35,54, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **880 983,36** | **2 507 819,40** | **1 361 494,40** |  | **2,63** | **4 750 299,79** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** | | **895 079,09** | **2 547 944,51** | **1 383 278,31** |  | **2,67** | **4 826 304,58** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** | | **919 693,76** | **2 618 012,98** | **1 421 318,46** |  | **2,74** | **4 959 027,94** |

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 c заменой МВ 110 (2 шт.), разъединителей 110 кВ (10 шт.), ТТ 110 кВ (5 компл.), ТН 110 кВ (2 компл.), КРУ 10 кВ (12 ячеек), модернизация РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СОПТ, организация каналов связи» изм.1, разработанные ООО «Энергопроект» | | 9 195,96 | 522 709,93 |  |  | 30 279,74 | 562 185,63 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-01-05 | Сети связи | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  |  | 516 080,84 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ГСН-81-05-02-2007 табл.4 п.2.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 | 332,65 |  |  |  |  | **332,650** |
|  | СО 3.025/0-01 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  | 2 887,50 | **2 887,50** |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **332,65** |  |  |  | **2 887,50** | **3 220,15** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **8 928,12** | **507 485,37** |  |  | **2 887,50** | **519 300,99** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение от 23.12.2020 №1158 филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» | Содержание службы заказчика 3,5% |  |  |  |  | 15 449,20 | 15 449,20 |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468 | Строительный контроль - 1,93% |  |  |  |  | 10 022,51 | 10 022,51 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **25 471,71** | **25 471,71** |
|  | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приложение 49 к Постановлению Госстроя СССР от 24.04.86 | Авторский надзор 0.2% |  |  |  |  | 1 038,60 | 1 038,60 |
|  | **Итого по Главе 12. "Проектные и изыскательские работы"** | |  |  |  |  | **1 038,60** | **1 038,60** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **8 928,12** | **507 485,37** |  |  | **29 397,81** | **545 811,30** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 п.3.5.9.1 | Непредвиденные затраты - 3% | 267,84 | 15 224,56 |  |  | 881,93 | 16 374,33 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | **267,84** | **15 224,56** |  |  | **881,93** | **16 374,33** |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **9 195,96** | **522 709,93** |  |  | **30 279,74** | **562 185,63** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **9 195,96** | **522 709,93** |  |  | **30 279,74** | **562 185,63** |
| 2 | Оснащение ячейки Ф-10-43-Резерв, Ф-10-53-Резерв, ф-10-44-Резерв, ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.6 ТУ) | | 9 195,96 | 522 709,93 |  |  | 30 279,74 | 562 185,63 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 9 195,96 | 522 709,93 |  |  | 30 279,74 | 562 185,63 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=14,61, Кпнр=42,71, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **134 352,98** | **3 308 753,86** |  |  | **379 707,94** | **3 822 814,78** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** | | **136 502,63** | **3 361 693,92** |  |  | **385 783,27** | **3 883 979,82** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** | | **140 256,45** | **3 454 140,50** |  |  | **396 392,31** | **3 990 789,26** |

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Модернизация АСУ ТП с созданием систем телемеханики на ПС 110 кВ Заводская, ПС 110 кВ Водозабор.» | | 269,53 | 261 715,90 | 64 998,53 |  | 20 187,74 | 347 171,70 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02.01.2001 | 02-01-01 СМР ПС Водозабор (п.1,44) | 261,68 | 254 093,11 |  |  |  | 254 354,79 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | Пусконаладочные работы |  |  | 63 105,37 |  |  | **63 105,37** |
|  | СО 3.025/0-01 | Командировочные расходы |  |  |  |  | 2 589,13 | **2 589,13** |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **0,00** |  | **63 105,37** |  | **2 589,13** | **65 694,50** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **2 589,13** | **320 049,29** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение от 23.12.2020 №1158 филиала ПАО «Россети Сибирь»-«Кузбассэнерго-РЭС» | Содержание службы Заказчика-застройщика |  |  |  |  | 9 521,47 | 9 521,47 |
|  | Постановление правительства от 21.07.2010 № 468 | Строительный контроль |  |  |  |  | 6 849,05 | 6 849,05 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **16 370,52** | **16 370,52** |
|  | **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 прил.8 п.12.3 | Авторский надзор - 0,2% |  |  |  |  | 640,10 | 640,10 |
|  | **Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** | |  |  |  |  | **640,10** | **640,10** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **19 599,75** | **337 059,91** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% | 7,85 | 7 622,79 | 1 893,16 |  | 587,99 | 10 111,79 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | **7,85** | **7 622,79** | **1 893,16** |  | **587,99** | **10 111,79** |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **269,53** | **261 715,90** | **64 998,53** |  | **20 187,74** | **347 171,70** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **269,53** | **261 715,90** | **64 998,53** |  | **20 187,74** | **347 171,70** |
| 2 | Оснащение перечисленные в разделе 2 технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.8. ТУ) | | 269,53 | 261 715,90 | 64 998,53 |  | 20 187,74 | 347 171,70 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 269,53 | 261 715,90 | 64 998,53 |  | 20 187,74 | 347 171,70 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=14,61, Кпнр=42,71, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **3 937,83** | **1 656 661,65** | **2 776 087,22** |  | **253 154,26** | **4 689 840,96** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** | | **4 000,84** | **1 683 168,24** | **2 820 504,62** |  | **257 204,73** | **4 764 878,43** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** | | **4 110,86** | **1 729 455,37** | **2 898 068,50** |  | **264 277,86** | **4 895 912,59** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб. |
| Реконструкция ПС 110 кВ Космическая в части замены трансформаторов тока в ячейках Ф-10-43-Резерв, Ф-10-53-Резерв, ф-10-44-Резерв, ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая на трансформаторы тока с номинальным первичным током не менее 600 А (п. 1.3. ТУ) | 293 657,21 | 292 750,01 |
| Оснащение объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанных в разделе 1 ТУ, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (п.2.1. ТУ) | 3 936 705,02 | 3 453 071,31 |
| Оснащение ячейки Ф-10-43-Резерв, Ф-10-53-Резерв, ф-10-44-Резерв, ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.6 ТУ) | 4 959 027,94 | 4 736 270,12 |
| Оснащение ячейки Ф-10-43-Резерв, Ф-10-53-Резерв, ф-10-44-Резерв, ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.6 ТУ) | 3 990 789,26 | 3 606 116,31 |
| Оснащение перечисленные в разделе 2 технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.8. ТУ) | 4 895 912,59 | 4 574 063,83 |
| ВСЕГО | 18 076 092,02 | 16 662 271,58 |

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, **в размере 16 662 271,58 руб. = 16 662,272 тыс. руб.**

Корректировка связана с:

- исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости;

- исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время;

- исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу;

- исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр., их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат;

- исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости;

- исключением затрат на временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости.

Таблица – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 3 Реконструкция ПС 110 кВ Космическая в части замены трансформаторов тока в ячейках Ф-10-43-Резерв, Ф-10-53-Резерв, ф-10-44-Резерв, ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая на трансформаторы тока с номинальным первичным током не менее 600 А (п. 1.3. ТУ) |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. СМР Раздел 3. Оборудование Раздел 4. ПНР | 52 680,96 | 164 856,62 | 47 415,00 |  |  | 264 952,58 |
|  | Командировочные расходы (89,856+1,152)/8\*400 |  |  |  |  | 4 550,40 | 4 550,40 |
|  | Содержание службы заказчика-застройщика – 3,8 % |  |  |  |  | 2 174,79 | 2 174,79 |
|  | Непредвиденные затраты – 3% | 1 580,429 | 4 945,699 | 1 422,45 |  | 201,756 | 8 150,33 |
|  | **ВСЕГО по смете** | **54 261,389** | **169 802,319** | **48 837,45** |  | **6 926,946** | **279 828,10** |
|  | **ИПЦ 2023 – 1,059** | **55 328,53** | **173 141,765** | **49 797,92** |  | **7 063,176** | **285 331,39** |
|  | **ИПЦ 2024 – 1,052** | **56 767,072** | **177 643,451** | **51 092,666** |  | **7 246,819** | **292 750,01** |

Таблица 1

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Реконструкция ПС 110 кВ Мирная с заменой отдельного оборудования по договорам №10.4200.1892.21, №10.4200.1913.21» | | 3 993,09 | 197 272,73 | 8 395,17 |  | 4 599,28 | 214 260,27 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02.01.2003 | РЗиА | 3 993,09 | 197 272,73 |  |  |  | 201 265,82 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **3 993,09** | **197 272,73** |  |  |  | **201 265,82** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **3 993,09** | **197 272,73** |  |  |  | **201 265,82** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | ПНР |  |  | 8 395,17 |  |  | 8 395,17 |
|  | Приказ от 25.05.2021 № 325/пр. прил.1 п.37 | Производство работ в зимнее время 4,3\*0,9% |  |  |  |  |  |  |
|  | СО 3.025/0-07 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | |  |  | **8 395,17** |  |  | **8 395,17** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **3 993,09** | **197 272,73** | **8 395,17** |  |  | **209 660,99** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго РЭС" от 02.02.2022 № 77 | Содержание службы заказчика-застройщика 4,4% от итога ГЛ 1-9 |  |  |  |  |  |  |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. N 468 | Строительный контроль 2,14% |  |  |  |  | 4 599,28 | 4 599,28 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **4 599,28** | **4 599,28** |
|  | **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.173 | Авторский надзор 0.2% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **3 993,09** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **4 599,28** | **214 260,27** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **3 993,09** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **4 599,28** | **214 260,27** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **3 993,09** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **4 599,28** | **214 260,27** |
| 2 | Оснащение объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанные в разделе 1 технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики, в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 (далее – Приказ Минэнерго России от 13.02.2019 № 101) и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546. (п.2.1. ТУ) (4шт.) | | 7 986,18 | 394 545,46 | 16 790,34 |  | 9 198,56 | 428 520,54 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 7 986,18 | 394 545,46 | 16 790,34 |  | 9 198,56 | 428 520,54 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=13,41, Кпнр=35,54, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **107 094,67** | **2 497 472,76** | **596 728,68** |  | **115 349,94** | **3 316 646,05** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,059)** | | **108 674,32** | **2 534 310,48** | **605 530,43** |  | **117 051,35** | **3 365 566,58** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052) без НДС** | | **111 499,85** | **2 600 202,55** | **621 274,22** |  | **120 094,69** | **3 453 071,31** |

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Установка на ПС 110 кВ Мысковская АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская I цепь, ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская II цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ-Мысковская-Междуреченская I, II цепь с отпайками.» | | 59 100,00 | 384 641,00 | 37 193,00 |  |  | 480 934,00 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-04-01 | ПС 110 кВ Томская, Архитектурно-строительные решения | 9 296,00 |  |  |  |  | 9 296,00 |
|  | 02-04-02 | ПС 110 кВ Томская, Электротехнические решения. | 25 718,00 | 117 040,00 |  |  |  | 142 758,00 |
|  | 02-04-03 | ПС 110 кВ Томская, Противоаварийная автоматика. | 16 268,00 |  |  |  |  | 16 268,00 |
|  | 02-04-04 | ПС 110 кВ Томская, Телемеханизация | 524,00 |  |  |  |  | 524,00 |
|  | 02-04-05 | ПС 110 кВ Томская, Сети связи | 7 294,00 | 267 601,00 |  |  |  | 274 895,00 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ГСН-81-05-01-2001 п.2.6 | Временные здания и сооружения, трансформаторные подстанции 35 кВ и выше и прочие объекты энергетического строительства ГСН-81-05-01-2001 п.2.6. - 3,9% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 8. "Временные здания и сооружения"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-04-01 | Пусконаладочные работы ПС 110 кВ Томская |  |  | 37 193,00 |  |  | 37 193,00 |
|  | ГСН-81-05-02-2001 п.2.4, т.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | |  |  | **37 193,00** |  |  | **37 193,00** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **59 100,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **480 934,00** |
|  | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **59 100,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **480 934,00** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 п.3.5.9.1 | Непредвиденные затраты - 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **59 100,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **480 934,00** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **59 100,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **480 934,00** |
| 2 | Оснащение ячейки Ф-10-43-Резерв, Ф-10-53-Резерв, ф-10-44-Резерв, ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.6 ТУ) | | 59 100,00 | 384 641,00 | 37 193,00 |  |  | 480 934,00 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 59 100,00 | 384 641,00 | 37 193,00 |  |  | 480 934,00 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=13,41, Кпнр=35,54, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **792 531,00** | **2 434 777,53** | **1 321 839,22** |  |  | **4 549 147,75** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,059)** | | **804 220,83** | **2 470 690,50** | **1 341 336,35** |  |  | **4 616 247,68** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052) без НДС** | | **825 130,57** | **2 534 928,45** | **1 376 211,10** |  |  | **4 736 270,12** |

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 c заменой МВ 110 (2 шт.), разъединителей 110 кВ (10 шт.), ТТ 110 кВ (5 компл.), ТН 110 кВ (2 компл.), КРУ 10 кВ (12 ячеек), модернизация РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СОПТ, организация каналов связи» изм.1, разработанные ООО «Энергопроект» | | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  | 10 022,51 | 526 103,35 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-01-05 | Сети связи | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  |  | 516 080,84 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ГСН-81-05-02-2007 табл.4 п.2.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 |  |  |  |  |  |  |
|  | СО 3.025/0-01 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение от 23.12.2020 №1158 филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» | Содержание службы заказчика 3,5% |  |  |  |  |  |  |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468 | Строительный контроль - 1,93% |  |  |  |  | 10 022,51 | 10 022,51 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **10 022,51** | **10 022,51** |
|  | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приложение 49 к Постановлению Госстроя СССР от 24.04.86 | Авторский надзор 0,2% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 12. "Проектные и изыскательские работы"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  | **10 022,51** | **526 103,35** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 п.3.5.9.1 | Непредвиденные затраты - 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  | **10 022,51** | **526 103,35** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  | **10 022,51** | **526 103,35** |
| 2 | Оснащение ячейки Ф-10-43-Резерв, Ф-10-53-Резерв, ф-10-44-Резерв, ф-10-22-АП РУ 10 кВ ПС 110 кВ Космическая устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.6 ТУ) | | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  | 10 022,51 | 526 103,35 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  | 10 022,51 | 526 103,35 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=14,61, Кпнр=42,71, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **125 579,82** | **3 212 382,39** |  |  | **125 682,28** | **3 463 644,49** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,059)** | | **127 432,12** | **3 259 765,03** |  |  | **127 536,09** | **3 514 733,24** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052) без НДС** | | **130 745,36** | **3 344 518,92** |  |  | **130 852,03** | **3 606 116,31** |

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Модернизация АСУ ТП с созданием систем телемеханики на ПС 110 кВ Заводская, ПС 110 кВ Водозабор.» | | 261,68 | 254 093,11 | 63 105,37 |  | 6 849,05 | 324 309,21 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02.01.2001 | 02-01-01 СМР ПС Водозабор (п.1,44) | 261,68 | 254 093,11 |  |  |  | 254 354,79 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | Пусконаладочные работы |  |  | 63 105,37 |  |  | **63 105,37** |
|  | СО 3.025/0-01 | Командировочные расходы |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | |  |  | **63 105,37** |  |  | **63 105,37** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  |  | **317 460,16** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение от 23.12.2020 №1158 филиала ПАО «Россети Сибирь»-«Кузбассэнерго-РЭС» | Содержание службы Заказчика-застройщика |  |  |  |  |  |  |
|  | Постановление правительства от 21.07.2010 № 468 | Строительный контроль |  |  |  |  | 6 849,05 | 6 849,05 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **6 849,05** | **6 849,05** |
|  | **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 прил.8 п.12.3 | Авторский надзор - 0,2% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **6 849,05** | **324 309,21** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **6 849,05** | **324 309,21** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **6 849,05** | **324 309,21** |
| 2 | Оснащение перечисленные в разделе 2 технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.8. ТУ) | | 261,68 | 254 093,11 | 63 105,37 |  | 6 849,05 | 324 309,21 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 261,68 | 254 093,11 | 63 105,37 |  | 6 849,05 | 324 309,21 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=14,61, Кпнр=42,71, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **3 823,14** | **1 608 409,39** | **2 695 230,35** |  | **85 887,09** | **4 393 349,97** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,059)** | | **3 879,53** | **1 632 133,43** | **2 734 985,00** |  | **87 153,92** | **4 458 151,88** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052) без НДС** | | **3 980,40** | **1 674 568,90** | **2 806 094,61** |  | **89 419,92** | **4 574 063,83** |

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFb8G) (за исключением [подпункта «б»)](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» ([подпункт «б» пункта 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 14,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 947 от 29.11.2022 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы» в т.ч.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения | |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 14,870 | 14,870 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,420 | 6,420 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,450 | 8,450 |

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» для электроснабжения новых микрорайонов центральной части города Кемерово (четыре КЛ 10 кВ , РП 73, РП 74 от ПС «Космическая»), максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 20 000 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, г. Кемерово, к.н. 42:24:0000000:295, 42:24:0101051:430, 42:24:000000:60, 42:24:0101037:3353, 42:24:0000000:1433) по индивидуальному проекту в размере **1 690,734** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **457,058** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **1 218,806** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **14,870** тыс. руб.

Приложение № 4 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,420 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 1 675,864 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 1 218,806 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 457,058 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,450 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 1 690,734 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 20 000 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 16 662,272 тыс. руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Приложение № 5 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» для электроснабжения новых микрорайонов центральной части города Кемерово (две КЛ 10 кВ, РП-72 от ПС «Мирная»), максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 10 000 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, г. Кемерово, к.н. 42:24:0201002:2458, 42:24:0201002:660, в границах кадастровых кварталов 42:24:0501004, 42:24:0201002) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС»:

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

МП «ГорУКС» подало в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее – ПАО «Россети Сибирь») заявку от 17.04.2023 № 11000661517 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств для электроснабжения новых микрорайонов центральной части города Кемерово (две КЛ 10 кВ, РП-72 от ПС «Мирная»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл. - Кузбасс, г. Кемерово, к.н. 42:24:0201002:2458, 42:24:0201002:660, в границах кадастровых кварталов 42:24:0501004, 42:24:0201002.
2. Максимальная мощность – 10 000 кВт.
3. Уровень напряжения – 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 1 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 31.12.2023.

**Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам, устройства сбора и передачи телеметрической информации в ПАО «Россети Сибирь» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий. Включение филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ в технические условия мероприятий по установке устройств АОПО, является необходимостью, связанной с устранением ограничений на максимальную мощность.

Кроме того, в связи с увеличением максимальной мощности на ПС 220 кВ Заискитимская, необходимостью реконструкции объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций, ПАО «Федеральная сетевая компания-Россети» (далее – ПАО «Россети») направлен в адрес ПАО «Россети Сибирь» проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 21/23-ТП-М2 и технические условия б/н.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 в), г) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» мощностью 10 000 кВт к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь».

Таким образом, исходя из документов, представленных ПАО «Россети Сибирь», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

*Р* - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

*РТП* - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000551299 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям б/н.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 10 000 кВт, 16.06.2023 технические условия согласованы с Филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ПАО «Россети Сибирь» требуется:

1. Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек ф-10-51-Резерв и ф-10-52-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Мирная до РП №72 (п. 1.1. ТУ).
2. Реконструкция ПС 110 кВ Мирная в части замены трансформаторов тока в ячейках Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Мирная на трансформаторы тока с номинальным первичным током не менее 600 А (п. 1.2. ТУ).
3. Выполнение учета электроэнергии (п. 2.5 ТУ).
4. Оснащение: объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанных в разделе 1 ТУ, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (п. 2.1. ТУ), ячеек Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Мирная устройствами сбора и передачи телеинформации в ПАО «Россети Сибирь» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (п. 2.4 ТУ), перечисленных в разделе 2 ТУ устройств и собственных нужд источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов (п. 2.6. ТУ).

Согласно заключению (приложение к письму от 19.10.2023 № 1.4/01/711), вышеуказанные мероприятия п. 2, п. 4 не включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27@ инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 23.12.2021 № 32@.

В рамках договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети» № 21/23-ТП-М2, затраты вышестоящей сетевой организации составят 1 371 175,20 руб. = 1 371,175 тыс. руб. (без НДС).

Расчет затрат вышестоящей организации ПАО «Россети» выполнен согласно Приказу ФАС России от 09.12.2022 № 964/22 по утвержденной стандартизированной ставке:

1 371 175,20 руб./шт. *(ставка С1)* × 1 шт. *(кол-во тех. присоединений)* = 1 371 175,20 руб. = 1 371,175 тыс. руб. (без НДС).

Предприятием предлагается учесть в плате за технологическое присоединение затраты вышестоящей сетевой организации в размере 1 371,175 тыс. руб. (без НДС).

Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети» № 21/23-ТП-М2 заключен в целях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» по трем заявкам на присоединение энергопринимающих устройств: от 17.04.2023 №11000661517, от 17.04.2023 № 11000661507, от 17.04.2023 № 11000661498.

Учитывая изложенное, предлагается учесть в составе платы за технологическое присоединение расходы вышестоящей сетевой организации ПАО «Россети» в размере **457,058 тыс. руб.** (без НДС) (1 371,175 тыс. руб./3).

**Анализ величины максимальной мощности**

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой МП «ГорУКС».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 10 000 | 10 000 | 0 |

**Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» - 730,985 тыс. руб.:

1. 301 306,64 руб. = 301,307 тыс. руб. – Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек Ф-10-51-Резерв и Ф-10-52-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Мирная до РП 10 кВ № 72 (п. 1.1. ТУ).
2. 429 678,410 руб. = 429,678 тыс. руб. – Выполнение учета электроэнергии (п. 2.5 ТУ).

Расчет предприятия в размере 730,985 тыс. руб. выполнен по локальному сметному расчету №1 с пересчетом в цены 2024 года (ИПЦ 2023 г. – 1,064; 2024 г. – 1,055) и утвержденным стандартизированным ставкам, согласно постановлению РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 с пересчетом в цены 2024 года (ИЦП 2024 г. – 1,055).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Количество | Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», тыс. руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, тыс. руб. |
| Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек Ф-10-51-Резерв и Ф-10-52-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Мирная до РП 10 кВ № 72 | 0,064 км. | 301,307 | 262,330 |
| Выполнение учета электроэнергии | 2 шт. | 429,678 | 429,052 |

1. Строительство двух ЛЭП 10 кВ от ячеек Ф-10-51-Резерв и Ф-10-52-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Мирная до РП 10 кВ № 72. Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее С3.1.1.1.8.31-10 кВ 3 995 026,72 руб./км × 0,064 км (ориентировочная длина КЛ 10 кВ) = 255 681,710 руб. = 255,682 тыс. руб.

С учетом индексации (ИЦП 2024 г. - 105,2) -

(255,682 тыс.руб./2) + (255,682 тыс.руб./2×1,052) = 262,330 тыс.руб.

1. Выполнение учета электроэнергии. Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения С8.2.31-20 кВ 209 089,250 руб./за точку учета (ставка) × 2 шт. (количество точек учета) = 418 178,500 руб. = 418,179 тыс. руб.

С учетом индексации (ИЦП 2024 г. - 105,2) -

(418,179 тыс.руб./2) + (418,179 тыс.руб./2×1,052) = 429,052 тыс.руб.

Расчеты экспертами выполнены на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 (С3.1.1.1.8.31-10 кВ, С8.2.31-20 кВ) согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Предлагается учесть объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» в размере **691,382 тыс. руб.**

**Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с предлагаемым ПАО «Россети Сибирь» расчетом необходимой валовой выручки расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 29 365 704,370 руб. = 29 365,704 тыс. руб. – реконструкция ПС 110 кВ Мирная в части замены трансформаторов тока в ячейках Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв (п. 1.2. ТУ), оснащение: объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанных в разделе 1 ТУ, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (п. 2.1. ТУ), ячеек Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв, ПС 110 кВ Мирная устройствами сбора и передачи телеинформации в ПАО «Россети Сибирь» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (п. 2.4 ТУ), перечисленных в разделе 2 ТУ устройств и собственных нужд источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов (п. 2.6. ТУ). Расчет представлен в таблице.

Таблица – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 2 Реконструкция ПС в части замены трансформаторов тока в ячейках Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв, ПС 110 кВ Мирная на трансформаторы тока с номинальным первичным током не менее 600 А (п. 1.2. ТУ) |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. СМР Раздел 3. Оборудование Раздел 4. ПНР | 26 340,48 | 82 428,31 | 23 707,49 |  |  | 132 476,28 |
|  | Командировочные расходы (44,928+0,576)/8\*400 |  |  |  |  | 2 275,20 | 2 275,20 |
|  | Содержание службы заказчика-застройщика – 3,8 % |  |  |  |  | 1 087,40 | 1 087,40 |
|  | Непредвиденные затраты – 3% | 790,21 | 2472,85 | 711,23 |  | 100,88 | 4075,17 |
|  | **ВСЕГО по смете** | **27 130,69** | **84 901,16** | **24 418,72** |  | **3 463,48** | **139 914,05** |
|  | **ИПЦ 2023 – 1,064** | **27 709,477** | **86 712,382** | **24 939,652** |  | **3 537,367** | **142 898,88** |
|  | **ИПЦ 2024 – 1,055** | **28 471,488** | **89 096,973** | **25 625,492** |  | **3 634,644** | **146 828,60** |

Таблица 1

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Реконструкция ПС 110 кВ Мирная с заменой отдельного оборудования по договорам №10.4200.1892.21№10.4200.1913.21» | | 4 272,05 | 203 190,91 | 8 647,03 |  | 18 716,22 | 234 826,21 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02.01.2003 | РЗиА | 3 993,09 | 197 272,73 |  |  |  | 201 265,82 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **3 993,09** | **197 272,73** |  |  |  | **201 265,82** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **3 993,09** | **197 272,73** |  |  |  | **201 265,82** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | ПНР |  |  | 8 395,17 |  |  | 8 395,17 |
|  | Приказ от 25.05.2021 № 325/пр. прил.1 п.37 | Производство работ в зимнее время 4,3\*0,9% | 154,53 |  |  |  |  | 154,53 |
|  | СО 3.025/0-07 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  | 5 103,98 | 5 103,98 |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **154,53** |  | **8 395,17** |  | **5 103,98** | **13 653,68** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **4 147,62** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **5 103,98** | **214 919,50** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение филиала ПАО "Росети Сибирь" - "Кузбассэнерго РЭС" от 02.02.2022 № 77 | Содержание службы заказчика-застройщика 4,4% от итога ГЛ 1-9 |  |  |  |  | 8 037,99 | 8 037,99 |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. N 468 | Строительный контроль 2,14% |  |  |  |  | 4 599,28 | 4 599,28 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **12 637,27** | **12 637,27** |
|  | **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.173 | Авторский надзор 0.2% |  |  |  |  | 429,84 | 429,84 |
|  | **Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** | |  |  |  |  | **429,84** | **429,84** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **4 147,62** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **18 171,09** | **227 986,61** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% | 124,43 | 5 918,18 | 251,86 |  | 545,13 | 6 839,60 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | 124,43 | 5 918,18 | 251,86 |  | 545,13 | 6 839,60 |
|  | **Всего по сводному расчету** | | 4 272,05 | 203 190,91 | 8 647,03 |  | 18 716,22 | 234 826,21 |
|  | Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила: | | 4 272,05 | 203 190,91 | 8 647,03 |  | 18 716,22 | 234 826,21 |
| 2 | Оснащение объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанные в разделе 1 технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики, в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 (далее – Приказ Минэнерго России от 13.02.2019 № 101) и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546. (п.2.1. ТУ) (2шт.) | | 4 272,05 | 203 190,91 | 8 647,03 |  | 18 716,22 | 234 826,21 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 4 272,05 | 203 190,91 | 8 647,03 |  | 18 716,22 | 234 826,21 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=13,41, Кпнр=35,54, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **57 288,19** | **1 286 198,46** | **307 315,45** |  | **234 701,40** | **1 885 503,50** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** | | **58 204,80** | **1 306 777,64** | **312 232,50** |  | **238 456,62** | **1 915 671,56** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** | | **59 805,43** | **1 342 714,03** | **320 818,89** |  | **245 014,18** | **1 968 352,53** |

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Установка на ПС 110 кВ Мысковская АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская I цепь, ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская II цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ-Мысковская-Междуреченская I, II цепь с отпайками.» | | 65 696,00 | 396 180,00 | 38 308,79 |  | 0,21 | 500 185,00 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-04-01 | ПС 110 кВ Томская, Архитектурно-строительные решения | 9 296,00 |  |  |  |  | 9 296,00 |
|  | 02-04-02 | ПС 110 кВ Томская, Электротехнические решения. | 25 718,00 | 117 040,00 |  |  |  | 142 758,00 |
|  | 02-04-03 | ПС 110 кВ Томская, Противоаварийная автоматика. | 16 268,00 |  |  |  |  | 16 268,00 |
|  | 02-04-04 | ПС 110 кВ Томская, Телемеханизация | 524,00 |  |  |  |  | 524,00 |
|  | 02-04-05 | ПС 110 кВ Томская, Сети связи | 7 294,00 | 267 601,00 |  |  |  | 274 895,00 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ГСН-81-05-01-2001 п.2.6 | Временные здания и сооружения, трансформаторные подстанции 35 кВ и выше и прочие объекты энергетического строительства ГСН-81-05-01-2001 п.2.6. - 3,9% | 2 305,00 |  |  |  |  | 2 305,00 |
|  | **Итого по Главе 8. "Временные здания и сооружения"** | | **2 305,00** |  |  |  |  | **2 305,00** |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **61 405,00** | **384 641,00** |  |  |  | **446 046,00** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-04-01 | Пусконаладочные работы ПС 110 кВ Томская |  |  | 37 193,00 |  |  | 37 193,00 |
|  | ГСН-81-05-02-2001 п.2.4, т.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 | 2 377,00 |  |  |  |  | 2 377,00 |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **2 377,00** |  | **37 193,00** |  |  | **39 570,00** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **63 782,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **485 616,00** |
|  | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **63 782,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **485 616,00** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 п.3.5.9.1 | Непредвиденные затраты - 3% | 1 914,00 | 11 539,00 | 1 116,00 |  |  | 14 569,00 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | 1 914,00 | 11 539,00 | 1 116,00 |  |  | 14 569,00 |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **65 696,00** | **396 180,00** | **38 308,79** |  | **0,21** | **500 185,00** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **65 696,00** | **396 180,00** | **38 308,79** |  | **0,21** | **500 185,00** |
| 2 | Оснащение ячейки Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Мирная устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | | 65 696,00 | 396 180,00 | 38 308,79 |  | 0,21 | 500 185,00 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 65 696,00 | 396 180,00 | 38 308,79 |  | 0,21 | 500 185,00 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=13,41, Кпнр=35,54, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **880 983,36** | **2 507 819,40** | **1 361 494,40** |  | **2,63** | **4 750 299,79** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** | | **895 079,09** | **2 547 944,51** | **1 383 278,31** |  | **2,67** | **4 826 304,58** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** | | **919 693,76** | **2 618 012,98** | **1 421 318,46** |  | **2,74** | **4 959 027,94** |

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 c заменой МВ 110 (2 шт.), разъединителей 110 кВ (10 шт.), ТТ 110 кВ (5 компл.), ТН 110 кВ (2 компл.), КРУ 10 кВ (12 ячеек), модернизация РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СОПТ, организация каналов связи» изм.1, разработанные ООО «Энергопроект» | | 9 195,96 | 522 709,93 |  |  | 30 279,74 | 562 185,63 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-01-05 | Сети связи | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  |  | 516 080,84 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ГСН-81-05-02-2007 табл.4 п.2.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 | 332,65 |  |  |  |  | **332,650** |
|  | СО 3.025/0-01 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  | 2 887,50 | **2 887,50** |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **332,65** |  |  |  | **2 887,50** | **3 220,15** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **8 928,12** | **507 485,37** |  |  | **2 887,50** | **519 300,99** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение от 23.12.2020 №1158 филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» | Содержание службы заказчика 3,5% |  |  |  |  | 15 449,20 | 15 449,20 |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468 | Строительный контроль - 1,93% |  |  |  |  | 10 022,51 | 10 022,51 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **25 471,71** | **25 471,71** |
|  | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приложение 49 к Постановлению Госстроя СССР от 24.04.86 | Авторский надзор 0.2% |  |  |  |  | 1 038,60 | 1 038,60 |
|  | **Итого по Главе 12. "Проектные и изыскательские работы"** | |  |  |  |  | **1 038,60** | **1 038,60** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **8 928,12** | **507 485,37** |  |  | **29 397,81** | **545 811,30** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 п.3.5.9.1 | Непредвиденные затраты - 3% | 267,84 | 15 224,56 |  |  | 881,93 | 16 374,33 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | **267,84** | **15 224,56** |  |  | **881,93** | **16 374,33** |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **9 195,96** | **522 709,93** |  |  | **30 279,74** | **562 185,63** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **9 195,96** | **522 709,93** |  |  | **30 279,74** | **562 185,63** |
| 2 | Оснащение ячейки Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Мирная устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | | 9 195,96 | 522 709,93 |  |  | 30 279,74 | 562 185,63 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 9 195,96 | 522 709,93 |  |  | 30 279,74 | 562 185,63 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=14,61, Кпнр=42,71, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **134 352,98** | **3 308 753,86** |  |  | **379 707,94** | **3 822 814,78** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** | | **136 502,63** | **3 361 693,92** |  |  | **385 783,27** | **3 883 979,82** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** | | **140 256,45** | **3 454 140,50** |  |  | **396 392,31** | **3 990 789,26** |

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 c заменой МВ 110 (2 шт.), разъединителей 110 кВ (10 шт.), ТТ 110 кВ (5 компл.), ТН 110 кВ (2 компл.), КРУ 10 кВ (12 ячеек), модернизация РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СОПТ, организация каналов связи» изм.1, разработанные ООО «Энергопроект» | | 100 748,15 | 1 279 595,58 | 337 813,86 |  | 260 670,49 | 1 978 828,08 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-01-06 | Автоматизированная система управления технологическими процессами | 94 169,39 | 1 242 325,81 |  |  |  | 1 336 495,20 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **94 169,39** | **1 242 325,81** |  |  |  | **1 336 495,20** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **94 169,39** | **1 242 325,81** |  |  |  | **1 336 495,20** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **94 169,39** | **1 242 325,81** |  |  |  | **1 336 495,20** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | Пусконаладочные работы |  |  | 327 974,62 |  |  | **327 974,62** |
|  | ГСН-81-05-02-2007 табл.4 п.2.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 | 3 644,35 |  |  |  |  | **3 644,350** |
|  | СО 3.025/0-01 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  | 159 764,92 | **159 764,92** |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **3 644,35** |  | **327 974,62** |  | **159 764,92** | **491 383,89** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **97 813,74** | **1 242 325,81** | **327 974,62** |  | **159 764,92** | **1 827 879,09** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение от 23.12.2020 №1158 филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» | Содержание службы заказчика 3,5% |  |  |  |  | 54 379,40 | 54 379,40 |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468 | Строительный контроль - 1,93% |  |  |  |  | 35 278,07 | 35 278,07 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **89 657,47** | **89 657,47** |
|  | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приложение 49 к Постановлению Госстроя СССР от 24.04.86 | Авторский надзор 0,2% |  |  |  |  | 3 655,76 | 3 655,76 |
|  | **Итого по Главе 12. "Проектные и изыскательские работы"** | |  |  |  |  | **3 655,76** | **3 655,76** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **97 813,74** | **1 242 325,81** | **327 974,62** |  | **253 078,15** | **1 921 192,32** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 п.3.5.9.1 | Непредвиденные затраты - 3% | 2 934,41 | 37 269,77 | 9 839,24 |  | 7 592,34 | 57 635,76 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | **2 934,41** | **37 269,77** | **9 839,24** |  | **7 592,34** | **57 635,76** |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **100 748,15** | **1 279 595,58** | **337 813,86** |  | **260 670,49** | **1 978 828,08** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **100 748,15** | **1 279 595,58** | **337 813,86** |  | **260 670,49** | **1 978 828,08** |
| 2 | Оснащение ячейки Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв, ПС 110 кВ Мирная устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | | 100 748,15 | 1 279 595,58 | 337 813,86 |  | 260 670,49 | 1 978 828,08 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 100 748,15 | 1 279 595,58 | 337 813,86 |  | 260 670,49 | 1 978 828,08 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=14,61, Кпнр=42,71, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **1 471 930,47** | **8 099 840,02** |  |  | **3 268 807,94** | **12 840 578,43** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** | | **1 495 481,36** | **8 229 437,46** |  |  | **3 321 108,87** | **13 046 027,69** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** | | **1 536 607,10** | **8 455 746,99** |  |  | **3 412 439,36** | **13 404 793,45** |

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Модернизация АСУ ТП с созданием систем телемеханики на ПС 110 кВ Заводская, ПС 110 кВ Водозабор.» | | 269,53 | 261 715,90 | 64 998,53 |  | 20 187,74 | 347 171,70 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02.01.2001 | 02-01-01 СМР ПС Водозабор (п.1,44) | 261,68 | 254 093,11 |  |  |  | 254 354,79 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | Пусконаладочные работы |  |  | 63 105,37 |  |  | **63 105,37** |
|  | СО 3.025/0-01 | Командировочные расходы |  |  |  |  | 2 589,13 | **2 589,13** |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **0,00** |  | **63 105,37** |  | **2 589,13** | **65 694,50** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **2 589,13** | **320 049,29** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение от 23.12.2020 №1158 филиала ПАО «Россети Сибирь»-«Кузбассэнерго-РЭС» | Содержание службы Заказчика-застройщика |  |  |  |  | 9 521,47 | 9 521,47 |
|  | Постановление правительства от 21.07.2010 № 468 | Строительный контроль |  |  |  |  | 6 849,05 | 6 849,05 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **16 370,52** | **16 370,52** |
|  | **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 прил.8 п.12.3 | Авторский надзор - 0,2% |  |  |  |  | 640,10 | 640,10 |
|  | **Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** | |  |  |  |  | **640,10** | **640,10** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **19 599,75** | **337 059,91** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% | 7,85 | 7 622,79 | 1 893,16 |  | 587,99 | 10 111,79 |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | | **7,85** | **7 622,79** | **1 893,16** |  | **587,99** | **10 111,79** |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **269,53** | **261 715,90** | **64 998,53** |  | **20 187,74** | **347 171,70** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **269,53** | **261 715,90** | **64 998,53** |  | **20 187,74** | **347 171,70** |
| 2 | Оснащение перечисленные в разделе 2 технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.6. ТУ) | | 269,53 | 261 715,90 | 64 998,53 |  | 20 187,74 | 347 171,70 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 269,53 | 261 715,90 | 64 998,53 |  | 20 187,74 | 347 171,70 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=14,61, Кпнр=42,71, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **3 937,83** | **1 656 661,65** | **2 776 087,22** |  | **253 154,26** | **4 689 840,96** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,064)** | | **4 000,84** | **1 683 168,24** | **2 820 504,62** |  | **257 204,73** | **4 764 878,43** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,055) без НДС** | | **4 110,86** | **1 729 455,37** | **2 898 068,50** |  | **264 277,86** | **4 895 912,59** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб. | Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб. |
| Реконструкция ПС в части замены трансформаторов тока в ячейках Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв, ПС 110 кВ Мирная на трансформаторы тока с номинальным первичным током не менее 600 А (п. 1.2. ТУ) | 146 828,60 | 138 593,76 |
| Оснащение объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанные в разделе 1 технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (п.2.1. ТУ) | 1 968 352,53 | 1 726 535,67 |
| Оснащение ячейки Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Мирная устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | 4 959 027,94 | 4 736 270,12 |
| Оснащение ячейки Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Мирная устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | 3 990 789,26 | 3 606 116,31 |
| Оснащение ячейки Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв, ПС 110 кВ Мирная устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | 13 404 793,45 | 0,00 |
| Оснащение перечисленные в разделе 2 технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.6. ТУ) | 4 895 912,59 | 4 574 063,83 |
| ВСЕГО | 29 365 704,37 | 14 781 579,69 |

Предлагается скорректировать предложенную предприятием величину и учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, **в размере 14 781 579,69 руб. = 14 781,580 тыс. руб.**

Корректировка связана с:

- исключением затрат на командировочные расходы, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости;

- исключением затрат на зимнее удорожание, т. к. отсутствует подтверждение необходимости проведения работ в зимнее время;

- исключением затрат на содержание службы заказчика-застройщика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу;

- исключением непредвиденных затрат, т. к. в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной Приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат;

- исключением затрат на авторский надзор, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости;

- исключением затрат на временные здания и сооружения, т. к. отсутствуют обоснования их необходимости;

- исключением затрат, рассчитанным по проекту-аналогу № 6, в связи с отсутствием мероприятий в технических условиях.

Таблица – Предложение РЭК (реконструкция существующих сетей)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **проектно-изыскательские работы** | **прочие** |
| 1 | Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 2 Реконструкция ПС в части замены трансформаторов тока в ячейках Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв, ПС 110 кВ Мирная на трансформаторы тока с номинальным первичным током не менее 600 А (п. 1.2. ТУ) |  |  |  |  |  |  |
|  | Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. СМР Раздел 3. Оборудование Раздел 4. ПНР | 26 340,48 | 82 428,31 | 23 707,49 |  |  | 132 476,28 |
|  | Командировочные расходы (44,928+0,576)/8\*400 |  |  |  |  |  |  |
|  | Содержание службы заказчика-застройщика – 3,8 % |  |  |  |  |  |  |
|  | Непредвиденные затраты – 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **ВСЕГО по смете** | **26 340,48** | **82 428,31** | **23 707,49** |  |  | **132 476,28** |
|  | **ИПЦ 2023 – 1,059** | **26 858,508** | **84 049,395** | **24 173,736** |  |  | **135 081,64** |
|  | **ИПЦ 2024 – 1,052** | **27 556,829** | **86 234,679** | **24 802, 253** |  |  | **138 593,76** |

Таблица 1

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Реконструкция ПС 110 кВ Мирная с заменой отдельного оборудования по договорам №10.4200.1892.21, №10.4200.1913.21» | | 3 993,09 | 197 272,73 | 8 395,17 |  | 4 599,28 | 214 260,27 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02.01.2003 | РЗиА | 3 993,09 | 197 272,73 |  |  |  | 201 265,82 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **3 993,09** | **197 272,73** |  |  |  | **201 265,82** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **3 993,09** | **197 272,73** |  |  |  | **201 265,82** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | ПНР |  |  | 8 395,17 |  |  | 8 395,17 |
|  | Приказ от 25.05.2021 № 325/пр. прил.1 п.37 | Производство работ в зимнее время 4,3\*0,9% |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | СО 3.025/0-07 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | | **0,00** |  | **8 395,17** |  | **0,00** | **8 395,17** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **3 993,09** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **0,00** | **209 660,99** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Кузбассэнерго РЭС" от 02.02.2022 № 77 | Содержание службы заказчика-застройщика 4,4% от итога ГЛ 1-9 |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. N 468 | Строительный контроль 2,14% |  |  |  |  | 4 599,28 | 4 599,28 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **4 599,28** | **4 599,28** |
|  | **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.173 | Авторский надзор 0.2% |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | **Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** | |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **3 993,09** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **4 599,28** | **214 260,27** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **3 993,09** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **4 599,28** | **214 260,27** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **3 993,09** | **197 272,73** | **8 395,17** |  | **4 599,28** | **214 260,27** |
| 2 | Оснащение объектов электросетевого хозяйства 110 кВ, указанные в разделе 1 технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики, в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 (далее – Приказ Минэнерго России от 13.02.2019 № 101) и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546. (п.2.1. ТУ) (2шт.) | | 3 993,09 | 197 272,73 | 8 395,17 |  | 4 599,28 | 214 260,27 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 3 993,09 | 197 272,73 | 8 395,17 |  | 4 599,28 | 214 260,27 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=13,41, Кпнр=35,54, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **53 547,34** | **1 248 736,38** | **298 364,34** |  | **57 674,97** | **1 658 323,03** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,059)** | | **54 337,16** | **1 267 155,24** | **302 765,21** |  | **58 525,68** | **1 682 783,29** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052) без НДС** | | **55 749,93** | **1 300 101,28** | **310 637,11** |  | **60 047,35** | **1 726 535,67** |

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Установка на ПС 110 кВ Мысковская АОПО ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская I цепь, ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Мысковская II цепь с отпайкой на ПС Безруковская и АОПО ВЛ 110 кВ-Мысковская-Междуреченская I, II цепь с отпайками.» | | 59 100,00 | 384 641,00 | 37 193,00 |  |  | 480 934,00 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-04-01 | ПС 110 кВ Томская, Архитектурно-строительные решения | 9 296,00 |  |  |  |  | 9 296,00 |
|  | 02-04-02 | ПС 110 кВ Томская, Электротехнические решения. | 25 718,00 | 117 040,00 |  |  |  | 142 758,00 |
|  | 02-04-03 | ПС 110 кВ Томская, Противоаварийная автоматика. | 16 268,00 |  |  |  |  | 16 268,00 |
|  | 02-04-04 | ПС 110 кВ Томская, Телемеханизация | 524,00 |  |  |  |  | 524,00 |
|  | 02-04-05 | ПС 110 кВ Томская, Сети связи | 7 294,00 | 267 601,00 |  |  |  | 274 895,00 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ГСН-81-05-01-2001 п.2.6 | Временные здания и сооружения, трансформаторные подстанции 35 кВ и выше и прочие объекты энергетического строительства ГСН-81-05-01-2001 п.2.6. - 3,9% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 8. "Временные здания и сооружения"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **59 100,00** | **384 641,00** |  |  |  | **443 741,00** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-04-01 | Пусконаладочные работы ПС 110 кВ Томская |  |  | 37 193,00 |  |  | 37 193,00 |
|  | ГСН-81-05-02-2001 п.2.4, т.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | |  |  | **37 193,00** |  |  | **37 193,00** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **59 100,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **480 934,00** |
|  | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **59 100,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **480 934,00** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 п.3.5.9.1 | Непредвиденные затраты - 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **59 100,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **480 934,00** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **59 100,00** | **384 641,00** | **37 193,00** |  |  | **480 934,00** |
| 2 | Оснащение ячейки Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Мирная устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | | 59 100,00 | 384 641,00 | 37 193,00 |  |  | 480 934,00 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 59 100,00 | 384 641,00 | 37 193,00 |  |  | 480 934,00 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ТЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=13,41, Кпнр=35,54, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **792 531,00** | **2 434 777,53** | **1 321 839,22** |  |  | **4 549 147,75** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,059)** | | **804 220,83** | **2 470 690,50** | **1 341 336,35** |  |  | **4 616 247,68** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052) без НДС** | | **825 130,57** | **2 534 928,45** | **1 376 211,10** |  |  | **4 736 270,12** |

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 c заменой МВ 110 (2 шт.), разъединителей 110 кВ (10 шт.), ТТ 110 кВ (5 компл.), ТН 110 кВ (2 компл.), КРУ 10 кВ (12 ячеек), модернизация РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СОПТ, организация каналов связи» изм.1, разработанные ООО «Энергопроект» | | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  | 10 022,51 | 526 103,35 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02-01-05 | Сети связи | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  |  | 516 080,84 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ГСН-81-05-02-2007 табл.4 п.2.4 | Производство работ в зимнее время - 4,3%\*0,9 |  |  |  |  |  |  |
|  | СО 3.025/0-01 | Командировочные расходы (ТЗ+ТЗМ)/8\*112 |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  |  | **516 080,84** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение от 23.12.2020 №1158 филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Кузбассэнерго-РЭС» | Содержание службы заказчика 3,5% |  |  |  |  |  |  |
|  | Постановление Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468 | Строительный контроль - 1,93% |  |  |  |  | 10 022,51 | 10 022,51 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **10 022,51** | **10 022,51** |
|  | **Глава 12. Проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приложение 49 к Постановлению Госстроя СССР от 24.04.86 | Авторский надзор 0,2% |  |  |  |  |  | 0,00 |
|  | **Итого по Главе 12. "Проектные и изыскательские работы"** | |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  | **10 022,51** | **526 103,35** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 п.3.5.9.1 | Непредвиденные затраты - 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  | **10 022,51** | **526 103,35** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **8 595,47** | **507 485,37** |  |  | **10 022,51** | **526 103,35** |
| 2 | Оснащение ячейки Ф-10-51-Резерв, Ф-10-52-Резерв РУ 10 кВ ПС 110 кВ Мирная устройствами сбора и передачи телеинформации в филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» и Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине (п. 2.4 ТУ) | | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  | 10 022,51 | 526 103,35 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 8 595,47 | 507 485,37 |  |  | 10 022,51 | 526 103,35 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=14,61, Кпнр=42,71, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **125 579,82** | **3 212 382,39** |  |  | **125 682,28** | **3 463 644,49** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,059)** | | **127 432,12** | **3 259 765,03** |  |  | **127 536,09** | **3 514 733,24** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052) без НДС** | | **130 745,36** | **3 344 518,92** |  |  | **130 852,03** | **3 606 116,31** |

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | | **Сметная стоимость, руб. без НДС** | | | | | **Общая сметная стоимость, руб. без НДС** |
| **Строительно-монтажных работ** | **оборудования** | **пуско-наладочные работы** | **ПИР** | **прочие** |
| 1 | Проект-аналог. «Модернизация АСУ ТП с созданием систем телемеханики на ПС 110 кВ Заводская, ПС 110 кВ Водозабор.» | | 261,68 | 254 093,11 | 63 105,37 |  | 6 849,05 | 324 309,21 |
|  | **Глава 2. Основные объекты строительства** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 02.01.2001 | 02-01-01 СМР ПС Водозабор (п.1,44) | 261,68 | 254 093,11 |  |  |  | 254 354,79 |
|  | **Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства"** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 7. Благоустройство и озеленение территории** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-7** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 8. Временные здания и сооружения** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-8** | | **261,68** | **254 093,11** |  |  |  | **254 354,79** |
|  | **Глава 9. Прочие работы и затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 09-01-01 | Пусконаладочные работы |  |  | 63 105,37 |  |  | **63 105,37** |
|  | СО 3.025/0-01 | Командировочные расходы |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 9. "Прочие работы и затраты"** | |  |  | **63 105,37** |  |  | **63 105,37** |
|  | **Итого по Главам 1-9** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  |  | **317 460,16** |
|  | **Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Распоряжение от 23.12.2020 №1158 филиала ПАО «Россети Сибирь»-«Кузбассэнерго-РЭС» | Содержание службы Заказчика-застройщика |  |  |  |  |  |  |
|  | Постановление правительства от 21.07.2010 № 468 | Строительный контроль |  |  |  |  | 6 849,05 | 6 849,05 |
|  | **Итого по Главе 10. "Содержание службы заказчика. Строительный контроль"** | |  |  |  |  | **6 849,05** | **6 849,05** |
|  | **Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | МДС 81-35.2004 прил.8 п.12.3 | Авторский надзор - 0,2% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главе 12. Публичный технологический и ценовой аудит, проектные и изыскательские работы** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого по Главам 1-12** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **6 849,05** | **324 309,21** |
|  | **Непредвиденные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Приказ от 4.08.2020 № 421/пр. п.179 | Непредвиденные затраты для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов - 3% |  |  |  |  |  |  |
|  | **Итого "Непредвиденные затраты"** | |  |  |  |  |  |  |
|  | **Всего по сводному расчету** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **6 849,05** | **324 309,21** |
|  | **Итого сметная стоимость на 01.01.2001г составила:** | | **261,68** | **254 093,11** | **63 105,37** |  | **6 849,05** | **324 309,21** |
| 2 | Оснащение перечисленные в разделе 2 технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п.2.6. ТУ) | | 261,68 | 254 093,11 | 63 105,37 |  | 6 849,05 | 324 309,21 |
|  | Всего сметная стоимость составила: | | 261,68 | 254 093,11 | 63 105,37 |  | 6 849,05 | 324 309,21 |
|  | **Пересчёт стоимости работ в цены 3 кв 2023 (индексы к ФЕР: Письмо Минстроя от 18.08.2023 № 50338-ИФ/09 Ксмр-пр=14,61, Кпнр=42,71, от 10.08.2023 № 21491-ОГ/09 Кпроч=12,54, Кобор=6,33, от 11.09.2023 № 55664-ИФ/09 Кпир=5,54)** | | **3 823,14** | **1 608 409,39** | **2 695 230,35** |  | **85 887,09** | **4 393 349,97** |
|  | **Итого стоимость в ценах 4 кв. 2023 (ИПЦ - 2023 - 1,059)** | | **3 879,53** | **1 632 133,43** | **2 734 985,00** |  | **87 153,92** | **4 458 151,88** |
|  | **Всего стоимость в ценах на 4 кв. 2024 года (ИПЦ: 2024 г.-1,052) без НДС** | | **3 980,40** | **1 674 568,90** | **2 806 094,61** |  | **89 419,92** | **4 574 063,83** |

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства**

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по [формуле](#Par2) и устанавливается в тыс. руб.:

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в [пункте 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFb8G) (за исключением [подпункта «б»)](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

Ри - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» ([подпункт «б» пункта 16](consultantplus://offline/ref=97947A72311A8D1E6F4F837012C8E432DFC28379EE6F3AA7580BE8043DBD679E5E8BF5CCE5235A9FVFbEG) Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 14,870 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 947 от 29.11.2022 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы» в т.ч.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения | |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 14,870 | 14,870 |
| С1.1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,420 | 6,420 |
| С1.2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,450 | 8,450 |

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» для электроснабжения новых микрорайонов центральной части города Кемерово (две КЛ 10 кВ, РП-72 от ПС «Мирная»), максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 10 000 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, г. Кемерово, к.н. 42:24:0201002:2458, 42:24:0201002:660, в границах кадастровых кварталов 42:24:0501004, 42:24:0201002) по индивидуальному проекту в размере **1 163,31** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **457,058** тыс. руб.

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **691,382** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **14,870** тыс. руб.

Приложение № 6 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств МП «ГорУКС» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 6,420 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 1 148,44 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 691,382 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 457,058 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 8,450 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 1 163,31 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 10 000 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 14 781,580 тыс. руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Приложение № 7 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ГБУЗ «ККЦОЗШ» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ГБУЗ «ККЦОЗШ» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

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 ГВС, также у предприятия есть сети, которые осуществляют работу по графику 95/70 0С.

# Анализ представленных документов

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной   
ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 апреля 2009 г. № 13513).

- Потери теплоносителя – 318 280,91 м3.

- Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 126,39 Гкал (32,27% от общего отпуска предприятия).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 4268,74 | 4268,74 | 4268,74 | 4268,742 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 189,12 | 189,12 | 189,12 | 189,12 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 2257,21 | 2257,21 | 2257,21 | 2257,21 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 26,80 | 26,80 | 26,80 | 26,80 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,983 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1094,85 | 1094,85 | 1094,85 | 1094,85 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 23,29 | 23,29 | 23,29 | 22,15 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 5,26 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,81 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | 8,352 | 8,352 | 8,352 | 8,952 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

\* Увеличение потерь тепловой энергии в 2024 году обусловлено изменением среднемесячной температуры, указанной в строительной климатологии, относительно 2018 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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составит:

Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ГБУЗ ККЦОЗШ (Ленинск-Кузнецкий городской округ), ИНН 4212007870 | теплоноситель - пар | | | | | |
| - | - | | | - | |
| теплоноситель - конденсат | | | | | |
| - | - | | | - | |
| теплоноситель - вода | | | | | |
| 4 268,742 | 1 982,550 | | 8,952 | - | |
| В том числе, на потребительский рынок | | | | | |
| 2 234,744 | 1 037,892 | | 8,952 |  | |

Приложение № 8 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Теплосети», для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на территории Мариинского муниципального округа на 2024 год

*«11» декабря 2023 г. г. Кемерово*

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 ООО «Теплосети» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на территории Мариинского муниципального округа на 2024 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В настоящий момент предприятие обслуживает 3 котельные. Продолжительность отопительного сезона составляет 350 дня.

Котельная № 8 ул. Трудовая, 8;

Котельная №34 ул. 5-й Микрорайон, б/н;

Котельная ул. 40 лет Победы, 1в.

Общая сумма котлов по предприятию составляет 8 шт. Общая установленная мощность котельных на 2023 год составит 7,58 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов теплоносителя.

Протяженность тепловых сетей на 2024 год составляют в двухтрубном исчислении – 2 008,2 м, из них 1 756,7 м подземной прокладки и 251,5 м надземной прокладки.

В качестве топлива используется каменный кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания каменного угля составляет 5036 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется автотранспортом на основании договора с ООО «Разрез «Задубровский Новый».

**Анализ представленных документов**

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия уставных и регистрационных документов;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Динамика основных показателей**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 275,00 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 11,87 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 2316,94 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | - | 27,58 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 0,939 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 265,88 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | - | 3,27 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 0,78 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | - | 3,53 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | - | 28,72 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

\*- Ранее предприятие не осуществляло регулируемого вида деятельности по данному узлу

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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч |
| ООО «Теплосети» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 4213005152 | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 274,998 | 0,939 | 0,000 |

Приложение № 9 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО УК «Егозово» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО УК «Егозово» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

Предприятие образовано в 2020 году. Осуществляет свою деятельность на 1 угольной котельной мощностью 3,20 Гкал/ч. Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет – 0,762 км.

На котельной система теплоснабжения двухтрубная, работает по открытой схеме. Температурный график работы тепловой сети 95/70. ГВС работает с постоянной температурой 65/45. Изоляция – минматы, стеклоткань. Сети ГВС работают только в отопительный период – 5352 часов,

В качестве топлива используется каменный уголь кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания топлива составляет 5174 ккал/кг.

# Анализ представленных документов

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копии уставных и регистрационных документов;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 апреля 2009 г. № 13513).

Однако, специалисты РЭК Кузбасса предлагают скорректировать объем отпуска тепловой энергии в сеть от котельной предприятия, приняв его на уровне фактического отпуска за 2024 год в размере 5 597,66 Гкал.

- Потери теплоносителя – 155,291 м3.

- Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 0,222 тыс. Гкал   
(3,96 % от общего отпуска предприятия).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 155,490 | 155,490 | 155,490 | 155,291 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 10,45 | 10,45 | 10,45 | 9,12 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1487,94 | 1487,94 | 1487,94 | 2461,57 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 0,2562 | 0,2562 | 0,2562 | 0,4238 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 0,220 | 0,220 | 0,220 | 0,222 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 131,08 | 131,08 | 131,08 | 131,08 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,60 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
|
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,69 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | 3,77 | 3,77 | 3,90 | 3,96 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс. кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

\* Увеличение потерь тепловой энергии в 2024 году обусловлено изменением среднемесячной температуры, указанной в строительной климатологии, относительно 2018 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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составит:

Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ООО УК «Егозово»  (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4212037105 | теплоноситель - пар | | | | | |
| - | - | | | - | |
| теплоноситель - конденсат | | | | | |
| - | - | | | - | |
| теплоноситель - вода | | | | | |
| 155,291 | 0,222 | | 3,96 | - | |

Приложение № 10 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на территории Яйского муниципального округа на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на территории Яйского муниципального округа на 2024 год.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловойэнергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70оС, для целей отопления и горячего водоснабжения, система теплоснабжения - открытая. Продолжительность отопительного периода 242 дня.

На всех котельных сельских поселений топливо подача и золоудаление осуществляется вручную, котлы работают на твердом топливе (уголь). Водоснабжение от собственных скважин.

Химическая очистка воды отсутствует. Сток вод местный. Во всех котельных имеется склад для хранения угля, подпиточные баки, душевые комнаты, бытовые комнаты.

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70°С, для целей отопления и горячего водоснабжения.

**Улановекое сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Улановка, отапливает 20 жилой дом из них 4 дома 16 квартирных, 7 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 5 водогрейных котла марки Нр-7 шт; КВр- 1 шт.; 2 центробежных насоса.

Котельная №2 расположена на территории с. Ишим, отапливает 6 жилых домов, 6 зданий социальной сферы, 2 здание прочих предприятий; 2 центробежных насоса.

**Марьевское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Марьевка, отапливает 19 жилых домов из них 3 дома 24 квартирных, 5 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 4 водогрейных котла марки КВр-3 шт., КВ с- 1 шт.; 4 центробежных насоса.

**Возиесенское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Вознесенка, отапливает 9 жилых дома из них 1 дом 16 квартирных, 6 зданий социальной сферы, 2 здания прочих предприятий.

В котельной работают 3 водогрейных котла марки КВр - 1 шт; HP - 2 шт;   
4 центробежных насоса.

**Кайлинское сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Кайла, отапливает 14 жилых дома, 6 зданий социальной сферы. Работает 2 котла КВр; 3 центробежных насоса.

**Китатское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Ново-Николаевка,   
отапливает 12 жилых домов, 7 зданий социальной сферы, 3 здания прочих предприятий. В котельной работают 3 водогрейных котла марки Нр;   
3 центробежных насоса.

**Бекетское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Яя-Борик, отапливает 2 жилых дома, 5 зданий социальной сферы, 4 здания прочих предприятий. В котельной работаю т 2 водогрейных когла марки Нр; 3 центробежных насоса.

**Безлесное сельское поселение**

Котельная№1 расположена на территории с. Безлесное, отапливает 5 зданий социальной сферы, 3 зданий прочих предприятий. Работает 2 котла марки КВр.

**Судженское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Судженка. Отапливает школу, детский сад, административное здание.

В котельной работают 2 водогрейных котла марки Нр; 3 центробежных насоса.

**Дачно-Троицкое сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории ст. Судженка. Отапливает школу, детский сад, административное здание. Установлено 2 котла НР.

Котельная №2 отапливает административное здание. В котельной   
работают 1 водогрейный котел марки КВр; 3 центробежных насоса.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия уставных и регистрационных документов;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

# Динамика основных показателей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | | 2024 |
| отчет | | отчет | | план | | | расчет |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | | 6 |
| 1 | **Теплоноситель** | | | | | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | | | | | | |
| ·       *пар* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *конденсат* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *вода* | | \* | | \* | | 8225,74 | | | 8225,74 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | | | | | | | | | |
| ·       *пар* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *конденсат* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *вода* | | \* | | \* | | 513,47 | | | 513,47 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | | | | | | |
| ·       *пар* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *конденсат* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *вода* | | \* | | \* | | 1602,00 | | | 1602,00 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | | | | | | |
| ·       *пар* | | - | | - | | - | | | - |
| ·     *конденсат* | | - | | - | | - | | | - |
| ·     *вода* | | \* | | \* | | 0,28 | | | 0,28 |
| 2 | **Тепловая энергия** | | | | | | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *пар* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *конденсат* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *вода* | | \* | | \* | | 12,74 | | | 12,74 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | | | | | | |
| ·       *пар* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *конденсат* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *вода* | | \* | | \* | | 6981,85 | | | 6981,85 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | | | | | | |
| ·       *пар* | | - | | - | | - | | | - |
| ·     *конденсат* | | - | | - | | - | | | - |
| ·     *вода* | | \* | | \* | | 63,52 | | | 63,52 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | | | | | | |
| ·       *пар* | | - | | - | | - | | | - |
| ·     *конденсат* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *вода* | | \* | | \* | | 12,67 | | | 12,67 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | | | | | | |
| ·       *пар* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *конденсат* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       *вода* | | \* | | \* | | 1,82 | | | 1,82 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | | | | | | |
| ·       пар | | - | | - | | - | | | - |
| ·     *конденсат* | | - | | - | | - | | | - |
| ·       вода | | \* | | \* | | 20,06 | | | 20,06 |
| 3 | | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | | | | | |
| 3.1 | | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | | - | | - | | - | - | |
| 3.1 | | количество, ед: | |  | | | | | | |
| ПНС | | - | | - | | - | - | |
| ЦТП | | - | | - | | - | - | |

\*- Ранее предприятие не осуществляло регулируемого вида деятельности по данному узлу

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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составят:

Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»,  ИНН 4205153492  (по узлу теплоснабжения Яйского муниципального округа) | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 8225,739 | 12,743 | 0,000 |

Приложение № 11 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ОАО «СКЭК» по узлу теплоснабжения - котельные   
№ 2, 3, 4, 7, 8, 9, котельная «Лесхоз» Тайгинского городского округа, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «СКЭК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

На балансе ОАО «СКЭК» находятся 4642 м тепловых сетей в однотрубном исчислении. Температурный график работы тепловых сетей 80/60 гр.С. Продолжительность отопительного периода составляет 242 суток. В летний период сети не работают.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№**  **пп.** | **Показатели\*)** | **2021 г.** | | **2022 г.** | | **2023 г.** | | **2024 г.** |
| **план** | | **план** | | **план** | | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | | | | |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *конденсат* |  | |  | |  | |  |
|  | * *вода* |  | |  | | 807,99 | | 807,99 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | | | | |
| * *пар* |  |  | |  | |  | |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* |  |  | | 50,52 | | 50,52 | |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  | |  | |  | |
| * *пар* |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* |  |  | | 1599,48 | | 1599,48 | |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8400): |  |  | |  | |  | |
| * *пар* |  |  | |  | |  | |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* |  |  | | 0,1937 | | 0,1937 | |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  | |  | |  | |
| * *пар* |  |  | |  | |  | |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* |  |  | | 1,53 | | 1,53 | |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | | | | |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *конденсат* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* |  | |  | | 711,64 | | 711,64 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  | |  | |  | |  |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* |  | |  | | 14,09 | | 14,09 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  | |  | |  | |  |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* |  | |  | | 3,59 | | 3,59 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  | |  | |  | |  |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *конденсат* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* |  | |  | | 2,15 | | 2,15 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  | |  | |  | |  |
| * пар |  | |  | |  | |  |
| * вода |  | |  | | 10,88 | | 10,88 |
|  |  | | | | | | | |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |  | |  | |  | |  |
| 3.2 | количество, ед: |  | | | | | | |
| ПНС |  | |  | |  | |  |
| ЦТП (бойлерная) |  | |  | |  | |  |

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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2024 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ОАО «СКЭК» по узлу теплоснабжения - котельные  № 2, 3, 4, 7, 8, 9, котельная «Лесхоз» Тайгинского городского округа,  ИНН 4205153492 | Теплоноситель-пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель-конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Теплоноситель-вода | | |
| 807,990 | 1,533 | 0,000 |

Приложение № 12 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса

# по материалам, представленным ООО «Боровково» город Новокузнецк (по узлу теплоснабжения – п. Снежинский), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ООО «Боровково»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

Общество с ограниченной ответственностью «Боровково » зарегестрировано в качестве юридического лица 20 января 2006 г.

Между предприятием и ООО «Племенная птицефабрика «Снежинская» был заключен договор аренды недвижимого имущества без права последующего выкупа №СН-17/0009 от 01.07.2018, согласно которому предприятию передается тепловая сеть надземной и подземной прокладки протяженностю 2771,6 метров. Передача тепловой энергии осуществляется от Беловской ГРЭС АО «Кузбассэнерго». Температурный график работы тепловой сети – 130-70ºС. Полезный отпуск на 2024 год планируется в размере 33 181 Гкал. Насосное оборудование отсутствует.

# Анализ представленных документов

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2024 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 10513,38 | 10513,38 | 10513,38 | 10513,38 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 464,78 | 464,78 | 464,78 | 464,78 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2262 | 2262 | 2262 | 2262 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** |  |  |  |  |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 5,057 | 5,057 | 5,057 | 4,954 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 1795,19 | 1795,19 | 1795,19 | 1795,19 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 34,487 | 34,487 | 34,487 | 38,135 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 8,8518 | 8,8518 | 8,8518 | 8,8518 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2,817 | 2,817 | 2,817 | 2,760 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       вода | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 13,0 |

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 технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год составят:

Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2024 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ООО «Боровково»  г. Новокузнецк  (по узлу теплоснабжения –  п. Снежинский)  ИНН 4238018467 | Теплоноситель-пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-вода | | |
| 10513,38 | 4,954 |  |

Приложение № 13 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям** **регулируемых организаций на 2024 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | | | |
| Потери и затраты теплоносителей, м3 | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнергии, тыс. кВт\*ч | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | |
| 1 | ГБУЗ «Кузбасский клинический центр охраны здоровья шахтеров имени святой великомученицы Варвары» (Ленинск –Кузнецкий муниципальный округ), ИНН 4212007870 | Теплоноситель - пар | | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Теплоноситель - конденсат | | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Теплоноситель - вода | | | | |
| 4 268,742 | 1982,550 | 0,000 | | |
| В том числе: на потребительский рынок | | | | |
| 2 234,744 | 1037,892 | 0,000 | | |
| 2 | ООО «Теплосети» (Мариинский муниципальный округ), ИНН 4213005152 | Теплоноситель - пар | | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Теплоноситель - конденсат | | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Теплоноситель - вода | | | | |
| 274,998 | 0,939 | 0,000 | | |
| 3 | ООО УК «Егозово» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ), ИНН 4212037105 | Теплоноситель - пар | | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Теплоноситель - конденсат | | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Теплоноситель - вода | | | | |
| 155,291 | 0,222 | 0,000 | | |
| 4 | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»,  ИНН 4205153492  (по узлу теплоснабжения Яйского муниципального округа) | Теплоноситель - пар | | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Теплоноситель - конденсат | | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Теплоноситель - вода | | | | |
| 8225,739 | 12,743 | | 0,000 |
| 5 | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»,  ИНН 4205153492  (по узлу теплоснабжения - котельные  № 2, 3, 4, 7, 8, 9, котельная «Лесхоз» Тайгинского городского округа) | Теплоноситель - пар | | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Теплоноситель - конденсат | | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Теплоноситель - вода | | | | |
| 807,990 | 1,533 | | 0,000 |
| 6 | ООО «Боровково»  (г. Новокузнецк) по узлу теплоснабжения –  п. Снежинский,  ИНН 4238018467 | Теплоноситель - пар | | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Теплоноситель - конденсат | | | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Теплоноситель - вода | | | | |
| 10513,380 | 4,954 | | 0,000 |

Приложение № 14 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# 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 2024 год

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

# Краткая техническая характеристика ЭСО

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 ГВС, также у предприятия есть сети, которые осуществляют работу по графику 95/70 0С.

# Анализ представленных документов

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива   
на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурные графики 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 зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- отчётная форма № 1-ТЭП;

- 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;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

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 16.03.2009, утвержденную 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 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 23661,66 | 22943,65 | 22943,65 | 22981,34 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 190,27 | 189,93 | 214,97 | 214,99 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 716,66 | 834,71 | 834,71 | 834,86 |
| % | 3,03 | 3,638 | 3,638 | 3,633 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 22945,00 | 22108,94 | 22108,94 | 22146,48 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 196,22 | 197,10 | 223,09 | 223,09 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 23661,66 | 22943,65 | 22943,65 | 22981,34 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг.у.т./кал | 190,27 | 189,93 | 214,97 | 214,99 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 716,66 | 834,71 | 834,71 | 834,86 |
| % | 3,03 | 3,638 | 3,638 | 3,633 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 22945,00 | 22108,94 | 22108,94 | 22146,48 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 196,22 | 197,10 | 223,09 | 223,09 |

\* 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.

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», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной предприятия на 2023 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| ГБУЗ ККЦОЗШ (Ленинск-Кузнецкий городской округ),  ИНН 4212007870 |  | 223,1 |

Приложение № 15 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Теплосети», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на территории Мариинского муниципального округа на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Теплосети» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на территории Мариинского муниципального округа на 2024 год.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

В настоящий момент предприятие обслуживает 3 котельные. Продолжительность отопительного сезона составляет 350 дня.

Котельная № 8 ул. Трудовая, 8;

Котельная №34 ул. 5-й Микрорайон, б/н;

Котельная ул. 40 лет Победы, 1в.

Общая сумма котлов по предприятию составляет 8 шт. Общая установленная мощность котельных на 2023 год составит 7,58 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов теплоносителя. Общая протяженность сетей (в двухтрубном исчислении) составляет 3 822,2 м. На котельной ул. 40 лет Победы, 1в летнее горячее водоснабжение.

Протяженность тепловых сетей на 2023 год составляют в двухтрубном исчислении – 3 822,2 м, из них 3 319,2 м подземной прокладки   
и 503 м надземной прокладки.

В качестве топлива используется каменный кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания каменного угля составляет 5036 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется автотранспортом на основании договора с ООО «Разрез «Задубровский Новый».

# Анализ представленных документов

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельного предприятия представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия уставных и регистрационных документов;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- 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 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;

- копии режимных карт;

- 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, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** | |
| **По видам топлива** | | | | |
| **Каменный уголь** | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 8965,74 | 8746,39 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | 218,58 | 218,31 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 138,8 | 146,3 | |
| % | \* | \* | 1,5 | 1,7 | |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 8826,9 | 8600,1 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | \* | 222,03 | 222,03 | |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности по данному узлу теплоснабжения

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 2024 год составит:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Теплосети» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 4213005152 | Каменный уголь |
| 222,03 |

Приложение № 16 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО УК «Егозово» для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных   
на 2024 год

В региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО УК «Егозово» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

Предприятие образовано в 2020 году. Осуществляет свою деятельность на 1 угольной котельной мощностью 3,20 Гкал/ч. Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет – 0,762 км.

На котельной система теплоснабжения двухтрубная, работает по открытой схеме. Температурный график работы тепловой сети 95/70. ГВС работает с постоянной температурой 65/45. Изоляция – минматы, стеклоткань. Сети ГВС работают только в отопительный период – 5352 часов,

В качестве топлива используется каменный уголь кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания топлива составляет 5174 ккал/кг.

# Анализ представленных документов

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных на 2024 год.
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных   
  на 2024 год.
* Копии уставных и регистрационных документов;
* Пояснительная записка.
* Общие сведения об энергоснабжающей организации.
* Сведения о теплосетях.
* Техническая характеристика оборудования.
* Технические параметры котлов.
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию.
* Температурные графики.
* Расчет расхода воды на хоз. питьевые нужды котельных.
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2024 год.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, специалисты РЭК Кузбасса выявили, что предприятием не представлены исходные данные для расчета нормативов, в связи с чем специалисты РЭК Кузбасса выполнили анализ расчетов на основании данных, представленных в 2022 году. Так предприятия предлагает принять к утверждению удельный расход топлива в размере 222,0 кг у.т./Гкал. Увеличение норматива обусловлено снижение объема полезного отпуска тепловой энергии до 3 597,00 Гкал. Однако согласно фактическим данным за 2022 год, фактический объем полезного отпуска в 2022 году составил 5 375,84 Гкал. Специалисты РЭК Кузбасса предлагают скорректировать расчет увеличив объем полезного отпуска до фактического значения.

В части расчетов, представленные материалы, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 5673,08 | 5673,08 | 5673,08 | 5 678,6 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 216,81 | 216,81 | 216,81 | 216,7 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 78,94 | 78,94 | 78,94 | 80,9 |
| % | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,4 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 5594,14 | 5594,14 | 5594,14 | 5 597,7 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,9 | 219,9 | 219,9 | 219,8 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 5673,08 | 5673,08 | 5673,08 | 5 678,6 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 216,81 | 216,81 | 216,81 | 216,7 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 78,94 | 78,94 | 78,94 | 80,9 |
| % | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,4 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 5594,14 | 5594,14 | 5594,14 | 5 597,7 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,9 | 219,9 | 219,9 | 219,8 |

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 2024 год составит:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных   
на 2024 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию на 2024 год кг у.т./Гкал |
| ООО УК «Егозово»  (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ), ИНН 4212037105 | 219,8 |

Приложение № 17 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ГБУ «Малиновский дом – интернат для граждан, имеющих психические расстройства» (Калтанский городской округ) для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год

В региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ГБУ «Малиновский дом – интернат для граждан, имеющих психические расстройства» (Калтанский городской округ) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

Основным видом деятельности предприятия является производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) населению.

В пользовании предприятия находится 1 котельная. На котельной установлено 4 котла марки КВ-1,45КБ 1978 года производства. Мощность каждого котла составляет 1,25 Гкал/ч, мощность котельной

составляет 5 Гкал/ч.

На всех котельных предприятия топливо подача и золоудаление осуществляется вручную, котлы работают на твердом топливе (уголь).

Химическая очистка воды отсутствует. Сток вод местный.

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70°С, для целей отопления и горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода 350 дней.

# Анализ представленных документов

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива   
на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурные графики 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 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;

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 16.03.2009, утвержденную Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 3029,76 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг.у.т./кал | \* | \* | \* | 220,34 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 64,2 |
| % | \* | \* | \* | 2,1 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 2965,6 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 225,10 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 3029,76 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг.у.т./кал | \* | \* | \* | 220,34 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 64,2 |
| % | \* | \* | \* | 2,1 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 2965,6 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 225,10 |

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 2024 год составит:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных   
на 2024 год

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию на 2024 год кг у.т./Гкал |
| ГБУ «Малиновский дом – интернат для граждан, имеющих психические расстройства» (Калтанский городской округ), ИНН 4222003754 | 225,1 |

Приложение № 18 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на территории Яйского муниципального округа на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на территории Яйского муниципального округа на 2024 год.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловойэнергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70оС, для целей отопления и горячего водоснабжения, система теплоснабжения - открытая. Продолжительность отопительного периода 242 дня.

На всех котельных сельских поселений топливо подача и золоудаление осуществляется вручную, котлы работают на твердом топливе (уголь). Водоснабжение от собственных скважин.

Химическая очистка воды отсутствует. Сток вод местный. Во всех котельных имеется склад для хранения угля, подпиточные баки, душевые комнаты, бытовые комнаты.

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70°С, для целей отопления и горячего водоснабжения.

**Улановекое сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Улановка, отапливает 20 жилой дом из них 4 дома 16 квартирных, 7 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 5 водогрейных котла марки Нр-7 шт; КВр- 1 шт.; 2 центробежных насоса.

Котельная №2 расположена на территории с. Ишим, отапливает 6 жилых домов, 6 зданий социальной сферы, 2 здание прочих предприятий; 2 центробежных насоса.

**Марьевское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Марьевка, отапливает 19 жилых домов из них 3 дома 24 квартирных, 5 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 4 водогрейных котла марки КВр-3 шт., КВ с- 1 шт.; 4 центробежных насоса.

**Возиесенское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Вознесенка, отапливает 9 жилых дома из них 1 дом 16 квартирных, 6 зданий социальной сферы, 2 здания прочих предприятий.

В котельной работают 3 водогрейных котла марки КВр - 1 шт; HP - 2 шт;   
4 центробежных насоса.

**Кайлинское сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Кайла, отапливает 14 жилых дома, 6 зданий социальной сферы. Работает 2 котла КВр; 3 центробежных насоса.

**Китатское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Ново-Николаевка,   
отапливает 12 жилых домов, 7 зданий социальной сферы, 3 здания прочих предприятий. В котельной работают 3 водогрейных котла марки Нр;   
3 центробежных насоса.

**Бекетское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Яя-Борик, отапливает 2 жилых дома, 5 зданий социальной сферы, 4 здания прочих предприятий. В котельной работаю т 2 водогрейных когла марки Нр; 3 центробежных насоса.

**Безлесное сельское поселение**

Котельная№1 расположена на территории с. Безлесное, отапливает 5 зданий социальной сферы, 3 зданий прочих предприятий. Работает 2 котла марки КВр.

**Судженское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Судженка. Отапливает школу, детский сад, административное здание.

В котельной работают 2 водогрейных котла марки Нр; 3 центробежных насоса.

**Дачно-Троицкое сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории ст. Судженка. Отапливает школу, детский сад, административное здание. Установлено 2 котла НР.

Котельная №2 отапливает административное здание. В котельной   
работают 1 водогрейный котел марки КВр; 3 центробежных насоса.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельного предприятия представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия уставных и регистрационных документов;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- 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 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;

- копии режимных карт;

- расчет удельного расхода топлива/

Проанализировав представленные расчеты, специалисты РЭК Кузбасса выявили, что режимы работы котла выбрано нерационально, что способствует увеличению нормативов удельного расхода топлива. Кроме того, специалисты РЭК Кузбасса предлагают скорректировать баланс тепловой энергии от предприятия, приняв его с учет фактического полезного отпуска тепловой энергии за 2019-2021 годы от котельных предыдущего предприятия, полученного через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов 46TE.STX.

Таким образом специалисты РЭК Кузбасса предлагают скорректировать предложение предприятия (219,68 кг у.т./Гкал), приняв удельный расход топлива   
в размере 218,90 кг у.т./Гкал.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2021** | | **2022** | | **2023** | **2024** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** | | | | | | |
| **Каменный уголь** | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | \* | 67205,06 | 67205,06 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | 211,40 | 211,40 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | \* | 2 303,38 | 2 303,38 |
| % | \* | \* | \* | \* | 3,43 | 3,43 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | \* | 64 901,68 | 64 901,68 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | 218,90 | 218,90 |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности по данному узлу теплоснабжения

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 2024 год составит:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»,  ИНН 4205153492  (по узлу теплоснабжения Яйского муниципального округа) | Каменный уголь |
| 218,90 |

Приложение № 19 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ОАО «СКЭК» по узлу теплоснабжения - котельные № 2, 3, 4, 7, 8, 9, котельная «Лесхоз» Тайгинского городского округа, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ОАО «СКЭК»   
с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ОАО «СКЭК».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- 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;

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

Предприятию переданы 7 котельных: № 2, 3, 4, 7, 8, 9, котельная «Лесхоз» Тайгинского городского округа. На котельных установлено 16 водогрейных котлов: 9 котлов КВр-0,93, 7 котлов КВр-1,16.

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.

Экспертами отмечены следующие замечания:

1. Предприятием по котельной № 2 учтен коэффициент старения на уровне 1,03, применяемый для котлов возрастом более 15 лет, при вводе котла в эксплуатацию в 2009 году. Согласно п. 46 Порядка определения нормативов приведенные в таблице сроки работы оборудования исчисляются от момента ввода его в эксплуатацию. Дата ввода котлоагрегатов в эксплуатацию не обоснована, применение коэффициента старения на уровне 1,03 на весь 2024 год не представляется возможным.
2. Предприятием в расчетах не учтена замена котлоагрегатов, произведенная ими в 2023 году, и не скорректирован коэффициент старения по котлам: котел 1 на котельной №3, котел 2 на котельной № 4, котел 3 на котельной №7, котел 2 на котельной № 8, котлы 1 и 2 на коетльной № 9.

Экспертами произведен пересчет нормативных значений в соответствии с замечаниями.

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

Таблица 1

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Значения показателей | | | |
| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|  | план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал |  |  | 14500,39 | 14498,03 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал |  |  | 220,22 | 219,02 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал |  |  | 409,67 | 407,13 |
| % |  |  | 2,83 | 2,81 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал |  |  | 14090,63 | 14090,90 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  | 226,6 | 225,35 |

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 2024 год составит:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения - котельные № 2, 3, 4, 7, 8, 9, котельная «Лесхоз» Тайгинского городского округа. ИНН 4205153492 | - | 225,4 |

Приложение № 20 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Ижморская тепло-сетевая компания», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Ижморская тепло-сетевая компания»с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию».

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор концессии;

- пояснительную записку по котельной;

- 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;

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

Предприятию в соответствии с концессионным соглашением переданы 16 котельных. На котельных установлены котлы марок НР-18, КВМ-3, НР-65, КВр-0,6, КВр-1,25, котлы самоварного типа, КВр-0,8, Zotа Стаханов.

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

Таблица 1

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Значения показателей | | | |
| показатели | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|  | план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 31790 | 31790 | 31790 | 31790 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 210,49 | 210,49 | 210,49 | 210,49 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1236,6 | 1236,6 | 1236,6 | 1236,6 |
| % | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 30554,0 | 30554,0 | 30554,0 | 30554,0 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,03 | 219,03 | 219,03 | 219,03 |

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 2024 год составит:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2024 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «Ижморская тепло-сетевая компания» (пгт. Ижморский), ИНН4246021343 | - | 219,0 |

Приложение № 21 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Нормативы удельного расхода топлива при производстве**

**тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

**с установленной мощностью производства электрической энергии**

**25 МВт и более, на 2024 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии,  кг. у.т./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ГБУЗ «Кузбасский клинический центр охраны здоровья шахтеров имени святой великомученицы Варвары» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4212007870 | Каменный уголь | 223,1 |
| 2 | ООО «Теплосети» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 4213005152 | Каменный уголь | 222,0 |
| 3 | ООО УК «Егозово» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ), ИНН 4212037105 | Каменный уголь | 219,8 |
| 4 | ГБУ «Малиновский дом – интернат для граждан, имеющих психические расстройства» (Калтанский городской округ), ИНН 4222003754 | Каменный уголь | 225,1 |
| 5 | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»,  ИНН 4205153492  (по узлу теплоснабжения Яйского муниципального округа) | Каменный уголь | 218,9 |
| 6 | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания».  ИНН 4205153492  (по узлу теплоснабжения - котельные № 2, 3, 4, 7, 8, 9, котельная «Лесхоз» Тайгинского городского округа) | Каменный уголь | 225,4 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 7 | ООО «Ижморская тепло-сетевая компания» (пгт. Ижморский), ИНН4246021343 | Каменный уголь | 219,0 |

Приложение № 22 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса

# по материалам, представленным ГБУЗ ККЦОЗШ (г. Ленинск-Кузнецкий) для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

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

# Краткая техническая характеристика ЭСО

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 ГВС, также у предприятия есть сети, которые осуществляют работу по графику 95/70 0С.

# Анализ представленных документов

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива   
на котельной 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 склада для хранения каменного угля;

- 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 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);

- отчётная форма № 1-ТЭП;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной, выполненной ОАО «АЭЭ».

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), утвержденной 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 2024 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2024 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 | 1,549 | | 1,345 | | 0,204 |

Приложение № 23 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Теплосети», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных Мариинского муниципального округа на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Теплосети» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных Мариинского муниципального   
округа на 2024 год.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

В настоящий момент предприятие обслуживает 3 котельные. Продолжительность отопительного сезона составляет 350 дня.

Котельная № 8 ул. Трудовая, 8;

Котельная №34 ул. 5-й Микрорайон, б/н;

Котельная ул. 40 лет Победы, 1в.

Общая сумма котлов по предприятию составляет 8 шт. Общая установленная мощность котельных на 2023 год составит 7,58 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов теплоносителя. Общая протяженность сетей (в двухтрубном исчислении) составляет 3 822,2 м. На котельной ул. 40 лет Победы, 1в летнее горячее водоснабжение.

Протяженность тепловых сетей на 2023 год составляют в двухтрубном исчислении – 3 822,2 м, из них 3 319,2 м подземной прокладки

и 503 м надземной прокладки.

В качестве топлива используется каменный кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания каменного угля составляет 5036 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется автотранспортом на основании договора с ООО «Разрез «Задубровский Новый».

# Анализ представленных документов

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет НЭЗТ;

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

- способы и время 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 ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- 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. Однако, учитывая корректировку удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия, специалисты РЭК Кузбасса скорректировали расчет нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2024 год.

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», нормативы создания запасов топлива на котельной на 2024 год составят:

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

тыс. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| ООО «Теплосети» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 4213005152 | Каменный уголь | 0,745 | 0,642 | 0,103 |

Приложение № 24 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса

# по материалам, представленным ООО УК «Егозово» для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

В региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО УК «Егозово» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

Предприятие образовано в 2020 году. Осуществляет свою деятельность на 1 угольной котельной мощностью 3,20 Гкал/ч. Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет – 0,762 км.

На котельной система теплоснабжения двухтрубная, работает по открытой схеме. Температурный график работы тепловой сети 95/70. ГВС работает с постоянной температурой 65/45. Изоляция – минматы, стеклоткань. Сети ГВС работают только в отопительный период – 5352 часов,

В качестве топлива используется каменный уголь кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания топлива составляет 5174 ккал/кг.

# Анализ представленных документов

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

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных на 2024 год.
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных   
  на 2024 год.
* Копии уставных и регистрационных документов организации.
* Пояснительная записка.
* Общие сведения об энергоснабжающей организации.
* Сведения о теплосетях.
* Техническая характеристика оборудования.
* Технические параметры котлов.
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию.
* Температурные графики.
* Расчет расхода воды на хоз.питевые нужды котельных.
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2024 год.
* Данные о фактическом расходе угля за три года.

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. Однако в связи с корректировкой нормативов удельного расхода топлива, специалисты РЭК Кузбасса выполнили перерасчет нормативов создания запасов топлива на котельной.

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», нормативы создания запасов топлива на котельной на 2024 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас | |
| ООО УК «Егозово»  (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4212037105 | Каменный уголь | 0,468 | | 0,403 | 0,065 | |

Приложение № 25 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса

# по материалам, представленным ГБУ «Малиновский дом – интернат для граждан, имеющих психические расстройства» (Калтанский городской округ) для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

В региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ГБУ «Малиновский дом – интернат для граждан, имеющих психические расстройства» (Калтанский городской округ) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

Основным видом деятельности предприятия является производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) населению.

В пользовании предприятия находится 1 котельная. На котельной установлено 4 котла марки КВ-1,45КБ 1978 года производства. Мощность каждого котла составляет 1,25 Гкал/ч, мощность котельной

составляет 5 Гкал/ч.

На всех котельных предприятия топливо подача и золоудаление осуществляется вручную, котлы работают на твердом топливе (уголь).

Химическая очистка воды отсутствует. Сток вод местный.

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70°С, для целей отопления и горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода 350 дней.

# Анализ представленных документов

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива   
на котельной 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 склада для хранения каменного угля;

- 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 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), утвержденной 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 2024 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас | |
| ГБУ «Малиновский дом – интернат для граждан, имеющих психические расстройства» (Калтанский городской округ), ИНН 4222003754 | Каменный уголь | 0,247 | | 0,213 | 0,034 | |

Приложение № 26 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных Яйского муниципального округа на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных Яйского муниципального округа на 2024 год.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70оС, для целей отопления и горячего водоснабжения, система теплоснабжения - открытая. Продолжительность отопительного периода 242 дня.

На всех котельных сельских поселений топливо подача и золоудаление осуществляется вручную, котлы работают на твердом топливе (уголь). Водоснабжение от собственных скважин.

Химическая очистка воды отсутствует. Сток вод местный. Во всех котельных имеется склад для хранения угля, подпиточные баки, душевые комнаты, бытовые комнаты.

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70°С, для целей отопления и горячего водоснабжения.

**Улановекое сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Улановка, отапливает 20 жилой дом из них 4 дома 16 квартирных, 7 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 5 водогрейных котла марки Нр-7 шт; КВр- 1 шт.; 2 центробежных насоса.

Котельная №2 расположена на территории с. Ишим, отапливает 6 жилых домов, 6 зданий социальной сферы, 2 здание прочих предприятий; 2 центробежных насоса.

**Марьевское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Марьевка, отапливает 19 жилых домов из них 3 дома 24 квартирных, 5 зданий социальной сферы, 7 зданий прочих предприятий.

В котельной работают 4 водогрейных котла марки КВр-3 шт., КВ с- 1 шт.; 4 центробежных насоса.

**Возиесенское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Вознесенка, отапливает 9 жилых дома из них 1 дом 16 квартирных, 6 зданий социальной сферы, 2 здания прочих предприятий.

В котельной работают 3 водогрейных котла марки КВр - 1 шт; HP - 2 шт;   
4 центробежных насоса.

**Кайлинское сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Кайла, отапливает 14 жилых дома, 6 зданий социальной сферы. Работает 2 котла КВр; 3 центробежных насоса.

**Китатское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Ново-Николаевка,   
отапливает 12 жилых домов, 7 зданий социальной сферы, 3 здания прочих предприятий. В котельной работают 3 водогрейных котла марки Нр;   
3 центробежных насоса.

**Бекетское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Яя-Борик, отапливает 2 жилых дома, 5 зданий социальной сферы, 4 здания прочих предприятий. В котельной работаю т 2 водогрейных когла марки Нр; 3 центробежных насоса.

**Безлесное сельское поселение**

Котельная№1 расположена на территории с. Безлесное, отапливает 5 зданий социальной сферы, 3 зданий прочих предприятий. Работает 2 котла марки КВр.

**Судженское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Судженка. Отапливает школу, детский сад, административное здание.

В котельной работают 2 водогрейных котла марки Нр; 3 центробежных насоса.

**Дачно-Троицкое сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории ст. Судженка. Отапливает школу, детский сад, административное здание. Установлено 2 котла НР.

Котельная №2 отапливает административное здание. В котельной   
работают 1 водогрейный котел марки КВр; 3 центробежных насоса.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет НЭЗТ;

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

- способы и время 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 ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- 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. Однако, учитывая корректировку удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия, специалисты РЭК Кузбасса скорректировали расчет нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2023 год.

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», нормативы создания запасов топлива на котельной на 2024 год составят:

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

тыс. т.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»,  ИНН 4205153492  (по узлу теплоснабжения Яйского муниципального округа) | Каменный уголь | 5,367 | 4,429 | 0,738 |

Приложение № 27 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кузбасса

# по материалам, представленным ОАО «СКЭК» по узлу теплоснабжения - котельные № 2, 3, 4, 7, 8, 9, котельная «Лесхоз» Тайгинского городского округа, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ОАО «СКЭК» с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ).

Предприятию переданы 7 котельных: № 2, 3, 4, 7, 8, 9, котельная «Лесхоз» Тайгинского городского округа. На котельных установлено 16 водогрейных котлов: 9 котлов КВр-0,93, 7 котлов КВр-1,16.

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.

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», нормативы создания запасов топлива на котельной на 2024 год составят:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения - котельные № 2, 3, 4, 7, 8, 9, котельная «Лесхоз» Тайгинского городского округа. ИНН 4205153492 | Каменный уголь | 1,302 | 0,180 | 1,122 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |

Приложение № 28 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области - Кузбасса, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2024 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | ГБУЗ «Кузбасский клинический центр охраны здоровья шахтеров имени святой великомученицы Варвары» (Ленинск Кузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4212007870 | Каменный уголь | 1,549 | 1,345 | 0,204 |
| 2 | ООО «Теплосети» (Мариинский муниципальный округ),  ИНН 4213005152 | Каменный уголь | 0,745 | 0,642 | 0,103 |
| 3 | ООО УК «Егозово» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ), ИНН 4212037105 | Каменный уголь | 0,468 | 0,403 | 0,065 |
| 4 | ГБУ «Малиновский дом – интернат для граждан, имеющих психические расстройства» (Калтанский городской округ), ИНН 4222003754 | Каменный уголь | 0,247 | 0,213 | 0,034 |
| 5 | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»,  ИНН 4205153492  (по узлу теплоснабжения Яйского муниципального округа) | Каменный уголь | 5,367 | 4,429 | 0,738 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 6 | ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания».  ИНН 4205153492  (по узлу теплоснабжения - котельные № 2, 3, 4, 7, 8, 9, котельная «Лесхоз» Тайгинского городского округа) | Каменный уголь | 1,302 | 1,122 | 0,180 |

Приложение № 29 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2024 год к тепловым сетям ООО «ЭнергоТранзит»**

ООО «ЭнергоТранзит» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее - РЭК) с заявлением об установлении платы за подключение на 2024 год в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки к тепловым сетям ООО «ЭнергоТранзит».

**Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «ЭнергоТранзит» 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 13.02.2006 № 83   
    «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
  + Постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787   
    «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
  + 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»;
  + Приказ Минстроя России от 17.03.2021 № 150/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства»;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
    и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлены обосновывающие материалы   
для установления платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2024 год к тепловым сетям   
ООО «ЭнергоТранзит», которые содержат:

- Заявку на подключение к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 17 в микрорайоне 24 Новоильинского района г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция 17Б), вместе с условиями на подключение (0,1934 Гкал/ч).

- Заявку на подключение к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 17 в микрорайоне 24 Новоильинского района г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция В, Г), вместе с условиями на подключение (0,3336 Гкал/ч).

- Заявку на подключение к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 17 в микрорайоне 24 Новоильинского района г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция 17Д), вместе с условиями на подключение (0,1934 Гкал/ч).

- Заявку на подключение к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 16Б (1,2 этапы) в микрорайоне 24 Новоильинского района, квартал 14-14а, ул. Рокоссовского, г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция Г.Д -1 этап.), вместе с условиями на подключение (0,3816 Гкал/ч).

- Заявку на подключение к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 16Б (1,2 этапы) в микрорайоне 24 Новоильинского района, квартал 14-14а, ул. Рокоссовского, г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция А,Б,В -2 этап.), вместе с условиями на подключение (0,5344 Гкал/ч).

- Обоснование мероприятий по подключению.

- Сметы на проектирование.

- Сметы на строительно-монтажные работы.

- Расчет затрат на оплату труда.

Расчет стоимости автоуслуг для выполнения работ по подключению объектов заявителей к тепловым сетям ООО «ЭнергоТранзит» на 2024 год.

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объекты заявителей:

- Объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 17 в микрорайоне 24 Новоильинского района г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция 17Б) с подключаемой мощностью 0,1934 Гкал/ч.

- Объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 17 в микрорайоне 24 Новоильинского района г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция В, Г) с подключаемой мощностью 0,3336 Гкал/ч.

- Объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 17 в микрорайоне 24 Новоильинского района г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция 17Д) с подключаемой мощностью 0,1934 Гкал/ч.

- Объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 16Б (1,2 этапы) в микрорайоне 24 Новоильинского района, квартал 14-14а, ул. Рокоссовского, г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция Г.Д -1 этап.) с подключаемой мощностью 0,3816 Гкал/ч.

- Объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 16Б (1,2 этапы) в микрорайоне 24 Новоильинского района, квартал 14-14а, ул. Рокоссовского, г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция А,Б,В -2 этап.) с подключаемой мощностью 0,5344 Гкал/ч.

Общая подключаема нагрузка составляет 1,6364 Гкал/ч.

На основе представленных в РЭК Кузбасса материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемой предприятием тепловой нагрузкой объектов подключения.

**Физический объём работ по подключению**

В соответствии с представленными ООО «ЭнергоТранзит» материалами, в целях обеспечения подключения зданий и дальнейшего гарантированного теплоснабжения без ущерба для существующих потребителей теплоэнергии, запитанных от предприятия, необходимо выполнить следующие мероприятия:

- Для подключения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 17 в микрорайоне 24 Новоильинского района г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция 17Б) необходимо построить тепловую сеть 2Ду125мм, 2Ду65 мм, общей протяженностью 140 м.

- Для подключения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 17 в микрорайоне 24 Новоильинского района г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция В, Г) необходимо построить тепловую сеть 2Ду100 мм, 2Ду80 мм, общей протяженностью 219 м.

- Для подключения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 17 в микрорайоне 24 Новоильинского района г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция 17Д) необходимо построить тепловую сеть 2Ду65 мм, общей протяженностью 96 м.

Для подключения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 16Б (1,2 этапы) в микрорайоне 24 Новоильинского района, квартал 14-14а, ул. Рокоссовского, г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция Г.Д -1 этап.) необходимо построить тепловую сеть 2Ду100 мм, 1Ду80 мм, 1Ду65 мм, 2Ду80 мм, 1Ду80 мм, 1Ду50 мм, 2Ду65 мм, 1Ду50 мм, 1Ду32 мм общей протяженностью 537 м.

Для подключения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 16Б (1,2 этапы) в микрорайоне 24 Новоильинского района, квартал 14-14а, ул. Рокоссовского, г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция А,Б,В -2 этап.) необходимо построить тепловую сеть 2Ду65 мм, 1Ду50 мм, 1Ду32 мм, 2Ду65 мм, 1Ду50 мм, 1Ду25 мм общей протяженностью 230 м.

В качестве обосновывающего материала, представлена пояснительная записка, заявки потребителей на подключение, технические условия на подключения.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает необходимость строительства тепловых сетей обоснованной.

**Объём капитальных вложений необходимый для подключения**

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия составляет 18129,70 тыс. руб. (без НДС). В качестве обосновывающего материала, представлены сметные расчета на проектные работы и на строительство. Согласно сметным расчетам стоимость мероприятий составляет:

- Для подключения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 17 в микрорайоне 24 Новоильинского района г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция 17Б) стоимость проектных работ составляет 185,505 тыс. руб., стоимость строительства составляет 2800,522 тыс. руб.

- Для подключения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 17 в микрорайоне 24 Новоильинского района г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция В, Г) стоимость проектных работ составляет 245,644 тыс. руб., стоимость строительства составляет 3708,469 тыс. руб.

- Для подключения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 17 в микрорайоне 24 Новоильинского района г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция 17Д) стоимость проектных работ составляет 74,44 тыс. руб., стоимость строительства составляет 1123,862 тыс. руб.

Для подключения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 16Б (1,2 этапы) в микрорайоне 24 Новоильинского района, квартал 14-14а, ул. Рокоссовского, г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция Г.Д -1 этап.) стоимость проектных работ составляет 462,852 тыс. руб., стоимость строительства составляет 6987,612 тыс. руб.

Для подключения объекта капитального строительства, многоквартирного жилого дома № 16Б (1,2 этапы) в микрорайоне 24 Новоильинского района, квартал 14-14а, ул. Рокоссовского, г. Новокузнецка Кемеровской области (блок секция А,Б,В -2 этап.) стоимость проектных работ составляет 157,830 тыс. руб., стоимость строительства составляет 2382,964 тыс. руб.

Всего стоимость проектных работ составляет 1126,271 тыс. руб., стоимость строительства составляет 17003,429 в целом по мероприятиям капитальные вложения составляют 18 129,7 тыс. руб.

Согласно постановлению правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Проверка стоимости строительства тепловых сетей показала, что сметная стоимость заявленных мероприятий не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, считает их обоснованными и предлагает принять к расчету платы затраты на финансирование капитальных вложений в размере 18129,70 тыс. руб. (без НДС).

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| 18129,70 | 18129,70 | 0,00 |

**(П1) Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, по подключению объектов заявителей в 2024 году**

Согласно п. 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определяются в соответствии с [приложением 7.1](consultantplus://offline/ref=1F04E896050B5890432A5F4242BE9DB7D9750E56AB30A9C93D885E02E211B4E29EC45F1C9D008035t5jDB)   
к настоящих Методическим указаниям по формуле:

(тыс. руб./Гкал/ч),

где:

- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

- плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Предприятие предлагает в расчет платы за подключение к системе теплоснабжения включить расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения на суммарную подключаемую тепловую нагрузку   
1,6364 Гкал/час в размере 240,00 тыс. руб., в том числе:

- «Расходы на сырье и материалы» - 0,35 тыс. руб.;

- «Оплата труда» - 108,68 тыс. руб.;

- «Отчисления на социальные нужды» - 32,82 тыс. руб.;

- «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями   
или индивидуальными предпринимателями» - 98,15 тыс. руб.

Т.е. расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей по предложению предприятия составят 146,66 тыс. руб./Гкал/ч.

Предприятием заявлены затраты по статье «Расходы на сырье   
и материалы» в сумме 0,35 тыс. руб., включающие в себя затраты на канцелярию (офисную бумагу). Цена бумаги по предложению предприятия составляет 288,80 руб.

Для обоснования данных затрат представлены следующие материалы:

Расчет затрат на канцелярию для обеспечения документооборота при подключении объектов заявителей (стр. 196).

Так как, организацией не представлены обосновывающие материалы, согласно п. 29 Основ ценообразования, эксперты проанализировали цену бумаги формата А4 на сайте Комус и Парнас. Цена бумаги на сайте Парнас составила 304,17 руб., на сайте Комус цена составляет 287,50 руб.

Таким образом, затраты на покупку офисной бумаги составят:

287,50 руб. (цена бумаги) ÷ 500 листов (количество листов в упаковке) × 120 листов (количество листов на 1 заявку по предложению предприятия)   
× 5 (количество заявок) ÷ 1000 = 0,35 тыс. руб.

В связи с незначительной разницей в цене бумаги между данными экспертов и предприятия, затраты по данной статье по предложению предприятия равны предложению экспертов. В соответствии с этим в качестве экономически обоснованной величины расходов по данной статье предлагается принять затраты на уровне 0,35 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Предприятием заявлены «Расходы на оплату труда» в сумме   
108,68 тыс. руб.

Для обоснования данных затрат представлены следующие материалы:

Расчет затрат на оплату труда и отчисления на социальные нужды при подключении (стр. 164).

Формы П-4 за январь – май 2023 года. Сведения о численности   
и заработной плате работников (стр. 165). В соответствии с представленными формами отчетности средняя заработная плата в 2023 году составила   
48 988,16 руб./мес.

Оплата труда одного часа сотрудника для технологического подключения объектов заявителей составляет:

48 988,16 руб./мес. (среднемесячная зарплата) × 12 (месяцев в году)   
÷ 1 973 (рабочих часов в году) = 297,95 руб./час.

Эксперты предлагают к включению затраты на оплату труда в размере:

297,95 руб./час. (оплата труда в час) × 65 часов (количество времени   
на 1 заявку по предложению предприятия) × 5 заявок ÷ 1000 = 96,83 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составляет 11,85 тыс. руб.

Предприятием предлагаются к включению затраты на социальные отчисления.

Предприятие не представило обосновывающих материалов по данной статье затрат.

Минимальный страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,2%. Таким образом, затраты на социальные отчисления составляют:

96,83 тыс. руб. (планируемый ФОТ) × 30,2 % = 29,24 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составляет 3,58 тыс. руб.

Предприятием предлагаются к включению затраты по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» в размере 98,15 тыс. руб., включающие в себя затраты на услуги автотранспорта.

Для обоснования данных затрат представлены следующие материалы:

Расчет стоимости автоуслуг для выполнения работ по подключению объектов заказчика (стр. 182). Из примечания к расчету известно,   
что для выезда бригады на место используются автомобили ГАЗ 3307, УАЗ   
и HYUNDAI.

Договор № КОР-116-21/Р-241-21 от 25.10.2021, заключенный   
с ООО «Развитие» на оказание транспортных услуг, действующий   
до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 183). В соответствии с приложением 2 к Договору, эксперты рассчитали средний тариф используемого автотранспорта:

(875,91 руб./маш. ч (УАЗ 220695-04) + 1 082,15 руб./маш. ч (ГАЗ 3307 (фургон аварийно-ремонтная мастерская)) + 1 141,56 руб./маш. ч (HYUNDAI SONATA)) ÷ 3 (вида транспорта) = 1 033,21 руб./маш. ч (средний тариф).

Таким образом, затраты на автоуслуги для выполнения работ   
по подключению объектов заявителей составят:

1 033,21 руб./маш. ч (средний тариф) × 19 часов (Затраты времени на обслуживание одной заявки по предложению предприятия) × 5 заявок = 98,15 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) составят:

224,57 тыс. руб. / 1,6364 Гкал/ч = 137,23 тыс. руб./Гкал/ч.

Таблица 1 (Приложение 7.1   
к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит»**

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Предложение предприятия на 2024 год | Предложение экспертов на 2024 год | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 = 5 - 4 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего: | тыс. руб. | 240,00 | 224,57 | -15,43 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0,35 | 0,35 | 0,00 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 108,68 | 96,83 | -11,85 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 32,82 | 29,24 | -3,58 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 98,15 | 98,15 | 0,00 |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 98,15 | 98,15 | 0,00 |
| 1.5.2 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.1 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.2 | - прочие расходы (налог на прибыль 20%) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 1,6364 | 1,6364 | 0,00 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 146,66 | 137,23 | -9,43 |

Таблица 3

**Расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2024 год к тепловым сетям   
ООО «ЭнергоТранзит»**

| № п/п | Наименование | Размерность | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Плата за подключение объектов заявителей, в том числе: | | | | | |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | Тыс.руб/  Гкал/ч | 146,66 | 137,23 | -9,43 |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе: | Тыс.руб/  Гкал/ч | 11079,01 | 11079,01 | 0 |
| 2.1. | 50 - 250 мм | Тыс.руб/  Гкал/ч | 11079,01 | 11079,01 | 0 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2) | Тыс.руб/  Гкал/ч | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Налог на прибыль | Тыс.руб/  Гкал/ч | 0 | 2769,75 | 1769,75 |
|  | *Справочно: подключаемая тепловая нагрузка* | *Гкал/ч* | 1,6364 | 1,6364 | *0* |

**Плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2024 год к тепловым сетям ООО «ЭнергоТранзит»**

По итогам анализа, представленного предприятием предложения по расчету платы за подключение на 2024 год к тепловым сетям, эксперты предлагают принять уровень платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит», в расчете на единицу мощности тепловой нагрузки, в размере 13985,99 тыс. руб./Гкал/ч

Приложение № 30 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Плата за подключение к системе теплоснабжения**

**ООО «ЭнергоТранзит» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения на 2024 год**

тыс. руб./Гкал/ч (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Стоимость | |
| Плата за подключение объектов заявителей, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в том числе: | | | |
| 1. | Плата за проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | | 137,23 |
| 2. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей | | 11079,01 |
| 3. | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей | | - |
| 4. | Налог на прибыль (Н) | | 2769,75 |

Приложение № 31 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта заявителя МБ ДОУ «Детский сад № 272»**

ООО «ЭнергоТранзит» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) с заявлением от 05.09.2023 № 3/1-7329-12 об установлении индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта МБ ДОУ «Детский сад № 272» (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 43).

* + Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, 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 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
  + Постановление Правительства РФ от 30.11.2021 № 2115 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системе теплоснабжения, правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
  + 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»;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлено заявление об установлении индивидуальной платы за подключение объекта МБ ДОУ «Детский сад № 272» (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 43), подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит», которое содержит:

* Учредительные документы.
* Учетная политика (с изменениями).
* Приложение 7.1 Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.
* Приложение 7.8. Расчет платы за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения.
* Заявка на подключение к сетям теплоснабжения.
* Письмо (о выборе варианта подключения к сетям подключения к сетям теплоснабжения);
* Ответ от заявителя о выборе варианта подключения к сетям теплоснабжения;
* Сводный сметный расчет.
* Локальные сметные расчеты.
* Рабочая документация с техническими условиями для подключения к тепловым сетям.

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объект МБ ДОУ «Детский сад № 272» (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 43) после его реконструкции, подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит» с максимальной тепловой нагрузкой 0,242035 Гкал/ч.

Необходимость подключения подтверждается заявкой на подключение и техническими условиями для подключения к тепловым сетям.

На основе представленных в РЭК Кузбасса материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемой предприятием тепловой нагрузкой объекта подключения.

**Физический объём работ по подключению**

В соответствии с представленными материалами, в целях обеспечения подключения объекта заявителя и дальнейшего гарантированного его теплоснабжения необходимо выполнить мероприятие по реконструкции сетей теплоснабжения: ТК-5/3 наружная стена здания детского сада по ул. ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 43 с увеличением диаметра с 2 Дн57\*3 мм до 2 Дн76\*5 мм (протяженность 68 м в однотрубном исчислении).

Необходимость реконструкции тепловой сети с увеличением диаметра на один типоразмер обусловлена подачей заявителем заявки на увеличение нагрузки за счет добавления нагрузки на вентиляцию и отопление.

В качестве обосновывающего материала, представлены план реконструируемого участка тепловой сети с привязкой к карте местности, пояснительная записка, информация по возможности подключения объекта заявителя, технические условия на подключение, пьезометрические графики.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает необходимость проведения заявленного мероприятия, обоснованной.

**Объём капитальных вложений необходимый для подключения**

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия составляет 767,97 тыс. руб. (без НДС).

В качестве обосновывающего материала, представлены локальные сметные расчеты строительства и сметы на проектные работы, техническая документация.

Специалисты РЭК Кузбасса, проанализировав представленные обосновывающие материалы считают заявленный объем капитальных вложений обоснованным в полном объеме.

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| 767,97 | 767,97 | 0,00 |

**(П1) Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, по подключению объектов заявителей**

Согласно п. 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определяются в соответствии с [приложением 7.1](consultantplus://offline/ref=1F04E896050B5890432A5F4242BE9DB7D9750E56AB30A9C93D885E02E211B4E29EC45F1C9D008035t5jDB)   
к настоящих Методическим указаниям по формуле:

(тыс. руб./Гкал/ч),

где:

- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

- плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Предприятие предлагает в расчет платы за подключение к системе теплоснабжения включить расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения на суммарную подключаемую тепловую нагрузку   
0,242035 Гкал/час в размере 48,10 тыс. руб., в том числе:

- «Расходы на сырье и материалы» - 0,17 тыс. руб.;

- «Оплата труда» - 21,74 тыс. руб.;

- «Отчисления на социальные нужды» - 6,56 тыс. руб.;

- «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями   
или индивидуальными предпринимателями» - 19,63 тыс. руб.

Т.е. расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя по предложению предприятия составят 198,73 тыс. руб./Гкал/ч.

Предприятием заявлены затраты по статье «Расходы на сырье   
и материалы» в сумме 0,17 тыс. руб., включающие в себя затраты на канцелярию (офисную бумагу). Цена бумаги по предложению предприятия составляет 288,80 руб.

Для обоснования данных затрат представлены следующие материалы:

Расчет затрат на канцелярию для обеспечения документооборота   
при подключении объекта (стр. 158).

Так как, организацией не представлены обосновывающие материалы, согласно п. 29 Основ ценообразования, эксперты проанализировали цену бумаги формата А4 на сайте Комус и Парнас. Цена бумаги на сайте Парнас составила 304,17 руб., на сайте Комус цена составляет 287,50 руб.

Таким образом, затраты на покупку офисной бумаги составят:

287,50 руб. (цена бумаги) ÷ 500 листов (количество листов в упаковке) × 380 листов (количество листов на 1 заявку по предложению предприятия)   
× 1 (количество заявок) ÷ 1000 = 0,22 тыс. руб.

В связи с тем, что предложение предприятия ниже расчетного значения, эксперты предлагают согласиться с предложением предприятия   
и принять затраты по данной статье на уровне 0,17 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Предприятием заявлены «Расходы на оплату труда» в сумме   
21,74 тыс. руб.

Для обоснования данных затрат представлены следующие материалы:

Расчет затрат на оплату труда и отчисления на социальные нужды   
при подключении (стр. 126).

Формы П-4 за январь – май 2023 года. Сведения о численности   
и заработной плате работников (стр. 127). В соответствии с представленными формами отчетности средняя заработная плата в 2023 году составила   
48 988,16 руб./мес.

Таким образом, оплата труда одного часа сотрудника   
для технологического подключения объекта составляет:

48 988,16 руб./мес. (среднемесячная зарплата) × 12 (месяцев в году)   
÷ 1 973 (рабочих часов в году) = 297,95 руб./час.

Эксперты предлагают к включению затраты на оплату труда в размере:

297,95 руб./час. (оплата труда в час) × 65 часов (количество времени   
на 1 заявку по предложению предприятия) ÷ 1000 = 19,37 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составляет 2,37 тыс. руб.

Предприятием предлагаются к включению затраты на социальные отчисления.

Предприятие не представило обосновывающих материалов по данной статье затрат.

Минимальный страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составляет 0,2%. Таким образом, затраты на социальные отчисления составляют:

21,74 тыс. руб. (планируемый ФОТ) × 30,2 % = 5,85 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составляет 0,71 тыс. руб.

Предприятием предлагаются к включению затраты по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» в размере 19,63 тыс. руб., включающие в себя затраты на услуги автотранспорта.

Для обоснования данных затрат представлены следующие материалы:

Расчет стоимости автоуслуг для выполнения работ по подключению объекта (стр. 141). Из примечания расчету известно, что для выезда бригады на место используются автомобили ГАЗ 3307, УАЗ и HYUNDAI.

Договор № КОР-116-21/Р-241-21 от 25.10.2021, заключенный   
с ООО «Развитие» на оказание транспортных услуг, действующий   
до 31.12.2023 без автопролонгации (стр. 145). В соответствии с приложением к Договору (стр. 152,153), эксперты рассчитали средний тариф используемого автотранспорта:

(875,91 руб./маш. ч (УАЗ 220695-04) + 1 082,15 руб./маш. ч (ГАЗ 3307 (фургон аварийно-ремонтная мастерская)) + 1 141,56 руб./маш. ч (HYUNDAI SONATA)) ÷ 3 (вида транспорта) = 1 033,21 руб./маш. ч (средний тариф).

Таким образом, затраты на автоуслуги для выполнения работ   
по подключению объекта составят:

1 033,21 руб./маш. ч (средний тариф) × 19 часов (Затраты времени на обслуживание одной заявки по предложению предприятия) = 19,63 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

Таким образом, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя (П1) составят:

45,02 тыс. руб. / 0,242035 Гкал/ч = 186,01 тыс. руб./Гкал/ч.

Таблица 1 (Приложение 7.1 к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит»**

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Предложение предприятия | Предложение экспертов на | Отклонение |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 = 5 - 4 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего: | тыс. руб. | 48,10 | 45,02 | -3,08 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0,17 | 0,17 | 0,00 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 21,74 | 19,37 | -2,37 |
| 1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 6,56 | 5,85 | -0,71 |
| 1.5 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 19,63 | 19,63 | 0,00 |
| 1.5.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 19,63 | 19,63 | 0,00 |
| 1.5.2 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.1 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7.2 | - прочие расходы (налог на прибыль 20%) | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 0,242035 | 0,242035 | 0,00 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 198,73 | 186,01 | -12,73 |

Таблица 3 (Приложение 7.6 Методических указаний)

**Расчет индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта МБ ДОУ «Детский сад № 272» (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 43)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Значение | Эксперты |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности, в том числе: | тыс. руб. | 816,07 | 1004,98 |
| 2 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (определяется как произведение строки 2.1 и строки 2.2) | тыс. руб. | 48,10 | 45,02 |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 198,73 | 186,01 |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 0,242035 | 0,242035 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе: | тыс. руб. | 767,97 | 767,97 |
| 3.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование) , в том числе: | тыс. руб. | 767,97 | 767,97 |
| 3.1.1 | Надземная (наземная) прокладка | тыс. руб. | - | - |
| 3.1.2 | Подземная прокладка | тыс. руб. | - | - |
| 3.1.2.1 | в т.ч. канальная | тыс. руб. | - | - |
| 3.1.2.1.1 | до 250 мм | тыс. руб. | 767,97 | 767,97 |
| 4 | Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей , в том числе: | тыс. руб. | - | - |
| 5 | Налог на прибыль (определяется в соответствии с формулой (120.1) настоящих Методических указаний (расчет дополнительно предоставляется в качестве приложения к таблице) | тыс. руб./ Гкал/ч | 0,00 | 191,99 |

Согласно п.171 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э для заявителей, при отсутствии технической возможности подключения, определяется в индивидуальном порядке в соответствии с [приложением 7.6](consultantplus://offline/ref=98D18F87EEFCBA79FBD9F0E0784BA4B802C9E98FDD289D13FC779C177F7BB064D6D8AFB08365F67986AAEECC7B56224D46DBE376B2XAxDI) к настоящим Методическим указаниям по формуле (120.1):

 (тыс. руб./Гкал/ч)

где:

 - плановые на очередной период регулирования расходы на уплату налога на прибыль, относимые на деятельность по подключению к системе теплоснабжения для подключаемых объектов, определяемые в соответствии с налоговым законодательством, тыс. руб.;

 - подключаемая тепловая нагрузка объекта k-го заявителя, Гкал/ч.

**Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта объекта МБ ДОУ «Детский сад № 272» (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 43)**

По итогам анализа, представленного ООО «ЭнергоТранзит» предложения по расчету платы за подключение к системе теплоснабжения, эксперты предлагают принять плату за подключение к тепловым сетям ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке.

Таблица 4

#### Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке объекта

**МБ ДОУ «Детский сад № 272» (Кемеровская область – Кузбасс,**

**г. Новокузнецк, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 43), подключаемого к сетям**

**ООО «ЭнергоТранзит»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Заявитель | Адрес подключаемого объекта | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| МБ ДОУ «Детский сад № 272» | Кемеровская область – Кузбасс,  г. Новокузнецк,  ул. 40 лет ВЛКСМ,  д. 43 | 0,242035 | 1004,98 |

Приложение № 32 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

#### Плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта

#### МБ ДОУ «Детский сад № 272» (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 43)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Заявитель | Адрес подключаемого объекта | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| МБ ДОУ «Детский сад № 272» | Кемеровская область – Кузбасс,  г. Новокузнецк,  ул. 40 лет ВЛКСМ,  д. 43 | 0,242035 | 1004,98 |

Приложение № 33 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Управление котельных и тепловых сетей», для утверждения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2019 - 2030 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Управление котельных и тепловых сетей» 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»;

- 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 заключения**

ООО «Управление котельных и тепловых сетей» представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу.

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области постановлением № 168 от 20.06.2019 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (г. Гурьевск) в сфере теплоснабжения на 2019 - 2030 годы» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 917) для ООО «Управление котельных и тепловых сетей» утверждена инвестиционная программа на 2019-2030 годы в размере 57449,7 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 5955,27 тыс. руб., из амортизации 51494,43 тыс. руб., из иных собственных средств 2450,58 тыс. руб.

Изменение инвестиционной программы производится в связи с изменением концессионного соглашения №3 от 20.03.2019 по дополнительному соглашению от 25.04.2023 г. Корректировка инвестиционной программы касается изменения выполняемых мероприятий в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения.

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 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).

В соответствии с Правилами инвестиционная программа согласована с администрацией Гурьевского округа.

В качестве обосновывающих материалов представлены решение УФАС по Кемеровской области, дополнительное соглашение от 25.04.2023 к концессионному соглашению № №3 от 20.03.2019, пояснительная записка, сметные расчеты.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2019-2030 годы в размере 57449,7 тыс. руб., в т.ч. из прибыли 5955,27 тыс. руб., из амортизации 51494,43 тыс. руб., из иных собственных средств 2450,58 тыс. руб. Финансовый план с разбивкой по годам реализации представлен в таблице 1.

Таблица 1

Финансовый план ООО «Управление котельных и тепловых сетей»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен) | | | | | | | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации | | | | | | | | | | | |
| Производство и передача теплоэнергии | 2019 | 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 | 57449,70 | 57449,70 | 2235,40 | 5551,50 | 6216,00 | 6115,00 | 3525,00 | 4332,00 | 3628,20 | 6655,20 | 4340,00 | 4980,00 | 5948,20 | 3923,20 |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 51494,43 | 51494,43 | 2235,40 | 3247,01 | 3965,10 | 4715,12 | 3525,00 | 4332,00 | 3628,20 | 6655,20 | 4340,00 | 4980,00 | 5948,20 | 3923,20 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке | 5955,27 | 5955,27 | 0,00 | 2304,49 | 2250,90 | 1399,88 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 0,00 |
| 2 | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | 2450,58 | 2450,58 | 2450,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению в 2019-2030 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа ООО «Управление котельных и тепловых сетей» в сфере теплоснабжения

на 2019-2030 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 | | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | | Замена теплообменного оборудования бойлерной №1 | - | | бойлерная | | | ул. Кирова, 8 | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | | |
| 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 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 | | Увеличение диаметров трубопроводов от бойлерной №1 до УТ-3 (30лет Победы, 7) отопление | - | | тепловые сети | | | ул. Кирова, 8 | | | 325 | | - | | | - | | | - | | 530 | | - | | | - | | - | | | - | | - | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | | Замена насосов 1-го контура Д 200-90Б на насосы BL 100/305-18,5/4 в котельной Горновского района №3,4 | 42:23:0403005:1273 | | котельная | | | ул.  Вокзальная, 11а | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | | |
| 3.2.2 | | Установка автоматизированной котельной ОС | 42:23:0000000:220 | | котельная | | | ул. Вокзальная, 1 | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | | |
| 3.2.3 | | Установка автоматизированной котельной р-он Мичурина | 42:23:000000:6823 | | котельная | | | ул. Мичурина, 11 | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | | |
| 3.2.4 | | Установка автоматизированной котельной школы № 10 | 42:23:0101003:446 | | котельная | | | ул. 40 лет ВЛКСМ, 28 | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | | |
| 3.2.5 | | Установка автоматизированной котельной школы № 15 | 42:23:0401002:702 | | котельная | | | ул. Садовая, 8 | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | | |
| 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 | | Замена дымовой трубы Д 520 мм на дымовую трубу Д 820 мм котельной системы отопления район Есенина | 42:23:0201001:392 | | котельная | | | ул. Есенина, 23 | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | | |
| 4.2 | | Замена дробилки угля СМД 108 Котельной Горновского района | 42:23:0403005:1273 | | котельная | | | ул. Вокзальная, 11а | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | | |
| 4.3 | | Замена паропровода, конденсатопровода и замену водопроводов технической и водооборотной воды на бойлерные №1,2 | 42:23:0000000:212 | | котельная | | | ул. Кирова, 8 | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | | |
| 4.4 | | Техническое перевооружение паропровода, конденсатопровода и технической воды на бойлерную № 3 | 42:23:0000000:209 | | котельная | | | ул. К. Маркса, 16 | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | | |
| 4.5 | | Замена теплообменного оборудования котельной Горновского района | 42:23:0403005:1273 | | котельная | | | ул. Вокзальная, 11а | | | - | | - | | | - | | | - | | - | | - | | | - | | - | | | - | | - | | |
| 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 реализа-ции | | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | | | Профинан-сировано к 2019 году | | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Остаток финанси-рования |
| Всего: | | в том числе: | | |
| ПИР | СМР | | 2019 | 2020 | | 2021 | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | 2026 | | 2027 | | 2028 | 2029 | | 2030 | |
| 1 | 2 | | | 8 | | 9 | 10.1 | | 10.2 | 10.3 | | 10.4 | | 10.5 | 10.6 | | 10.7 | 10.8 | | 10.11 | | 10.12 | | 10.13 | 10.14 | | 10.15 | | 10.16 | 10.17 | | 10.18 | | 10.18 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Замена теплообменного оборудования бойлерной №1 | | | 2020 | | 2020 | 1250,0 | | 0,0 | 1250 | | 0,0 | | 0,0 | 1250,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| Всего по группе 1 | | | | | | | 1250,0 | | 0,0 | 1250 | | 0,0 | | 0,0 | 1250,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 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 | | | | | | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 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 | Увеличение диаметров трубопроводов от бойлерной №1 до УТ-3 (30лет Победы, 7) отопление | | | 2020 | | 2020 | 921,5 | | 0,0 | 921,5 | | 0,0 | | 0,0 | 921,5 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена насосов 1-го контура Д 200-90Б на насосы BL 100/305-18,5/4 в котельной Горновского района №3,4 | | | 2019 | | 2019 | 384,6 | | 0,0 | 384,6 | | 0,0 | | 384,6 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 3.2.2 | Установка автоматизированной котельной ОС | | | 2025 | | 2025 | 3628,2 | | 545,0 | 3083,2 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 3628,2 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 3.2.3 | Установка автоматизированной котельной р-он Мичурина | | | 2026 | | 2026 | 6655,2 | | 450,0 | 6205,2 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 6655,2 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 3.2.4 | Установка автоматизированной котельной школы № 10 | | | 2027 | | 2027 | 8870,0 | | 520,0 | 8350,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 4340 | | 4530,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 3.2.5 | Установка автоматизированной котельной школы № 15 | | | 2028 | | 2028 | 10321,4 | | 450,0 | 9871,4 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 450,0 | 5948,2 | | 3923,2 | | 0,0 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | 30780,9 | | 1965,0 | 28815,9 | | 0,0 | | 384,6 | 921,5 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 3628,2 | 6655,2 | | 4340 | | 4980,0 | 5948,2 | | 3923,2 | | 0,0 |
| 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 | Замена дымовой трубы Д 520 мм на дымовую трубу Д 820 мм котельной системы отопления район Есенина | | | 2019 | | 2019 | 2521,4 | | 85,0 | 2436,4 | | 0.0 | | 2521,4 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 4.2 | Замена дробилки угля СМД 108 Котельной Горновского района | | | 2019 | | 2019 | 1780,0 | | 0,0 | 1780,0 | | 0.0 | | 1780,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 4.3 | Замена паропровода, конденсатопровода и замену водопроводов технической и водооборотной воды на бойлерные №1,2 | | | 2020 | | 2023 | 19111,0 | | 550,0 | 18561,0 | | 0,0 | | 0,0 | 3380,0 | | 6216,0 | 6115,0 | | 3400,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 4.4 | Техническое перевооружение паропровода, конденсатопровода и технической воды на бойлерную № 3 | | | 2023 | | 2024 | 4457,0 | | 125,0 | 4332,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 125 | | 4332,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 4.5 | Замена теплообменного оборудования котельной Горновского района | | | 2020 | | 2020 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| Всего по группе 4 | | | | | | | 27869,4 | | 760,0 | 27109,4 | | 0,0 | | 4301,4 | 3380,0 | | 6216,0 | 6115,0 | | 3525,0 | | 4332,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| 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 | | | | | | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | | | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | 59900,3 | | 2725,0 | 57175,3 | | 0 | | 4686,0 | 5551,5 | | 6216,0 | 6115,0 | | 3525,0 | | 4332,0 | | 3628,2 | 6655,2 | | 4340,0 | | 4980,0 | 5948,2 | | 3923,2 | | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 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 | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Замена теплообменного оборудования бойлерной №1 | 731,1 | | 518,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 1 | | 731,1 | | 518,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | |  | |  | |  | |  | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | Увеличение диаметров трубопроводов от бойлерной №1 до УТ-3 (30лет Победы, 7) отопление | 539,0 | | 382,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена насосов 1-го контура Д 200-90Б на насосы BL 100/305-18,5/4 в котельной Горновского района №3,4 | 183,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 201,1 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.2 | Установка автоматизированной котельной ОС | 3628,2 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.3 | Установка автоматизированной котельной р-он Мичурина | 6655,2 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.4 | Установка автоматизированной котельной школы № 10 | 8870,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.5 | Установка автоматизированной котельной школы № 15 | 10321,4 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 3 | | 30197,2 | | 382,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | Замена дымовой трубы Д 520 мм на дымовую трубу Д 820 мм котельной системы отопления район Есенина | 1202,8 | | 0,0 | | 0,0 | | 1318,6 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.2 | Замена дробилки угля СМД 108 Котельной Горновского района | 849,1 | | 0,0 | | 0,0 | | 930,9 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.3 | Замена паропровода, конденсатопровода и замену водопроводов технической и водооборотной воды на бойлерные №1,2 | 14057,1 | | 5053,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.4 | Техническое перевооружение паропровода, конденсатопровода и технической воды на бойлерную № 3 | 4457,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.5 | Замена теплообменного оборудования котельной Горновского района | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 4 | | 20566,1 | | 5053,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | |
| ИТОГО по программе | | | 51494,4 | | 5955,3 | | 0,0 | | 2450,6 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | |

Приложение № 34 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

«Приложение

к постановлению региональной энергетической комиссии

Кемеровской области

от «20» июня 2019 г. № 168

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения   
ООО «Управление котельных и тепловых сетей»

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО «Управление котельных и тепловых сетей» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652780, Кемеровская область, г. Гурьевск,  ул. Партизанская, 19 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2019 - 2030 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Главный инженер Валерий Юрьевич Кох,  Главный экономист Вера Ивановна Федотова |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | 8(38463) 5-67-33, 5-55-40, (факс)5-42-50, электронный адрес: [uktsgur@rambler.ru](mailto:uktsgur@rambler.ru) |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу | 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Председатель  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Гурьевского муниципального округа |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 652780, Кемеровская обл., г. Гурьевск,  ул. Коммунистическая, 21 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Первый заместитель главы Гурьевского муниципального округа С.В. Журавлев |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | +7 (38463) 5-00-66 |

Инвестиционная программа ООО «Управление котельных и тепловых сетей» в сфере теплоснабжения

на 2019-2030 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 | 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Замена теплообменного оборудования бойлерной №1 | - | бойлерная | ул. Кирова, 8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 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 | Увеличение диаметров трубопроводов от бойлерной №1 до УТ-3 (30лет Победы, 7) отопление | - | тепловые сети | ул. Кирова, 8 | 325 | - | - | - | 530 | - | - | - | - | - |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена насосов 1-го контура Д 200-90Б на насосы BL 100/305-18,5/4 в котельной Горновского района №3,4 | 42:23:0403005:1273 | котельная | ул.  Вокзальная, 11а | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | Установка автоматизированной котельной ОС | 42:23:0000000:220 | котельная | ул. Вокзальная, 1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3 | Установка автоматизированной котельной р-он Мичурина | 42:23:000000:6823 | котельная | ул. Мичурина, 11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4 | Установка автоматизированной котельной школы № 10 | 42:23:0101003:446 | котельная | ул. 40 лет ВЛКСМ, 28 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.5 | Установка автоматизированной котельной школы № 15 | 42:23:0401002:702 | котельная | ул. Садовая, 8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | Замена дымовой трубы Д 520 мм на дымовую трубу Д 820 мм котельной системы отопления район Есенина | 42:23:0201001:392 | котельная | ул. Есенина, 23 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2 | Замена дробилки угля СМД 108 Котельной Горновского района | 42:23:0403005:1273 | котельная | ул. Вокзальная, 11а | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3 | Замена паропровода, конденсатопровода и замену водопроводов технической и водооборотной воды на бойлерные №1,2 | 42:23:0000000:212 | котельная | ул. Кирова, 8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4 | Техническое перевооружение паропровода, конденсатопровода и технической воды на бойлерную № 3 | 42:23:0000000:209 | котельная | ул. К. Маркса, 16 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.5 | Замена теплообменного оборудования котельной Горновского района | 42:23:0403005:1273 | котельная | ул. Вокзальная, 11а | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 реализа-ции | Год окончания реализации | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано к 2019 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | | | | | | | Остаток финанси-рования |
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.11 | 10.12 | 10.13 | 10.14 | 10.15 | 10.16 | 10.17 | 10.18 | 10.18 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Замена теплообменного оборудования бойлерной №1 | 2020 | 2020 | 1250,0 | 0,0 | 1250 | 0,0 | 0,0 | 1250,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 1 | | | | 1250,0 | 0,0 | 1250 | 0,0 | 0,0 | 1250,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | Увеличение диаметров трубопроводов от бойлерной №1 до УТ-3 (30лет Победы, 7) отопление | 2020 | 2020 | 921,5 | 0,0 | 921,5 | 0,0 | 0,0 | 921,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена насосов 1-го контура Д 200-90Б на насосы BL 100/305-18,5/4 в котельной Горновского района №3,4 | 2019 | 2019 | 384,6 | 0,0 | 384,6 | 0,0 | 384,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.2 | Установка автоматизированной котельной ОС | 2025 | 2025 | 3628,2 | 545,0 | 3083,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3628,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.3 | Установка автоматизированной котельной р-он Мичурина | 2026 | 2026 | 6655,2 | 450,0 | 6205,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6655,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.4 | Установка автоматизированной котельной школы № 10 | 2027 | 2027 | 8870,0 | 520,0 | 8350,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4340 | 4530,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.5 | Установка автоматизированной котельной школы № 15 | 2028 | 2028 | 10321,4 | 450,0 | 9871,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 450,0 | 5948,2 | 3923,2 | 0,0 |
| Всего по группе 3 | | | | 30780,9 | 1965,0 | 28815,9 | 0,0 | 384,6 | 921,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3628,2 | 6655,2 | 4340 | 4980,0 | 5948,2 | 3923,2 | 0,0 |
| 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 | Замена дымовой трубы Д 520 мм на дымовую трубу Д 820 мм котельной системы отопления район Есенина | 2019 | 2019 | 2521,4 | 85,0 | 2436,4 | 0.0 | 2521,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.2 | Замена дробилки угля СМД 108 Котельной Горновского района | 2019 | 2019 | 1780,0 | 0,0 | 1780,0 | 0.0 | 1780,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.3 | Замена паропровода, конденсатопровода и замену водопроводов технической и водооборотной воды на бойлерные №1,2 | 2020 | 2023 | 19111,0 | 550,0 | 18561,0 | 0,0 | 0,0 | 3380,0 | 6216,0 | 6115,0 | 3400,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.4 | Техническое перевооружение паропровода, конденсатопровода и технической воды на бойлерную № 3 | 2023 | 2024 | 4457,0 | 125,0 | 4332,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 125 | 4332,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.5 | Замена теплообменного оборудования котельной Горновского района | 2020 | 2020 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 4 | | | | 27869,4 | 760,0 | 27109,4 | 0,0 | 4301,4 | 3380,0 | 6216,0 | 6115,0 | 3525,0 | 4332,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 6 | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по программе | | | | 59900,3 | 2725,0 | 57175,3 | 0 | 4686,0 | 5551,5 | 6216,0 | 6115,0 | 3525,0 | 4332,0 | 3628,2 | 6655,2 | 4340,0 | 4980,0 | 5948,2 | 3923,2 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 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 | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Замена теплообменного оборудования бойлерной №1 | 731,1 | | 518,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 1 | | 731,1 | | 518,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | |  | |  | |  | |  | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | Увеличение диаметров трубопроводов от бойлерной №1 до УТ-3 (30лет Победы, 7) отопление | 539,0 | | 382,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Замена насосов 1-го контура Д 200-90Б на насосы BL 100/305-18,5/4 в котельной Горновского района №3,4 | 183,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 201,1 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.2 | Установка автоматизированной котельной ОС | 3628,2 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.3 | Установка автоматизированной котельной р-он Мичурина | 6655,2 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.4 | Установка автоматизированной котельной школы № 10 | 8870,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.5 | Установка автоматизированной котельной школы № 15 | 10321,4 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 3 | | 30197,2 | | 382,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | Замена дымовой трубы Д 520 мм на дымовую трубу Д 820 мм котельной системы отопления район Есенина | 1202,8 | | 0,0 | | 0,0 | | 1318,6 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.2 | Замена дробилки угля СМД 108 Котельной Горновского района | 849,1 | | 0,0 | | 0,0 | | 930,9 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.3 | Замена паропровода, конденсатопровода и замену водопроводов технической и водооборотной воды на бойлерные №1,2 | 14057,1 | | 5053,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.4 | Техническое перевооружение паропровода, конденсатопровода и технической воды на бойлерную № 3 | 4457,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.5 | Замена теплообменного оборудования котельной Горновского района | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 4 | | 20566,1 | | 5053,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | |
| ИТОГО по программе | | | 51494,4 | | 5955,3 | | 0,0 | | 2450,6 | | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 0,0 | 0,0 | |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено   
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
ООО «Управление котельных и тепловых сетей»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Текущее значение | Плановые значения | | | | | | | | | | | |
| в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 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 | 17 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | тыс. кВт/ч | 5856,8 | 5856,8 | 5856,8 | 5856,8 | 5856,8 | 5856,8 | 5856,8 | 5856,8 | 5856,8 | 5856,8 | 5856,8 | 5856,8 | 5856,8 | 5856,8 |
|
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,1934 | 0,1934 | 0,1934 | 0,1934 | 0,1934 | 0,1934 | 0,1934 | 0,1864 | 0,1864 | 0,1864 | 0,1864 | 0,1864 | 0,1864 | 0,1864 |
| т.у.т./м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
|
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 56 | 48 | 55 | 54,3 | 54 | 54 | 53,2 | 53 | 52,8 | 52,2 | 52 | 51,7 | 49 | 48 |
|
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 11429 | 11429 | 11429 | 11404 | 11404 | 11404 | 11429 | 10300 | 10300 | 10300 | 10300 | 10300 | 10300,69 | 10300,69 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 8,66 | 9 | 8,66 | 8,66 | 8,66 | 8,66 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 9 | 9 | 9 |
|
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 17452 | 17496 | 17452 | 17452 | 17452 | 17452 | 17494 | 17494 | 17494 | 17494 | 17494 | 17496 | 17496 | 17496 |
| куб. м для пара | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с [подпунктом «ж» пункта 10](consultantplus://offline/ref=9F393901CAA96718D1248F81417B8CBFA4AA38031D98B252F12F029E6DBA86FA71FEA42285266945150D4E3C26926DB199F2009A0A372CD4Y5X7L) 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 Российской Федерации от 5 мая 2014 г.  № 410 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1. | сажа | тн/год | 59,68 | 58,9 | 59,68 | 59,68 | 59,6 | 59,57 | 59,57 | 59,57 | 59,57 | 59,57 | 58,9 | 58,9 | 58,9 | 58,9 |
| 7.2. | зола углей | тн/год | 55,1 | 48,5 | 55,1 | 55,1 | 49,6 | 49,2 | 49,2 | 49,2 | 49,2 | 49,2 | 48,5 | 48,5 | 48,5 | 48,5 |

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО «Управление котельных и тепловых сетей»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | | | | | | | | |
|
|
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
| 1 | Котельная р-он Есенина | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,58 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 2 | Котельная Горновского  р-она | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,26 | 0,22 | 0,22 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,087 | 0,087 | 0,087 | 0,087 |
| 3 | Бойлерная № 1, 2 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00025 | 0,00025 | 0,00025 | 0,00013 | 0,00013 | 0,00013 | 0,00013 | 0,00013 | 0,00013 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Котельная ОС | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 6,64 | 6,64 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Котельная р-он Мичурина | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 2,42 | 2,42 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Котельная школы № 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,27 | 7,27 | 7,27 | 7,267 | 7,267 | 7,267 | 7,267 | 7,267 | 7,267 | 7,267 | 7,267 | 7,267 | 4,36 |
| 7 | Котельная школы № 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 6,64 | 3,322 |

Приложение № 35 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным МП «Исток»,

для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2022 - 2027 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных МП «Исток» 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»;

- 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 заключения**

МП «Исток» (далее Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление (вх. РЭК Кузбасса № 6390 от 09.11.2023) с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу. в сфере теплоснабжения на 2022-2027 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.10.2021 № 449 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения МП «Исток» на 2022 - 2027 годы» утверждена инвестиционная программа в размере 190015,98 тыс. руб., в том числе из прибыли в размере 186775,11 тыс. руб., 3240,87 тыс. руб.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 190015,97 тыс. руб., в том числе из прибыли в размере 188930,48 тыс. руб., 1085,49 тыс. руб. из амортизации.

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 Киселевского городского округа.

В соответствии с п. 24 Правил инвестиционная программа согласована Администрацией Киселевского городского округа.

Изменение инвестиционной программы обусловлено изменением приоритетов по выполняемым мероприятиям в части сроков их выполнения. Экспертами отмечается, что состав мероприятий инвестиционной программы остается неизменным, также остается неизменной и стоимость мероприятий, в том числе и суммарная стоимость по годам реализации инвестиционной программы.

Подробная инвестиционная программа представлена в приложении к экспертному заключению.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка к инвестиционной программе.

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

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)  (с использованием прогнозных индексов цен) | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации  (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном  столбце) | | | | | |
| Теплоснаб-жение |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Собственные средства | 190 015,97 | 190 015,97 | 38676,75 | 33 310,35 | 30 456,45 | 29 051,91 | 30 174,06 | 28 550,64 |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов | 1 085,49 | 1 085,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 085,49 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 188 930,48 | 188 930,48 | 38 676,75 | 33 310,35 | 30 456,45 | 29 051,91 | 30 174,06 | 27 260,97 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2022-2027 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа МП «Исток» в сфере теплоснабжения на 2022-2027 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 | Протяжен-ность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяжен-ность (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 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Строительство тепловой сети от котельной № 34 до теплового пункта котельной № 26 | 42:25:0109010 42:25:0109008 | сооружение | 652707, Кемеровская область - Кузбасс, город Киселевск, улица Багратиона, дом 50 | 0 | 0 | 0 | - | - | 273 | 1516 | 0,758 | подземная | - | 2024 | 2026 |
| **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 | Проектные работы. Корректировка проекта на реконструкцию котельной № 34 | 42:25:0109010:848 | котельная | 652707, Кемеровская область - Кузбасс, город Киселевск, улица Багратиона, дом 50 | - | - | - | - | 22,64 | - | - | - | - | 60 | 2022 | 2022 |
| 3.2.2 | Строительно-монтажные работы. Демонтаж котлов КЕ10/14 (4шт.), монтаж котлов КВТС 20 (3шт.) и вспомогательного оборудования | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2027 |
| 3.2.3 | Разработка проектно-сметной документации, с последующей ликвидацией котельной № 26 | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| **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 | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по программе** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано  к 2022 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финансиро-вания |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.11 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство тепловой сети от котельной № 34 до теплового пункта котельной № 26 | 10 854,87 | 0,00 | 10 854,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 481,74 | 3 686,57 | 3 686,57 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 10 854,87 | 0,00 | 10 854,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 481,74 | 3 686,57 | 3 686,57 | 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 | Проектные работы. Корректировка проекта на реконструкцию котельной № 34 | 7 518,29 | 7 518,29 | 0,00 | 0,00 | 7 518,29 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Строительно-монтажные работы. Демонтаж котлов КЕ10/14 (4шт.), монтаж котлов КВТС 20 (3шт.) и вспомогательного оборудования | 165 376,12 | 0,00 | 165 376,12 | 63 631,39 | 24 891,77 | 33 310,35 | 26 974,71 | 25 365,34 | 26 487,49 | 28 346,46 | 0,00 |
| 3.2.3 | Разработка проектно-сметной документации, с последующей ликвидацией котельной № 26 | 6 266,69 | 6 266,69 | 0,00 | 0,00 | 6 266,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 179 161,10 | 13 784,98 | 165 376,12 | 63 631,39 | 38 676,75 | 33 310,35 | 26 974,71 | 25 365,34 | 26 487,49 | 28 346,46 | 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 | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | 190 015,97 | 13 784,98 | 176 203,99 | 63 631,39 | 38 676,75 | 33 310,35 | 30 456,45 | 29 051,91 | 30 174,06 | 28 346,46 | 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 (стр. 1.5 ФП) | | Расходы  на оплату лизинговых платежей  по договору финансо-вой аренды (лизинга) | Иные собствен-ные средства | Привлечен-ные средства на возвратной основе (стр. 23 | 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 инвестицион-ной 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 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство тепловой сети от котельной № 34 до теплового пункта котельной № 26 | 0,00 | 10 854,87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 10 854,87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | Проектные работы. Корректировка проекта на реконструкцию котельной  № 34 | 0,00 | 7 518,29 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | Строительно-монтажные работы. Демонтаж котлов КЕ10/14 (4шт.), монтаж котлов КВТС 20 (3шт.) и вспомогательного оборудования | 1 085,49 | 164 290,63 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3 | Разработка проектно-сметной документации, с последующей ликвидацией котельной № 26 | 0,00 | 6 266,69 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 3 | | 1 085,49 | 178 075,61 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | 1 085,49 | 188 930,48 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение № 36 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

«Приложение

к постановлению Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

от «28» октября 2021 г. № 449

|  |  |
| --- | --- |
| Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей | |
| регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения МП «Исток» | |
| Наименование регулируемой организации,  в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | МП «Исток» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652700, Кемеровская область - Кузбасс, город Киселевск, улица Коммунальная,  дом 5 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2022-2027 годы |
| Лицо, ответственное за разработку  инвестиционной программы | Директор Богданович Артем Александрович |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | тел. +7 (38464) 3-44-98 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Председатель  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | тел. +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Киселевского городского округа |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 652700, г. Киселевск, ул. Ленина, 30 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Заместитель главы Киселевского городского округа по ЖКХ и благоустройству Борисенков Я.Г. |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | +7 (384-64) 2-17-30 |

Инвестиционная программа МП «Исток» в сфере теплоснабжения на 2022-2027 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 | Протяжен-ность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Условный диаметр, мм | Пропускная способность, т/ч | Протяжен-ность (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 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Строительство тепловой сети от котельной № 34 до теплового пункта котельной № 26 | 42:25:0109010 42:25:0109008 | сооружение | 652707, Кемеровская область - Кузбасс, город Киселевск, улица Багратиона, дом 50 | 0 | 0 | 0 | - | - | 273 | 1516 | 0,758 | подземная | - | 2024 | 2026 |
| **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 | Проектные работы. Корректировка проекта на реконструкцию котельной № 34 | 42:25:0109010:848 | котельная | 652707, Кемеровская область - Кузбасс, город Киселевск, улица Багратиона, дом 50 | - | - | - | - | 22,64 | - | - | - | - | 60 | 2022 | 2022 |
| 3.2.2 | Строительно-монтажные работы. Демонтаж котлов КЕ10/14 (4шт.), монтаж котлов КВТС 20 (3шт.) и вспомогательного оборудования | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2027 |
| 3.2.3 | Разработка проектно-сметной документации, с последующей ликвидацией котельной № 26 | - | - | - | - | - | - | - | - | 2022 | 2022 |
| **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 | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ИТОГО по программе** | | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинан-сировано  к 2022 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финансиро-вания |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 | 10.9 | 10.11 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство тепловой сети от котельной № 34 до теплового пункта котельной № 26 | 10 854,87 | 0,00 | 10 854,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 481,74 | 3 686,57 | 3 686,57 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 2 | | 10 854,87 | 0,00 | 10 854,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 481,74 | 3 686,57 | 3 686,57 | 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 | Проектные работы. Корректировка проекта на реконструкцию котельной № 34 | 7 518,29 | 7 518,29 | 0,00 | 0,00 | 7 518,29 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2 | Строительно-монтажные работы. Демонтаж котлов КЕ10/14 (4шт.), монтаж котлов КВТС 20 (3шт.) и вспомогательного оборудования | 165 376,12 | 0,00 | 165 376,12 | 63 631,39 | 24 891,77 | 33 310,35 | 26 974,71 | 25 365,34 | 26 487,49 | 28 346,46 | 0,00 |
| 3.2.3 | Разработка проектно-сметной документации, с последующей ликвидацией котельной № 26 | 6 266,69 | 6 266,69 | 0,00 | 0,00 | 6 266,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | 179 161,10 | 13 784,98 | 165 376,12 | 63 631,39 | 38 676,75 | 33 310,35 | 26 974,71 | 25 365,34 | 26 487,49 | 28 346,46 | 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 | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | 190 015,97 | 13 784,98 | 176 203,99 | 63 631,39 | 38 676,75 | 33 310,35 | 30 456,45 | 29 051,91 | 30 174,06 | 28 346,46 | 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 (стр. 1.5 ФП) | | Расходы  на оплату лизинговых платежей  по договору финансо-вой аренды (лизинга) | Иные собствен-ные средства | Привлечен-ные средства на возвратной основе (стр. 23 | 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 инвестицион-ной 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 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Строительство тепловой сети от котельной № 34 до теплового пункта котельной № 26 | 0,00 | 10 854,87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 2 | | 0,00 | 10 854,87 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | Проектные работы. Корректировка проекта на реконструкцию котельной № 34 | 0,00 | 7 518,29 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | Строительно-монтажные работы. Демонтаж котлов КЕ10/14 (4шт.), монтаж котлов КВТС 20 (3шт.) и вспомогательного оборудования | 1 085,49 | 164 290,63 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3 | Разработка проектно-сметной документации, с последующей ликвидацией котельной № 26 | 0,00 | 6 266,69 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 3 | | 1 085,49 | 178 075,61 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | 1 085,49 | 188 930,48 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы МП «Исток»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактичес-кие значения | Текущее значение | Плановые значения | | | | | |
| в т.ч. по годам реализации | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м³ | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| т.у.т./м³ | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | - | - | - | - | - | - | - |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | - | - | - | - | - | - | - | - |
| м³ для пара | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с [подпунктом «ж» пункта 10](consultantplus://offline/ref=2781FEB92CA6172AC69C27C351E37563452F964F6DAB5D1C735F772F3DC9269A20C8C6426920CC55561189CC0D8BFB7CA82801AD0FAC0147nCV1N) 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 Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - | - | - | - | - |

Показатели надежности объектов централизованного теплоснабжения МП «Исток»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | Котельная № 34 | 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал | | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | | | Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | Котельная № 34 | 221,47 | 305,26 | 305,26 | 305,26 | 305,26 | 305,26 | 305,26 | 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 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, Гкал | | | | | | | Величины технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | Котельная № 34 | 8 599,10 | 8 599,10 | 8 599,10 | 8 599,10 | 8 599,10 | 8 599,10 | 8 599,10 | 8 599,10 | 8 599,10 | 8 599,10 | 8 599,10 | 8 599,10 | 8 599,10 | 8 599,10 |

Финансовый план МП «Исток»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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 | | | | | |
| теплоснабжение |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |  |  | 9 |
| 1 | Собственные средства | 190 015,97 | 190 015,97 | 38676,75 | 33 310,35 | 30 456,45 | 29 051,91 | 30 174,06 | 28 550,64 | - |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 1 085,49 | 1 085,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 085,49 | 3.2.2 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 188 930,48 | 188 930,48 | 38 676,75 | 33 310,35 | 30 456,45 | 29 051,91 | 30 174,06 | 27 260,97 | 2.1; 3.2.1; 3.2.2; 3.2.3 |
| 1.3 | экономия расходов | - | - | - | - | - | - |  |  | - |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | - | - | - | - | - | - |  |  | - |
| 1.3.2 | 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, | - | - | - | - | - | - |  |  | - |
| 1.4 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | - | - | - | - | - | - |  |  | - |
| 1.5 | расходы на уплату лизинговых платежей  по договору финансовой аренды (лизинга) | - | - | - | - | - | - |  |  | - |
| 2 | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | - | - | - | - | - | - |  |  | - |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | - | - | - | - | - | - |  |  | - |
| 3.1 | кредиты | - | - | - | - | - | - |  |  | - |
| 3.2 | займы организаций | - | - | - | - | - | - |  |  | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 3.3 | прочие привлеченные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Прочие источники финансирования | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

».

Приложение № 37 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Тепловая компания»,

для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2022 - 2024 годы

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Тепловая компания» 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»;

- 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 заключения**

ООО «Тепловая компания» (далее Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление №2598 от 21.11.2023 (вх. РЭК Кузбасса № 6689 от 21.11.2023) с просьбой о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу. в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы, вместе с письмом № 3152 от 06.12.2023 (вх. РЭК Кузбасса № 7074 от 06.12.2023) о предоставлении дополнительных документов.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 28.10.2021 № 446 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Тепловая компания» на 2022 - 2024 годы» утверждена инвестиционная программа в размере 15985 тыс. руб., в том числе из прибыли в размере 10881 тыс. руб., 5104 тыс. руб. из амортизационных отчислений.

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 Мысковского городского округа. Экспертами отмечается, что в схеме теплоснабжения и инвестиционной программе имеются различия по срокам выполнения мероприятий, при этом отмечается, что в деле имеется письмо главы Мысковского городского округа о том, что при актуализации схемы теплоснабжения сроки выполнения мероприятий будет приведено к единообразию.

В соответствии с п. 24 Правил инвестиционная программа согласована Администрацией Мысковского городского округа.

Предприятие представило измененную инвестиционную программу   
в размере 10658 тыс. руб., в том числе из прибыли в размере 7093 тыс. руб., 3565 тыс. руб. из амортизационных отчислений. Снижение инвестиций вызвано исключением организацией из инвестиционной программы финансирование 2022 года, что является недопустимым, так как в соответствии с п. 45 Правил изменения могут вносится на текущий год и последующий период.

Изменение инвестиционной программы обусловлено изменением приоритетов по срокам выполнения мероприятий. Экспертами отмечается, что в 2023 год включается мероприятие «Модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13», которое частично присутствует в программе 2022 года, однако, учитывая, что инвестиционные мероприятия в 2022 году предприятием в виду сложного финансового положения не выполнялись, а также то, что все денежные средства за 2022 год с предприятия снимаются при регулировании на 2024 год, эксперты считают возможным включить заявленное мероприятие в 2023 год.

Подробная инвестиционная программа представлена в приложении к экспертному заключению.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка 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 в части 2023-2024 годов и предлагает оставить 2022 год в неизменном виде. Финансовый план, в том числе с разбивкой по годам и источникам финансирования представлен в таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен) | | | | |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации | | |
| Производство и передача теплоэнергии | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Собственные средства | 15 985 | 15 985 | 5 327 | 5 321 | 5 337 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 5 104 | 5 104 | 1 751 | 1 934 | 1 419 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке | 10 881 | 10 881 | 3 576 | 3 387 | 3 918 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2022-2024 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа ООО «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2022-2024 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Разработка проектно-сметной документации по техническому перевооружению системы автоматизации и электросилового оборудования и техническое перевооружение системы автоматизации и электросилового оборудования паровых котлов № 5, 6 ДКВР-20-13 | 42:49:0101002:2013 | котельная | г. Мыски, Центральная котельная, ул. Рембазовская, 2д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | Модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13 | 42:49:0101002:2013 | котельная | г. Мыски, Центральная котельная, ул. Рембазовская, 2д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3 | Модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВ-ТС-20-150П | 42:49:0101002:2013 | котельная | г. Мыски, Центральная котельная, ул. Рембазовская, 2д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4 | Разработка проектно-сметной документации по техническому перевооружению системы автоматизации и электросилового оборудования и техническое перевооружение системы автоматизации и электросилового оборудования паровых котлов №3,4 КЕ-25-14С | 42:49:0101002:2013 | котельная | г. Мыски, Центральная котельная, ул. Рембазовская, 2д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Проектные работы и монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски) | 42:49:0101002:2013 | котельная | г. Мыски, Центральная котельная, ул. Рембазовская, 2д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 2022 | Финансирование, в т.ч. по годам | | | Остаток финанси-рования |
|
| Всего | в том числе | |
| ПИР | СМР |
| 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 |
| 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 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 | Разработка проектно-сметной документации по техническому перевооружению системы автоматизации и электросилового оборудования и техническое перевооружение системы автоматизации и электросилового оборудования паровых котлов № 5, 6 ДКВР-20-13 | 2022 | 2022 | 5327 | 280 | 5047 | 0 | 5327 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13 | 2023 | 2023 | 2644 | 0 | 2644 | 0 | 0 | 2644 | 0 | 0 |
| 3.2.3 | Модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВ-ТС-20-150П | 2023 | 2023 | 1836 | 0 | 1836 | 0 | 0 | 1836 | 0 | 0 |
| 3.2.4 | Разработка проектно-сметной документации по техническому перевооружению системы автоматизации и электросилового оборудования и техническое перевооружение системы автоматизации и электросилового оборудования паровых котлов №3,4 КЕ-25-14С | 2024 | 2024 | 5337 | 730 | 4607 | 0 | 0 | 0 | 5337 | 0 |
| Всего по группе 3 | | | | 15144 | 1010 | 14134 | 0 | 5327 | 4480 | 5337 | 0 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | Проектные работы и монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски) | 2023 | 2025 | 18669 | 841 | 17828 | 0 | 0 | 841 | 0 | 17828 |
| Всего по группе 6 | | | | 18669 | 841 | 17828 | 0 | 0 | 841 | 0 | 17828 |
| ИТОГО по программе | | | | 33813 | 1851 | 31962 | 0 | 5327 | 5321 | 5337 | 17828 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Разработка проектно-сметной документации по техническому перевооружению системы автоматизации и электросилового оборудования и техническое перевооружение системы автоматизации и электросилового оборудования паровых котлов № 5, 6 ДКВР-20-13 | 1751 | 3576 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13 | 931 | 1713 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3 | Модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВ-ТС-20-150П | 647 | 1189 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4 | Разработка проектно-сметной документации по техническому перевооружению системы автоматизации и электросилового оборудования и техническое перевооружение системы автоматизации и электросилового оборудования паровых котлов №3,4 КЕ-25-14С | 1419 | 3918 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3 | | 4748 | 10396 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | Проектные работы и монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски) | 356 | 485 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 6 | | 356 | 485 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | 5104 | 10881 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение № 38 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

«Приложение

к постановлению Региональной энергетической комиссии

Кузбасса

от «28» октября 2021 г. № 446

Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения ООО «Тепловая компания»

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652840, Кемеровская область – Кузбасс, Мысковский городской округ, ул. Рембазовская, 2/6 |
| Срок реализации инвестиционной программы | 2022 - 2024 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Генеральный директор  М.Г. Николаева |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | тел. +7 (38474) 2-09-25 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Председатель  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | тел. +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Мысковского городского округа |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 652840, Кемеровская область - Кузбасс,  г. Мыски,  ул. Серафимовича, 4 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Глава Мысковского городского округа  Е.В. Тимофеев |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | тел. +7 (38474) 2-20-82 |

Инвестиционная программа ООО «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2022 - 2024 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Разработка проектно-сметной документации по техническому перевооружению системы автоматизации и электросилового оборудования и техническое перевооружение системы автоматизации и электросилового оборудования паровых котлов № 5, 6 ДКВР-20-13 | 42:49:0101002:2013 | котельная | г. Мыски, Центральная котельная, ул. Рембазовская, 2д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.2 | Модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13 | 42:49:0101002:2013 | котельная | г. Мыски, Центральная котельная, ул. Рембазовская, 2д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.3 | Модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВ-ТС-20-150П | 42:49:0101002:2013 | котельная | г. Мыски, Центральная котельная, ул. Рембазовская, 2д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2.4 | Разработка проектно-сметной документации по техническому перевооружению системы автоматизации и электросилового оборудования и техническое перевооружение системы автоматизации и электросилового оборудования паровых котлов №3,4 КЕ-25-14С | 42:49:0101002:2013 | котельная | г. Мыски, Центральная котельная, ул. Рембазовская, 2д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Проектные работы и монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски) | 42:49:0101002:2013 | котельная | г. Мыски, Центральная котельная, ул. Рембазовская, 2д | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 2022 | Финансирование, в т.ч. по годам | | | Остаток финанси-рования |
|
| Всего | в том числе | |
| ПИР | СМР |
| 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 8 | 9 | 10.1 | 10.2 | 10.3 | 10.4 | 10.5 | 10.6 | 10.7 | 10.8 |
| 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 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 | Разработка проектно-сметной документации по техническому перевооружению системы автоматизации и электросилового оборудования и техническое перевооружение системы автоматизации и электросилового оборудования паровых котлов № 5, 6 ДКВР-20-13 | 2022 | 2022 | 5327 | 280 | 5047 | 0 | 5327 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13 | 2023 | 2023 | 2644 | 0 | 2644 | 0 | 0 | 2644 | 0 | 0 |
| 3.2.3 | Модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВ-ТС-20-150П | 2023 | 2023 | 1836 | 0 | 1836 | 0 | 0 | 1836 | 0 | 0 |
| 3.2.4 | Разработка проектно-сметной документации по техническому перевооружению системы автоматизации и электросилового оборудования и техническое перевооружение системы автоматизации и электросилового оборудования паровых котлов №3,4 КЕ-25-14С | 2024 | 2024 | 5337 | 730 | 4607 | 0 | 0 | 0 | 5337 | 0 |
| Всего по группе 3 | | | | 15144 | 1010 | 14134 | 0 | 5327 | 4480 | 5337 | 0 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | Проектные работы и монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски) | 2023 | 2025 | 18669 | 841 | 17828 | 0 | 0 | 841 | 0 | 17828 |
| Всего по группе 6 | | | | 18669 | 841 | 17828 | 0 | 0 | 841 | 0 | 17828 |
| ИТОГО по программе | | | | 33813 | 1851 | 31962 | 0 | 5327 | 5321 | 5337 | 17828 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Разработка проектно-сметной документации по техническому перевооружению системы автоматизации и электросилового оборудования и техническое перевооружение системы автоматизации и электросилового оборудования паровых котлов № 5, 6 ДКВР-20-13 | 1751 | 3576 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2 | Модернизация системы автоматизации и электросилового оборудования парового котла №6 ДКВР -20-13 | 931 | 1713 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3 | Модернизации системы автоматизации и электросилового оборудования водогрейного котла №1 КВ-ТС-20-150П | 647 | 1189 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4 | Разработка проектно-сметной документации по техническому перевооружению системы автоматизации и электросилового оборудования и техническое перевооружение системы автоматизации и электросилового оборудования паровых котлов №3,4 КЕ-25-14С | 1419 | 3918 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3 | | 4748 | 10396 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | Проектные работы и монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдение и контрольно-пропускной пункт (центральная котельная г. Мыски) | 356 | 485 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 6 | | 356 | 485 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по программе | | 5104 | 10881 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

ООО «Тепловая компания»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единица  измерения | Фак-тичес-кое значе-ние | Теку-щее значе-ние | Плановые значения | | |
| в т.ч. по годам реализации | | |
| 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии  на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м3 | - | 4,832 | 4,832 | 4,798 | 4,784 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | - | 0,1916 | 0,1916 | 0,1916 | 0,1915 |
| т.у.т./м³ | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - |
| 4 | Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | - | - | - | - | - |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | - | - | - | - | - |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - | - |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | - | - | - | - | - |
| куб. м для пара | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом «ж» пункта 10 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 Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410 | - | - | - | - | - | - |
| 7.1 | Выбросы в атмосферный воздух | т/год | - | 1645 | 1645 | 1520 | 1202 |

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

ООО «Тепловая компания»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Котельная  ООО «Тепловая компания» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2022 | 2023 | 2024 | 2022 | 2023 | 2024 | 2022 | 2023 | 2024 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Котельная  ООО «Тепловая компания» | 0,1916 | 0,1916 | 0,1916 | 0,1915 | 3 | 3 | 3 | 3 | 5 | 5 | 5 | 5 | 16146 | 16222 | 16222 | 16222 | 27295 | 27326 | 27326 | 27326 |

Финансовый план ООО «Тепловая компания»

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Собственные средства | 15 985 | 15 985 | 5 327 | 5 321 | 5 337 | - |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 5 104 | 5 104 | 1 751 | 1 934 | 1 419 | 3.2.1-3.2.4, 6.1 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке | 10 881 | 10 881 | 3 576 | 3 387 | 3 918 | 3.2.1-3.2.4, 6.1 |
| 1.3 | экономия расходов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 1.3.1 | достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 1.3.2 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 1.4 | плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 1.5 | расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 2 | Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 3 | Средства, привлеченные на возвратной основе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 3.1 | кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 3.2 | займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 3.3 | прочие привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 5 | Прочие источники финансирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |

Приложение № 39 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса** по материалам, представленным ООО «Тепло-энергетические предприятия», для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения, утвержденную на 2017-2026 годы

# Нормативно методическая база

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «ТЭП» 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 Крапивинского муниципального округа, актуализированная на 2024 год – (https://krapivino.ru/node/17492) (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.

# Экспертиза представленных документов

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.05.2017 № 64 утверждена инвестиционная программа предприятия на 2017-2026 годы в размере 55 823,0 тыс. руб., в том числе амортизационные отчисления 9 782,4 тыс. руб., прибыль, направленная на инвестиции 44 119,0 тыс. руб. и средства, полученные за счет платы за подключение 1 921,7 тыс. руб.

ООО «ТЭП» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу и представило изменённую инвестиционную программу   
на 2017-2026 годы в размере 53 901,4 тыс. руб., в том числе, амортизационные отчисления 44 119,00 тыс. руб., прибыль, направленная   
на инвестиции 9 782,4 тыс. руб. (Таблица 1).

Таблица 1

**Финансовый план в сфере теплоснабжения   
ООО «Тепло-энергетические предприятия» на 2017 - 2026 годы (предложение предприятия)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | | | | |
| Всего | по годам реализации | | | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Собственные средства | 53 901,40 | 2 436,90 | 2 962,60 | 3 481,90 | 4 830,30 | 5 511,90 | 6 647,80 | 7 499,70 | 9 101,60 | 10 337,60 | 1 091,10 |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 9 782,40 | 436,90 | 722,70 | 883,50 | 906,70 | 882,10 | 897,50 | 1 174,40 | 1 366,10 | 1 421,40 | 1 091,10 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 44 119,00 | 2 000,00 | 2 239,90 | 2 598,40 | 3 923,60 | 4 629,80 | 5 750,30 | 6 325,30 | 7 735,50 | 8 916,20 | 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 5 мая 2014 г. №410 (далее Правила).

Все заявленные к утверждению мероприятия инвестиционной программы внесены в схему теплоснабжения Крапивинского муниципального округа, актуализированную на 2024 год.

В связи с этим специалисты считают, что инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил.

В качестве обосновывающих материалов представлены: локальные сметные расчеты, копия дополнительного соглашения к концессионному соглашению, копия схемы теплоснабжения Крапивинского муниципального округа.

Изменение инвестиционной программы обусловлено внесение изменений в схему теплоснабжения Крапивинского муниципального округа и заключением дополнительного соглашения к концессионному соглашению от 30.10.2017, заключенному между Крапивинским муниципальным округом и ООО «ТЭП», в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности Крапивинского муниципального округа.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, специалист, считает предложенные мероприятия обоснованными и предлагает утвердить измененную инвестиционную программу на 2017-2026 годы   
в размере 53 901,4 тыс. руб., в том числе, амортизационные отчисления 44 119,00 тыс. руб., прибыль, направленная на инвестиции 9 782,4 тыс. руб. (Таблица 2).

Таблица 2

**Финансовый план в сфере теплоснабжения   
ООО «Тепло-энергетические предприятия» на 2017 - 2026 годы (предложение специалистов РЭК Кузбасса)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | | | | |
| Всего | по годам реализации | | | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Собственные средства | 53 901,40 | 2 436,90 | 2 962,60 | 3 481,90 | 4 830,30 | 5 511,90 | 6 647,80 | 7 499,70 | 9 101,60 | 10 337,60 | 1 091,10 |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 9 782,40 | 436,90 | 722,70 | 883,50 | 906,70 | 882,10 | 897,50 | 1 174,40 | 1 366,10 | 1 421,40 | 1 091,10 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой  в необходимой валовой выручке | 44 119,00 | 2 000,00 | 2 239,90 | 2 598,40 | 3 923,60 | 4 629,80 | 5 750,30 | 6 325,30 | 7 735,50 | 8 916,20 | 0,00 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению в 2017-2026 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

**Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Тепло–энергетические предприятия»   
на 2017 - 2026 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | Профинанси-ровано  к 2017 году | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | | | | | Остаток финансиро-вания |
|
| Всего: | в том числе: | |
| ПИР | СМР | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 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 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | 871,9 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 871,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | 871,9 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 871,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.1 | Строительство тепловой сети пгт. Крапивинский, теплосетевого имущественного комплекса центральной котельной пгт. Крапивинский | 871,9 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 871,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 1 | | 871,9 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 871,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 2 | | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | | 53239,0 | – | – | 209,56 | 2437 | 2962,6 | 3481,9 | 4830,3 | 5511,9 | 5775,9 | 7499,7 | 9101,6 | 10337,6 | 1091,1 | 0,0 |
| 3.1 | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | 39013,3 | – | – | 80,0 | 1613,0 | 1839,0 | 2657,0 | 4830,3 | 3327,9 | 5775,9 | 7499,7 | 9101,6 | 2289,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.1 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок от склада «Дирекции» до поселка Д 325 мм, 100 мп | 698,6 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 698,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.2 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок в районе жилых домов № 80, № 15, Д219 мм, 50 мп | 447,4 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 447,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.3 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок от центрального тепловой сети Д 325 мм, до торгового центра Д 114 мм | 2139,4 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2139,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.4 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от котельной до поселка Д 325-377 мм, 1882 мп | 5026,1 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1761,1 | 1495,0 | 1770,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.5 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от ул. 60лет Октября до спортивной школы, Д 159 мм, 130 мп | 160,1 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 160,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.6 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от ЦК до КНС, Д 426 мм, 1616 мп | 7900,7 | – | – | 0,0 | 1613,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 511,8 | 5775,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.7 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, Д 219 мм, 75 мп, Д 159, мм 662 мп | 1451,7 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 489,7 | 497,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 464,7 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 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 | |
| 3.1.8 | Устройство центрального трубопровода ГВС от котельной до санатория, Д 114, 400 мп | 756,2 | – | – | 0,0 | 0,0 | 350,0 | 406,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.9 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от жилых домов до школы, Д89, L 352м.п., ул. Октябрьская от жилого дома №7 до средней школы, Д76, L=323 мп | 438,6 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 438,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.10 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловых сетей от котельной до жилых домов, Д 76, 42 мп, Д 57, 156 мп | 573,5 | – | – | 0,0 | 0,0 | 573,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.11 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловых сетей от котельной до школы, Д 89, 38 мп, Д 89, 160 мп | 180,1 | – | – | 80,0 | 0,0 | 100,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.12 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловых сетей от школы до ДК, Д 76, 444 мп | 1033,1 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1033,1 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.13 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловой сети от котельной до ДК, Д 57, 381 мп | 791,2 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 791,2 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.14 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловой сети от УП 2 до конца дома ул. Центральная, 4, 200 мп, Д 108 мм | 815,4 | – | – | 0,0 | 0,0 | 815,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.15 | Вынос подземной тепловой сети в надземную, пгт. Крапивинский, ул. Юбилейная, ж/д. № 18б-ж/д № 24, ж/д № 14 - ж/д № 27 | 5567,5 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5567,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.16 | Ремонт сетей теплоснабжения пгт. Крапивинский, ул. Юбилейная | 10619,7 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1932,2 | 8687,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.17 | Реконструкция тепловой сети, устройство скорлупы ППУ | 414,1 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 414,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2 | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 14225,7 |  |  | 129,6 | 824,0 | 1123,6 | 824,9 | 0,0 | 2184,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8048,6 | 1091,1 | 0,0 |
| 3.2.1 | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса (устройство трубопровода декарбанизированной и сырой воды) | 2554,7 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2554,7 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.2 | Устройство узла учета и приборов безопасности | 636,8 | – | – | 0,0 | 130,3 | 506,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.3 | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса центральной котельной с заменой дымовой трубы | 284,6 | – | – | 0,0 | 0,0 | 284,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.4 | Реконструкция системы газоочистки котла №2 с установкой циклона БЦ-259-(4\*4) | 381 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 381,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.5 | Установка частотного регулирования дымоудаления на дымососе ДН 6,3 | 67,1 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 67,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.6 | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса котельной средней школы с заменой дымовой трубы | 529,6 | – | – | 129,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 400,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.7 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 216,4 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 216,4 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.8 | Реконструкция кровли здания котельной | 399,2 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 399,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.9 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 384,4 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 384,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.10 | Разработка проекта реконструкции и реконструкция системы газоочистки и дымоудаления | 381 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 381,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.11 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 211,3 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 211,3 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.12 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 384,4 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 384,4 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.13 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 211,3 | – | – | 0,0 | 0,0 | 211,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.14 | Реконструкция здания котельной, с устройством дополнительных перегородок, бетонных полов, пластиковых оконных блоков | 946,1 | – | – | 0,0 | 0,0 | 121,2 | 824,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.15 | Реконструкция системы дымоуда-ления с устройством дымовой трубы | 529,6 | – | – | 0,0 | 529,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.16 | Установка дополнительного насоса марки Villo | 171,3 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 171,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.17 | Приобретение м монтаж котлов КВр (2ед) и котельного оборудования | 717,8 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 717,8 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 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 | |
| 3.2.18 | Реконструкция нежилого здания котельной пос. Каменный с заменой дымовой трубы | 529,6 | – | – | 0,0 | 164,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 365,5 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.19 | Закупка и монтаж 2-х котлов КВр-0,8 | 2143,7 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2143,7 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.20 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Красные Ключи, ул. Новая, 7а | 363,7 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 363,7 | 0,0 |
| 3.2.21 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Красные Ключи, ул. Ленина, 14 | 363,7 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 363,7 | 0,0 |
| 3.2.22 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной с. Барачаты, ул. Юбилейная, 42а | 363,7 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 363,7 | 0,0 |
| 3.2.23 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Плотниковский, ул. Совхозная, 3 пом. 4 | 363,7 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 363,7 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.24 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный, ул. Мира, д. 43а | 363,7 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 363,7 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.25 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный, ул. Мира, д. 44а | 363,7 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 363,7 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.26 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный, ул. Мира, д. 17 | 363,7 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 363,7 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 3 | | 53239,0 | – | – | 209,6 | 2436,9 | 2962,6 | 3481,9 | 4830,3 | 5511,9 | 5775,9 | 7499,7 | 9101,6 | 10337,6 | 1091,1 | 0,0 |
| 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 | | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 4 | | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 5 | | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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. | | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 6 | | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по программе | | 54110,9 | – | – | 209,6 | 2436,9 | 2962,6 | 3481,9 | 4830,3 | 5511,9 | 6647,8 | 7499,7 | 9101,6 | 10337,6 | 1091,1 | 0,0 |

**Изменения инвестиционной программы ООО «Тепло-энергетические предприятия»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стройки, объекта | Объем финансирования утвержденной программы, тыс. руб. | Объем финансирования изменённой программы, тыс. руб. | Год исполнения | Примечание |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 |
| 1 | Строительство тепловой сети от Школьной котельной | 1921,70 | 0,00 | 2017 | За счет платы за подключение |
| 2 | Строительство тепловой сети пгт. Крапивинский, теплосетевого имущественного комплекса центральной котельной пгт. Крапивинский | 17473,20 | 0,00 | 2022-2024 | Х |
| 3 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок от склада «Дирекции» до поселка Д 325 мм, 100 мп | 698,60 | 698,60 | 2020 | Х |
| 4 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок в районе жилых домов № 80, № 15, Д219 мм, 50 мп | 447,40 | 447,40 | 2021 | Х |
| 5 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок от центрального тепловой сети Д 325 мм, до торгового центра Д 114 мм | 2139,40 | 2139,40 | 2020 | Х |
| 6 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от котельной до поселка Д 325-377 мм, 1882 мп | 5026,10 | 5026,10 | 2019-2021 | Х |
| 7 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от ул. 60лет Октября до спортивной школы, Д 159 мм, 130 мп | 160,10 | 160,10 | 2021 | Х |
| 8 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от ЦК до КНС, Д 426 мм, 1616 мп | 7900,70 | 7900,70 | 2017-2022 | Х |
| 9 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, Д 219 мм, 75 мп, Д 159, мм 662 мп | 1451,70 | 1451,70 | 2019-2025 | Х |
| 10 | Устройство центрального трубопровода ГВС от котельной до санатория, Д 114, 400 мп | 756,20 | 756,20 | 2018-2019 | Х |
| 11 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от жилых домов до школы, Д89, L 352м.п., ул. Октябрьская от жилого дома №7 до средней школы, Д76, L 323 мп | 438,60 | 438,60 | 2021 | Х |
| 12 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловых сетей от котельной до жилых домов, Д 76, 42 мп, Д 57, 156 мп | 573,50 | 573,50 | 2018 | Х |
| 13 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловых сетей от котельной до школы, Д 89, 38 мп, Д 89, 160 мп | 180,10 | 180,10 | 2017-2018 | Х |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 |
| 14 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловых сетей от школы до ДК, Д 76, 444 мп | 1033,10 | 1033,10 | 2025 | Х |
| 15 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловой сети от котельной до ДК, Д 57, 381 мп | 791,20 | 791,20 | 2025 | Х |
| 16 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловой сети от УП 2 до конца дома ул. Центральная, 4, 200 мп, Д 108 мм | 815,40 | 815,40 | 2018 | Х |
| 17 | Вынос подземной тепловой сети в надземную, пгт. Крапивинский, ул. Юбилейная, ж/д. № 18б-ж/д № 24, ж/д № 14 - ж/д № 27 | 0,00 | 6439,40 | 2022-2023 | Х |
| 18 | Ремонт сетей теплоснабжения пгт. Крапивинский, ул. Юбилейная | 0,00 | 10619,70 | 2023-2024 | Х |
| 19 | Реконструкция тепловой сети, устройство скорлупы ППУ | 0,00 | 414,10 | 2024 | Х |
| 20 | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса (устройство трубопровода декарбанизированной и сырой воды) | 2554,70 | 2554,70 | 2025 | Х |
| 21 | Устройство узла учета и приборов безопасности | 636,80 | 636,80 | 2017-2018 | Х |
| 22 | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса центральной котельной с заменой дымовой трубы | 284,60 | 284,60 | 2018 | Х |
| 23 | Реконструкция системы газоочистки котла №2 с установкой циклона БЦ-259-(4\*4) | 381,00 | 381,00 | 2021 | Х |
| 24 | Установка частотного регулирования дымоудаления на дымососе ДН 6,3 | 67,10 | 67,10 | 2021 | Х |
| 25 | Реконструкция оборудования котельной теплосете-вого имущественного комплекса котельной средней школы с заменой дымовой трубы | 529,60 | 529,60 | 2021 | Х |
| 26 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 216,40 | 216,40 | 2025 | Х |
| 27 | Реконструкция кровли здания котельной | 399,20 | 399,20 | 2021 | Х |
| 28 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 384,40 | 384,40 | 2021 | Х |
| 29 | Разработка проекта реконструкции и реконструкция системы газоочистки и дымоудаления | 381,00 | 381,00 | 2021 | Х |
| 30 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 211,30 | 211,30 | 2025 | Х |
| 31 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 384,40 | 384,40 | 2025 | Х |
| 32 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 211,30 | 211,30 | 2018 | Х |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 |
| 33 | Реконструкция здания котельной, с устройством дополнительных перегородок, бетонных полов, пластиковых оконных блоков | 946,10 | 946,10 | 2018-2019 | Х |
| 34 | Реконструкция системы дымоудаления с устройством дымовой трубы | 529,60 | 529,60 | 2017 | Х |
| 35 | Установка дополнительного насоса марки Villo | 171,30 | 171,30 | 2021 | Х |
| 36 | Приобретение м монтаж котлов КВр (2ед) и котельного оборудования | 717,80 | 717,80 | 2025 | Х |
| 37 | Реконструкция нежилого здания котельной пос. Каменный с заменой дымовой трубы | 529,60 | 529,60 | 2017-2025 | Х |
| 38 | Закупка и монтаж 2-х котлов КВр-0,8 | 0,00 | 2143,70 | 2025 | Х |
| 39 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Красные Ключи, ул. Новая, 7а | 0,00 | 363,70 | 2026 | Х |
| 40 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Красные Ключи, ул. Ленина, 14 | 0,00 | 363,70 | 2026 | Х |
| 41 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной с. Барачаты, ул. Юбилейная, 42а | 0,00 | 363,70 | 2026 | Х |
| 42 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Плотниковский, ул. Совхозная, 3 пом. 4 | 0,00 | 363,70 | 2025 | Х |
| 43 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный, ул. Мира, д. 43а | 0,00 | 363,70 | 2025 | Х |
| 44 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный, ул. Мира, д. 44а | 0,00 | 363,70 | 2025 | Х |
| 45 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный, ул. Мира, д. 17 | 0,00 | 363,70 | 2025 | Х |
| 46 | Установка генератора АД 18С-Т400-1Р | 472,10 | 0,00 | 2026 | Х |
| 47 | Установка генератора АД 18С-Т400-1Р | 472,10 | 0,00 | 2026 | Х |
| 48 | Установка генератора АД 50С-Т400-1Р | 619,10 | 0,00 | 2025 | Х |
| 49 | Установка генератора АД 18С-Т400-1Р | 472,10 | 0,00 | 2026 | Х |
| 50 | Установка генератора АД 18С-Т400-1Р | 472,00 | 0,00 | 2026 | Х |
| 51 | Установка генератора АД 50С-Т400-1Р | 619,10 | 0,00 | 2026 | Х |
| 52 | Установка генератора АД 18С-Т400-1Р | 472,10 | 0,00 | 2026 | Х |
| 53 | Установка генератора АД 50С-Т400-1Р | 619,00 | 0,00 | 2025 | Х |
| 54 | Установка генератора АД 18С-Т400-1Р | 472,10 | 0,00 | 2026 | Х |
| Итого | | 56032,90 | 54111,10 | - | Х |

Приложение № 40 к протоколу № 79

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 14.12.2023

«Приложение

к постановлению Региональной энергетической комиссии

Кузбасса

от «11» мая 2017 г. № 64

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Паспорт инвестиционной программы организации, осуществляющей  регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения  ООО «Тепло-энергетические предприятия» | | |
| Наименование регулируемой организации,  в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью «Тепло-энергетические предприятия» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652449, Кемеровская область, Крапивинский район, пгт. Зеленогорский, ул. Центральная, д.63 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2023-2026 годы |
| Лицо, ответственное за разработку  инвестиционной программы | Главный инженер Савенков Сергей Дмитриевич |
| Контакты ответственных за разработку инвестиционной программы лиц | E-mail: 120971@rambler.ru;  Тел. +7-923-494-01-76 |
| Наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Местонахождение исполнительного органа субъекта Российской Федерации или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, утвердившее инвестиционную программу | Председатель  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Контакты ответственных за утверждение инвестиционной программы лиц | тел. +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Крапивинского Муниципального района |
| Местонахождение органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | 652440, Кемеровская область, Крапивинский район, пгт. Зеленогорский, ул. Юбилейная, д. 15 |
| Должностное лицо уполномоченного ответственного органа, согласовавшее инвестиционную программу | Глава Крапивинского Муниципального района Биккулов Тахир Хальфутдинович |
| Контакты ответственных за согласование инвестиционной программы лиц | +7 (384-46) 2-22-13 |

Инвестиционная программа ООО «Тепло-энергетические предприятия» в сфере теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | Протяжен-ность (в однотрубном исчислении), км | Способ прокладки | Условный диаметр, мм | | Пропускная способность, т/ч | Протяжен-ность (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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Строительство тепловой сети пгт. Крапивинский, теплосетевого имущественного комплекса центральной котельной пгт. Крапивинский | – | Тепловая сеть | пгт. Крапивинский от ул. Островского, 11 до ул. Островского, 99 | – | – | – | – | – | – | | – | – | – | – | 2022 | 2024 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок от склада «Дирекции» до поселка Д 325 мм, 100 мп | 42:05:0110001:3412 | Тепловая сеть | пгт. Зеленогорский, участок от склада «Дирекции» до поселка | 325 | – | 50 | подземная | – | 325 | | – | 50 | надземная | – | 2020 | 2020 |
| 3.1.2 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок в районе жилых домов № 80, № 15, Д219 мм, 50 мп | 42:05:0110001:3412 | Тепловая сеть | пгт. Зеленогорский, участок в районе жилых домов № 80, № 15 | 219 | – | 50 | подземная | – | 219 | | – | 50 | надземная | – | 2021 | 2021 |
| 3.1.3 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок от центрального тепловой сети Д 325 мм, до торгового центра Д 114 мм | 42:05:0110001:3412 | Тепловая сеть | пгт. Зеленогорский, участок от центрального тепловой сети, до торгового центра | 100 125 150 219 | – | 36 107 86 28 | подземная | – | 100 125 150 219 | | – | 36 107 86 28 | надземная | – | 2020 | 2020 |
| 3.1.4 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от котельной до поселка Д 325-377 мм, 1882 мп | 42:05:0110001:3412 | Тепловая сеть | пгт. Зеленогорский, участок тепловой сети от котельной до поселка | 325 | – | 1882 | – | – | 325 | | – | 1882 | – | – | 2019 | 2021 |
| 3.1.5 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от ул. 60лет Октября до спортивной школы, Д 159 мм, 130 мп | 42:05:0109001:8253 | Тепловая сеть | пгт. Крапивинский, участок тепловой сети от ул. 60 лет Октября до спортивной школы | 130 | – | 159 | – | – | 130 | | – | 159 | – | – | 2021 | 2021 |
| 3.1.6 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от ЦК до КНС, Д 426 мм, 1616 мп | 42:05:0109001:8253 | Тепловая сеть | пгт. Крапивинский, участок тепловой сети от ЦК до КНС | 426 | – | 1616 | – | – | 426 | | – | 1616 | – | – | 2017 | 2022 |
| 3.1.7 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, Д 219 мм, 75 мп, Д 159, мм 662 мп | 42:05:0000000:187 | Тепловая сеть | с. Борисово участок от котельной до санатория | 219 159 | – | 75 662 | – | – | 219 159 | | – | 75 662 | – | – | 2019 | 2025 |
| 3.1.8 | Устройство центрального трубопровода ГВС от котельной до санатория, Д 114, 400 мп | 42:05:0000000:187 | Тепловая сеть | с. Борисово, участок тепловой сети от котельной до санатория | – | – | – | – | – | 114 | | – | 400 | – | – | 2018 | 2019 |
| 3.1.9 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от жилых домов до школы, Д89, L 352м.п., ул. Октябрьская от жилого дома №7 до средней школы, Д76, L=323 мп | 42:05:0101001:1829 | Тепловая сеть | с. Барачаты, участок тепловой сети от жилых домов до школы, ул. Октябрьская от жилого дома № 7 до средней школы | 89 76 | – | 352 232 | – | – | 89 76 | | – | 352 232 | – | – | 2021 | 2021 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 3.1.10 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловых сетей от котельной до жилых домов, Д 76, 42 мп, Д 57, 156 мп | 42:05:0101003:549 | Тепловая сеть | п. Красный Ключ | 76 57 | – | 42 156 | – | – | 76 57 | – | 42 156 | – | – | 2018 | 2018 |
| 3.1.11 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловых сетей от котельной до школы, Д 89, 38 мп, Д 89, 160 мп | 42:05:0101003:546 | Тепловая сеть | п. Красный Ключ | 89 89 | – | 38 160 | – | – | 89 89 | – | 38 160 | – | – | 2017 | 2018 |
| 3.1.12 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловых сетей от школы до ДК, Д 76, 444 мп | 42:05:01050013:967 | Тепловая сеть | п. Зеленовский | 76 50 32 | – | 174 27 21 | подземная | – | 76 50 32 | – | 174 27 21 | надземная | – | 2025 | 2025 |
| 3.1.13 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловой сети от котельной до ДК, Д 57, 381 мп | 42:05:0105002:325 | Тепловая сеть | п. Плотниковский | 57 | – | 190,7 | подземная | – | 57 | – | 190,7 | надземная | – | 2025 | 2025 |
| 3.1.14 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловой сети от УП 2 до конца дома ул. Центральная, 4, 200 мп, Д 108 мм | 42:05:0104001:960 | Тепловая сеть | с. Банново | 100 | – | 100 | подземная | – | 100 | – | 100 | надземная | – | 2018 | 2018 |
| 3.1.15 | Вынос подземной тепловой сети в надземную, пгт. Крапивинский, ул. Юбилейная, ж/д. № 18б-ж/д № 24, ж/д № 14 - ж/д № 27 | 42:05:0109001:8253 | Тепловая сеть | пгт. Крапивинский | 100 | – | 100 | подземная | – | 100 | – | 100 | надземная | – | 2022 | 2023 |
| 3.1.16 | Ремонт сетей теплоснабжения пгт. Крапивинский, ул. Юбилейная | 42:05:0109001:8253 | Тепловая сеть | пгт. Крапивинский | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2023 | 2024 |
| 3.1.17 | Реконструкция тепловой сети, устройство скорлупы ППУ | 42:05:0109001:8253 | Тепловая сеть | пгт. Крапивинский, ул. Юбилейная | 219 | – | 200 | – | – | 219 | – | 200 | – | – | 2024 | 2024 |
| 3.2 | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса (устройство трубопровода декарбанизированной и сырой воды) | 42:05:0110001:3412 | Тепловая сеть | п. Зеленогорский, ул. Промплощадка, 112 | 129 129 | – | 70 120 | – | – | 129 129 | – | 70 120 | – | – | 2025 | 2025 |
| 3.2.2 | Устройство узла учета и приборов безопасности | 42:05:0109001:8253 | Узел учета | Крапивинский р-н, рп. Крапивинский, ул. Провинциальная, 2 | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2017 | 2018 |
| 3.2.3 | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса центральной котельной с заменой дымовой трубы | 42:05:0109001:8253 | Дымовая труба | Крапивинский р-н, рп. Крапивинский, ул. Провинциальная, 2а | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2018 | 2018 |
| 3.2.4 | Реконструкция системы газоочистки котла №2 с установкой циклона БЦ-259-(4\*4) | 42:05:0109001:8253 | Система газоочистки | Крапивинский р-н, рп. Крапивинский, ул. Провинциальная, 2а | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2021 | 2021 |
| 3.2.5 | Установка частотного регулирования дымоудаления на дымососе ДН 6,3 | 42:05:0109001:8244 | Котельное оборудование | Крапивинский р-н, рп. Крапивинский, ул. Мостовая, 32а | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2021 | 2021 |
| 3.2.6 | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса котельной средней школы с заменой дымовой трубы | 42:05:0109001:8244 | Дымовая труба | Крапивинский р-н, рп. Крапивинский, ул. Мостовая, 32а | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2021 | 2021 |
| 3.2.7 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 42:05:0109001:8218 | Узел учета | Крапивинский р-н, рп. Крапивинский, ул. Советская, 148а | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2025 | 2025 |
| 3.2.8 | Реконструкция кровли здания котельной | 42:05:0109001:8218 | Здание котельной | Крапивинский р-н, рп. Крапивинский, ул. Советская, 148а | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2021 | 2021 |
| 3.2.9 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 42:05:0000000:187 | Узел учета | Крапивинский р-н, с. Борисово, ул. Санаторная, 3 | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2021 | 2021 |
| 3.2.10 | Разработка проекта реконструкции и реконструкция системы газоочистки и дымоудаления | 42:05:0000000:187 | Котельное оборудование | Крапивинский р-н, с. Борисово, ул. Санаторная, 3 | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2021 | 2021 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 3.2.11 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 42:05:0112002:1568 | Узел учета | Крапивинский р-н, с. Борисово, ул. Геологов, 1д | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2025 | 2025 |
| 3.2.12 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 42:05:0112002:1570 | Узел учета | Крапивинский р-н, с. Борисово, ул. Кирова, 79 | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2025 | 2025 |
| 3.2.13 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 42:05:0102002:1178 | Узел учета | Крапивинский р-н, д. Шевели, ул. Солнечная, 1 | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2018 | 2018 |
| 3.2.14 | Реконструкция здания котельной, с устройством дополнительных перегородок, бетонных полов, пластиковых оконных блоков | 42:05:0102002:1178 | Здание котельной | Крапивинский р-н, д. Шевели, ул. Солнечная, 1 | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2018 | 2019 |
| 3.2.15 | Реконструкция системы дымоуда-ления с устройством дымовой трубы | 42:05:0105001:967 | Котельное оборудование | Крапивинский р-н, п. Зеленовский, ул. Советская, 22 | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2017 | 2017 |
| 3.2.16 | Установка дополнительного насоса марки Villo | 42:05:0105001:967 | Насосное оборудувание | Крапивинский р-н, п. Зеленовский, ул. Советская, 22 | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2021 | 2021 |
| 3.2.17 | Приобретение м монтаж котлов КВр (2ед) и котельного оборудования | 42:05:0105002:326 | Котлы | Крапивинский р-н, п. Плотниковский, ул. Совхозная, 3 | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2025 | 2025 |
| 3.2.18 | Реконструкция нежилого здания котельной пос. Каменный с заменой дымовой трубы | 42:05:0107002:414 | Котельное оборудование | Крапивинский р-н, п. Каменный, ул. Мира, 43а | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2017 | 2025 |
| 3.2.19 | Закупка и монтаж 2-х котлов КВр-0,8 | 42:05:0101003:546 | Котлы | п. Красные ключи, ул. Новая, 7а | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2025 | 2025 |
| 3.2.20 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Красные Ключи, ул. Новая, 7а | 42:05:0101003:546 | Узел учета | п. Красные ключи, ул. Новая, 7а | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2026 | 2026 |
| 3.2.21 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Красные Ключи, ул. Ленина, 14 | 42:05:0101003:549 | Узел учета | п. Красные ключи, ул. Ленина, 14 | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2026 | 2026 |
| 3.2.22 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной с. Барачаты, ул. Юбилейная, 42а | 42:05:0101001:1829 | Узел учета | с. Барачаты, ул. Юбилейная, 42а | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2026 | 2026 |
| 3.2.23 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Плотниковский, ул. Совхозная, 3 пом. 4 | 42:05:0105002:326 | Узел учета | п. Плотниковский, ул. Совхозная, 3 пом. 4 | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2025 | 2025 |
| 3.2.24 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный, ул. Мира, д. 43а | 42:05:0107002:414 | Узел учета | п. Каменный, ул. Мира, д. 43а | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2025 | 2025 |
| 3.2.25 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный, ул. Мира, д. 44а | 42:05:0107002:415 | Узел учета | п. Каменный, ул. Мира, д. 44а | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2025 | 2025 |
| 3.2.26 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный, ул. Мира, д. 17 | 42:05:0107001:4 | Узел учета | п. Каменный, ул. Мира, д. 17 | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 2025 | 2025 |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование мероприятий | | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые расходы | | | | | | Профинанси-ровано  к 2017 году | | Финансирование, в т.ч. по годам | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Остаток финансиро-вания | |
|
| Всего: | | в том числе: | | | |
| ПИР | | СМР | | 2017 | | 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | | 2026 | |
| 1 | | 2 | | 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 | |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | 871,9 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 871,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1 | | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | 871,9 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 871,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.1.1 | | Строительство тепловой сети пгт. Крапивинский, теплосетевого имущественного комплекса центральной котельной пгт. Крапивинский | | 871,9 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 871,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.2 | | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | 0,0 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.3 | | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | 0,0 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1.4 | | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | 0,0 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| Всего по группе 1 | | | | 871,9 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 871,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | 0,0 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| Всего по группе 2 | | | | 0,0 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 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 | | | | 53239,0 | | – | | – | | 209,56 | | 2437 | | 2962,6 | | 3481,9 | | 4830,3 | | 5511,9 | | 5775,9 | | 7499,7 | | 9101,6 | | 10337,6 | | 1091,1 | | 0,0 | |
| 3.1 | | Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | 39013,3 | | – | | – | | 80,0 | | 1613,0 | | 1839,0 | | 2657,0 | | 4830,3 | | 3327,9 | | 5775,9 | | 7499,7 | | 9101,6 | | 2289,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.1 | | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок от склада «Дирекции» до поселка Д 325 мм, 100 мп | | 698,6 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 698,6 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.2 | | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок в районе жилых домов № 80, № 15, Д219 мм, 50 мп | | 447,4 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 447,4 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.3 | | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок от центрального тепловой сети Д 325 мм, до торгового центра Д 114 мм | | 2139,4 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 2139,4 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.4 | | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от котельной до поселка Д 325-377 мм, 1882 мп | | 5026,1 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 1761,1 | | 1495,0 | | 1770,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.5 | | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от ул. 60лет Октября до спортивной школы, Д 159 мм, 130 мп | | 160,1 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 160,1 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.6 | | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от ЦК до КНС, Д 426 мм, 1616 мп | | 7900,7 | | – | | – | | 0,0 | | 1613,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 511,8 | | 5775,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.7 | | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, Д 219 мм, 75 мп, Д 159, мм 662 мп | | 1451,7 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 489,7 | | 497,3 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 464,7 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.8 | | Устройство центрального трубопровода ГВС от котельной до санатория, Д 114, 400 мп | | 756,2 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 350,0 | | 406,2 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.9 | | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от жилых домов до школы, Д89, L 352м.п., ул. Октябрьская от жилого дома №7 до средней школы, Д76, L=323 мп | | 438,6 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 438,6 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.10 | | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловых сетей от котельной до жилых домов, Д 76, 42 мп, Д 57, 156 мп | | 573,5 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 573,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.11 | | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловых сетей от котельной до школы, Д 89, 38 мп, Д 89, 160 мп | | 180,1 | | – | | – | | 80,0 | | 0,0 | | 100,1 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.12 | | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловых сетей от школы до ДК, Д 76, 444 мп | | 1033,1 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 1033,1 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.13 | | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловой сети от котельной до ДК, Д 57, 381 мп | | 791,2 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 791,2 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.14 | | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловой сети от УП 2 до конца дома ул. Центральная, 4, 200 мп, Д 108 мм | | 815,4 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 815,4 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 3.1.15 | | Вынос подземной тепловой сети в надземную, пгт. Крапивинский, ул. Юбилейная, ж/д. № 18б-ж/д № 24, ж/д № 14 - ж/д № 27 | | 5567,5 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 5567,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | |
| 1 | | 2 | | 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 | | | |
| 3.1.16 | | Ремонт сетей теплоснабжения пгт. Крапивинский, ул. Юбилейная | | 10619,7 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 1932,2 | | 8687,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.1.17 | | Реконструкция тепловой сети, устройство скорлупы ППУ | | 414,1 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 414,1 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2 | | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | 14225,7 | |  | |  | | 129,6 | | 824,0 | | 1123,6 | | 824,9 | | 0,0 | | 2184,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 8048,6 | | 1091,1 | | 0,0 | | |
| 3.2.1 | | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса (устройство трубопровода декарбанизированной и сырой воды) | | 2554,7 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 2554,7 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.2 | | Устройство узла учета и приборов безопасности | | 636,8 | | – | | – | | 0,0 | | 130,3 | | 506,5 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.3 | | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса центральной котельной с заменой дымовой трубы | | 284,6 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 284,6 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.4 | | Реконструкция системы газоочистки котла №2 с установкой циклона БЦ-259-(4\*4) | | 381 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 381,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.5 | | Установка частотного регулирования дымоудаления на дымососе ДН 6,3 | | 67,1 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 67,1 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.6 | | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса котельной средней школы с заменой дымовой трубы | | 529,6 | | – | | – | | 129,6 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 400,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.7 | | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | | 216,4 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 216,4 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.8 | | Реконструкция кровли здания котельной | | 399,2 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 399,2 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.9 | | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | | 384,4 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 384,4 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.10 | | Разработка проекта реконструкции и реконструкция системы газоочистки и дымоудаления | | 381 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 381,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.11 | | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | | 211,3 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 211,3 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.12 | | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | | 384,4 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 384,4 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.13 | | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | | 211,3 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 211,3 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.14 | | Реконструкция здания котельной, с устройством дополнительных перегородок, бетонных полов, пластиковых оконных блоков | | 946,1 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 121,2 | | 824,9 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.15 | | Реконструкция системы дымоуда-ления с устройством дымовой трубы | | 529,6 | | – | | – | | 0,0 | | 529,6 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.16 | | Установка дополнительного насоса марки Villo | | 171,3 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 171,3 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.17 | | Приобретение м монтаж котлов КВр (2ед) и котельного оборудования | | 717,8 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 717,8 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.18 | | Реконструкция нежилого здания котельной пос. Каменный с заменой дымовой трубы | | 529,6 | | – | | – | | 0,0 | | 164,1 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 365,5 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.19 | | Закупка и монтаж 2-х котлов КВр-0,8 | | 2143,7 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 2143,7 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.20 | | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Красные Ключи, ул. Новая, 7а | | 363,7 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 363,7 | | 0,0 | | |
| 3.2.21 | | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Красные Ключи, ул. Ленина, 14 | | 363,7 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 363,7 | | 0,0 | | |
| 3.2.22 | | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной с. Барачаты, ул. Юбилейная, 42а | | 363,7 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 363,7 | | 0,0 | | |
| 3.2.23 | | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Плотниковский, ул. Совхозная, 3 пом. 4 | | 363,7 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 363,7 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.24 | | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный, ул. Мира, д. 43а | | 363,7 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 363,7 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.25 | | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный, ул. Мира, д. 44а | | 363,7 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 363,7 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 3.2.26 | | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный, ул. Мира, д. 17 | | 363,7 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 363,7 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| Всего по группе 3 | | | | 53239,0 | | – | | – | | 209,6 | | 2436,9 | | 2962,6 | | 3481,9 | | 4830,3 | | 5511,9 | | 5775,9 | | 7499,7 | | 9101,6 | | 10337,6 | | 1091,1 | | 0,0 | | |
| 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 | | | | 0,0 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| Всего по группе 4 | | | | 0,0 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | 0,0 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 5.1 | | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | 0,0 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| 5.2 | | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | 0,0 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |
| Всего по группе 5 | | | | 0,0 | | – | | – | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | 0,0 | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 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 | |
| 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. | | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 6 | | 0,0 | – | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по программе | | 54110,9 | – | – | 209,6 | 2436,9 | 2962,6 | 3481,9 | 4830,3 | 5511,9 | 6647,8 | 7499,7 | 9101,6 | 10337,6 | 1091,1 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 инвестицион-ной 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 |
|
| 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: | | 0,0 | 871,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1 | Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0,0 | 871,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.1.1 | Строительство тепловой сети пгт. Крапивинский, теплосетевого имущественного комплекса центральной котельной пгт. Крапивинский | 0,0 | 871,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.2 | Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3 | Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4 | Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 1 | | 0,0 | 871,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 2 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | | 9782,4 | 43456,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | 7969,9 | 31043,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.1 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок от склада «Дирекции» до поселка Д 325 мм, 100 мп | 0,0 | 698,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.2 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок в районе жилых домов № 80, № 15, Д219 мм, 50 мп | 0,0 | 447,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.3 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную участок от центрального тепловой сети Д 325 мм, до торгового центра Д 114 мм | 906,7 | 1232,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.4 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от котельной до поселка Д 325-377 мм, 1882 мп | 1359,4 | 3666,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.5 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от ул. 60лет Октября до спортивной школы, Д 159 мм, 130 мп | 0,0 | 160,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.6 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от ЦК до КНС, Д 426 мм, 1616 мп | 1334,4 | 6566,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.7 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, Д 219 мм, 75 мп, Д 159, мм 662 мп | 0,0 | 1451,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.8 | Устройство центрального трубопровода ГВС от котельной до санатория, Д 114, 400 мп | 756,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.9 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловой сети от жилых домов до школы, Д89, L 352м.п., ул. Октябрьская от жилого дома №7 до средней школы, Д76, L=323 мп | 0,0 | 438,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.10 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловых сетей от котельной до жилых домов, Д 76, 42 мп, Д 57, 156 мп | 372,7 | 200,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.11 | Устройство тепловой изоляции с применением ППУ, участок тепловых сетей от котельной до школы, Д 89, 38 мп, Д 89, 160 мп | 0,0 | 180,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.12 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловых сетей от школы до ДК, Д 76, 444 мп | 700,0 | 333,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.13 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловой сети от котельной до ДК, Д 57, 381 мп | 0,0 | 791,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.14 | Вынос тепловой сети из подземной в надземную, участок тепловой сети от УП 2 до конца дома ул. Центральная, 4, 200 мп, Д 108 мм | 0,0 | 815,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.15 | Вынос подземной тепловой сети в надземную,  пгт. Крапивинский, ул. Юбилейная, ж/д. № 18б-ж/д № 24, ж/д № 14 - ж/д № 27 | 1174,4 | 4393,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.16 | Ремонт сетей теплоснабжения пгт. Крапивинский, ул. Юбилейная | 1366,1 | 9253,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1.17 | Реконструкция тепловой сети, устройство скорлупы ППУ | 0,0 | 414,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2 | Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 1812,5 | 12413,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.1 | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса (устройство трубопровода декарбанизированной и сырой воды) | 721,4 | 1833,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 3.2.2 | Устройство узла учета и приборов безопасности | 0,0 | 636,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.3 | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса центральной котельной с заменой дымовой трубы | 0,0 | 284,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.4 | Реконструкция системы газоочистки котла №2 с установкой циклона БЦ-259-(4\*4) | 0,0 | 381,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.5 | Установка частотного регулирования дымоудаления на дымососе ДН 6,3 | 0,0 | 67,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.6 | Реконструкция оборудования котельной теплосетевого имущественного комплекса котельной средней школы с заменой дымовой трубы | 0,0 | 529,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.7 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 0,0 | 216,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.8 | Реконструкция кровли здания котельной | 0,0 | 399,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.9 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 0,0 | 384,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.10 | Разработка проекта реконструкции и реконструкция системы газоочистки и дымоудаления | 0,0 | 381,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.11 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 0,0 | 211,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.12 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 0,0 | 384,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.13 | Устройство узла учета и приборов безопасности на базе тепловычислителя «Взлет» | 0,0 | 211,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.14 | Реконструкция здания котельной, с устройством дополнительных перегородок, бетонных полов, пластиковых оконных блоков | 0,0 | 946,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.15 | Реконструкция системы дымоуда-ления с устройством дымовой трубы | 0,0 | 529,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.16 | Установка дополнительного насоса марки Villo | 0,0 | 171,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.17 | Приобретение м монтаж котлов КВр (2ед) и котельного оборудования | 0,0 | 717,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.18 | Реконструкция нежилого здания котельной пос. Каменный с заменой дымовой трубы | 0,0 | 529,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.19 | Закупка и монтаж 2-х котлов КВр-0,8 | 0,0 | 2143,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.20 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Красные Ключи, ул. Новая, 7а | 363,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.21 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Красные Ключи, ул. Ленина, 14 | 363,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.22 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной с. Барачаты,  ул. Юбилейная, 42а | 363,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.23 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Плотниковский, ул. Совхозная, 3 пом. 4 | 0,0 | 363,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.24 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный,  ул. Мира, д. 43а | 0,0 | 363,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.25 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный,  ул. Мира, д. 44а | 0,0 | 363,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2.26 | Устройство узла учета на базе тепловычислителя «Взлет» в центральной котельной п. Каменный,  ул. Мира, д. 17 | 0,0 | 363,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 3 | | 9782,4 | 43456,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 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 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 4 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.1 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5.2 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 5 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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. | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего по группе 6 | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по программе | | 9782,4 | 44328,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Тепло-энергетические предприятия»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Текущие значения | Плановые значения | | | | | | | | | |
| в т.ч. по годам реализации | | | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт\*ч/м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,1935 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 |
| 3 | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 0,471 | 0,471 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| % от полезного  отпуска тепловой энергии | 18385 | 19271 | 19177 | 19769 | 19670 | 19571 | 19473 | 19375 | 19578 | 18481 | 18385 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| м3 для пара | 22454,00 | 22454,00 | 22454,00 | 22454,00 | 22454,00 | 22454,00 | 22454,00 | 22454,00 | 22454,00 | 22454,00 | 22454,00 |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | Эффективность очистки, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.1 | Зола углей | тонн в год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | Сажа | тонн в год | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.3 | Газообразные вещества (сера диоксид, углерод оксид, азот диоксид, азот оксид, бензпирен) | тонн в год | 0,1935 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 |

Показатели надежности объектов централизованного теплоснабжения ООО «Тепло-энергетические предприятия»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | | | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 1 | Теплосетевой имущественный комплекс п. Зеленогорский | 0,31 | 0,31 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,08 | 0,08 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 2 | Теплосетевой имущественный комплекс центральной котельной пгт. Крапивинский | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 3 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной средней школы пгт. Крапивинский | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Помещение котельной пгт. Крапивинский, ул. Советская, 148а | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной санатория «Борисовский» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Теплосетевой имущественный комплекс центральной котельной с. Борисово | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Теплосетевой имущественный комплекс школьной котельной с. Борисово | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной д. Шевели | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Здание котельной детского сада пос. Березовка | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Помещение котельной д. Новобарачаты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Теплосетевой имущественный комплекс школьной котельной п. Перехляй | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной детского сада п. Перехляй | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13 | Помещение котельной п. Перехляй | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Помещение котельной д. Бердюгино | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| 15 | Здание котельной пос. Каменный | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Здание котельной пос. Каменный | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Помещение котельной пос. Каменный | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Междугорное | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Поперечное | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Каменка | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 21 | Помещение котельной с. Каменка | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 22 | Теплосетевой имущественный комплекс д. Ключи | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 23 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Барачаты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 24 | Теплосетевой имущественный комплекс центральной котельной п. Красные Ключи | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25 | Теплосетевой имущественный комплекс центральной котельной п. Красные Ключи | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной п. Зеленовский | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 27 | Помещение котельной пос. Плотниковский | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28 | Помещение котельной д. Скарюпино | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 29 | Теплосетевой имущественный комплекс школьной котельной с. Тараданово | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Банново | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого: | | 0,32 | 0,32 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,08 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения, дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения) | | | | | | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | | | | | | | | | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | | | | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 |
| 1 | Теплосетевой имущественный комплекс п. Зеленогорский | 187,20 | 187,20 | 187,20 | 187,20 | 187,20 | 187,20 | 187,20 | 187,20 | 187,20 | 187,20 | 187,20 | 2,49 | 2,47 | 2,46 | 2,63 | 2,63 | 2,60 | 2,58 | 2,55 | 2,35 | 2,32 | 2,29 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 4,12 | 4,12 | 4,07 | 4,03 | 3,99 | 3,67 | 3,63 | 3,59 |
| 2 | Теплосетевой имущественный комплекс центральной котельной пгт. Крапивинский | 175,70 | 175,70 | 175,70 | 175,70 | 175,70 | 175,70 | 175,70 | 175,70 | 175,70 | 175,70 | 175,70 | 1,94 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 3 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной средней школы пгт. Крапивинский | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 2,03 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| 4 | Помещение котельной пгт. Крапивинский,  ул. Советская, 148а | 227,30 | 227,30 | 227,30 | 227,30 | 227,30 | 227,30 | 227,30 | 227,30 | 227,30 | 227,30 | 227,30 | 2,40 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| 5 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной санатория «Борисовский» | 177,20 | 177,20 | 177,20 | 177,20 | 177,20 | 177,20 | 177,20 | 177,20 | 177,20 | 177,20 | 177,20 | 0,45 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| 6 | Теплосетевой имущественный комплекс центральной котельной с. Борисово | 226,60 | 226,60 | 226,60 | 226,60 | 226,60 | 226,60 | 226,60 | 226,60 | 226,60 | 226,60 | 226,60 | 1,98 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| 7 | Теплосетевой имущественный комплекс школьной котельной с. Борисово | 222,00 | 222,00 | 222,00 | 222,00 | 222,00 | 222,00 | 222,00 | 222,00 | 222,00 | 222,00 | 222,00 | 1,79 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 8 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной д. Шевели | 219,40 | 219,40 | 219,40 | 219,40 | 219,40 | 219,40 | 219,40 | 219,40 | 219,40 | 219,40 | 219,40 | 1,93 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| 9 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной РЦН д. Березовка | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | 0,12 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 10 | Здание котельной детского сада пос. Березовка | 252,80 | 252,80 | 252,80 | 252,80 | 252,80 | 252,80 | 252,80 | 252,80 | 252,80 | 252,80 | 252,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Помещение котельной д. Новобарачаты | 226,70 | 226,70 | 226,70 | 226,70 | 226,70 | 226,70 | 226,70 | 226,70 | 226,70 | 226,70 | 226,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Теплосетевой имущественный комплекс школьной котельной п. Перехляй | 231,10 | 231,10 | 231,10 | 231,10 | 231,10 | 231,10 | 231,10 | 231,10 | 231,10 | 231,10 | 231,10 | 1,70 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| 13 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной детского сада п. Перехляй | 233,40 | 233,40 | 233,40 | 233,40 | 233,40 | 233,40 | 233,40 | 233,40 | 233,40 | 233,40 | 233,40 | 2,65 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 |
| 14 | Помещение котельной п. Перехляй | 228,30 | 228,30 | 228,30 | 228,30 | 228,30 | 228,30 | 228,30 | 228,30 | 228,30 | 228,30 | 228,30 | 1,95 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 15 | Помещение котельной д. Бердюгино | 240,90 | 240,90 | 240,90 | 240,90 | 240,90 | 240,90 | 240,90 | 240,90 | 240,90 | 240,90 | 240,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Здание котельной пос. Каменный | 228,20 | 228,20 | 228,20 | 228,20 | 228,20 | 228,20 | 228,20 | 228,20 | 228,20 | 228,20 | 228,20 | 0,88 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 |
| 17 | Здание котельной пос. Каменный | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 1,31 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 18 | Помещение котельной пос. Каменный | 220,10 | 220,10 | 220,10 | 220,10 | 220,10 | 220,10 | 220,10 | 220,10 | 220,10 | 220,10 | 220,10 | 0,00 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 19 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Междугорное | 220,80 | 220,80 | 220,80 | 220,80 | 220,80 | 220,80 | 220,80 | 220,80 | 220,80 | 220,80 | 220,80 | 4,59 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 20 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Поперечное | 223,40 | 223,40 | 223,40 | 223,40 | 223,40 | 223,40 | 223,40 | 223,40 | 223,40 | 223,40 | 223,40 | 1,81 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 21 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Каменка | 230,10 | 230,10 | 230,10 | 230,10 | 230,10 | 230,10 | 230,10 | 230,10 | 230,10 | 230,10 | 230,10 | 0,00 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| 22 | Помещение котельной с. Каменка | 221,10 | 221,10 | 221,10 | 221,10 | 221,10 | 221,10 | 221,10 | 221,10 | 221,10 | 221,10 | 221,10 | 1,54 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| 23 | Теплосетевой имущественный комплекс д. Ключи | 224,20 | 224,20 | 224,20 | 224,20 | 224,20 | 224,20 | 224,20 | 224,20 | 224,20 | 224,20 | 224,20 | 2,70 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| 24 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Барачаты | 218,20 | 218,20 | 218,20 | 218,20 | 218,20 | 218,20 | 218,20 | 218,20 | 218,20 | 218,20 | 218,20 | 0,94 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| 25 | Теплосетевой имущественный комплекс центральной котельной п. Красные Ключи | 230,20 | 230,20 | 230,20 | 230,20 | 230,20 | 230,20 | 230,20 | 230,20 | 230,20 | 230,20 | 230,20 | 1,25 | 1,25 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| 26 | Теплосетевой имущественный комплекс центральной котельной п. Красные Ключи | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 229,00 | 4,29 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| 27 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной п. Зеленовский | 217,90 | 217,90 | 217,90 | 217,90 | 217,90 | 217,90 | 217,90 | 217,90 | 217,90 | 217,90 | 217,90 | 1,13 | 1,05 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 1,58 | 1,53 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| 28 | Помещение котельной пос. Плотниковский | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 225,70 | 2,32 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 29 | Помещение котельной д. Скарюпино | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 226,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30 | Теплосетевой имущественный комплекс школьной котельной с. Тараданово | 226,20 | 226,20 | 226,20 | 226,20 | 226,20 | 226,20 | 226,20 | 226,20 | 226,20 | 226,20 | 226,20 | 0,00 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 31 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Банново | 218,60 | 218,60 | 218,60 | 218,60 | 218,60 | 218,60 | 218,60 | 218,60 | 218,60 | 218,60 | 218,60 | 0,00 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Итого: | | 193,50 | 193,50 | 193,50 | 193,50 | 193,50 | 193,50 | 193,50 | 193,50 | 193,50 | 193,50 | 193,50 | 1,80 | 1,88 | 1,87 | 1,93 | 1,93 | 1,92 | 1,91 | 1,90 | 1,83 | 1,82 | 1,81 | 2,88 | 2,88 | 2,88 | 2,97 | 2,97 | 2,96 | 2,94 | 2,93 | 2,81 | 2,79 | 2,78 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения, дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), Гкал | | | | | | | | | | | Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения, дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), м2 | | | | | | | | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | | Текущее значение | Плановое значение | | | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 | 76 | 77 | 78 | 79 |
| 1 | Теплосетевой имущественный комплекс п. Зеленогорский | 9544,10 | 9444,30 | 9424,00 | 10064,00 | 10064,00 | 9965,00 | 9867,00 | 9769,00 | 8972,00 | 8875,00 | 8779,00 | 14769,70 | 14769,70 | 14768,70 | 15744,50 | 15744,50 | 15582,10 | 15434,40 | 15271,90 | 14031,20 | 13883,50 | 13735,80 |
| 2 | Теплосетевой имущественный комплекс центральной котельной пгт. Крапивинский | 5426,30 | 5399,10 | 5399,10 | 5399,10 | 5399,10 | 5399,10 | 5399,10 | 5399,10 | 5399,10 | 5399,10 | 5399,10 | 11185,80 | 11185,80 | 11185,80 | 11185,80 | 11185,80 | 11185,80 | 11185,80 | 11185,80 | 11185,80 | 11185,80 | 11185,80 |
| 3 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной средней школы пгт. Крапивинский | 427,00 | 421,90 | 421,90 | 421,90 | 421,90 | 421,90 | 421,90 | 421,90 | 421,90 | 421,90 | 421,90 | 388,80 | 388,80 | 388,80 | 388,80 | 388,80 | 388,80 | 388,80 | 388,80 | 388,80 | 388,80 | 388,80 |
| 4 | Помещение котельной пгт. Крапивинский, ул. Советская, 148а | 291,20 | 297,80 | 297,80 | 297,80 | 297,80 | 297,80 | 297,80 | 297,80 | 297,80 | 297,80 | 297,80 | 148,10 | 148,10 | 148,10 | 148,10 | 148,10 | 148,10 | 148,10 | 148,10 | 148,10 | 148,10 | 148,10 |
| 5 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной санатория «Борисовский» | 635,30 | 636,00 | 582,60 | 582,60 | 503,70 | 503,70 | 503,70 | 503,70 | 503,70 | 503,70 | 503,70 | 566,30 | 566,30 | 566,30 | 566,30 | 503,70 | 503,70 | 503,70 | 503,70 | 503,70 | 503,70 | 503,70 |
| 6 | Теплосетевой имущественный комплекс центральной котельной с. Борисово | 282,70 | 279,00 | 279,00 | 279,00 | 279,00 | 279,00 | 279,00 | 279,00 | 279,00 | 279,00 | 279,00 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 | 183,40 |
| 7 | Теплосетевой имущественный комплекс школьной котельной с. Борисово | 138,50 | 137,20 | 137,20 | 137,20 | 137,20 | 137,20 | 137,20 | 137,20 | 137,20 | 137,20 | 137,20 | 80,30 | 80,30 | 80,30 | 80,30 | 80,30 | 80,30 | 80,30 | 80,30 | 80,30 | 80,30 | 80,30 |
| 8 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной д. Шевели | 441,50 | 397,80 | 397,80 | 397,80 | 397,80 | 397,80 | 397,80 | 397,80 | 397,80 | 397,80 | 397,80 | 355,30 | 355,30 | 355,30 | 355,30 | 355,30 | 355,30 | 355,30 | 355,30 | 355,30 | 355,30 | 355,30 |
| 9 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной РЦН д. Березовка | 28,60 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 17,70 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 |
| 10 | Здание котельной детского сада пос. Березовка | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Помещение котельной д. Новобарачаты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Теплосетевой имущественный комплекс школьной котельной п. Перехляй | 13,90 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 12,70 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 |
| 13 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной детского сада п. Перехляй | 28,60 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 | 16,60 |
| 14 | Помещение котельной п. Перехляй | 21,70 | 19,60 | 19,60 | 19,60 | 19,60 | 19,60 | 19,60 | 19,60 | 19,60 | 19,60 | 19,60 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 |
| 15 | Помещение котельной д. Бердюгино | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Здание котельной пос. Каменный | 1,00 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 |
| 17 | Здание котельной пос. Каменный | 6,70 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| 18 | Помещение котельной пос. Каменный | 55,1 | 55,10 | 55,10 | 55,10 | 55,10 | 55,10 | 55,10 | 55,10 | 55,10 | 55,10 | 55,10 | 21,60 | 21,60 | 21,60 | 21,60 | 21,60 | 21,60 | 21,60 | 21,60 | 21,60 | 21,60 | 21,60 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 | 76 | 77 | 78 | 79 |
| 19 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Междугорное | 54,90 | 28,60 | 28,60 | 28,60 | 28,60 | 28,60 | 28,60 | 28,60 | 28,60 | 28,60 | 28,60 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 | 9,10 |
| 20 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Поперечное | 21,00 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 21,30 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 |
| 21 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Каменка | 0,00 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 | 102,00 |
| 22 | Помещение котельной с. Каменка | 41,10 | 116,20 | 116,20 | 116,20 | 116,20 | 116,20 | 116,20 | 116,20 | 116,20 | 116,20 | 116,20 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 | 34,00 |
| 23 | Теплосетевой имущественный комплекс д. Ключи | 96,10 | 89,20 | 89,20 | 81,60 | 61,60 | 61,60 | 61,60 | 61,60 | 61,60 | 61,60 | 61,60 | 45,30 | 45,30 | 45,30 | 81,60 | 61,60 | 61,60 | 61,60 | 61,60 | 61,60 | 61,60 | 61,60 |
| 24 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Барачаты | 290,00 | 439,20 | 439,20 | 439,20 | 439,20 | 439,20 | 439,20 | 439,20 | 439,20 | 439,20 | 439,20 | 394,50 | 394,50 | 394,50 | 394,50 | 394,50 | 394,50 | 394,50 | 394,50 | 394,50 | 394,50 | 394,50 |
| 25 | Теплосетевой имущественный комплекс центральной котельной п. Красные Ключи | 80,30 | 66,90 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 81,60 | 81,60 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 46,80 |
| 26 | Теплосетевой имущественный комплекс центральной котельной п. Красные Ключи | 76,40 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 | 22,70 |
| 27 | Теплосетевой имущественный комплекс котельной п. Зеленовский | 419,00 | 390,40 | 390,40 | 350,40 | 350,40 | 350,40 | 350,40 | 350,40 | 350,40 | 350,40 | 350,40 | 565,00 | 565,00 | 565,00 | 350,40 | 350,40 | 350,40 | 350,40 | 350,40 | 350,40 | 350,40 | 350,40 |
| 28 | Помещение котельной пос. Плотниковский | 105,90 | 93,40 | 93,40 | 93,40 | 93,40 | 93,40 | 93,40 | 93,40 | 93,40 | 93,40 | 93,40 | 49,40 | 49,40 | 49,40 | 49,40 | 49,40 | 49,40 | 49,40 | 49,40 | 49,40 | 49,40 | 49,40 |
| 29 | Помещение котельной д. Скарюпино | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 30 | Теплосетевой имущественный комплекс школьной котельной с. Тараданово | 0,00 | 138,20 | 138,20 | 138,20 | 138,20 | 138,20 | 138,20 | 138,20 | 138,20 | 138,20 | 138,20 | 166,10 | 166,10 | 166,10 | 166,10 | 166,10 | 166,10 | 166,10 | 166,10 | 166,10 | 166,10 | 166,10 |
| 31 | Теплосетевой имущественный комплекс с. Банново | 0,00 | 661,90 | 661,90 | 661,90 | 661,90 | 661,90 | 661,90 | 661,90 | 661,90 | 661,90 | 661,90 | 350,60 | 350,60 | 350,60 | 350,60 | 350,60 | 350,60 | 350,60 | 350,60 | 350,60 | 350,60 | 350,60 |
| Итого: | | 18471,80 | 19270,70 | 19176,90 | 19769,30 | 19670,40 | 19571,40 | 19473,40 | 19375,40 | 18578,40 | 18481,40 | 18385,40 | 29583,40 | 29583,40 | 29547,60 | 30345,10 | 30262,50 | 30100,10 | 29952,40 | 29789,90 | 28549,20 | 28401,50 | 28253,80 |

Финансовый план ООО «Тепло-энергетические предприятия»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  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  (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый  в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа) | Всего | по годам реализации  (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном  столбце) | | | | | | | | | |
| Производство тепловой энергии |  | | | | | | | | | |
| 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Собственные средства | 53 901,40 | 53 901,40 | 2 436,90 | 2 962,60 | 3 481,90 | 4 830,30 | 5 511,90 | 6 647,80 | 7 499,70 | 9 101,60 | 10 337,60 | 1 091,10 |  |
| 1.1 | амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств  и нематериальных активов | 9 782,40 | 9 782,40 | 436,90 | 722,70 | 883,50 | 906,70 | 882,10 | 897,50 | 1 174,40 | 1 366,10 | 1 421,40 | 1 091,10 | 3.1.3; 3.1.4; 3.1.6; 3.1.8; 3.1.10; 3.1.12; 3.1.15; 3.1.16; 3.2.1; 3.2.20; 3.2.21; 3.2.22 |
| 1.2 | расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке | 44 119,00 | 44 119,00 | 2 000,00 | 2 239,90 | 2 598,40 | 3 923,60 | 4 629,80 | 5 750,30 | 6 325,30 | 7 735,50 | 8 916,20 | 0,00 | 1.1.1; 3.1.1 - 3.1.7; 3.1.9 - 3.1.17; 3.2.1 - 3.2.19; 3.2.23 - 3.2.26 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 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 | – |
| 1.3.1 | 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 | – |
| 1.3.2 | 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 | – |
| 1.4 | 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 | – |
| 1.5 | 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 | – |
| 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 | – |
| 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 | – |
| 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 | – |
| 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 | – |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 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 | – |
| 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 | – |
| 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 | – |
| 6 | Итого по программе | 53 901,40 | 53 901,40 | 2 436,90 | 2 962,60 | 3 481,90 | 4 830,30 | 5 511,90 | 6 647,80 | 7 499,70 | 9 101,60 | 10 337,60 | 1 091,10 | – |