Приложение № 1 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории**

**Мысковского городского округа**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость перемещения единицы транспортного средства, рублей |
| 1 | Категории А, М, B и D массой до 3,5 тонны | 119,15 |
| 2 | Категории D массой более 3,5 тонны, С | 302,00 |
| 3 | Категория BE | 131,98 |
| 4 | Негабаритные транспортные средства | 348,85 |
| 5 | Маломерные суда | 114,38 |

Приложение № 2 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории**

**Мысковского городского округа**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость хранения единицы транспортного средства, рублей за 1 час |
| 1 | Категории А, М | 0,98 |
| 2 | Категории В и D массой до 3,5 тонны | 2,05 |
| 3 | Категории D массой свыше 3,5 тонны, С | 3,90 |
| 4 | Категория BE | 2,29 |
| 5 | Негабаритные транспортные средства | 5,80 |
| 6 | Маломерные суда | 1,08 |

Приложение № 3 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение к системе водоотведения (поверхностные сточные воды) МБУ «Кемдор», ИНН 4205159600, в индивидуальном порядке земельного участка с кадастровым номером 42:24:0101065:6980 под строительство 15-ти этажного многоквартирного дома с пристройкой (заказчик ООО «Специализированный застройщик «Парковый») по адресу: г. Кемерово, Заводский район, западнее жилого дома по пр. Молодежный, с подключаемой нагрузкой более 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей ливневой канализации с наружным диаметром, превышающим 250 мм**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных МБУ «Кемдор» (г. Кемерово) являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
  + Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
  + Приказ ФСТ России от 27.12. 2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
  + 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»;
  + Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 г. № 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 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
  + Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
  + Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 30.12.2019 № 918/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 электроэнергетической отрасли.

**Перечень представленных материалов**

Исх. от 08.06.2021 № 734 (входящее от 08.06.2021 №3104):

Заявка на техническое подключение многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: г. Кемерово, Заводский район, западнее жилого дома № 15 по пр. Молодежный;

Технические условия подключения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: г. Кемерово, Заводский район, западнее жилого дома № 15 по пр. Молодежный;

Проект объекта: «Наружные сети ливневой канализации. 15-ти этажный жилой дом с пристройкой по пр. Молодежный, г. Кемерово;

Сводный сметный расчет стоимости строительства;

Смета № 1 на разработку проектной и рабочей документации;

Смета проведения инженерно-геодезических работ;

Расчет затрат согласно приказу от 02.06.2020г. №297/пр на осуществление функций технического заказчика, включающий:

Расчет №1 Затраты на оплату труда и налоги;

Расчет №2 Расходы на арендную плату и содержание служебного легкового автотранспорта, с учетом налогов и амортизации;

Расчет №3 Расходы на арендную плату и содержание зданий и сооружений, включая оплату коммунальных услуг, амортизацию;

Расчет №4 Расходы на приобретение мебели, канцелярских товаров;

Расчет№5Расходы на приобретение доступа к электронным специализированным справочным информационным ресурсам, расходы на приобретение права на использование программ для ЭВМ и без данных, расходы на приобретение и обслуживание оргтехники;

Локальный сметный расчет 01-01-01 - на демонтажные работы;

Локальный сметный расчет 06-01-01;

Локальный сметный расчет 07-01-01.

В адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса поступили обосновывающие документы от МБУ «Кемдор» об установлении тарифа на подключение в индивидуальном порядке (вхд. № 3104 от 08.06.2021, исх. от 08.06.2021 № 734). В указанных материалах не был представлен расчет тарифа согласно приложению № 8 к Методическим рекомендациям от 27.12.2013 № 1746-э и отсутствовало предложение по установлению. РЭК Кузбасса письмом от 01.07.2021 № М-1-54/2131-02 направила запрос дополнительных материалов. В соответствии с дополнительным запросом МБУ «КемДор» были представлены предложения по уровню тарифа и расчет по электронной почте. Организацией предложено установить плату на подключение в размере 2563,95 тыс. руб. без НДС. В процессе рассмотрения тарифного дела письмом от 17.06.2021 года № 4 ООО «Базис-девелопмент», которое первоначально подавала заявку на выдачу технических условий, обратилось в МБУ «Кемдор» о переводе технических условий на компанию ООО «Специализированный застройщик «Парковый» в связи с заключенным договором купли-продажи земельного участка. ООО «СЗ Парковый» обратилось с заявкой на переоформление ранее выданных технических условий с сохранением ранее запрашиваемых параметров(письмо от 02.08.2021 № 82). Письмом от 25.06.2021№ 848 МБУ «Кемдор» выдало технические условия ООО «СЗ «Парковый».

По предложению предприятия для подключения земельного участка с кадастровым номером 42:24:0101065:6980 под строительство 15-ти этажного многоквартирного дома с пристройкой (заказчик ООО «СЗ Парковый») по адресу: г. Кемерово, Заводский район, западнее жилого дома по пр. Молодежный необходимо осуществить проектирование и строительство сетей ливневой канализации D355 мм от существующих сетей ливневой канализации D 1000 мм до границ земельного участка, L = 44 м.

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

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объект с годовым объемом дождевых и талых вод 1 710 м3/год.

Необходимость подключения подтверждается заявкой ООО «СЗ Парковый» и техническими условиями на подключение.

На основе представленных в РЭК Кузбасса материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемой предприятием величиной максимальной мощностью заявителя с годовым объемом дождевых и талых вод 1 710 м3/год

В соответствии с п. 85 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» в отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

**Физический объём работ по подключению**

В целях обеспечения подключения земельного участка с кадастровым номером 42:24:0101065:6980 под строительство 15-ти этажного многоквартирного дома с пристройкой (заказчик ООО «СЗ Парковый») по адресу: Заводский район, г. Кемерово, проспект Молодежный, и дальнейшего гарантированного водоотведения без ущерба для существующих потребителей, подключенных к ливневой канализации МБУ «Кемдор», по предложению предприятия, необходимо выполнить проектирование и строительство сетей ливневой канализации D355 мм от существующих сетей ливневой канализации D 1000 мм до границ земельного участка, L = 44 м.

Таким образом, по мнению экспертов, необходимость мероприятий для подключения земельного участка с кадастровым номером 42:24:0101065:6980 под строительство 15-ти этажного многоквартирного дома с пристройкой (заказчик ООО «СЗ Парковый») по адресу: Заводский район, г. Кемерово, проспект Молодежный, согласована со всеми заинтересованными сторонами и является обоснованной.

Согласно п. 13 статьи 18 Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке могут учитываться расходы на увеличение мощности (пропускной способности) централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходы на реконструкцию и модернизацию существующих объектов централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения в порядке, определенном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Согласно представленных расчетов МБУ «Кемдор» для обеспечения гарантированного напора в центральной части г. Кемерово и удовлетворения потребности по обеспечению земельного участка с кадастровым номером 42:24:0101065:6980 под строительство 15-ти этажного многоквартирного дома с пристройкой (заказчик ООО «СЗ Парковый») по адресу: Заводский район, г. Кемерово, проспект Молодежный, необходимо произвести строительство подводящих сетей.

В соответствии с информационным письмом ФСТ России от 4 августа 2014 г. №СЗ-8458/5 «По вопросу установления платы за подключение (технологическое присоединение) к системам водоснабжения и водоотведения» отсутствие утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы не является основанием для не установления органом регулирования организациям водопроводно-канализационного хозяйства индивидуальной платы за подключение.

На основании указанного выше, включение мероприятий, необходимых для подключения объектов заявителя, в инвестиционную программу является не обязательным.

**Объём капитальных вложений необходимый для подключения**

**Строительство сетей для подключения к централизованной системе водоотведения (поверхностные сточные воды)**

Стоимость мероприятий по подключению земельного участка с кадастровым номером 42:24:0101065:6980 под строительство 15-ти этажного многоквартирного дома с пристройкой (заказчик ООО «СЗ Парковый») по адресу: Заводский район, г. Кемерово, проспект Молодежный, заявителя согласно предложению предприятия, составляет 2649,59 тыс. руб. без НДС.

05.07.2021 года предприятием представлен скорректированный сводный сметный расчет на сумму 2051,16 тыс. руб.

В качестве обоснования стоимости мероприятий предприятием представлены:

Проект объекта: «Наружные сети ливневой канализации. 15-ти этажный жилой дом с пристройкой по пр. Молодежный, 15, г. Кемерово;

Сводный сметный расчет стоимости строительства;

Смета № 1 на разработку проектной и рабочей документации;

Смета проведения инженерно-геодезических работ;

Расчет затрат согласно приказу от 02.06.2020г. №297/пр на осуществление функций технического заказчика, включающий:

Расчет №1 Затраты на оплату труда и налоги;

Расчет №2 Расходы на арендную плату и содержание служебного легкового автотранспорта, с учетом налогов и амортизации;

Расчет №3 Расходы на арендную плату и содержание зданий и сооружений, включая оплату коммунальных услуг, амортизацию;

Расчет №4 Расходы на приобретение мебели, канцелярских товаров;

Расчет№5Расходы на приобретение доступа к электронным специализированным справочным информационным ресурсам, расходы на приобретение права на использование программ для ЭВМ и без данных, расходы на приобретение и обслуживание оргтехники;

Локальный сметный расчет 01-01-01 - на демонтажные работы;

Локальный сметный расчет 06-01-01;

Локальный сметный расчет 07-01-01.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, предлагает принять к расчету индивидуальной платы затраты на финансирование капитальных вложений в размере 2051,16 тыс. руб. без НДС.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид регулируемой деятельности | Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| водоотведение (поверхностные сточные воды) | 2051,16 | 2051,16 | 0,00 |

**Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей**

В соответствии с разделом 1 Приложения 8 Методических рекомендаций в состав расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением) включаются:

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей

1.1.1. расходы на проектирование

1.1.2. расходы на сырье и материалы

1.1.3. расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды

1.1.6. прочие расходы

1.2. Внереализационные расходы, всего

1.2.1. расходы на услуги банков

1.2.2. расходы на обслуживание заемных средств

1.3. Налог на прибыль

МБУ «Кемеровские автодороги» заявлены следующие расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к системе водоотведения:

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) в размере 2563,95 тыс. руб., в том числе:

1.1. Налог на прибыль в размере 512,79 тыс. руб.

Величина налога на прибыль регулятором принята в соответствии с действующим законодательством 20% от налогооблагаемой базы, принятой в расчет в размере 2051,16 тыс. руб., налог на прибыль составляет 512,79 тыс. руб. (без НДС).

**Расчет индивидуальной платы на подключение**

**к системам холодного водоснабжения, водоотведения**

На основании проведенного специалистами РЭК Кузбасса анализа предлагается установить плату за подключение к ливневой системе водоотведения (поверхностные сточные воды) МБУ «Кемеровские автодороги», ИНН 4205159600, в индивидуальном порядке объекта капитального строительства: многоквартирного жилого дома (земельный участок с кадастровым номером 42:24:0101065:6980), расположенного по адресу: г. Кемерово, Заводский район, западнее жилого дома № 15 по пр. Молодежный заявителя ООО «СЗ Парковый» с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 1710,0 м3/год в размере 2563,95 тыс. руб. (без НДС).

Расчет представлен в приложении к экспертному заключению.



Приложение № 4 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Тепловая компания» (г. Мыски), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тепловая компания» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельной.

В эксплуатации ООО «Тепловая компания» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2019 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт. Технические характеристики оборудования котельных приведены в таблице «Техническая характеристика оборудования производственно-отопительных котельных».

ООО «Тепловая компания» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

- установленная мощность котельной -99,4 Гкал/ч;

- присоединенная нагрузка – на отопление: 14,031 Гкал/час (при t= -6,6°С), 29,38 Гкал/час (при t= -35°С), на ГВС: 1,937 Гкал/час;

- основное и резервное топливо – каменный уголь марки ДР;

- характеристика топливного хозяйства – на предприятии имеется крытый угольный склад вместимостью до 11000 тн;

- график отпуска тепловой энергии -115/70 ⁰С;

- вид системы теплоснабжения – открытая, 2-х трубная;

- организация учета отпуска тепловой энергии – «есть»;

- проведение режимно-наладочных испытаний котлоагрегатов – «есть».

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 12,734 км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 208,5 м и конденсатопроводы 83 м.

Температурный график работы тепловых сетей 115/70 °С. В котельной установлена система ХВО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Исходная (сырая) вода | | | | | Деаэрация | | | |
| До подогревателя | | После подогревателя | | Жёсткость | Тип и  марка  деаэратора | Марка охладителя выпара | Давление  выпара из деаэратора | Температура выпара из деаэратора |
| Давле  ние | Темпера  тура | Давле  ние | Температура |
| кгс/см2 | 0С | кгс/см2 | 0С | мкг-экв/дм3 | кгс/см2 | 0С |
| 5,4 | 2-21 | 5 | 37 | 2000 | ДСА 100/25 | ОВА | 0,7 | 104 |

Система теплоснабжения ООО «Тепловая компания» работает по открытой схеме. Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция - минвата, стеклоткань.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5808 часов, в летний период 2592 часов с остановкой на профилактику продолжительностью 15 дней.

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 2020-2022 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- форма федерального государственного статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией»;

- 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.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 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* | \* | \* | 0,675 | 0,675 |
| *конденсат* | \* | \* | 30,801 | 30,801 |
| *вода* | \* | \* | 27294,809 | 27294,481 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| *пар* | \* | \* | 21,41 | 21,41 |
| *конденсат* | \* | \* | 1,47 | 1,47 |
| *вода* | \* | \* | 1160,14 | 1161,47 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| *пар* | \* | \* | 3,15% | 3,15% |
| *конденсат* | \* | \* | 2100,00% | 2100,00% |
| *вода* | \* | \* | 2352,71% | 2350,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | \* | \* |  |  |
| *пар* | \* | \* | 0,0004 | 0,0004 |
| *конденсат* | \* | \* | 0,2500 | 0,2500 |
| *вода* | \* | \* | 0,2801 | 0,2798 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| *пар* | \* | \* | 0,361 | 0,361 |
| *конденсат* | \* | \* | 0,037 | 0,037 |
| *вода* | \* | \* | 15,747 | 15,824 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| *пар* | \* | \* | 61,8743234 | 61,87432 |
| *конденсат* | \* | \* | 0,01245 | 0,01245 |
| *вода* | \* | \* | 5371,74 | 5383,58 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | \* | \* | 113,57 | 113,24 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | \* | \* | **31,59** | **31,59** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| *пар* | \* | \* | 5,84 | 5,84 |
| *конденсат* | \* | \* | 2949,45 | 2949,45 |
| *вода* | \* | \* | 2,93 | 2,94 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | \* | \* | 13,87% | 14,33% |
| пар |  |  |  |  |
| вода | \* | \* | 13,87% | 13,97% |
| 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 регулируемые виды деятельности

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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2022 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Нормативы | | |
| потери и затраты теплоносителей, м3 | потери тепловой энергии, тыс.Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| ООО «Тепловая компания» (г. Мыски) | Теплоноситель - пар | | |
| 0,675 | 0,361 | 0,000\* |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 30,801 | 0,037 | 0,000\* |
| теплоноситель - вода | | |
| 27294,481 | 15,824 | 0,000\* |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование, установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

Приложение № 5 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельной.

Котельная шахты «Полысаевская» на 3 котла КЕ-25/14 была построена и запущена в эксплуатацию в 1986 году в объеме реконструкции шахты, проведенной с целью повышения производственной мощности. В 2002 году была построена и введена в работу котельная-пристройка на один котел КЕ-10/14 для покрытия нагрузок, не предусмотренных основным проектом, а также для работы в летний период. Суммарная мощность котельной составляет 85 т/ч (51,17 Гкал/ч).

Внешним теплоносителем является вода.

Температурный график – 95-70ºС. Для нагрева воздуха в калориферной установке используется вода с параметрами 150-70ºС.

На балансе предприятия находятся сети, обслуживающие промплощадку шахты, а также сети, подающие энергию в жилой поселок, до границы балансовой принадлежности с ОАО «Энергетическая компания» г. Полысаево.

Общая протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе предприятия составляет 3 780 м. (в двухтрубном исчислении).

Топливом котельной является каменный уголь марки Гр, добываемый на шахте «Полысаевская».

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 2020-2022 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- форма федерального государственного статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией»;

- 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.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 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* | 3471,03 | 3471,03 | 3471,03 | 3069,07 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 181,00 | 200,51 | 200,51 | 191,58 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 1917,70% | 1731,10% | 1731,10% | 1602,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | 0,330% | 0,298% | 0,298% | 0,276% |
| 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* | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,25 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 2742,55 | 2742,55 | 2742,55 | 1398,85 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 55,03 | 45,86 | 52,25 | 53,83 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **4,46** | **4,46** | **4,46** | **4,46** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **0,86** | **0,86** | **0,86** | **1,61** |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 4,26% | 5,12% | 4,49% | 4,17% |
| 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: | 1 | | | |
| ПНС |  |  |  |  |
| ЦТП | 0 | 0 | 0 | 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2022 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Нормативы | | |
| потери и затраты теплоносителей, м3 | потери тепловой энергии, тыс.Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 3069,065 | 2,246 | 0,000 |
| в том числе: теплоноситель – вода (на потребительский рынок) | | |
| 1302,606 | 0,872 | 0,000 |

Приложение № 6 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Нормативы технологических потерь при передаче**

**тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь  при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | | |
| Потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м3) | | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнер-гии, тыс. кВтч |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 |
| 1 | ООО «Тепловая компания» по узлу теплоснабжения г. Мыски, ИНН 4205389843 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,675 | | 0,361 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 30,801 | | 0,037 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | | |
| 27294,481 | | 15,824 | 0,000 |
| 2 | АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство, ИНН 4212024138 | теплоноситель - пар | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | | |
| 0,000 | | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | | |
| 3069,065 | 2,246 | | 0,000 |
| в том числе: теплоноситель – вода (на потребительский рынок) | | | |
| 1302,606 | | 0,872 | 0,000 |

Приложение № 7 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам АО «ЕнисейАвтодор», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной по узлу теплоснабжения пгт. Итатский Тяжинского муниципального округа на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
АО «ЕнисейАвтодор» (далее – Предприятие) с заявкой на корректировку долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «ЕнисейАвтодор» на потребительском рынке пгт. Итатский Тяжинского муниципального округа, на 2022 год.

В связи с тем, что предприятие не обращалось с заявлением об утверждении норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной по узлу теплоснабжения пгт. Итатский Тяжинского муниципального округа на 2022 год, РЭК по собственной инициативе открыла дело об утверждении указанных нормативов.

Согласно схеме теплоснабжения Итатского городского поселения на период 2019-2021 гг. с перспективой до 2030 года, утвержденной постановлением Администрации Итатского городского поселения от 20.03.2019 № 33-п, котельная работает на бурых углях и имеет следующие технические характеристики:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Состав и тип оборудования | Установленная тепловая мощность,  Гкал/ч | Год ввода оборудования  в эксплуатацию | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | | | |
| Отопле-ние | Вентиля-ция | ГВС | Всего |
| Котельная №2 ФГУ ДЭП пгт. Итатский | КВ-1 | 1,000 | 1995 | 1,4674 | 0,3801 | - | 1,8475 |
| КВ-1 | 1,000 | 1984 |

Установленная мощность котельной № 2 ФГУ ДЭП пгт. Итатский – 2,000 Гкал/ч. Химводоподготовка на котельной не установлена. Котельная функционирует 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии для нужд отопления являются жилые и административные здания. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме. Система теплоснабжения – 2-х трубная, тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70 °С. Общая протяженность тепловых сетей котельной – 444 м.

Многие жилые здания усадебного типа обеспечены тепловой энергией от печного отопления.

Годовой отпуск тепловой энергии на 2022 год составляет 1 528 Гкал.

Расчет норматива выполняется в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 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 | 2019 г. | 2020 г. | 2021г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| *Бурый уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 1 528,0 | 1 528,0 | 1 528,0 | 1 528,0 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 238,0 | 238,0 | 238,0 | 238,0 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 1 528,0 | 1 528,0 | 1 528,0 | 1 528,0 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 238,0 | 238,0 | 238,0 | 238,0 |

На основании выполненных расчетов, схемы теплоснабжения Итатского городского поселения на период 2019-2021 гг. с перспективой до 2030 года, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «ЕнисейАвтодор» по узлу теплоснабжения пгт. Итатский Тяжинского муниципального округа |  | 238,0 |

Приложение № 8 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной шахты «Полысаевская» на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной шахты «Полысаевская».

Котельная шахты «Полысаевская» на 3 котла КЕ-25/14 была построена и запущена в эксплуатацию в 1986 году в объеме реконструкции шахты, проведенной с целью повышения производственной мощности. В 2002 году была построена и введена в работу котельная-пристройка на один котел КЕ-10/14 для покрытия нагрузок, не предусмотренных основным проектом, а также для работы в летний период. Суммарная мощность котельной составляет 85 т/ч (51,17 Гкал/ч).

Внешним теплоносителем является вода.

Температурный график – 95-70ºС. Для нагрева воздуха в калориферной установке используется вода с параметрами 150-70ºС.

На балансе предприятия находятся сети, обслуживающие промплощадку шахты, а также сети, подающие энергию в жилой поселок, до границы балансовой принадлежности с ОАО «Энергетическая компания» г. Полысаево.

Общая протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе предприятия составляет 3 780 м. (в двухтрубном исчислении).

Топливом котельной является каменный уголь марки Гр, добываемый на шахте «Полысаевская».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и 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;

- пояснительная записка;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

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

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 56040,45 | 56735,42 | 52994,42 | 49637,95 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 193,16 | 192,44 | 192,45 | 192,22 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1456,25 | 1490,42 | 1435,25 | 1404,42 |
| % | 2,60 | 2,63 | 2,71 | 2,83 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 54584,20 | 55245,01 | 51559,18 | 48233,53 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 198,31 | 197,64 | 197,80 | 197,82 |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 56040,45 | 56735,42 | 52994,42 | 49637,95 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 193,16 | 192,44 | 192,45 | 192,22 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1456,25 | 1490,42 | 1435,25 | 1404,42 |
| % | 2,60 | 2,63 | 2,71 | 2,83 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 54584,20 | 55245,01 | 51559,18 | 48233,53 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 198,31 | 197,64 | 197,80 | 197,82 |

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | |
| Электрическую,  г у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство, г. Ленинск-Кузнецкий |  | 197,8 |

Приложение № 9 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось АО  «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной.

Система теплоснабжения – закрытая 2-х трубная.

В котельной уставлено 4 котла КВТС-20 с паспортной производительностью 20 Гкал/час. Суммарная паспортная мощность котельной 80 Гкал/час.

Присоединенной нагрузкой являются:

- Бойлерская поселка шахты «Березовская»;

- Обогатительная фабрика «Северная»;

- Калориферная установка ВДК;

- Административно- бытовые комбинаты шахты «Березовская» и исполнительного аппарата компании;

- Производственные объекты промышленной площадки шахты «Березовская».

Между АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» и АО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» существуют договорные отношения на поставку тепловой энергии в горячей воде. Объем поставки тепловой энергии составляет 53 000 Гкал/год. Параметры теплоносителя – температурный график 135/70, расход теплоносителя – 200м3/ч. Расчет за поставку отпущенной тепловой энергии производится на основании коммерческого прибора учета, установленного в ТП-2 (граница раздела эксплуатационной ответственности).

Основным топливом для котельной шахты является энергетический уголь марок Д, Др, Дгр, резервного топлива нет. На уголь имеются сертификаты. Топливо поступает на котельную шахты железнодорожным транспортом. Источником водоснабжения являются очистные сооружения шахты, скважина водозабора шахты, и вода со скважин АО «СКЭК», поставляемая на основании договора поставки воды.

В состав теплоэнергетического оборудования котельной входят:

* Водогрейные котлы КВТС-20 – 4шт.
* Дымосос ДН-17 – 4шт.
* Дутьевые вентиляторы ВДН-15 – 4шт.

На всех котлах КВТС-20 в 2017 году были проведены режимно-наладочные испытания, при этом КПД котлов на разных режимах составляет 74,5-77,1%.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и 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;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 122411,02 | 129224,42 | 129224,42 | 129224,42 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 183,28 | 183,63 | 184,02 | 184,02 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4785,17 | 4785,17 | 4785,17 | 4785,17 |
| % | 3,91 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 117625,85 | 124439,25 | 124439,25 | 124439,25 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 190,7 | 190,7 | 191,1 | 191,1 |

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) |  | 191,1 |

Приложение № 10 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам АО «УК Кузбассразрезуголь» филиала «Краснобродский угольный разрез» (Вахрушевское поле), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных филиала «Краснобродский угольный разрез» (Вахрушевское поле) на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
АО «УК Кузбассразрезуголь» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных АО «УК Кузбассразрезуголь» филиала «Краснобродский угольный разрез» (Вахрушевское поле).

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

- пояснительная записка;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

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

- копии режимных карт.

В котельных филиала установлены котлы суммарной мощностью 31,53 Гкал/час:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Котельная | Тип котла | Теплопроизводительность, Гкал/ч |
| №2 ЦТП | КВ-0,63 | 0,63 |
| КВР-0,8-95 ОУР | 0,8 |
| №2 | КВТС 6,5 | 6,5 |
| КВТС 6,5 | 6,5 |
| №3 | КЕ10/14 | 5,7 |
| КЕ10/14 | 5,7 |
| КЕ10/14 | 5,7 |

В соответствии с материалами, представленными предприятием, к утверждению предлагается норматив в размере 183,49 кг.у.т./Гкал. Расчет выполнен с учетом результатов режимно-наладочных испытаний. Расход на собственные нужды принят в процентном отношении к полезному отпуску. При этом, согласно Порядку определения нормативов удельного расхода топлива, при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированного в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденного Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323 (далее Порядок) расчеты расхода тепловой энергии на собственные нужды выполняются на каждый месяц и в целом на год. При этом расчеты по отдельным статьям расхода тепловой энергии могут выполняться в целом за год с распределением его по месяцам пропорционально определяющему показателю (выработка тепловой энергии; число часов работы; количество пусков; температура наружного воздуха; длительность отопительного периода и др.).

В связи с тем, что расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных, выполненный предприятием не соответствует требованиям Порядка, РЭК Кузбасса выполнила свой расчет расхода тепла на собственные нужды котельной.

Режимные карты по котлам КВТС 6.5 №2 и КЕ10/14 № составлены по результатам режимно-наладочных испытаний проведенных на три режима. В соответствии с информационным письмом Минэнерго от 21.09.2009 «О повышении качества подготовки расчетов и обоснований нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от отопительных (производственно-отопительных) котельных» режимные карты должны содержать показатели не менее чем по четырем режимам (номинальная и три частичных нагрузки). На основании вышеуказанного расчет НУР выполняется по индивидуальным нормативам по таблице 1 Порядка.

Таким образом, к утверждению предлагается принять НУР на 2022 год в размере 179,8 кг.у.т./Гкал.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| *Каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 28110 | 31423,87 | 30759,02 | 29937,17 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 172,7 | 179,0 | 178,29 | 178,29 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 0,0 | 0 | 263,06 | 257,16 |
| % | 0,0 | 0 | 0,86 | 0,86 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 28110 | 31423,87 | 30495,96 | 29680,01 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 172,7 | 179,0 | 179,83 | 179,84 |

На основании выполненных расчетов, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «УК Кузбассразрезуголь» филиала «Краснобродский угольный разрез» (Вахрушевское поле) |  | 179,8 |

Приложение № 11 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам АО «УК Кузбассразрезуголь» филиала «Талдинский угольный разрез» (По узлу теплоснабжения ПСХ-2), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных филиала «Талдинский угольный разрез» (по узлу теплоснабжения ПСХ-2) на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
АО «УК Кузбассразрезуголь» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «УК Кузбассразрезуголь» филиалом «Талдинский угольный разрез» (по узлу теплоснабжения ПСХ-2).

В связи с тем, что предприятие не обращалось с заявлением об утверждении норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных филиала «Талдинский угольный разрез» (по узлу теплоснабжения ПСХ-2) на 2022 год, РЭК Кузбасса по собственной инициативе открыла дело об утверждении указанных нормативов.

Расчет норматива выполняется в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

На основании выполненных расчетов, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «УК Кузбассразрезуголь» филиала «Талдинский угольный разрез» по узлу теплоснабжения ПСХ-2 |  | 213,2 |

Приложение № 12 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» пгт. Тяжинский для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2022 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ЗАО «Тяжинское ДРСУ».

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;

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

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» организовано в целях обслуживания автомобильных дорог п.г.т. Тяжинский. На балансе предприятия находится котельная, отапливающая жилой фонд.

Протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1213 м в двухтрубном исчислении. Установленная мощность котельной 2,15 Гкал/ч. Сети работают только в отопительный период, 5808 часов. Ремонт котельного оборудования и обслуживание сетей производится в летний период. Температурный график котельной 95/70. Котлы (НР-18 (3 шт.) и КВ-0,8 (1 шт.) работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом.

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**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| 2019 г. | | 2020 г. | | 2021 г. | 2022 г. |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 2036,8 | 2187,03 | 2187,03 | 2187,03 | 2185,79 | 2185,79 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,27 | 223,8 | 216,27 | 233,6 | 216,88 | 216,88 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 39,8 | 42,54 | 42,54 | 42,54 | 41,30 | 41,30 |
| % | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,89 | 1,89 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 1997 | 2144,49 | 2144,49 | 2144,49 | 2144,49 | 2144,49 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 220,56 | 228,3 | 220,56 | 238,23 | 221,06 | 221,06 |

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 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию |
| Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский)  ИНН 4243005819 | 221,1 |

Приложение № 13 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МКП «Теплосеть» КГО (г. Калтан), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2022 год**

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

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

МКП «Теплосеть» КГО осуществляет теплоснабжение потребителей г. Калтан, районов Малышев лог, Шушталеп, п. Малиновка, с. Сарбала. Теплоснабжение города Калтан осуществляется от БУ №1,2 ЮК ГРЭС по температурному графику 105/70. Продолжительность отопительного периода 5880 часов и в летний период 2520 часов. Система теплоснабжения двухтрубная открытая.

**Продолжительность отопительного периода по данным теплоснабжающей организации**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Отопительный период | Дата начала отопительного периода | Дата окончания отопительного периода | Продолжительность, дней |
| 1 | 2015-2016 | 15.09.2015 | 18.05.2016 | 247 |
| 2 | 2016-2017 | 15.09.2016 | 15.05.2017 | 244 |
| 3 | 2017-2018 | 12.09.2017 | 27.05.2018 | 255 |
| 4 | 2018-2019 | 13.09.2018 | 19.05.2019 | 247 |
| 5 | 2019-2020 | 15.09.2019 | 28.04.2020 | 232 |
| **Средняя продолжительность за 5 лет** | | | | **245** |

Теплоснабжение потребителей района Постоянный осуществляется от ЦТП–3 по температурному графику 95/70, продолжительность отопительного периода составляет 5880 часов, в летний период работают сети ГВС, продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2520 часов. Система теплоснабжения трехтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей района Шушталеп осуществляется от БУ №3 ЮК ГРЭС по температурному графику 150/70 и котельной школы №29 по температурному графику 95/70. Продолжительность работы тепловых сетей от БУ №3 только в отопительный период составляет 5880 часов. Тепловые сети от котельной школы 29 работают только в отопительный период 5880 часов.

До ЦТП-3 с коллекторов ЮК ГРЭС теплоноситель подается по тепломагистрали ЮК ГРЭС – г. Осинники по температурному графику 150/70. В связи с тем, что магистраль от ЮК ГРЭС обеспечивает передачу тепловой энергии на поселки Постоянный и г. Осинники, необходимо разделить потери на данном участке пропорционально полезному отпуску на г. Осинники и потребителям района Постоянный. В материалах предприятия прилагается расчет полезного отпуска на 2022 год по указанным населенным пунктам. Соответственно доля полезного отпуска на р-н Постоянный составляет 14%.

Теплоснабжение потребителей п. Малиновка осуществляется от котельных Садовая, Угольная, Больницы, д/сад №10 по температурному графику 95/70. Продолжительность отопительного периода составляет 5880 часов, в летний период работают сети ГВС, продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2520 часов. Система теплоснабжения от котельных Садовая, Больницы двухтрубная открытая, от котельной Угольная – 4-хтрубная закрытая. Теплоснабжение потребителей района Малышев Лог осуществляется от котельной пос. Малышев Лог, котельной школы №29 по температурному графику 95/70. Продолжительность работы тепловых сетей составляет 5880 часов, только в отопительный период. Система теплоснабжения от котельного района Малышев Лог двухтрубная открытая, от котельной школы № 29 – двухтрубная закрытая.

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

Подача тепловой энергии на р-н Постоянный осуществляется через ЦТП-3.

Отпускаемая потребителям тепловая энергия в основном (за немногим исключением) рассчитывается и учитывается аналитически по нормативам, т.к. приборов учета нет.

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

Доставка угля к котельным осуществляется автомобильным транспортом.

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

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- 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;

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 41347,04 | 41347,04 | 40371,08 | 39549,42 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 221,22 | 221,22 | 221,18 | 221,14 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1012,26 | 1012,26 | 974,68 | 968,05 |
| % | 2,45 | 2,45 | 2,41 | 2,45 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 40334,77 | 40334,77 | 39396,39 | 38581,37 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 226,77 | 226,77 | 226,65 | 226,69 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 41347,04 | 41347,04 | 40371,08 | 39549,42 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 221,22 | 221,22 | 221,18 | 221,14 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1012,26 | 1012,26 | 974,68 | 968,05 |
| % | 2,45 | 2,45 | 2,41 | 2,45 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 40334,77 | 40334,77 | 39396,39 | 38581,37 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 226,77 | 226,77 | 226,65 | 226,69 |

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МКП «Теплосеть» КГО (г. Калтан) | - | 226,7 |

Приложение № 15 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2022 год**

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

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

Для подачи тепловой энергии с электростанции в эксплуатационном ведении МКП ОГО «Теплоэнерго»находятся : ЦТП-1, ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-6, ЦТП-7. В системе отопления подключенных к ЦТП-1 объектов в качестве теплоносителя используется вода ЮК ГРЭС с подмесом из обратки этой же воды до температуры по графику. Система горячего водоснабжения всех ЦТП (1, 4, 5, 6, 7) работают через теплообменное оборудование, т.е. в качестве теплоносителя в них используется (на втором рабочем контуре) вода городского водопровода.

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

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

Установленная мощность котельных 50,98 Гкал/час.

Подача тепловой энергии потребителям осуществляется: на отопление по графику 95–70°С в зависимости от температуры наружного воздуха с качественным регулированием при постоянном расходе; на горячее водоснабжение вода подается с постоянной температурой 65°С. Система теплоснабжения применяется 2х трубная (котельные школ 7, 13,16), 3х трубная и 4х трубная. Постоянно ведутся работы по прокладке 4ой трубы (циркуляционной горячего водоснабжения).

**Продолжительность отопительного периода по данным теплоснабжающей организации**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Отопительный период | Дата начала отопительного периода | Дата окончания отопительного периода | Продолжи-тельность, дней |
| 1 | 2015-2016 | 15.09.2015 | 20.05.2016 | 249 |
| 2 | 2016-2017 | 15.09.2016 | 15.05.2017 | 244 |
| 3 | 2017-2018 | 12.09.2017 | 27.05.2018 | 255 |
| 4 | 2018-2019 | 13.09.2018 | 19.05.2019 | 247 |
| 5 | 2019-2020 | 15.09.2019 | 29.04.2020 | 233 |
| **Средняя продолжительность за 5 лет** | | | | **246** |

Характеристика системы транспорта МКП ОГО «Теплоэнерго»:

**Только в отопительный период работают:**

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

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

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

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

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

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

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

1. тепломагистраль ЮК ГРЭС – Осинники.

Поступающая от ЮК ГРЭС тепловая энергия учитывается прибором в бойлерной №3 ЮК ГРЭС. Отпускаемая тепловая энергия в основном (за немногим исключением) рассчитывается и учитывается аналитически по нормативам, т.к. приборов учета нет.

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- 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;

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 70054,52 | 70054,52 | 70363,56 | 67456,88 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 210,55 | 210,55 | 210,68 | 210,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2280,12 | 2280,12 | 2267,04 | 2297,02 |
| % | 3,25 | 3,25 | 3,22 | 3,41 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 67774,41 | 67774,41 | 68096,52 | 65159,87 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 217,63 | 217,63 | 217,69 | 217,92 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 70054,52 | 70054,52 | 70363,56 | 67456,88 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 210,55 | 210,55 | 210,68 | 210,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2280,12 | 2280,12 | 2267,04 | 2297,02 |
| % | 3,25 | 3,25 | 3,22 | 3,41 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 67774,41 | 67774,41 | 68096,52 | 65159,87 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 217,63 | 217,63 | 217,69 | 217,92 |

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники) | - | 217,9 |

Приложение № 16 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

В настоящее время МП «ГУЖКХ» эксплуатирует 2 газовых котельных в г. Новокузнецк.

Котельные МП «ГУЖКХ» находятся по следующим адресам:

652152, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 56а;

652152, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 5В.

Котельные МП «ГУЖКХ» предназначены для обеспечения теплоснабжения и ГВС подключенных потребителей.

Общий отпуск тепловой энергии в 2022 году планируется в размере – 61574,00 Гкал.

Установленная тепловая мощность котельных составляет 20,75Гкал/ч.

Параметры теплоносителя (вода):

котловой контур – 110/80° С;

сетевой контур - 95/70° С со срезкой на 70°С.

Схема работы котельных - закрытая двухконтурная, двухтрубная. Наличие закрытого котлового контура циркуляционной воды обеспечивает долгосрочную и надежную работу котлов.

| Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная Авиаторов, 56 | Водогр. | Buderus Logano S 825 L №1 | 2012 | 4,4 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L №2 | 2012 | 4,55 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L №3 | 2012 | 4,44 |
| Котельная Авиаторов, 1В | Водогр. | Bosch UT-M 24\*6 №1 | 2019 | 2,61 |
| Водогр. | Bosch UT-M 18\*6 №2 | 2019 | 2,14 |
| Водогр. | Bosch UT-M 24\*6 №3 | 2019 | 2,61 |

В качестве основного вида топлива используется газ с низшей теплотой сгорания 8300 Гкал/кг.

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;

- 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 и ГВС зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- информация по используемому топливу;

- схема котельной;

- копии паспортов котлов;

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

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

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 51097,69 | 51098,00 | 61941,34 | 57038,40 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 151,81 | 154,95 | 155,37 | 154,80 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 392,7 | 393,00 | 367,34 | 720,09 |
| % | 0,77 | 0,77 | 0,59 | 1,26 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 50705,00 | 50705,00 | 61574,00 | 56318,31 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 152,98 | 156,15 | 156,29 | 156,78 |
| по видам топлива | | | | |
| *Газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 51097,69 | 51098,00 | 61941,34 | 57038,40 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 151,81 | 154,95 | 155,37 | 154,80 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 392,7 | 393,00 | 367,34 | 720,09 |
| % | 0,77 | 0,77 | 0,59 | 1,26 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 50705,00 | 50705,00 | 61574,00 | 56318,31 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 152,98 | 156,15 | 156,29 | 156,78 |

\* Увеличение нормативов обусловлено изменением структуры отпуска тепловой энергии.

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| Муниципальное предприятие «Городское управление жилищно-коммунального хозяйства» (г. Новокузнецк) |  | 156,8 |

Приложение № 17 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным** **МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» г. Кемерово для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа».

01.07.2014 г. и №10.04.106 от 14.04.2014 г. Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» на праве хозяйственного ведения передано имущество жилищно-коммунального хозяйства Кемеровского муниципального района (котельные, инженерные сети, оборудование, скважины, водонапорные башни). В настоящее время предприятие обслуживает 32 котельных, 28 из них работают на угле и 4 газовых котельных (п. Ясногорский (котельная К-1 и котельная К-3), котельная д. Сухово ж/к «Маленькая Италия» и в с. Мазурово). Котельные находятся в следующих сельских поселениях:

| Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуата-цию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная с. Андреевка | Водогр. | КВр-0,4 КБ №1 | 2020 | 0,345 |
| Водогр. | КВр-0,4 КБ №2 | 2020 | 0,345 |
| Котельная д.Усть-Хмелевка | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2018 | 0,340 |
| Водогр. | КВЦ-0,47 №2 | 2011 | 0,400 |
| Котельная с.Барановка | Водогр. | КВр-0,63 №1 | 2012 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,63 №2 | 2012 | 0,540 |
| Котельная с.Верхотомское К-1 | Водогр. | КВр-0,1 №1 | 2014 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-0,1 №2 | 2014 | 0,086 |
| Котельная с.Верхотомское К-2 | Водогр. | КВр-0,3 №1 | 2011 | 0,260 |
| Водогр. | КВр-0,3 №2 | 2011 | 0,260 |
| Котельная с.Верхотомское К-3 | Водогр. | КВр-1,28 №1 | 2014 | 1,100 |
| Водогр. | КВр-1,28 №2 | 2014 | 1,100 |
| Котельная д.Старочервово К-1 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2013 | 0,345 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2013 | 0,345 |
| Котельная д.Старочервово К-2 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2018 | 0,345 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2018 | 0,345 |
| Котельная д.Тебеньки | Водогр. | КВр-0,1 №1 | 2017 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-0,2 №2 | 2020 | 0,168 |
| Водогр. | КВр-0,1 №3 | 2013 | 0,086 |
| Котельная с.Силино | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2019 | 0,345 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2019 | 0,345 |
| Котельная Сухово Маленькая Италия | Водогр. | Logano SK645-360 №1 | 2013 | 0,309 |
| Водогр. | Logano SK645-360 №2 | 2013 | 0,309 |
| Котельная п. Звездный | Водогр. | КВм-2,5 Гефест №1 | 2009 | 2,150 |
| Водогр. | КВм-2,5 Гефест №2 | 2009 | 2,150 |
| Водогр. | КВм-2,5 Гефест №3 | 2009 | 2,150 |
| Котельная п. Новоискитимск | Водогр. | КВр-0,63 №1 | 2012 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,8 №2 | 2019 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,6 №3 | 2018 | 0,520 |
| Котельная д. Мозжуха К-1 | Водогр. | КВЦ- 0,8 №1 | 2009 | 0,690 |
| Водогр. | КВЦ- 0,8 №2 | 2009 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-1,1 №3 | 2018 | 0,950 |
| Водогр. | КВр-1,0 №4 | 2017 | 0,860 |
| Водогр. | КВр-1,1 №5 | 2015 | 0,950 |
| Котельная д.Мозжуха К-2 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2011 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2011 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №3 | 2018 | 0,340 |
| Котельная д.Сухая речка | Водогр. | КВр-0,8 №1 | 2016 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №2 | 2016 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №3 | 2016 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №4 | 2016 | 0,690 |
| Котельная с.Елыкаево К-3 | Водогр. | Ланкашир №1 | 1957 | 1,030 |
| Водогр. | Ланкашир №2 | 1957 | 1,030 |
| Водогр. | Ланкашир №3 | 1951 | 1,030 |
| Водогр. | Ланкашир №4 | 1951 | 1,030 |
| Котельная с.Елыкаево К-1 | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 КБ №2 | 2020 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 КБ №3 | 2020 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2015 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №5 | 2015 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №6 | 2015 | 1,075 |
| Котельная с.Березово | Водогр. | КВр-0,8 №1 | 2017 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №2 | 2017 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №3 | 2017 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №4 | 2017 | 0,690 |
| Котельная п.Новостройка | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2018 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2018 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №3 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №5 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №6 | 2019 | 1,075 |
| Котельная п.Береговой | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №3 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2017 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №5 | 2017 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №6 | 2017 | 1,075 |
| Котельная Разведчик К-2 | Водогр. | КВр-0,2 №1 | 2011 | 0,170 |
| Водогр. | КВр-0,2 №2 | 2020 | 0,170 |
| Котельная п.Кузбасский | Водогр. | КВр-1,0 №1 | 2019 | 0,860 |
| Водогр. | КВр-1,0 №2 | 2019 | 0,860 |
| Водогр. | КВр-1,0 №3 | 2020 | 0,860 |
| Водогр. | КВр-1,0 №4 | 2020 | 0,860 |
| Котельная п.Пригородный | Водогр. | КВр-0,63 №1 | 2002 | 0,541 |
| Водогр. | КВр-0,6 №2 | 2018 | 0,520 |
| Водогр. | КВр-0,6 №3 | 2018 | 0,520 |
| Котельная Разведчик К-1 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2012 | 0,345 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2015 | 0,345 |
| Котельная с.Мазурово | Водогр. | КВр-0,8 №1 | 2020 | 0,688 |
| Водогр. | КВр-0,6 №2 | 2013 | 0,516 |
| Котельная г.Кемерово, ул.Пчелобаза | Водогр. | КВЦ-0,8 №1 | 2009 | 0,688 |
| Водогр. | КВр-0,4 КБ №2 | 2011 | 0,344 |
| Водогр. | КВр-0,4 КБ №3 | 2011 | 0,344 |
| Котельная п.Щегловский | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2016 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2016 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №3 | 2017 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2017 | 1,075 |
| Котельная с.Ягуново | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №3 | 2015 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2015 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №5 | 2013 | 1,075 |
| Котельная МАЗУРОВО №2 | Водогр. | Турботерм 0,750мВт №1 | 2008 | 0,645 |
| Водогр. | Турботерм 0,750мВт №2 | 2008 | 0,645 |
| Котельная п.Ясногорский К1 | Водогр. | GP-5000 №1 | 2010 | 4,300 |
| Водогр. | GP-5000 №2 | 2010 | 4,300 |
| Водогр. | GP-5000 №3 | 2010 | 4,300 |
| Котельная п.Ясногорский К3 | Водогр. | Турботерм 1мВт №1 | 2012 | 0,860 |
| Водогр. | Турботерм 2мВт №2 | 2012 | 1,720 |
| Водогр. | Турботерм 2мВт №3 | 2012 | 1,720 |

Технологическая схема котельных Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 85-65 ºС со срезкой на 60ºС; 85-65ºС без срезки; 95-70ºС со срезкой на 65 С для целей отопления и горячего водоснабжения по схеме открытого водоразбора. Также предприятие оказывает услуги по передаче тепловой энергии от АО «Кемеровская генерация» в п. Металлплощадка по температурному графику 150-70 ºС со срезкой на 130ºС.

Расчетный годовой объем полезного отпуска тепловой энергии котельных, работающих на твердом топливе – 53006,78 Гкал, газовых котельных п. Ясногорский К1, К3 – 27 494,75 Гкал.

Основным видом топлива для котельных Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» является каменный уголь марки ССр и Др и природный газ (котельные п. Ясногорский К1 и К3). Доставка угля осуществляется непосредственно со складов поставщиков до котельных наёмным и собственным автомобильным транспортом.

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.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, 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 | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | |
| план | план | план | расчет | |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 33565,07 | 35701,98 | 35695,50 | | 33165,35 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 155,27 | 155,29 | 156,65 | | 157,14 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 188,24 | 345,41 | 338,94 | | 231,06 |
| % | 0,56 | 0,97 | 0,95 | | 0,70 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 33376,83 | 35356,57 | 35356,57 | | 32934,29 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 156,15 | 156,81 | 158,15 | | 158,24 |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 88014,55 | 87130,95 | 87233,31 | | 76023,04 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 217,88 | 217,60 | 217,81 | | 217,47 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1678,97 | 2031,54 | 2133,90 | | 2065,41 |
| % | 1,91 | 2,33 | 2,45 | | 2,72 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 86335,57 | 85099,41 | 85099,41 | | 73957,64 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 222,12 | 222,79 | 223,27 | | 223,54 |

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 удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» | **-** |  |
| газ природный | - | 158,2 |
| каменный уголь | - | 223,5 |

Приложение № 18 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МУП «МТСК» (г. Междуреченск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МУП «МТСК» (г. Междуреченск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных.

На балансе МУП «МТСК» находится – 13 котельных.

Районная котельная мощностью – 180 Гкал/час отапливает промышленную зону, дома и объекты соцкультбыта в Восточном и Западном районах города, и несет 86 % нагрузки по оказанию услуг населению и абонентам.

Квартальные котельные, находящиеся в Восточном районе города, оказывают услуги по отоплению и горячему водоснабжению, индивидуально для определенного квартала.

Поселковые котельные расположены за чертой города и подают горячую воду и отопление объектам в поселках.

Котлы районной котельной оборудованы механизированной подачей топлива, остальные котельные с ручным забросом топлив (каменный уголь).

Районная котельная работает по температурному графику – 110 – 700С, остальные котельные по графику – 95 – 700С.

Котельные предназначены для подачи горячего водоснабжения и отопления.

На котельных: РК, ОАИТ № 4, ОАИТ №7, ОАИТ Новый Улус, ОАИТ Верхняя Терраса, ОАИТ Чебал-Су, Широкий Лог система теплоснабжения открытая, двухтрубная, на кварталах от ЦТП – смешанная, двух и четырехтрубная.

На квартальных котельных: № 11, № 21, № 23, № 26, и поселковых: № 2, ОАИТ ДОЛ «Чайка» система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Холодная вода подается на крупные котельные, квартальные котельные, часть поселковых: № 2, ОАИТ № 4, ОАИТ Верхняя Терраса, с городского водозабора в отопительный период с температурой - 50С, в неотопительный период – 150С.

В поселковые котельные ОАИТ Новый Улус, ОАИТ № 7, ОАИТ ДОЛ «Чайка» – холодная вода подается со скважин.

Температура наружного воздуха в отопительный период колеблется от 0 до - 450С, средняя температура (-8,10С).

Продолжительность функционирования тепловых сетей котельных и ЦТП в неотопительный период от 109 до 46 суток и зависит от продолжительности ремонта котельных.

На котельных: РК и ОАИТ принудительная тяга создается дымососами, на остальных котельных естественная тяга создается дымовыми трубами.

Доставка топлива до центральных складов (РК и центрального) осуществляется ж/д транспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, оборудован механизированной топливоподачей. Доставка от центрального склада до квартальных котельных производится автотранспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, угольные склады квартальных и поселковых котельных открытые. Для нужд модульных котельных выполняется подготовка топлива: сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1т и транспортировка автотранспортом к каждому источнику с выгрузкой в бункера.

Районная котельная

Районная котельная мощностью - 180Гкал/час, с тепловой нагрузкой – 148,05 Гкал/час оборудована тремя водогрейными котлами ЭЧМ – 60 / 2 и котельно - вспомогательным оборудованием. Котлы ЭЧМ и котельно – вспомогательное оборудование установлены в 1982 г. и имеют большой износ – 78 %, КПД котлов составляет – 78,4 %. Котлы в работу запускают в отопительный сезон по мере необходимости, согласно температуры наружного воздуха. Котлы марки ЭЧМ 60 - 2 работают на твердом топливе, угле марки «Д» для растопки котлов и в случае работы их на некачественном угле используется мазут.

На котельную уголь поставляют ж/д полувагонами, угольный склад закрытый.

Котельная работает по температурному графику 110 – 700С и отапливает 86% абонентов всего города различного назначения (население, промзона, соцкультобъекты).

В состав Районной котельной входит вспомогательная котельная оборудованная котлом ДКВР – 6,5/13 и 2 котлами Е –1/9, которые работают на собственные нужды Районной котельной для выработки пара для подогрева мазута, а так же на подогрев воды для обслуживающего персонала во время ремонта основной котельной.

Квартальные котельные

Квартальные котельные: № 11, № 21, № 23, № 26, производительностью от 6,8 Гкал/час до 9,6 Гкал/час, с тепловой нагрузкой от 3,66 Гкал/час до 5,28 Гкал/час оборудованы водогрейными чугунными и стальными котлами со слоевым сжиганием и ручным забросом топлива.

На котельных одна группа котлов работает на отоплении, другая на горячее водоснабжение, система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

В системе горячего водоснабжения имеются переводные котлы, которые в случае понижения температуры наружного воздуха ниже 390С, переводят на отопление.

Котельные эксплуатируются с 1950– 1962 гг. и имеют износ зданий от 30% до 70%, износ котлов колеблется от 10% до 80%. КПД котлов составляет от 40% до 63%, разрушаются стены зданий котельных, кирпичные борова оседают, затапливаются грунтовыми водами.

Для их укрепления и строительства новых необходимы большие затраты. Во время капитального ремонта невозможно устранить все дефекты, которые влияют на показатели работы оборудования. Ввиду того, что КПД котлов низкий, фактическая производительность котельных меньше установленной.

Котельные работают по температурному графику 95 – 700С. На котельных сжигается уголь марки «Д». Уголь к котлам доставляется ручными тачками, или через люк забрасывается к котлам.

На котельной № 11 уголь подается электротельфером.

Шлак от котлов ручными тачками вывозят на шлаковый отвал котельной, по мере накопления шлака на территории, его вывозят автотранспортом на центральное санполе.

Поселковые котельные

Поселковые котельные: № 2, ОАИТ № 4, Широкий Лог, производительностью от 1,6 Гкал/час до 6,2 Гкал/час с тепловой нагрузкой от 0,88 Гкал/час до 3,04Гкал/час оборудованы водогрейными котлами с ручным забросом топлива.

На котельной №2 одна группа котлов работает на отоплении, другая на горячее водоснабжение, система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Шлак от котлов ручными тачками вывозят на шлаковый отвал котельной, по мере накопления шлака на территории, его вывозят автомашинами на центральное санполе.

Котельные эксплуатируются с 1957 – 1994 гг., износ зданий до 55%, износ котлов от 5% до 68%, КПД котлов от 40 % до 60%, в результате фактическая производительность котельных ниже установленной.

Поселковые котельные работают по температурному графику 95 – 700С, сжигают уголь марки «Д». Угольные склады открытые, уголь завозят автотранспортом с центрального склада.

Поселковые котельные ОАИТ: Чебал-Су, №7, Новый Улус, ДОЛ «Чайка», Верхняя Терраса производительностью от 0,34 Гкал/час до 0,52 Гкал/час с тепловой нагрузкой от 0,2 Гкал/час до 0,38 Гкал/час. Ввод в эксплуатацию 2016 год. Модульные котельные оборудованы двумя стальными жаротрубными водогрейными котлами со шнековой системой подачи угля в топку и автоматизированной водоохлаждаемой линейной горелкой. Режим работы котлов автоматизированный, непрерывный с температурным графиком 95 – 700С. КПД котлов 85-86%.

Для нужд ОАИТ Терморобот выполняется подготовка топлива (каменный уголь марки Д) на территории бывшей котельной ЮПЗ, где производится сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1 т и транспортировка автотранспортом до каждого источника с выгрузкой в бункера.

В связи с передачей всех объектов от ЦТП-3, планируется ее закрытие.

На внутриквартальных котельных (котельная Широкий Лог, котельные №№ 2,11,21,23,26) добавляется к использованию уголь марки Т.

На котельной № 2 теплопроизводительность увеличивается с 3,3 Гкал/час на 4,2 Гкал/час: замена котлов №№ 1-3 типа Энергия 3М на котлы №№ 1-3 типа ЭРН-70.

Таблица 1

Техническая характеристика котлов на 01.01.2021г.

| №п/п | № котла | Наименование котельной, марка котла | Установленная мощность, (Гкал/час) | Год ввода в эксплуатацию | Год проведения капитального ремонта | Количество котлов, шт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | **Районная котельная: ввод в эксплуатацию 1981 год** | | | | **6** |
| №1 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1980 | 2016 |
| №2 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1980 | 2020 |
| №3 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1987 | 2017 |
|  | Собственные нужды, подогрев мазута: |  |  |  |
| №4 | ДКВр 6,5/13 | 3,6 | 1980 | 2015 |
| №5 | Е 1,0-0,9Р | 0,9 | 2006 | 2015 |
| №6 | Е 1,0-0,9Р | 0,9 | 2006 | 2015 |
| 2 |  | **Котельная №11: ввод в эксплуатацию 1950 год** | | | | **12** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2016 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2019 | 2019 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2015 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2016 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2013 | 2016 |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №10 | КВМ-2 | 0,8 | 1998 | 1998 |
| №11 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2020 |
| №12 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2018 |
| 3 |  | **Котельная №21: ввод в эксплуатацию 1962 год** | | | | **10** |
| №1 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2015 |
| №2 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2018 |
| №3 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2018 |
| №4 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2020 |
| №5 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2013 |
| №6 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2013 |
| №7 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №8 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №9 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №10 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2020 |
| 4 |  | **Котельная №23: ввод в эксплуатацию 1957 год** | | | | **10** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2003 | 2020 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №4 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2015 |
| №5 | КВМ-2 | 0,8 | 1999 | 2014 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2002 | 2014 |
| №10 | Энергия 3М | 0,5 | 2006 | 2015 |
| 5 |  | **Котельная №26: ввод в эксплуатацию 1960 год** | | | | **10** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2018 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2009 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2009 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2017 |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №10 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2019 |
| 6 |  | **Котельная №2: ввод в эксплуатацию 1957 год** | | | | **6** |
| №1 | Энергия 3М | 0,5 | 1993 | 2019 |
| №2 | Энергия 3М | 0,5 | 1995 | 2020 |
| №3 | Энергия 3М | 0,5 | 1994 | 2015 |
| №4 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| №5 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| №6 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| 7 |  | **Котельная Широкий Лог: ввод в эксплуатацию 1963 год** | | | | **8** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2014 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2018 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2013 | 2018 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2020 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2018 |
| №8 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2017 |
| 8 |  | **ОАИТ №4: ввод в эксплуатацию 2019 год** | | | | **4** |
| №1 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| №2 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| №3 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| №4 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| 9 |  | **ОАИТ Новый Улус: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| 10 |  | **Котельная Верхняя Терраса: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
| №2 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
| 11 |  | **ОАИТ №7: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| 12 |  | **ОАИТ ДОЛ Чайка: ввод в эксплуатацию 2018 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| 13 |  | **ОАИТ Чебал-Су: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | |  | **2** |
| №1 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
| №2 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
|  | **Итого котлов:** | | | |  | **76** |

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

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

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

Таблица 2

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 543193,20 | 578840,81 | 538240,87 | 612250,69 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 178,95 | 179,19 | 179,11 | 179,47 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 19883,66 | 20360,84 | 19787,16 | 21301,61 |
| % | 3,66 | 3,52 | 3,68 | 3,48 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 523309,54 | 558479,97 | 518453,71 | 590949,08 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 185,75 | 185,72 | 185,94 | 185,94 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 543193,20 | 578840,81 | 538240,87 | 612250,69 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 178,95 | 179,19 | 179,11 | 179,47 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 19883,66 | 20360,84 | 19787,16 | 21301,61 |
| % | 3,66 | 3,52 | 3,68 | 3,48 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 523309,54 | 558479,97 | 518453,71 | 590949,08 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 185,75 | 185,72 | 185,94 | 185,94 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МУП «МТСК» (г. Междуреченск) |  | 185,9 |

Приложение № 19 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МУП «Тепловик», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
МУП «Тепловик» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

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

Дополнительной деятельностью является холодное водоснабжение.

В соответствии с Постановлением от 28 мая 2022 г. № 679 О передаче муниципального имущества в хозяйственное ведение муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Яйского муниципального района.

1. Улановское сельское поселение;

2. Марьевское сельское поселение;

3. Кайлинское сельское поселение;

4. Китатское сельское поселение;

5. Бекетское сельское поселение;

6. Вознесенское сельское поселение.

7. Безлесное сельское поселение;

8. Дачно-Троицкое поселение;

9. Судженское сельское поселение.

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.

Продолжительность отопительного периода 242 дня.

Установленная тепловая мощность котельных

| Наименование котельной | | Тип котла | | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| село Улановка | Котельная Улановка | Водогр. | КВр-0,93 | 0,80 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| Водогр. | НР | 0,80 |
| Водогр. | НР | 0,80 |
| деревня Марьевка | Котельная Марьевка | Водогр. | КВр-0,8к | 0,68 |
| Водогр. | КВр-0,8к | 0,68 |
| Водогр. | КВр-0,8к | 0,68 |
| Водогр. | КВс-0,93 | 0,80 |
| село Вознесенка | Котельная Вознесенка | Водогр. | КВр-0,93 | 0,80 |
| Водогр. | НР | 0,80 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| село Ишим | Котельная Ишим | Водогр. | НР | 0,20 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| село Новониколаевка | Котельная НовоНиколаевка | Водогр. | НР | 0,60 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| село Яя-Борик | Котельная Яя-Борик | Водогр. | НР | 0,30 |
| Водогр. | НР | 0,30 |
| село Кайла | Котельная Кайла (школа) | Водогр. | КВ-0,4 | 0,40 |
| Водогр. | КВ-0,4 | 0,40 |
| Котельная Кайла (мобильная) | Водогр. | КВр-0,28 | 0,28 |
| Водогр. | НР | 0,30 |
| поселок станции Судженка | Котельная ст. Судженка (школа) | Водогр. | НР | 0,30 |
| Водогр. | НР | 0,30 |
| Котельная ст. Судженка (с/с) | Водогр. | КВр-0,28к | 0,20 |
| деревня Ольговка | Котельная с. Ольговка | Водогр. | КВр-0,28к | 0,20 |
| село Судженка | Котельная с. Судженка | Водогр. | НР | 0,30 |
| Водогр. | НР | 0,30 |
| поселок Безлесный | Котельная п. Безлесный | Водогр. | КВр-0,8 | 0,80 |
| Водогр. | КВр-0,8 | 0,80 |
| Итого | | | | 17,02 |

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельных);

- 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 и ГВС 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 котельных на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

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

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | Значения показателей | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 17 421,4 | 17 421,4 | 17 419,3 | 16 650,5 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 221,7 | 221,7 | 221,7 | 221,5 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 494,0 | 494,0 | 491,9 | 488,8 |
| % | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,9 |
| Отпуск в тепловую сеть, Гкал | 16 927,4 | 16 927,4 | 16 927,4 | 16 161,7 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал | 228,2 | 228,2 | 228,2 | 228,2 |

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МУП «Тепловик» | - | 228,2 |

Приложение № 20 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию котельных.

В хозяйственном ведении предприятия находятся две котельные и тепловые сети, являющиеся собственностью муниципалитета.

Котельная №1 обеспечивает теплоэнергией поселок Ключевой г. Мыски с численностью населения 4500чел. В котельной установлены три водогрейных котла КВВ 7,0-110 производства ООО «Проэнергомаш г. Барнаул» паспортной производительностью 6 Гкал/час. В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. Температурный график работы котельной-1050С-700С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Протяженность наружных тепловых сетей в данном микрорайоне составляет 10,2 км в двухтрубном исчислении. Тепловые сети выполнены частично в двухтрубном и частично в четырехтрубном исполнении. Горячее водоснабжение открытое. В летний период теплосеть отопления, выполненная в двухтрубном исполнении, используется для горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет - 15 дней Продолжительность функционирования тепловой сети в летний период для нужд ГВС -108 дней.

В течение отопительного периода работать поочередно будут все три котла с остановкой для проведения текущего ремонта.

Котельная школы №10.

Котельная обеспечивает теплоэнергией школу №10 и жилой 8-квартирный дом в поселке Бородино, находящемся на расстоянии 5км от п. Ключевой. В котельной установлены два водогрейных котла КВр-0,4 производительностью 0,35 Гкал/час. В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. В летний период котельная не работает. Тепловые сети протяженностью 0,15км. проложены надземным способом в двухтрубном исполнении. 950С-650С.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет 90 дней.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса, рассмотрев представленные материалы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию МУП «ТХМ», напарила в адрес предприятия следующие замечания.

В соответствии с пунктом 34 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э (далее Методические указания) нормативы технологических потерь в течение долгосрочного периода регулирования не пересматриваются, если иное не предусмотрено [пунктом 50](consultantplus://offline/ref=57904F836A7DF7F39A410337C5AB62FC6D328A7AB8BD96BE041A32564E2D6A3B5682E8C26143CD09lCV1E) указанного приказа.

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.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 50301,4 | 49749,26 | 47695,00 | 50726,62 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 188,51 | 189,03 | 188,8 | 189,13 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2476,88 | 2407,73 | 590,00 | 837,75 |
| % | 4,92 | 4,84 | 1,24 | 1,65 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 47824,5 | 47341,53 | 47105,00 | 49888,87 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 198,27 | 198,65 | 191,2 | 192,31 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 50301,4 | 49749,26 | 47695,00 | 50726,62 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 188,51 | 189,03 | 188,8 | 189,13 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2476,88 | 2407,73 | 590,00 | 837,75 |
| % | 4,92 | 4,84 | 1,24 | 1,65 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 47824,5 | 47341,53 | 47105,00 | 49888,87 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 198,27 | 198,65 | 191,2 | 192,31\* |

\* Увеличение НУР обусловлено ростом расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных в части расхода тепла на отопление помещений котельных.

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) |  | 192,3 |

Приложение № 21 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных.

Состав и техническая характеристика оборудования котельных Яйского муниципального округа

| Наименование котельной | Тип и количество котлов | | Производи-тельность котельной, Гкал/ч, т/ч | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Г кал/ч | Завод изготовитель котлов | Год ввода в эксплуата-цию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 4 «Поселковая», ул.Ленина, 10А | Водогр. | КВ-2,5-95 №1 | 2,15 | 3,106 | ООО "Лидеркотлостандарт" | 2015 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 №2 | 2,15 | ООО "Лидеркотлостандарт" | 2015 |
| Водогр. | КВм-2,15 №3 | 2,15 | ООО"ПроЭнергоМаш" | 2010 |
| Водогр. | КВм-2,15 №4 | 2,15 | ООО"ПроЭнергоМаш" | 2010 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 №5 | 2,15 | ООО НПО СибЭнергоАльянс" | 2012 |
| Котельная №2 "Центральная", ул. Ленинградская, 1А | Водогр. | КВ-2,5-95 №1 | 2,15 | 1,636 | ООО НПО Новоалтайский завод энергетического оборудования | 2018 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 №2 | 2,15 | ООО НПО Новоалтайский завод энергетического оборудования | 2018 |
| Водогр. | КВм-2,5к №3 | 2,15 | ЗАО "Коммунэнерго" | 2010 |
| Котельная № 23, ул. Юбилейная, 96А | Водогр. | КВр-1,25КБ №1 | 1,10 | 0,251 | ООО НПО СибЭнергоАльянс" | 2013 |
| Водогр. | КВр-1,65К №2 | 1,42 | ЗАО "Коммунэнерго" | 2013 |
| Водогр. | НР №3 | 0,50 | ГУП "Яйский ЗЛМ" | 2013 |
| Котельная № 1, пер. Юбилейный, 14 | Водогр. | НР №1 | 0,50 | 0,259 | ООО НПО СибЭнергоАльянс" | 2012 |
| Водогр. | КВр-1,25КБ №2 | 1,10 | ГУП "Яйский ЗЛМ" | 2005 |
| Водогр. | НР №3 | 0,50 | ГУП "Яйский ЗЛМ" | 2007 |
| Котельная № 3, «Новая больница», ул.Авиационная,32А | Водогр. | КВр-0,8к №1 | 0,69 | 0,454 | ЗАО "Коммунэнерго" | 2008 |
| Водогр. | КВр-0,8к №2 | 0,69 | ЗАО "Коммунэнерго" | 2008 |
| Водогр. | КВр-0,8к №3 | 0,69 | ЗАО "Коммунэнерго" | 2008 |
| Водогр. | КВр-0,8к №4 | 0,69 | ЗАО "Коммунэнерго" | 2008 |
| Котельная № 31, ул.Пионерская, 11А | Водогр. | КВм-2,5КБ №1 | 2,15 | 1,08 | ООО НПО Новоалтайский завод энергетического оборудования | 2019 |
| Водогр. | КВм-2,5КБ №2 | 2,15 | ООО НПО Новоалтайский завод энергетического оборудования | 2019 |
| Котельная № 27, «совхоз Яйский», ул.Трактовая, 159 | Водогр. | КВр-0,3КБ №1 | 0,30 | 0,093 | ООО НПО СибЭнергоАльянс" | 2012 |
| Водогр. | КВр-1,25КБ №2 | 1,25 | ООО "Прайм Энерго" | 2020 |
| Котельная «Береговая», пер.Осоавиахимовский15, помещение 1 | Водогр. | КВр-1,6КБ №1 | 1,38 | 0,402 | ООО "Лидеркотлостандарт" | 2017 |
| Водогр. | КВр-1,6КБ №2 | 1,38 | ООО "Лидеркотлостандарт" | 2017 |
| Котельная № 19, ул.Западная, 80/1 | Водогр. | КВр №1 | 0,60 | 0,073 | ООО НПО СибЭнергоАльянс" | 2006 |
| Водогр. | КВр №2 | 0,60 | ООО НПО СибЭнергоАльянс" | 2010 |

Котельные имеют резервные ёмкости для запаса холодной воды, общий объем резервных ёмкостей составляет 381 м3.

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.

Протяженность тепловых сетей надземного и подземного исполнения – 26,521 км.

Предприятие работает на общей системе налогообложения.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

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

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

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 50 348,4 | 54 734,1 | 54 697,7 | 49 719,6 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 191,5 | 205,2 | 203,9 | 203,3 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 932,2 | 950,0 | 978,5 | 912,2 |
| % | 1,9 | 1,7 | 1,8 | 1,8 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 49 416,1 | 53 784,1 | 53 719,3 | 48 807,4 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 195,1 | 208,8 | 207,7 | 207,1 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 50 348,4 | 54 734,1 | 54 697,7 | 49 719,6 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 191,5 | 205,2 | 203,9 | 203,3 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 932,2 | 950,0 | 978,5 | 912,2 |
| % | 1,9 | 1,7 | 1,8 | 1,8 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 49 416,1 | 53 784,1 | 53 719,3 | 48 807,4 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 195,1 | 208,8 | 207,7 | 207,1 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ ««О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа |  | 207,1 |

Приложение № 22 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным Открытым акционерным обществом «Гурьевский металлургический завод», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ОАО «ГМЗ» (г. Гурьевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных Предприятия.

Система централизованного теплоснабжения ОАО «ГМЗ» (г. Гурьевск) состоит из следующих источников тепловой энергии:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Тип котла | Тип котла |
| Котельная №1 ОАО «ГМЗ» | Паровой | №1 ДКВр 20/13 |
| Паровой | №2 ДКВр 20/13 |
| Паровой | №3 ДКВр 20/13 |
| Паровой | №4 КЕ 25/14 |
| Паровой | №5 КЕ 25/14 |
| Котельная №2 ОАО «ГМЗ» | Паровой | №5 ДКВр 6,5/13 |
| Паровой | №8 ДКВр 6,5/13 |

ОАО «ГМЗ» имеет в своем составе участок котельных и тепловых сетей, в который входят следующие объекты теплоснабжения: котельная № 1, котельная № 2, участок тепловодоснабжения с бойлерной № 1, бойлерной № 2. На 01.04.2021 года на балансе участка котельных и тепловых сетей числится 7 паровых котлов, общей производительностью 103 т/час, 10 пароводяных и 20 водоводяных подогревателей. Котельная №1 имеет химводоподготовку с Na- катионированием и деаэрацией. Котельная №2 находится в работе 14 дней в летний период во время остановки на ремонт котельной №1.

Тепловая энергия, производимая на котельных ОАО «ГМЗ», распределяется на нужды отопления и горячего водоснабжения объектов завода, технологические цели цехов, а также порядка 64,21% от полезного отпуска, отпускается сторонним потребителям: ООО «УК и ТС», отделение МВД РФ по Гурьевскому муниципальному округу, Управление социальной защиты населения администрации Гурьевского муниципального округа, ООО «Проминформ».

Установленная мощность котельной – 123 т/час, присоединенная нагрузка –41,0 Гкал/час.

Температурный график работы 125/70, 95/70, 65 (на нужды горячего водоснабжения). Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха. Система теплоснабжения, закрытая на нужды отопления и открытая для горячего водоснабжения и технологические нужды предприятия. Прокладка трубопроводов произведена как в надземном, так и в подземном исполнении. Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 11 914 м.

Основным видом топлива на котельной №1 являются кузнецкие угли рядовых марок ДР. Доставка топлива осуществляется железнодорожным транспортом в течение 3 суток. На котельной №2 основным видом топлива является мазут марки М-100.

Структура и качество сжигаемого угля и мазута определены по сертификатам качества.

Угольные склады участка промышленных котельных вмещают 8 600 тонн угля.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

- значения нормативов на год расчетный и текущий, включенных в тариф.

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

Согласно предложению предприятия на 2022 год предлагается утвердить следующие нормативы:

каменный уголь – 182,95 кг.у.т./Гкал;

мазут – 178,09 кг.у.т./Гкал.

При распределении нагрузки между котлоагрегатами график работы составлен таким образом, чтобы увеличить норматив. При этом в соответствии с п. 8 Порядка, выбор состава работающего оборудования и распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируются на принципах обеспечения надежного энергоснабжения потребителей и минимизации топливных затрат на отпуск энергии.

В связи с этим специалистами РЭК выполнен пересчет нормативов и к утверждению предлагаются следующие нормативы:

каменный уголь – 174,73 кг.у.т./Гкал;

мазут – 173,4 кг.у.т./Гкал.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2022 г. |
| план | план | план | расчет |
| по ОАО «ГМЗ» в целом | | | | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,0 | 178,1 | 177,3 | 174,7 |
| по видам топлива | | | | |
| каменный уголь | | | | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,1 | 178,2 | 177,3 | 174,7 |
| мазут | | | | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 162,3 | 168,7 | 173,4 | 173,4 |

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию котельных на 2022 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| организация | | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ОАО «ГМЗ» (г. Гурьевск) | в целом по предприятию | - | 174,7 |
| каменный уголь |  | 174,7 |
| мазут |  | 173,4 |

Приложение № 23 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным АО «КемВод» (г. Кемерово), для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии АО «КемВод» на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось АО «КемВод» г. Кемерово с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии.

Котельная НФС-1 работает на каменном угле и функционирует 5808 часов. Обеспечивает потребности в теплоснабжении производственных зданий предприятия (производственные нужды 62%) и нужды в тепловой энергии подключенных сторонних потребителей жилого дома ул. Водонасосная, 46 и Пожарное Депо (отпуск на потребительский рынок 38%). В межотопительный пери­од котельная НФС-1 не работает.

Общая установленная мощность котельной составляет 2,07 Гкал/ч. В котельной уста­новлены водогрейные котлы марки КВр-0,8 (3 шт.).

Система теплоснабжения АО «КемВод» - открытая, 2-х трубная.

В эксплуатационной ответственности предприятия ЦТН и ННС нет.

Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии от собственного ис­точника теплоснабжения: 95/70 оС со срезкой на 65оС.

На котельной НФС-1 применяется антинакипное устройство AntiCa.

Уголь на котельную НФС-1 АО «КемВод» г. Кемерово доставляется автотранспортом. Значе­ние низшей теплоты сгорания топлива (каменного угля) по сертификату качества составляет 5114 ккал/кг.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по источникам тепловой энергии, подведомственной организации;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 2189,02 | 2299,23 | 2254,30 | 2254,30 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 218,68 | 218,91 | 218,87 | 218,80 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 45,95 | 45,95 | 46,21 | 46,21 |
| % | 2,1 | 2,00 | 2,05 | 2,05 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 2143,07 | 2253,28 | 2208,08 | 2208,08 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 223,4 | 223,4 | 223,4 | 223,38 |
| по видам топлива | | | | |
| каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 2189,02 | 2299,23 | 2254,30 | 2254,30 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 218,68 | 218,91 | 218,87 | 218,80 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 45,95 | 45,95 | 46,21 | 46,21 |
| % | 2,1 | 2,00 | 2,05 | 2,05 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 2143,07 | 2253,28 | 2208,08 | 2208,08 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 223,4 | 223,4 | 223,4 | 223,38 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, 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 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «КемВод» (г. Кемерово) |  | 223,4 |

Приложение № 24 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным Кузбасским территориальным участком Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

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

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса, рассмотрев представленные обосновывающие материалы и расчет НУР направила в адрес предприятия следующие замечания (исходящее от 16.07.2021 №М-5-5/2348-02):

к заявлению об утверждении нормативов удельного расхода не представлены расчеты согласно требованиям приказа Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

В ответ на указанные замечания предприятие 23.10.2021 представило дополнительные материалы.

В материалах, представленных на утверждение удельного расхода топлива, отсутствуют:

* Графики ППР котельного оборудования на 2022 год;
* Нормативные характеристики котлоагрегатов (результат режимно-наладочных испытаний) и КПД брутто, устанавливаемые по результатам режимно-наладочных испытаний;
* Приложения к расчету не соответствуют форме приложений, указанных в Порядке определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденном Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323 (далее Порядок);

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- режимные карты котлов;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

На основании представленных документов РЭК выполнила пересчет нормативов в соответствии с 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 результате выполненного расчета скорректированы расход на собственные нужды в части расхода на нужды ХВО – в расчете предприятия завышены объемы воды на собственные нужды котельной.

Также в связи с отсутствием нормативных характеристик котлоагрегатов исключилены из расчета результаты режимно-наладочных испытаний. При расчете расхода на собственные нужды в части отопления предприятием принято завышенное значение удельной отопительной характеристики в размере 0,5 ккал/куб.м.гр.С.

В результате к утверждению предлагаются следующие нормативы:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива  при производстве тепловой энергии,  кг у.т./Гкал |
| ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок  Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению), ИНН 7708503727 | Каменный уголь | 185,5 |
| Бурый уголь | 211,5 |
| Котельная МППВ на ст. Промышленная | Каменный уголь | 217,5 |
| Котельная ШЧ на ст. Артышта-2 | Каменный уголь | 219,5 |
| Котельная ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | Каменный уголь | 174,3 |
| Котельная МППВ на ст. Бирюлинская | Каменный уголь | 222,5 |
| Котельная КТУ на ст. Юрга-1 | Каменный уголь | 227,2 |
| Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | Бурый уголь | 211,5 |

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 111,847 | 36,468 | 36,468 | 36,468 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 110,023 | 34,907 | 34,907 | 35,006 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 176,1 | 179,9 | 179,9 | 179,6 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 1,824 | 1,6 | 1,6 | 1,5 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 1,631 | 4,281 | 4,281 | 4,009 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 179,1 | 189,8 | 189,8 | 187,1 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал |
| 1 | ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок  Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению),  ИНН 7708503727 | Каменный уголь | 185,5 |
| Бурый уголь | 211,5 |
| 1.1 | Котельная МППВ на ст. Промышленная | Каменный уголь | 217,5 |
| 1.2 | Котельная ШЧ на ст. Артышта-2 | Каменный уголь | 219,5 |
| 1.3 | Котельная ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | Каменный уголь | 174,3 |
| 1.4 | Котельная МППВ на ст. Бирюлинская | Каменный уголь | 222,5 |
| 1.5 | Котельная КТУ на ст. Юрга-1 | Каменный уголь | 227,2 |
| 1.6 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | Бурый уголь | 211,5 |

Приложение № 25 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной.

Система теплоснабжения – закрытая 2-х трубная.

В котельной уставлено 4 котла КВТС-20 с паспортной производительностью 20 Гкал/час. Суммарная паспортная мощность котельной 80 Гкал/час.

Присоединенной нагрузкой являются:

- Бойлерская поселка шахты «Березовская»;

- Обогатительная фабрика «Северная»;

- Калориферная установка ВДК;

- Административно- бытовые комбинаты шахты «Березовская» и исполнительного аппарата компании;

- Производственные объекты промышленной площадки шахты «Березовская».

Между АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» и ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» существуют договорные отношения на поставку тепловой энергии в горячей воде. Объем поставки тепловой энергии составляет 53 000 Гкал/год. Параметры теплоносителя – температурный график 135/70, расход теплоносителя – 200м3/ч. Расчет за поставку отпущенной тепловой энергии производится на основании коммерческого прибора учета, установленного в ТП-2 (граница раздела эксплуатационной ответственности).

Основным топливом для котельной шахты является энергетический уголь марок Д, Др, Дгр, резервного топлива нет. На уголь имеются сертификаты. Топливо поступает на котельную шахты железнодорожным транспортом. Источником водоснабжения являются очистные сооружения шахты, скважина водозабора шахты, и вода со скважин ОАО «СКЭК», поставляемая на основании договора поставки воды.

В состав теплоэнергетического оборудования котельной входят:

* Водогрейные котлы КВТС-20 – 4шт.
* Дымосос ДН-17 – 4шт.
* Дутьевые вентиляторы ВДН-15 – 4шт.

На всех котлах КВТС-20 в 2017 году были проведены режимно-наладочные испытания, при этом КПД котлов на разных режимах составляет 74,5-77,1%.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и 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;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 122411,02 | 129224,42 | 129224,42 | 129224,42 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 183,28 | 183,63 | 184,02 | 184,02 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4785,17 | 4785,17 | 4785,17 | 4785,17 |
| % | 3,91 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 117625,85 | 124439,25 | 124439,25 | 124439,25 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 190,7 | 190,7 | 191,1 | 191,1 |

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) |  | 191,1 |

Приложение № 26 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Теплосервис» (г. Мариинск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2022 год**

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Оборудование, находящееся на балансе предприятия, передано концессионными соглашениями и договорами аренды. В настоящий момент предприятие обслуживает 10 котельных, 8 муниципальных и 2 частных. Продолжительность отопительного сезона составляет 242 дня.

Котельная № 2 ул. Сибиряков-Гвардейцев, 2

Котельная № 3 ул. Центральная, 1А

Котельная № 8 ул. Трудовая, 8

Котельная № 12 ул. Фабричная б/н

Котельная №20 ул. Котовского, 58

Котельная №25 ул. Котовского, 83

Котельная №29 ул. Красноармейская, 44

Котельная №30 пер. Ноградский, б/н

Котельная №33 ул. Антибесская, 18

Котельная №34 ул. 5-й Микрорайон, б/н

Общая сумма котлов по предприятию составляет 39 шт. Общая установленная мощность котельных на 2022 год составит 49,98 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 41 353,9 м. На котельная № 2 ул. Сибиряков-Гвардейцев, 2 летнее горячее водоснабжение.

Протяженность тепловых сетей на 2021 год составляют в двухтрубном исчислении – 39 519,40 м, из них 11 658,2 м подземной прокладки

и 27 861,2 м надземной прокладки.

В качестве топлива используется каменный и бурый уголь кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания каменного угля составляет 4690 ккал/кг, низшая теплота сгорания бурого угля составляет 3406 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется железнодорожным транспортом на основании договора с ОАО «СУЭК-Кузбасс». ОАО «Кусбасстопливосбыт» осуществляет услуги по погрузке, разгрузке и хранению угля. Вывозка угля с угольного склада по котельным производит арендованным транспортом КАМАЗ.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- 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;

- 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, 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.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2019** | | **2020** | | **2021** | **2022** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** | | | | | | |
| **Каменный уголь** | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 79181,3 | 77307,18 | 73804,33 | 74608,34 | 73824,83 | 46909,55 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | 218,99 | 248,49 | 221,06 | 257,06 | 221,21 | 214,80 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1557,2 | 1798,81 | 1466,00 | 1831,78 | 1486,53 | 738,8 |
| % | 2,01 | 2,33 | 2,03 | 2,46 | 2,05 | 1,57 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 77624,14 | 75508,37 | 72338,30 | 72776,56 | 72338,30 | 46170,8 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 223,52 | 254,41 | 225,68 | 263,53 | 225,84 | 218,24 |
| **Бурый уголь** | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 26946,47 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 257,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 778,9 |
| % | \* | \* | \* | \* | \* | 2,89 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 26167,6 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 265,21 |

\* В 2021 году предприятие перевело 8 котельных на бурый угол

Уменьшение норматива удельного расхода топлива каменного угля на 7,60 кг.у.т. в 2022 году обусловлен тем, что в 2021 году предприятие перевело 8 котельных на бурый уголь. На котельных № 25 и № 29 в качестве основного вида топлива остался каменный уголь.

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 2022 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Теплосервис» (г. Мариинск Кемеровской области) | Каменный уголь |
| 218,24 |
| Бурый уголь |
| 265,21 |

Приложение № 27 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк).

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- 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;

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

Предприятие представило расчет НУР в размере 187,0 кг.у.т./Гкал. При распределении нагрузки между котлоагрегатами график работы составлен таким образом, чтобы увеличить норматив. Так, к примеру, в январе работает два котла с нагрузкой 50%, а третий котел с нагрузкой 20%, в апреле второй котел – 50%, третий котел – 34%. При этом в соответствии с п. 8 Порядка, выбор состава работающего оборудования и распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируются на принципах обеспечения надежного энергоснабжения потребителей и минимизации топливных затрат на отпуск энергии.

В связи с этим специалистами РЭК Кузбасса выполнен пересчет нормативов.

В ответ на указанные замечания предприятие представило расчет норматива, выполненный в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 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 | 2019 г. | 2020 г. | 2021г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 17,751 | 17,620 | 18,014 | 18,222 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 17,389 | 17,620 | 17,624 | 17,860 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 177,5 | 167,4 | 182,9 | 182,26 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 0,363 | 0,00 | 0,390 | 0,362 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 2,04 | 0,00 | 2,17 | 1,989 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 181,2 | 167,4 | 186,9 | 185,96 |
| по видам топлива | | | | |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 17,751 | 17,620 | 18,014 | 18,222 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 17,389 | 17,620 | 17,624 | 17,860 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 177,5 | 167,4 | 182,9 | 182,26 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 0,363 | 0,00 | 0,390 | 0,362 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, % | 2,04 | 0,00 | 2,17 | 1,989 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 181,2 | 167,4 | 186,9 | 185,96 |

Примечание:

Увеличение норматива на 2021 год обусловлено тем, что на 2020 год предприятие не заявлялось на утверждение нормативов. Рост НУР относительно утверждённого на 2019 год обусловлен применением при расчете значений режимных карт.

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) |  | 186,0 |

Приложение № 28 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «ЖКХ Тамбар», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
ООО «ЖКХ Тамбар» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных.

В настоящее время ООО «ЖКХ Тамбар» осуществляет деятельность по содержанию и обслуживанию муниципальных котельных и сетей теплоснабжения в с. Тамбар, с. Большепичугино, с. Серебряково, с. Большой Барандат.

Котельная № 15 расположена в с. Тамбар Тисульского района, предназначена для обеспечения теплоэнергией объектов социальной сферы, а также жилого сектора. В котельной установлено три водогрейных котла, два котла марки КВр-1,16, мощностью 1,16 МВт (1 Гкал/ч) и один КВр-1 мощностью 1 МВт (0,86 Гкал/ч). Общая мощность котельной 2,86 Гкал/ч.

Котельная № 16 д. Большепичугино предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлено 1 водогрейный котел марки КВр-0,116, мощностью 0,116 МВт.

Котельная базы основного производства расположена в с. Тамбар Тисульского района на расстоянии 0,5 км от жилых домов и предназначена для отопления производственного здания предприятия. В котельной установлен 1 водогрейный котел марки КВр-0,116, мощностью 0,116 МВт (0,1 Гкал/ч).

Котельная № 28 расположена в с. Большой Барандат Тисульского района на расстоянии 30 км от села Тамбар, предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлены 2 водогрейных котла марки КВр-0,6 и КВр-0,93 суммарной мощностью 1,53 МВт (1,32 Гкал/ч).

Котельная № 38 расположена в с. Серебряково Тисульского района на расстоянии 30 км от с. Тамбар, предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлено 2 водогрейных котла марки КВр-0,9 и КВр-0,81 суммарной мощностью 1,74 МВт (1,5 Гкал/ч).

Все котельные находится в собственности Комитета по управлению муниципальным имуществом Тисульского муниципального района.

На всех котельных в качестве основного и резервного топлива используется бурый уголь марки 2БР, покупаемый согласно договора с ООО «КСК» угольный разрез Кайчатский, находящийся на территории Тисульского района. Топливо вывозится с разреза на объекты теплоснабжения ООО «ЖКХ Тамбар» собственным транспортом и при необходимости привлеченным, согласно заключенным договорам.

Отпуск тепла осуществляется по температурному графику 95-70 °С.

Система горячего водоснабжения - закрытая.

Низшая теплота сгорания топлива составляет 3600 ккал/кг.

**Вместимость угольных складов на котельных ООО «ЖКХ Тамбар»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип склада | Площадь | вместимость складов, т | |
| имеющаяся | необходимая |
| с. Большой Барандат | котельная №28 | открытый | 100 | 60 | 163 |
| д. Серебряково | котельная №38 | открытый | 100 | 60 | 71 |
| с. Тамбар | котельная №15 | закрытый | 96 | 100 | 320 |
| д. Большепичугино | котельная №16 | закрытый | 36 | 15 | 22 |
| с. Тамбар | котельная базы основного производства | открытый | 40 | 20 | 35 |
| Всего | | | 372 | 255 | 610 |

На предприятии имеются угольные склады для приема угля (площадки) на прием 610 тонн угля. Остальное топливо хранится на складах поставщика угля.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельных);

- 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 и ГВС 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 котельных на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

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

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | Значения показателей | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 4396,1942 | 4054,82 | 4064,13 | 4064,13 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 250,14 | 251,92 | 251,60 | 251,60 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 218,73893 | 216,0 | 225,43 | 225,43 |
| % | 4,9161385 | 5,33 | 5,55 | 5,55 |
| Отпуск в тепловую сеть, Гкал | 4177,4553 | 3838,78 | 3838,70 | 3838,70 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал | 263,23 | 266,09 | 266,38 | 266,36 |

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «ЖКХ Тамбар» | - | 266,4 |

Приложение № 29 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Комплекс Услуги» (г. Мариинск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
ООО «Комплекс Услуги» (г. Мариинск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Комплекс Услуги» (г. Мариинск).

В связи с тем, что предприятие не обращалось с заявлением об утверждении норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год, РЭК по собственной инициативе открыла дело об утверждении указанного норматива.

В котельной установлено два котла КВр-1,0 суммарной мощностью 2 Гкал/час.

Годовой отпуск тепловой энергии на 2022 год составляет 1100,0 Гкал. Значение полезного отпуска принято в соответствии с актуализацией на 2022 год схемы теплоснабжения Мариинского городского поселения на период 2014-2019 годы с перспективой до 2030 г., утверждённой Постановлением Администрации Мариинского городского поселения от 25.06.2021 г. № 289-П.

Расчет норматива выполняется в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 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 | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 1894,0 | 1894,0 | 1894,0 | 1100,0 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 238,0 | 238,0 | 238,0 | 238,0 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 1894,0 | 1894,0 | 1894,0 | 1100,0 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 238,0 | 238,0 | 238,0 | 238,0 |
| по видам топлива | | | | |
| *Бурый уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 1894,0 | 1894,0 | 1894,0 | 1100,0 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 238,0 | 238,0 | 238,0 | 238,0 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 1894,0 | 1894,0 | 1894,0 | 1100,0 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 238,0 | 238,0 | 238,0 | 238,0 |

На основании выполненных расчетов, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Комплекс Услуги»  (г. Мариинск) |  | 238,0 |

Приложение № 30 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «КОТК» (г. Киселевск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных ООО «КОТК» на 2022 год**

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

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

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

| **№ котла** | **Марка котлов** | **Площадь нагрева, м²** | **Мощность котла Гкал/час** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Участок № 1** |  | **Котельная № 11** | |  |
| 1 | НР-18 | 78 | 0,85 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| **Итого:** | | **151** | **1,65** |  |
|  | **Котельная №15а** | | | |
| 1 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 2 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 3 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| **Итого:** | | **750** | **20,7** |  |
| **Участок № 2** |  | **Котельная № 9** | |  |
| 1 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2006 |
| 2 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 3 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 6 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 7 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2001 |
| 8 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| 9 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| **Итого:** | | **1030** | **11,3** |  |
|  |  | **Котельная № 10** | |  |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 г/в | 73 | 0,8 | 2007 |
| 4 | КВр-0,23 | 27,3 | 0,2 | 2014 |
| **Итого:** | | **246,3** | **2,6** |  |
|  |  | **Котельная № 42** | |  |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 3 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2004 |
| **Итого:** | | **219** | **2,4** |  |
| **Участок № 3** |  | **Котельная № 2** | |  |
| 1 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 2 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 6 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 7 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2007 |
| 8 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2006 |
| **Итого:** | | **640** | **7,008** |  |
|  |  | **Котельная № 5** | |  |
| 1 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 2 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 3 | КВр-0,5 | 19,2 | 0,431 | 2011 |
| **Итого:** | | **118** | **2,431** |  |
|  |  | **Котельная № 8** | |  |
| 1 | ДКВР 4/13 | 138 | 2,2 | 1982 |
| 2 | КЕ 4/13 | 115 | 2,2 | 1994 |
| 3 | ДКВ 4/13 | 174 | 2,2 | 1956 |
| **Итого:** | | **427** | **6,6** |  |
|  |  | **Котельная № 30** | |  |
| 1 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2006 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 6 | НР-18 | 100 | 1,2 | 2006 |
| 7 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| **Итого:** | | **640** | **7,104** |  |
| **Участок № 4** |  | **Котельная № 36** | |  |
| 1 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 3 | НР-18 | 100 | 1 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| **Итого:** | | **400** | **4** |  |
|  |  | **Котельная № 37** | |  |
| 1 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 2 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 3 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 4 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2012 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2011 |
| 6 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 7 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 8 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| 9 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 10 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 11 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| **Итого:** | | **1061,5** | **12,75** |  |
| **Участок № 5** |  | **Котельная № 46а** | |  |
| 1 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 2 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 3 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 4 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 5 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| **Итого:** | | **465** | **8,6** |  |
|  |  | **Котельная № 1** | |  |
| 1 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2008 |
| **Итого:** | | **306** | **3,33** |  |
|  |  | **Котельная № 38** | |  |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 82,6 | 0,9 | 2010 |
| 5 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2007 |
| **Итого:** | | **374,6** | **4,1** |  |
| **Котельная №49** | | | | |
| 1 | КВр-0,93 | 73,5 | 0,8 | 2010 |
| 2 | КВр 0,93 | 73,5 | 0,8 | 2010 |
| **Итого** | | **147** | **1,6** |  |
| **ВСЕГО:** | **72** | **6975,4** | **96,173** |  |

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- паспорт котельной (в качестве подтверждения площади котельной);

- копии паспортов котлов;

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

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

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 148065,5 | 147191,30 | 147491,71 | 144850,28 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 206,96 | 203,92 | 204,48 | 204,74 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 5658,53 | 4784,40 | 4641,22 | 4375,64 |
| % | 3,82 | 3,25 | 3,15 | 3,02 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 142406,9 | 142406,90 | 142850,49 | 140474,63 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 215,18 | 210,77 | 211,12 | 211,12 |
| по видам топлива | | | | |
| каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 148065,5 | 147191,30 | 147491,71 | 144850,28 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 206,96 | 203,92 | 204,48 | 204,74 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 5658,53 | 4784,40 | 4641,22 | 4375,64 |
| % | 3,82 | 3,25 | 3,15 | 3,02 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 142406,9 | 142406,90 | 142850,49 | 140474,63 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 215,18 | 210,77 | 211,12 | 211,12 |

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «КОТК» (г. Киселевск) |  | 211,1 |

Приложение № 31 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Лесная поляна-Плюс» г. Кемерово для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» на 2021 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Лесная поляна-Плюс» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «Лесная поляна-Плюс».

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;

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

Основным видом деятельности предприятия является централизованное теплоснабжение потребителей в границах г. Кемерово, жилой район Лесная поляна. Свою деятельность предприятие осуществляет с июля 2014 года.

Для осуществления отопления, вентиляции и горячего водоснабжения трех пятиэтажных жилых домов, расположенных по адресу ул. Окружная, 28,30,32 и двух торговых центров, предприятие использует на правах собственности, согласно договора покупки от 17.01.2019г № 2587/773 автоматическую блочно-модульную котельную. В котельной установлено два газовых котла производства фирмы Bosch Buderus, тип Logano S825L-3700 производительностью 7,4 МВт (по 3,7 МВт каждый) с газо-дизельными горелками GKP-400 M-I (OILON, Финляндия), емкость для запаса подпиточной воды 1 м3 , циркуляционные и подпиточный насосы WILO, комплект автоматического регулирования COSTER, два теплообменника для независимого подключения теплосети NT250LHV/B-10/159, два расширительных бака внешней теплосети емкостью по 3000 л каждый, два расширительных бака котлов и греющего контура емкостью по 250 л каждый, дизель-генератор с устройством автозапуска мощностью 105 кВт, Электропитание агрегатов котельной осуществляется от внешней сети трехфазного переменного тока напряжением 380 В при частоте 50 Гц или от собственного дизеля-генератора. Объем топливного бака для дизельного топлива 12 куб.м.

В целях оказания услуг по теплоснабжению 24 жилых домов, расположенных в 3-м микрорайоне жилого района Лесная Поляна предприятие использует на правах собственности, согласно договора покупки от 23.10.2019г № К-4156/3053 автоматизированную блочно-модульную газо-дизельную водогрейную котельную мощностью 23,1 МВт. В комплект оборудования котельной входят три газовых котла Bosch Logano S825L-7700 производительностью, суммарная полезная мощность котлов 23100 кВт, оснащенных газо-дизельными горелками Oilon GKP-1000M. Для нагрева воды в теплосети два пластинчатых разборных теплообменника NT350MHV/B-10/359 по 23,1 МВт. Так же в комплект входят: емкость подпиточно-расширительная 13 м3,циркуляционные и подпиточные насосы WILO, система автоматизации и телемеханики COSTER, установка умягчения воды непрерывного действия GSD-2162 CH, комплект дизельного оборудования, аварийный дизель-генератор. Объем емкости для дизельного топлива 30,0 куб.м.

В целях оказания услуг по теплоснабжению группы из 10 многоквартирных жилых домов и 38-ми блокированных многоквартирных жилых домов во 2-ом микрорайоне жилого района Лесная поляна передана по договору аренды от 11.10.2017г во временное владение и пользование от ОАО «Трест Кемеровопромстрой» автоматическая блочно-модульная газо-дизельная котельная мощностью 7,4 МВт. В котельной установлено два газовых котла производства фирмы Bosch Buderus, тип Logano S825L-3700 производительностью 7,4 МВт (по 3,7 МВт каждый) с газо-дизельными горелками GKP-400 M-I (OILON, Финляндия), емкость для запаса подпиточной воды 1 м3 , циркуляционные и подпиточный насосы WILO, комплект автоматического регулирования SCHNEIDER, два теплообменника для независимого подключения теплосети NT250SHV/B-10/97, бак подпиточный расширительный емкостью по 6000 л, дизель-генератор с устройством автозапуска мощностью 60 кВт. Объем емкости для дизельного топлива 12,0 куб.м.

В 2020 году собственником были произведены работы по присоединению автоматической блочно-модульной котельной установки 3,7 МВт, предназначенной для увеличения теплопроизводительности существующей котельной 7,4 МВт до 11,1 МВт. Основу котельной составляет водогрейный котел Unimal UT-L 28,

мощностью 3,7 МВт , оснащенный газодизельной горелкой GKP-450M, а также системами автоматического регулирования и безопасности. А также насос рециркуляции с трехфазным двигателем WILO, телемеханическая система автоматического контроля на базе системы SCHNEIDER (Германия), расширительный бак объемом 250л, дымоход, комплект запорной арматуры, комплект газового оборудования, комплект дизельного оборудования, воздушная тепловая завеса.

В целях оказания услуг по теплоснабжению жилых домов (таунхаусов) 3-го квартала 1-го микрорайона жилого района Лесная поляна предприятию передана по договору аренды от 11.10.2017г № К-7131 во временное владение и пользование от ОАО «Трест Кемеровопромстрой» автоматическая блочно-модульная газо-дизельная котельная,мощностью 3,7 МВт, площадь 67,6 м2. В комплект оборудования котельной входят два газовых котла производства фирмы Bosch Германия, тип Logano SК 755-1850 с производительностью 3,7 МВт (по 1,85 МВт каждый) с газо-дизельными горелками GKP-150H, емкость подпиточно-расширительная 3000 л, циркуляционные и подпиточный насосы WILO, телемеханическая система SCHNEIDER, два теплообменника для независимого подключения теплосети NT100МHV/CDL-16/113, дизель-генератор с устройством автозапуска мощностью 30 кВт, емкости для дизельного топлива 5 куб.м. и 0,8 куб.м. В условиях подключения вновь построенных многоквартирных домов и для увеличения теплопроизводительности, была произведена реконструкция котельной. А именно смонтирован дополнительный блок, мощностью 1,85 МВт. В комплект оборудования котельной входят газовый котел производства фирмы Bosch Германия, тип Logano SК 755-1850 с полезной мощностью 1,85 МВт с газо-дизельной горелкой GKP-150H, циркуляционные и подпиточный насосы WILO, телемеханическая система SCHNEIDER, два теплообменника для теплоснабжения NT100-N25551211-10, дизель-генератор с устройством автозапуска мощностью 20 кВт, емкость для дизельного топлива 0,8 куб.м.

В целях оказания услуг по теплоснабжению вновь строящегося микрорайона жилого района Лесная поляна в июне 2020 г. по договору аренды от 01.03.2020 г. № К-2063 предприятию во временное владение и пользование передана автоматическая водогрейная котельная, производительностью 25,2 МВт. В настоящее время, согласно разрешения на ввод от 26.12.2019 г. запущен первый этап котельной, мощностью 8,4 МВт, который обеспечивает теплоснабжением 5 многоквартирных домов по адресу пр. Михайлова д. 3Б корп. 1-5, введенных в эксплуатацию. В комплект оборудования котельной входят: два котла Unimat UT-L 30 теплопроизводительностью 4200 кВт (Bosch, Россия) с комбинированными горелками (газ/дизельное топливо) GКP-450М WD34 (Oilon, Финляндия), циркуляционные и повысительные насосы (Wilo), два теплообменника теплоснабжения тепловой сети ТС (Kelvion), два теплообменника теплоснабжения приточной вентиляции ОВ (Kelvion), комплект расширительных баков котлового контура и контура теплоснабжения приточной вентиляции (Reflex), подпиточно-расширительная ёмкость объёмом 13000 л, комплект газового оборудования, узлы учета тепла, топлива, исходной воды и электроэнергии и т.д.

Топливом для котельных служит природный газ с низшей теплотой сгорания не менее 8300 ккал/м3, поставляемый ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово», через газораспределительные сети ООО «Газпром газораспределение Томск». Резервным топливом является дизель. Для хранения резервного дизельного топливана котельных предусмотрены емкости объемом две по 30,0 куб.м., две по 12 куб.м. и 5,8 куб.м.

Для заполнения и подпитки котлов котельных и внешней теплосети в рамках договора от 01.06.2016г № 8031, заключенного с ОАО «СКЭК», осуществляется поставка воды.

Поставщиком электрической энергии в соответствии с соглашением от 01.01.2020г к договору №5632с от 01.09.2015г является ПАО «Кузбассэнергосбыт».

Тепловая энергия передается по тепловым сетям, принадлежащим организации на праве собственности, согласно договору покупки от 16.07.2019г № 7854-7858/2019 и договору покупки от 23.10.2019 № К-4156/3053 , а также переданным предприятию в аренду от ОАО «Трест Кемеровопромстрой». Теплотрасса проложена в двухтрубном исполнении протяженностью по трассе 8 638,34м со средним по материальной характеристике диаметром 0,192 м.

Техническое и аварийно-диспетчерское обслуживание котельных осуществляется специалистами ООО НПО «Теплоконтрольмонтаж», согласно заключенных договоров.

Для текущего обслуживания котельных используются транспортные средства (Микроавтобус ГАЗ 322132 и Погрузчик МUSTANG 2054), переданные по договору аренды от ООО «Управляющая компания «Лесная поляна».

Для осуществления административных функций арендовано помещение, площадью 62,2 м2, согласно договора аренды № 21-15/21 от 01.05.2021г, заключенного с ИП Батюченко О.О.

С целью реализации требований п. 1 ч. 2 ст. 1 Федерального закона № 223-ФЗ от 31.08.2020 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», заключен договор со специализированной организацией ООО «ОТС-42» № АБ-250-З от 22.04.2020, согласно которого организация оказывает весь комплекс услуг для реализации требований федерального закона в сфере Закупок.

Численность обслуживаемого населения в части тепловой энергии на 01.04.2021г составляет 10 815 человек.

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 | 2019 г. | | 2020 г. | | 2021 г. | 2022 г. |
|  | план | отчет | план | отчет | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 59739 | 65076 | 59739 | 68413 | 69102,14 | 72823,78 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./ккал | 151,79 | 147 | 151,79 | 137,8 | 151,33 | 150,81 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2271,5 | 2244 | 2271,49 | 2599,7 | 2442,60 | 3283,59 |
| % | 3,8 | 3,4 | 3,8 | 3,8 | 3,53 | 4,51 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 57468 | 62832 | 57468 | 65813 | 66659,54 | 69540,2 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 157,81 | 153 | 157,81 | 143 | 156,88 | 158,1 |

рост норматива удельного расхода топлива в 2022 году по сравнению с планом 2020 года обусловлен проведением вводом в эксплуатацию новой котельной планируемой мощностью 21,6 Гкал/ч (25,1 МВт). На сегодняшний день мощность данной котельной составляет 7,2 Гкал/ч (8,4 МВт), а подключенная нагрузка 2,4 Гкал/ч. Данное обстоятельство ведет к большой доле собственных нужд котельной и увеличению общего расхода топлива.

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 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «Лесная поляна-Плюс»  (г. Кемерово), ИНН 4205265799  Природный газ | ***-*** | 158,1 |

Приложение № 32 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «СПК «Чистогорский»(Новокузнецкий муниципальный район)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Система централизованного теплоснабжения ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ Кемеровской области) состоит из следующих источников тепловой энергии:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пос. Чистогорский | Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕ-25-14С |
| Паровой | КЕ-25-14С |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КЕВ-25-14с ((КЕ-25-14С) (переведен в водогрейный режим) |

Оборудование, находится в ведении ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ Кемеровской области) на правах собственности.

Котельная отопительно-производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорск» (МУП «КТС Новокузнецкого района» и комплекса, а также цехов ОАО «Славино», ЗАО «Кузбасская Птицефабрика», ОАО «Домостроитель», ООО «Сибстроймонтаж», ООО «Статус»

Установленная мощность котельной -84 Гкал/час, присоединенная нагрузка -37 Гкал/час.

Температурный график работы 95/70 С⁰. Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Система теплоснабжения открытая в поселке и закрытая на комплексе. Прокладка трубопроводов надземная.

Тепловые сети до границы раздела в поселке принадлежат предприятию ООО СПК «Чистогорский». Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Покрывной слой рубероид, сталь оцинкованная.

Топливом является каменный уголь марки ДР. Резервного топлива нет. Угольный склад открытый с железнодорожной эстакадой. Доставка угля осуществляется авто и железнодорожным транспортом.

Загрузка угля происходит в расходный железобетонный бункер, затем питателем загружается на ленточный конвейер 1 подъема, на ленточный конвейер 2 подъема, конвейер 3 подъема и в расходные бункера котлов.

Золоудаление мокрое – скребковым конвейером 2СР-70, зола из под батарейных циклонов удаляется пневматическим способом в золоосадительную станцию, откуда вывозиться автотранспортом.

Вода в котельную подается из артезианских скважин с водозабора ОАО «Славино» Схема обработки воды 1 ступенчатое Na-катионирование. После 1-ой ступени вода подается в сетевой деаэратор затем в баки- аккумуляторы и на подпитку теплосети. Часть воды после фильтров подается на мембранную установку обессоливания воды «обратный осмос», после которой поступает в бак V=14.5 м³, откуда насосами К-65-50-160 перекачивается в питательный деаэратор. Из питательного деаэратора насосами ЦНС-60-200 подается в экономайзеры, затем в паровые котлы. Из питательного деаэратора часть воды поступает в бак запаса подпитки водогрейных котлов объемом 36м³. Вода подпиточными наосами подается для подпитки водогрейных котлов КВ—ТС-20 и КЕВ -25-14-150 С (1-ый контур). В котельной установлено 7 пластинчатых подогревателей с поверхностью нагрева 675 м² (4\*91,5 м²+3\*103 м²). Вода из водогрейных котлов с температурой 100-130 градусов подается в разборные пластинчатые подогреватели в качестве греющей воды (1-ый контур). На выходе каждого подогревателя установлены сетчатые магнитные фильтры. Вода из теплосети подается сетевыми насосами ЦН-400-105 в пластинчатые подогреватели, до и после которых стоят магнитные фильтры, нагревается и поступает в теплосеть потребителям (2-ой контур).

В котельной установлены 6 пароводяных подогревателей поверхностью нагрева 56м² каждый и 7 водяных подогревателей.

Установлены электромагнитные приборы учета марки СПТ - 961, которые учитывают тепло в зимнем и летнем режимах.

Режимно- наладочные испытания не проводились.

Пар подается на производственные нужды предприятия с температурой 158,08 0С и постоянным давлением 6 атм. В выработке пара участвует только два котла.

Суммарная вместимость открытого склада предприятия составляет 12 960 тон угля.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- 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;

- фактически сложившийся расход натурального топлива за 2019- 2022 гг;

- копии паспортов котлов;

- расчет удельного расхода топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 171604,56 | 182353,98 | 181478,28 | 209172,43 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 174,15 | 174,16 | 174,60 | 174,59 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4178,48 | 4239,17 | 4042,07 | 4744,76 |
| % | 2,43 | 2,32 | 2,23 | 2,27 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 167426,08 | 178114,81 | 177436,21 | 204427,67 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,50 | 178,31 | 178,58 | 178,64 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 171604,56 | 182353,98 | 181478,28 | 209172,43 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 174,15 | 174,16 | 174,60 | 174,59 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4178,48 | 4239,17 | 4042,07 | 4744,76 |
| % | 2,43 | 2,32 | 2,23 | 2,27 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 167426,08 | 178114,81 | 177436,21 | 204427,67 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,50 | 178,31 | 178,58 | 178,64 |

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район) | - | 178,6 |

Приложение № 33 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «ТайгаЭнергоСервис» (г. Тайга), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «ТайгаЭнергоСервис» (г. Тайга) на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
ООО «ТайгаЭнергоСервис» (г. Тайга) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «ТайгаЭнергоСервис».

В связи с тем, что предприятие не обращалось с заявлением об утверждении норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год, РЭК по собственной инициативе открыла дело об утверждении указанных нормативов.

В эксплуатации у предприятия 7 котельных:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
| г. Тайга | Котельная №2, пр. Пролетарский, 9 «А» | Водогр. | КВс-0,93 | 0,8 |
| Водогр. | КВс-0,93 | 0,8 |
| Водогр. | КВс-0,93 | 0,8 |
| Котельная № 3, ул. Почтовая, 70 «А» | Водогр. | КВс-0,93 | 0,8 |
| Водогр. | КВс-0,93 | 0,8 |
| Водогр. | КВс-0,93 | 0,8 |
| Котельная № 4, ул. Чернышевского, 3 | Водогр. | КВс-1,16 | 1 |
| Водогр. | КВс-1,16 | 1 |
| Котельная № 7, пос. Таежный, ул. Школьная, 9 «А» | Водогр. | КВс-1,16 | 1 |
| Водогр. | КВс-1,16 | 1 |
| Водогр. | КВс-1,16 | 1 |
| Котельная № 8, ул. Восточная, 82/1 | Водогр. | КВс-1,16 | 1 |
| Водогр. | КВс-1,16 | 1 |
| Котельная № 9, ул. Советская, 250 | Водогр. | КВс-0,93 | 0,8 |
| Водогр. | КВс-0,93 | 0,8 |
| Котельная «Лесхоз», пр. Пролетарский, 87 | Водогр. | КВс-0,93 | 0,8 |

В соответствии со схемой теплоснабжения схемой теплоснабжения Тайгинского городского округа до 2030 г. актуализация на 2022 г., утвержденной постановлением Администрации Тайгинского городского округа от 28.06.2021 № 345-п «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения Тайгинского

городского округа до 2030 года (актуализация на 2022 год)» годовой отпуск тепловой энергии ООО «ТайгаЭнергоСервис» в сеть на 2022 год составляет 16975 Гкал:

| **Год** | **Годовая**  **выработка тепловой**  **энергии, Гкал** | | **Расход тепловой**  **энергии на**  **собственные нужды котельной, Гкал** | **Годовой отпуск**  **тепловой энергии,**  **Гкал** | **Потери тепловой**  **энергии в сетях,**  **Гкал** | **Годовая реализация тепловой**  **энергии, Гкал** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная №2** | | | | | | |
| 2022 | 3195 | | 48 | 3147 | 588 | 2559 |
| **Котельная №3** | | | | | | |
| 2022 | 2711 | | 46 | 2665 | 736 | 1929 |
| **Котельная №4** | | | | | | |
| 2022 | 2774 | | 40 | 2734 | 768 | 1966 |
| **Котельная №7** | | | | | | |
| 2022 | 3879 | | 86 | 3793 | 1252 | 2541 |
| **Котельная №8** | | | | | | |
| 2022 | 2072 | | 33 | 2039 | 531 | 1508 |
| **Котельная №9** | | | | | | |
| 2022 | 2389 | | 47 | 2342 | 403 | 1939 |
| **Котельная Лесхоз** | | | | | | |
| 2022 | 283 | | 28 | 255 | 139 | 116 |
| **Итого** | | **17303** | **328** | **16975** | **4417** | **12558** |

Расчет норматива выполняется в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 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 | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** | **2022 г.** |
| план | план | план | план |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 14988,13 | 21392,00 | 16975,00 | 16975,00 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 219,15 | 213,2 | 213,2 | 213,2 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 411,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 2,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 14576,65 | 21392,00 | 16975,00 | 16975,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 225,34 | 213,2 | 213,2 | 213,2 |

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «ТайгаЭнергоСервис» (г. Тайга) |  | 213,2 |

Приложение № 34 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТВК» г. Белово для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной

ООО «ТВК» г. Белово на 2022 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «ТВК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной Предприятия.

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;

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

Основным видом деятельности ООО «ТВК» является выработка теплоэнергии и ее реализация предприятиям, учреждениям, организациям и населению. Учредителями ООО «ТВК» являются ООО «Шахта Листвяжная», АО Холдинговая компания «СДС-Уголь».

Имущественный комплекс находится в аренде. В хозяйственном ведении предприятия находится производственно-отопительная котельная с общей установленной мощностью 90 Гкал/час и присоединенной тепловой нагрузкой потребителей 77,56 Гкал/час.

На котельной установлены водогрейные котлоагрегаты типа КВТС 20-150 (2 шт.) и КВ-РФ 29-150 (2 шт.).

Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год составит 140 845 Гкал. Основным топливом является уголь марки Д. Доставка угля производится от поставщика ООО «Шахта Листвяжная» до котельной ООО «ТВК» автотранспортом.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 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 технико-экономических показателей** | | | | | | |
| **по ООО "ТВК" (г. Белово)** | | | | | | |
| **всего по предприятию** | | | | | | |
|  | | | | | | |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| 2019 г. | | 2020 г. | | 2021 г. | 2022 г. |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 139534,11 | 16940 | 143212,90 | 156966 | 153146,63 | 160400,65 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 179,88 | 177,6 | 176,24 | 156 | 178,74 | 177,70 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2794,12 | 9317 | 2851,91 | 7615 | 2840,64 | 2869,66 |
| % | 2,00 | 5,51 | 1,99 | 4,85 | 1,85 | 1,79 |
| Отпуск в тепловую сеть, Гкал | 136739,99 | 159623 | 140360,99 | 149351 | 150305,99 | 157530,99 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,56 | 187,9 | 179,82 | 164 | 182,12 | 180,94 |

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 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал |
| ООО «ТВК»  ИНН 4202026697   (г. Белово) | 180,9 |

Приложение № 35 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Тепловая компания» (г. Мыски) для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тепловая компания» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

В эксплуатации ООО «Тепловая компания» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2019 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт. Технические характеристики оборудования котельных приведены в таблице «Техническая характеристика оборудования производственно-отопительных котельных».

ООО «Тепловая компания» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

- установленная мощность котельной -99,4 Гкал/ч;

- присоединенная нагрузка – на отопление: 14,031 Гкал/час (при t= -6,6°С), 29,38 Гкал/час (при t= -35°С), на ГВС: 1,937 Гкал/час;

- основное и резервное топливо – каменный уголь марки ДР;

- характеристика топливного хозяйства – на предприятии имеется крытый угольный склад вместимостью до 11000 тн;

- график отпуска тепловой энергии -115/70 ⁰С;

- вид системы теплоснабжения – открытая, 2-х трубная;

- организация учета отпуска тепловой энергии – «есть»;

- проведение режимно-наладочных испытаний котлоагрегатов – «есть».

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 12,734 км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 208,5 м и конденсатопроводы 83 м.

Температурный график работы тепловых сетей 115/70 °С. В котельной установлена система ХВО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Исходная (сырая) вода | | | | | Деаэрация | | | |
| До подогревателя | | После подогревателя | | Жёсткость | Тип и  марка  деаэратора | Марка охладителя выпара | Давление  выпара из деаэратора | Температура выпара из деаэратора |
| Давле  ние | Темпера  тура | Давле  ние | Температура |
| кгс/см2 | 0С | кгс/см2 | 0С | мкг-экв/дм3 | кгс/см2 | 0С |
| 5,4 | 2-21 | 5 | 37 | 2000 | ДСА 100/25 | ОВА | 0,7 | 104 |

Система теплоснабжения ООО «Тепловая компания» работает по открытой схеме. Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция - минвата, стеклоткань.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5808 часов, в летний период 2592 часов с остановкой на профилактику продолжительностью 15 дней.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и 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;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 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.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 117874,75 | 117542,97 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 184,59 | 184,58 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 4308,55 | 4305,21 |
| % | \* | \* | 3,66 | 3,66 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 113566,20 | 113237,76 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 191,60 | 191,60 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 117874,75 | 117542,97 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 184,59 | 184,58 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 4308,55 | 4305,21 |
| % | \* | \* | 3,66 | 3,66 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 113566,20 | 113237,76 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 191,60 | 191,60 |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Тепловая компания» (г. Мыски) |  | 191,6 |

Приложение № 36 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

ООО «Теплоснабжение» обслуживает по договору аренды имущества №24 от 01.04.2010 одну отопительную котельную 34 квартала расположенную на территории промплощадки ООО «Теплоснабжение» по адресу: г. Белово, ул. Московская, 1. Котельная пущена в эксплуатацию в ноябре 1974 года и предназначена для обеспечения тепловой энергией и горячим водоснабжением центральной части города Белово (34 квартал и близко расположенные к ней квартала города).

На котельной установлены 3 паровых котла типа ДКВР-20/13 общей производительностью — 33,6 Гкал/ч., присоединенная тепловая нагрузка потребителей – 22,59 Гкал/ч.

В качестве основного и резервного топлива используется твердое топливо - кузнецкий уголь марки ДР, класс 0-300мм, сорт рядовой, поставщик угля – АО «Стройсервис».

Поставка топлива осуществляется ж/д транспортом и самовывозом с ООО «Разрез Пермяковский» в закрытый склад угля, вместимостью 5000 тонн, где с помощью гравитационной выгрузки выгружается, очистка полувагонов выполняется персоналом котельной вручную. В закрытом складе с помощью грейферного мостового крана уголь загружается в приемный бункер топливоподачи от куда качающимся питателем подается по ленточному конвейеру №1 через дробилку СМД-109а на ленточный конвейер №2 и с него в угольные бункера котлоагрегатов №1, №2, №3.

Количество отапливаемых жилых домов - 63 шт., образовательных учреждений — 6 шт., детских садов — 3 шт., административных зданий — 3 шт., прочих отдельно расположенных объектов — 45 шт. Количество потребителей тепловой энергии и теплоносителя — 6519 человек, отапливаемая площадь — более 250 тыс. м3.

Температурный график теплоносителя 110/7 0С.

Система теплоснабжения 2-х трубная с открытым водоразборном на горячее водоснабжение.

Котельная работает круглогодично, остановка котельной на проведение ремонтных работ, планируется на 14 календарных дней с 27.07. по 09.08.

Продолжительность отопительного периода 242 суток с 15 сентября по 15 мая включительно.

Учет отпуска тепловой энергии на котельной отсутствует.

Режимно-наладочные испытания котлоагрегатов выполняются в соответствии с п.5.3.7 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» один раз в пять лет. Последние режимно-наладочные испытания котлоагрегатов проводились в апреле 2018года. Режимные карты для котлов №1, №2, №3 утверждены главным инженером ООО «Теплоснабжение» 23.05.2018.

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 и ГВС зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 | Значения показателей | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 72852,57 | 73645,88 | 73645,88 | 70929,85 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 182,41 | 181,67 | 181,77 | 181,70 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2090,87 | 2515,49 | 2515,49 | 2464,14 |
| % | 2,87 | 3,42 | 3,42 | 3,47 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 70761,70 | 71130,39 | 71130,39 | 68465,71 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 187,80 | 188,09 | 188,20 | 188,24 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплоснабжение» г. Белово  Топливо - каменный уголь | - | 188,2 |

Приложение № 37 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС.

Котельные №№17,18,25,29,31,35,41 ООО «ТК Актив» производят отпуск тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения жилого фонда, объектов соцкульбыта и прочих потребителей.

Котельные №№17,18,25,29,31,35,41 работают на твердом топливе, каменном угле марки ССр, влажность - 11,3%, зольность - 7,2%, низшая теплота сгорания 6000 Ккал/кг.

Топливо от поставщиков автотранспортом доставляется на открытые склады котельных. Установленная тепловая мощность котельных составляет 33,51 Гкал/час. Потребляемая мощность – 28,44 Гкал/час: в т.ч. по отоплению - 20,9 Гкал/час, по горячему водоснабжению - 7,54 Гкал/час. В котельных эксплуатируется 38 водогрейных котлов: в том числе НР-18 - 31 шт, Ланкашир - 4шт, Сибирь 7М - 3шт. Плановый останов системы теплоснабжения на проведение планово- предупредительных ремонтных работ, испытаний и прочее составляет 15 дней. Система теплоснабжения: котельные № 17, 18, 29, 31, 35 - 2-х трубная с открытым водоразборном ГВС, котельные № 25, 41 - четырехтрубные с централизованным ГВС. В летнее время подачу ГВС осуществляют котельные № 31, 25, 41. Котельные агрегаты включаются в работу в зависимости от температуры наружного воздуха, а также согласно располагаемой фактической мощности установленных котлов, которая ниже теплопроизводительности по данным заводов - изготовителей, так как многие котлы имеют большой физический износ из - за более длительного срока эксплуатации, поэтому чтобы произвести необходимое количество тепловой энергии для обеспечения присоединенной мощности в работу включаются дополнительно котельные агрегаты. Водоснабжение котельных осуществляется из городского водопровода. Температура холодной городской воды в зимний период 5 оС, в летний период 15 оС.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- 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 и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

- значения нормативов на год расчетный и текущий, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, 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 | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 56913,02 | 56668,15 | 56913,17 | 71696,16 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 221,97 | 222,21 | 222,12 | 221,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1155,00 | 1153,37 | 1395,97 | 1779,52 |
| % | 2,03 | 2,04 | 2,45 | 2,48 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 55758,01 | 55514,78 | 55517,20 | 69916,64 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 226,57 | 226,83 | 227,71 | 227,4 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 56913,02 | 56668,15 | 56913,17 | 71696,16 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 221,97 | 222,21 | 222,12 | 221,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1155,00 | 1153,37 | 1395,97 | 1779,52 |
| % | 2,03 | 2,04 | 2,45 | 2,48 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 55758,01 | 55514,78 | 55517,20 | 69916,64 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 226,57 | 226,83 | 227,71 | 227,4 |

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС |  | 227,4 |

Приложение № 38 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по источникам тепловой энергии, подведомственной организации;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

Предприятие заявило на утверждение НУР в размере 155,28 кг у.т./Гкал.

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

При расчете расхода тепла на нужды ХВО принято завышенное значение среднего расхода воды на ХВО. В соответствии с Порядком средний расход воды на ХВО принимается по величине расхода воды на технологические нужды котельной;

Согласно п. 8 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008г. №323 (далее Порядок), выбор состава работающего оборудования и распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируются на принципах обеспечения надежного энергоснабжения потребителей и минимизации топливных затрат на отпуск энергии. При расчете НУР на 2022 год предприятие указывает в работе менее эффективные котлы, а также занижена рабочая тепловая нагрузка на котлы, тем самым завышая удельные показатели расхода топлива.

Специалистами РЭК Кузбасса выполнен просчёт норматива.

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 удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| Показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 76,054 | 76,229 | 74,30 | 51,231 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 153,05 | 153,07 | 152,06 | 152,39 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 1,217 | 1,201 | 0,18 | 0,814 |
| % | 1,50 | 1,60 | 1,58 | 1,59 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | 74,837 | 74,028 | 74,12 | 50,417 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 155,52 | 155,54 | 154,50 | 154,85 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 76,054 | 76,229 | 74,30 | 51,231 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 153,05 | 153,07 | 152,06 | 152,39 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 1,217 | 1,201 | 0,818 | 0,814 |
| % | 1,50 | 1,60 | 1,58 | 1,59 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | 74,837 | 74,028 | 74,12 | 50,417 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 155,52 | 155,54 | 154,50 | 154,85 |

\* увеличение НУР обусловлено пересчетом НУР по новым режимным картам.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, 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 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Топкинский цемент»  (г. Топки) |  | 154,9 |

Приложение № 39 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «УКиТС» г. Гурьевск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных

ООО «УКиТС» г. Гурьевск на 2021 год

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

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;

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

Основным видом деятельности Предприятия является оказание услуг по теплоснабжению и горячему водоснабжению граждан, проживающих в жилищном фонде города и юридических лиц.

На балансе предприятия находятся 8 котельных, 3 центральных тепловых пункта (бойлерные), 43,2 км тепловых сетей. Центральная часть города получает тепло от бойлерных №1,2,3; которые оборудованы пластинчатыми теплообменниками. Пар поступает с котельной ОАО «ГМЗ». Основное топливо - уголь марки ДР, Караканского угольного разреза. В котельных установлено 18 котлов:

**Котельная №1** Горнорудного района: КВТС-6,5 - 1 шт., КВР- 7,5-2 шт., КВм-4,0КБ - 1шт. (котел КВм-4,0КБ - 1шт. используется только в межотопительный период). Котельная работает по двух контурной системе, 1ыи контур котел-теплообменник-котел, 2ой контур теплообменники - потребитель - теплообменники, назначение - обеспечение отопления и горячего водоснабжения потребителю. Механическая углеподача, включающая дробилку т. СМД-108М, конвейер подачи угля - УСУ-1,25, бункера запаса угля, ПМЗ и шнековые питатели для подачи топлива в котел, шлакозолоудаление непрерывного действия.

Описание технологического процесса котельной "Горнорудной":

Процесс происходит с подготовки топлива (угля). Производится погрузка топлива в приемный бункер и через дробилку осуществляется подготовка фракции необходимого размера 20-25 мм. Далее уголь подается скребковым конвейером в бункера котлов. С угольного бункера котла, уголь шнековым питателем подается в топку котла, где происходит процесс сжигания угля.

Исходная вода из скважин подается в баки-аккумуляторы 2шт. (объемом по 50м3), затем насосами подается для обработки на установку умягчения и далее в бак-накопитель объемом 100м3, для подпитки водой второго контура.

Также с фильтров, вода подается в бак - накопитель для подпитки первого контура, объемом Зм3. С котлов нагретая вода первого контура проходит через теплообменники, нагревает теплоноситель второго контура и поступает в систему горячего водоснабжения и в систему теплоснабжения микрорайона "Горнорудный".

**Котельная №2а** СО Есенина КВм - 2,0 ТТ - 2шт., назначение - обеспечение отоплением потребителя (выработка и транспортировка теплоносителя по сетям). Механическая углеподача в котел с помощью топок ТШПМ и СКИПового подъемника угля обеспечивающего подачу угля в бункер ТШПМ, но загрузка на СКИП производится вручную.

**Котельная №2б ГВС** Есенина: КВр - 0,8ТТ - 1шт, КВр - 0,8К - 1шт, котлы с ручной подачей топлива. Режим работы круглогодичный с остановкой 14 суток для проведения ремонта и подготовке к подаче теплоносителя на следующий период. Назначение - обеспечение горячего водоснабжения потребителю.

**Котельная №3** пер. Больничный: КВр - 1,25 — 1шт., КВр - 1,28 — 1шт с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №4** школы №10: КВр-0,4-2шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №5** школы №15: КВр-0,175-2 шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №7** p-он Мичурина: КВр-0,8- З шт., с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №8** очистные сооружения: КВр-0,35- 1шт. (переустановлен в 2017году с котельной №2б гвс м-на Есенина), с ручной подачей топлива. Назначение-обеспечение отоплением (в зимний период) потребителя.

Расход тепла на собственные нужды отопления принят по данным карт аттестации рабочих мест (протоколы измерения фактического микроклимата, объемы помещений).

Качество угля определяется на основании предоставляемых удостоверений качества от поставщика.

Контроль расхода угля на предприятии, производится следующим образом: уголь доставляют с угольного разреза автомобильным транспортом на центральный склад хранения угля.

Центральный угольный склад огорожен сплошным забором, оснащен  
видеонаблюдением и охраной. Погрузка угля с центрального склада предприятия, для доставки с основного склада на остальные котельные, осуществляется собственным автотранспортом, в обязательном присутствии и сопровождении ответственного лица за доставку. В целях контроля количества остатков угля, раз в квартал проводится маркшейдерский обмер.

Котельные оснащены небольшими угольными складами либо в помещениях, либо огороженных забором при здании котельной, где уголь находится под присмотром работников котельных. Все котельные оснащены телефонной связью, работающий персонал обучен и проинструктирован. Составом ИТР и АУП проводится объезд котельных в любое время суток, с целью контроля за соблюдением температурного графика, предотвращения хищения угля и поддержания порядка.

На всех котельных установлены регистраторы параметров теплоносителя ВЗЛЕТ с возможностью просмотра с рабочих мест АУП (объем хранения информации до 30 суток).

Справка о вместимости угля на угольном складе прилагается.

Перечень неотключаемых потребителей тепла с расчетом нагрузок прилагается.

Режимные карты на котлоагрегаты разработаны по котельной №1, и котельной №2а.

Все котельные работают на твердом топливе - уголь марки Др, характеристика  
сжигаемого топлива приведена в справке о фактических поставках топлива за 2019-2020 гг.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при тепловой энергии, зарегистрированным в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 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**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Значения показателей | | | | | |
| показатели | 2019 г. | | 2020 г. | | 2021 г. | 2022 г. |
|  | план | отчет | план | отчет | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 50299 | 55159,94 | 51291,56 | 50422,02 | 49550,50 | 49580,62 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 188,74 | 189,5 | 189,20 | 191,34 | 189,49 | 189,52 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1246 | 1308,04 | 1195,37 | 1216,14 | 1219,71 | 1219,83 |
| % | 2,36 | 2,37 | 2,33 | 2,4 | 2,46 | 2,46 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 49053 | 53851,9 | 50096,19 | 49205,88 | 48330,79 | 48360,79 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 193,38 | 194,1 | 193,78 | 196,07 | 194,33 | 194,4 |

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 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал |
| ООО «УКиТС», г. Гурьевск  ИНН 4204007393 | 194,4 |

Приложение № 40 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «УТС» (г. Междуреченск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «УТС» (г. Междуреченск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

На балансе ООО «УТС» г. Междуреченск имеются 6 котельных, работающих на камен­ном угле, 1 котельная, работающая на дизельном топливе и две ПНС. Котельная № 12 функ­ционирует 7272 часа, котельная № 4а-5а функционирует 7296 часов, остальные котельные функционируют 5808 часов и обеспечивают потребности подключенных потребителей в отоплении и горячем водоснабжении. В межотопительный период во время проведения ремонтных работ нагрузка котельной № 4а-5а переключается на котельную № 12 и наобо­рот. Часы работы тепловой сети от котельных 4а-5а, 12 благодаря перемычке (в ТК-24 ) независимо от ремонта котельных составляют 8424 часа. Котельная п. Майзас принята на баланс предприятия в 2014 г. В связи с ликвидацией предприятия - потребителя тепловой энергии, котельная № 2 в п. Теба в 2016 г. законсерви­рована.

Общая установленная мощность котельных ООО «УТС» на 2022 г. составила 53,09 Гкал/ч:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| г. Междуреченск | котельная 4а-5а | Паровой | ДКВР 20/13 №1 | 1973 | 11,4 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №2 | 1973 | 11,4 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №3 | 2014 | 11,4 |
| котельная №12 | Паровой | ДКВР 6,5/13 №1 | 2009 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №2 | 2008 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №3 | 2008 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №4 | 2009 | 3,7 |
| п. Камешок | котельная п. Камешок | Водогр. | Е 1/9 №1 | 2008 | 0,6 |
| Водогр. | Е 1/9 №2 | 2013 | 0,6 |
| Водогр. | КВр-0,7к №3 | 2003 | 0,6 |
| п. Майзас | котельная п. Майзас | Водогр. | КВр-0,2 №1 | 2014 | 0,17 |
| Водогр. | КВр-0,2 №2 | 2014 | 0,17 |
| п.Теба | котельная №1 п.Теба | Водогр. | СА200 №1 | 1997 | 0,2 |
| Водогр. | СА200 №2 | 1997 | 0,2 |
| Водогр. | TANSAN №3 | 2010 | 0,25 |
| п. Ортон | котельная №1 п. Ортон | Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| котельная №2 п.Ортон | Водогр. | КВр-0,34к №1 | 2007 | 0,3 |
| Водогр. | КВр-0,34к №2 | 2007 | 0,3 |

|  |  |
| --- | --- |
| Утвержденные температурные графики отпуска тепловой энергии от собственных  источников теплоснабжения: | |
| Котельные: № 4а-5а, № 12, п. Камешок; ПНС:№ 101, № 13/15 | **95/70°С со срезкой на 65°С** |
| Котельные: № 1,2 п. Ортон; № 1 п. Теба, п. Майзас, | **95/70°С** |

На котельных ООО «УТС» г. Междуреченск установлены водогрейные котлы типа НР-18; КВр-0,2; КВр-0,34К; КВр-0,7К; Compact СА-200; Tansan-SKBP 250, а также паровые котлы типа: ДКВР 20/13 и ДКВР 6,5/1 Зс. На котельной п. Камешок паровые котлы Е 1/9 переведе­ны в водогрейный режим.

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 159389,78 | 159389,25 | 159684,86 | 140592,60 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 182,31 | 182,31 | 182,41 | 183,11 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 8738,96 | 8738,83 | 8672,84 | 7150,45 |
| % | 5,48 | 5,48 | 5,43 | 5,09 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 150650,82 | 150650,42 | 151012,02 | 133442,15 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 192,89 | 192,89 | 192,89 | 192,92 |
| по видам топлива | | | | |
| каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 158831,41 | 158830,67 | 159027,05 | 139938,00 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 182,31 | 182,31 | 182,40 | 183,10 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 8717,10 | 8716,96 | 8650,34 | 7127,96 |
| % | 5,49 | 5,49 | 5,44 | 5,09 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 150114,31 | 150113,71 | 150376,71 | 132810,04 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 192,90 | 192,89 | 192,89 | 192,92 |
| дизельное топливо | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 558,38 | 558,58 | 657,81 | 654,60 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 184,56 | 184,70 | 187,06 | 185,77 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 21,86 | 21,86 | 22,50 | 22,48 |
| % | 3,92 | 3,91 | 3,42 | 3,43 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 536,51 | 536,71 | 635,31 | 632,11 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 191,50 | 191,52 | 192,34 | 192,38 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «УТС» (г. Междуреченск) |  | 192,9 |
| Уголь |  | 192,9 |
| Дизельное топливо |  | 192,4 |

Приложение № 41 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «ЭнергоТеплоСервис» (г. Кемерово) для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по узлу теплоснабжения автоматическая блочно-модульная котельная, расположенная по адресу: г. Кемерово, ул. Плодопитомник, здание 147, на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «ЭнергоТеплоСервис» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от автоматической блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: г. Кемерово, ул. Плодопитомник, здание 147.

В состав ООО «ЭТС» (г. Кемерово) входит 1 котельная. Технологический процесс котельной начинается с набора воды в котлы исходной температуры 5 градусов и удаления воздуха из котлов.

Водогрейные котлы BOSCH UT-L 30 составляют основу котельной. Котлы имеют суммарную полезную мощность 8400 кВт и коэффициент полезного действия 92%. Котлы оснащены газодизельными горелками CIB UNIGAS  с системами автоматического регулирования и безопасности. Системы обеспечивают поддержание заданных параметров теплоносителя; безопасный запуск, работу и остановку горелок; аварийную сигнализацию и остановку котла при аварийных режимах работы: критической температуре теплоносителя, отсутствии топлива и (или) электропитания; автоматический запуск котла при перебоях в подаче электроэнергии. Максимальная рабочая температура – 1000С; максимальное рабочее давление – 6 бар.

Емкость для запаса подпиточной воды объёмом 18 м3 оснащена автоматической системой регулирования уровня и повысительной насосной установкой.

Циркуляционные насосы: на рециркуляции котлов, на греющих контурах не требуют постоянного технического обслуживания, монтируются непосредственно на трубопроводах. Насосы оснащены однофазными или трехфазными двигателями со встроенной тепловой и токовой защитой. Гидравлическая часть насосов греющих контуров и сети ТС выполнена из чугуна. Температура перекачиваемой жидкости до +1200С, максимальное давление 10 бар.

Комплект автоматики включает в себя: электронные контроллеры управления котлами и смесительными устройствами сетевых контуров, трехходовые смесительные краны с сервоприводами, датчики температуры наружного воздуха и теплоносителя. При помощи 3-ходового крана с сервоприводом, в зависимости от температуры наружного воздуха и (или) температуры воды в сети, частично или полностью отсекается сетевой контур от теплообменника. Таким образом, система автоматически поддерживает заданную температуру воды в сети с точностью ±10С путем рационального использования произведенного тепла и регулирования теплопроизводительности котлов.

Теплообменники пластинчатые разборные модель Kelvion NT 150 SHV/CD-10/87

Температура холодной в неотопительный период составляет 15 0С, в зимний 5 0С.

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

Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 689,2 м.

Продолжительность отопительного периода составляет 5472 часа (228 суток), в летний период тепловые сети работают 2952 часа.

**Перечень оборудования смонтированного на котельной:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование и техническая характеристика** | **Марка, тип, обозначение** | **Кол.** |
| 1. | Котел стальной водогрейный, 4200 кВт | Bosch UT-L 30 4200 KW | 2 шт. |
| 2. | Горелка комбинированная с электронным менеджером горения | ООО «ЧИБ УНИГАЗ» HR515A MG.MD.S.RU.A.8.50.EC | 1 шт. |
| 3. | Газовая горелка | ООО «ЧИБ УНИГАЗ» P92F M.PR.S.RU.A.8.65 | 1 шт. |
| 4. | Сетевые насосы | Wilo BL65/170-15/2, 2786216 | 3 шт. |
| 5. | Повысительные насосы (подключен 1) | Q3E FC 100L2D-40 H,032117 DS | 2 шт. |
| 6. | Система химводоподготовки | Canature N318BV100354, 21X62 | 1 шт. |
| 7. | Бак запаса воды | 15 м3 | 1 шт. |
| 8. | Насос котловой | Q2E FA 100L4D-91 N, 034046GS | 2 шт. |
| 9. | Насос рециркуляции | Wilo TOP-S80/10, 2165543/17w17 | 2 шт. |
| 10. | Шкаф электрики в сборе |  | 1 шт. |
| 11. | Шкаф автоматики в сборе |  | 1 шт. |
| 12. | Разборный пластинчатый теплообменник | Kelvion NT 150SHV/CD-10/87, 17-07-0629 | 2 шт. |
| 13. | Расширительный бак | Flamco Flexcon R 600/1,5 | 2 шт. |
| 14. | Емкость под дизельное топливо | 15 м3 | 2 шт. |
| 15. | Дымоход |  | 2 шт. |

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и 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;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

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

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

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

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 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.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 7106,50 | 7106,50 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 149,35 | 149,35 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 184,80 | 184,80 |
| % | \* | \* | 2,60 | 2,60 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 6921,70 | 6921,70 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 153,34 | 153,34 |
| по видам топлива | | | | |
| Природный газ | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 7106,50 | 7106,50 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 149,35 | 149,35 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 184,80 | 184,80 |
| % | \* | \* | 2,60 | 2,60 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 6921,70 | 6921,70 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 153,34 | 153,34 |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от автоматической блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: г. Кемерово, ул. Плодопитомник, здание 147, на 2022 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| Наименование ООО «ЭнергоТеплоСервис» ИНН 4205316725, автоматическая блочно-модульная котельная, расположенная по адресу: г. Кемерово, ул. Плодопитомник, здание 147 | Природный газ |  | 153,3 |

Приложение № 42 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Юргинские котельные» (г. Юрга), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Юргинские котельные»(г. Юрга)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В эксплуатации ООО «Юргинские котельные» находятся 10 котельных малой мощности, вырабатывающих тепловую энергию для нужд населения, отопления учреждений культуры и других общественных зданий.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Установленная тепловая мощность источников, Гкал/час | Присоединенная нагрузка, Гкал/час | Кол-во потребителей | |
| население,чел | организаиишт |
| Котельная №1 | 1,35 | 0,5056 | 80 | 10 |
| Котельная №3 | 1,35 | 0,4728 | 48 | 1 |
| Котельная №4 | 0,9 | 0,1919 | 83 | 0 |
| Котельная №5 | 0,9 | 0,2794 | 30 | 1 |
| Котельная №6 | 2,25 | 0,6308 | 36 | 1 |
| Котельная №7 | 3,18 | 0,8780 | 260 | 6 |
| Котельная №8 | 1,8 | 0,7064 | 201 | 7 |
| Котельная №9 | 1,35 | 0,4426 | 126 | 3 |
| Котельная №11 | 1,35 | 0,5342 | 77 | 5 |
| Котельная №13 | 2,76 | 0,3384 | 0 | 1 |

В качестве основного топлива на котельных используется кузнецкий уголь марки ДР, резервное топливо не предусмотрено. Топливо поставляется по договору с АО «СУЭК-Кузбасс» на площадку для хранения (ИП Ануфриев). По мере необходимости топливо автотранспортом доставляется на угольные склады, находящиеся на территории котельных.

На 10 котельных установлены водогрейные котлы, оборудованные колосниковыми решетками, с ручным забросом топлива и ручным золоудалением. Стальные водогрейные котлы изготавливаются на механическом участке предприятия ООО «Энерготранс». На котельной №13 установлены паровые котлы ДКВР-2,5-13, переоборудованные на водогрейные с ручным забросом топлива, с поворотными колосниковыми решетками и механизированной системой золоудаления. Все котлы не имеют хвостовых поверхностей нагрева, схема нагревания воды одноконтурная.

Максимальная часовая подключенная нагрузка по каждой котельной определена расчетным путем по укрупненным показателям с применением удельных отопительных характеристик отапливаемых помещений потребителей тепловой энергии. Распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируется на принципе минимальных затрат топлива.

График отпуска тепловой энергии от котельных - 95/70оС.

Система теплоснабжения – открытая.

На котельных организован коммерческий учет отпуска тепловой энергии. Приборы учета типа Логика СПТ961.1 (2) установлены на каждом выводе тепловой сети.

Так как все котлоагрегаты – с ручным забросом топлива режимно-наладочные испытания не могут быть проведены.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- 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;

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 17747,91 | 17747,91 | 17926,42 | 17731,17 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,25 | 216,25 | 216,63 | 216,57 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 596,41 | 596,41 | 593,12 | 591,67 |
| % | 3,36 | 3,36 | 3,31 | 3,34 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 17151,50 | 17151,50 | 17333,30 | 17139,50 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 223,77 | 223,77 | 224,04 | 224,04 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 17747,91 | 17747,91 | 17926,42 | 17731,17 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,25 | 216,25 | 216,63 | 216,57 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 596,41 | 596,41 | 593,12 | 591,67 |
| % | 3,36 | 3,36 | 3,31 | 3,34 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 17151,50 | 17151,50 | 17333,30 | 17139,50 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 223,77 | 223,77 | 224,04 | 224,04 |

\* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Юргинские котельные» (г. Юрга) | - | 224,0 |

Приложение № 43 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск) на 2022 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО ХК «СДС-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО ХК «СДС-Энерго».

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;

- 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 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В котельной установлено три водогрейных котла: 1 котел ДКВр 10/13 (№2) и 2 котла КВ-Р-11,63-95 (КВ-ТС-10-95) (№1,3). Таким образом, установленная тепловая мощность котельной по состоянию на начало 2022 года составит 34,5 Гкал/ч.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | | |
| план | план | план | расчет | | |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 53,397 | 53,397 | 75,918 | 75,940 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 52,464 | 52,464 | 74,718 | 74,718 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 173,78 | 173,78 | 171,14 | 170,48 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,934/1,75 | 0,934/1,75 | 1,200/1,58 | 1,222/1,61 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 176,87 | 176,87 | 173,89 | 173,26 | |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  | |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  | |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  | |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | |  |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 53,397 | 53,397 | 75,918 | | 75,940 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 52,464 | 52,464 | 74,718 | | 74,718 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 173,78 | 173,78 | 171,14 | | 170,48 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,934/1,75 | 0,934/1,75 | 1,200/1,58 | | 1,222/1,61 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 176,87 | 176,87 | 173,89 | | 173,26 |

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 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| *ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово (по узлу теплоснабжения –  г. Междуреченск)* | ***-*** | 173,26 |

Приложение № 44 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «СибСтройСервис» (г. Киселевск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельной ООО «СибСтройСервис» на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «СибСтройСервис» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельной.

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по тепловым электростанциям и котельным, подведомственным организации;

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

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

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

Источником теплоснабжения является угольная котельная, оборудованная четырьмя котлами КВм-2,5КБ и двумя котлами КВм-1,8КБ производства ООО «ПК Тепло» суммарной тепловой мощностью 11,7 Гкал/ч. Для двух котлов КВм-2,5КБ разработаны режимные карты.

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 12414 м со средним по материальные характеристики диаметром 143 мм. Тепловые сети имеют, как четырех трубное исполнение (закрытая система ГВС), так и двух трубное исполнение (открытая система ГВС). Температурный график работы тепловых сетей 95/70. Подключенная максимальная нагрузка к тепловым сетям составляет 8,74 Гкал/ч.

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., 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 | Значения показателей | | | |
| 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| план | план | план | отчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 4129 | 23803 | 23989,04 | 23547,97 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 215,5 | 187,4 | 189,49 | 191,15 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 144 | 222 | 252,09 | 375,49 |
| % | 3,48 | 0,93 | 1,05 | 1,59 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 3985 | 23580 | 23736,95 | 23172,48 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 223,2 | 189,2 | 191,50 | 194,25\* |

*\* Увеличение норматива обусловлено следующим:*

*увеличением расхода на собственные нужды, в части расхода на отопление - ранее расчет выполнялся только по помещению котельного зала, при расчете на 2022 год в расчет добавлены прочие вспомогательно-бытовые помещения.*

*увеличением расхода на собственные нужды, в части потерь баками аккумуляторами. Ранее указанные потери не заявлялись предприятием.*

*Предприятием выполнены режимно-наладочные испытания на все котлы и разработаны режимные карты.*

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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит:

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную в сеть тепловую энергию от котельной на 2022 год**

|  |  |
| --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |
| ООО «СибСтройСервис», ИНН 4211022988 | 194,3 |

Приложение № 45 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных г. Юрга на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных г. Юрга.

ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ создано приказом МО РФ № 155 от 02.03.2017 г. Функции и полномочия учредителя осуществляет Министерство обороны РФ. Основной целью деятельности учреждения является содержание (эксплуатация) объектов военной и социальной инфраструктуры и предоставление коммунальных услуг в интересах Вооружённых сил РФ.

ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ оказывает услуги объектам Минобороны, расположенным на территории г. Юрга, по теплоснабжению, водоснабжению, водоотведению и соответственно осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования за счёт выделения субсидий из федерального бюджета, т. е. потребление тепла и воды на собственные нужды Минобороны, при этом оказание услуг сторонним организациям и жилому фонду будет осуществляться по утверждённому тарифу.

На территории г. Юрга теплоснабжение и горячее водоснабжение для сторонних потребителей и населения осуществляется от котельных:

- военный городок № 1 котельная № 1313 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 104 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 190 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 59 г. Юрга.

Характеристика котельной № 1313 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №2 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №3 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №4 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №5 | КВр-1,16 | водогрейный | 2007 | 1 |
| №6 | КВр-1,16 | водогрейный | 2007 | 1 |
| Итого | | | | 6 |

Характеристика котельной № 104 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | КВр-1,23к | водогрейный | 2005 | 1,0578 |
| №2 | КВр-0,93 | водогрейный | 2005 | 0,8 |
| Итого | | | | 1,86 |

Характеристика котельной № 190 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №2 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №3 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №4 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №5 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №6 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №7 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №8 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| Итого | | | | 16 |

Характеристика котельной № 59 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | Братск-6М | водогрейный | 2002 | 1,14 |
| №2 | Братск-6М | водогрейный | 2003 | 1,14 |
| №3 | Братск-6М | водогрейный | 2004 | 1,14 |
| №4 | Братск-6М | водогрейный | 2006 | 1,14 |
| №5 | Братск-6М | водогрейный | 2006 | 1,14 |
| №6 | Братск-6М | водогрейный | 2006 | 1,14 |
| №7 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №8 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №9 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №10 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №11 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| Итого | | | | 19,74 |

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- 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 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;

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

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

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) – каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 53214,11 | 56717,28 | 53015,69 | 57526,08 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 178,51 | 177,41 | 182,18 | 178,23 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 290,10 | 322,49 | 322,49 | 340,52 |
| % | 0,55 | 0,57 | 0,61 | 0,59 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 52924,02 | 56394,79 | 52693,19 | 57185,56 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 179,52 | 183,42 | 183,31 | 179,31 |

На основании выполненных расчетов, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год составит.

**Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2022 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) по котельным г. Юрга | - | 179,3 |

Приложение № 46 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**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 2022 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 | ООО «Теплоснабжение», ИНН 4202022244 | Каменный уголь | 188,2 |
| 2 | ООО «СПК «Чистогорский», ИНН 4238013194 | Каменный уголь | 178,6 |
| 3 | МП «ГУЖКХ», ИНН 4253026631 | Газ природный | 156,8 |
| 4 | МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа», ИНН 4205242791 | Газ природный | 158,2 |
| Каменный уголь | 223,5 |
| 5 | МУП «МТСК», ИНН 4214039620 | Каменный уголь | 185,9 |
| 6 | АО «КемВод», ИНН 4205002327 | Каменный уголь | 223,4 |
| 7 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 211,1 |
| 8 | ООО «Тепловая компания «Актив» по узлу теплоснабжения котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 227,4 |
| 9 | АО «УК Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез» по узлу теплоснабжения ПСХ-2), ИНН 4205049090 | Каменный уголь | 213,2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 10 | АО «ЕнисейАвтодор» по узлу теплоснабжения пгт. Итатский Тяжинского муниципального округа, ИНН 4213006036 | Бурый уголь | 238,0 |
| 11 | ООО «Юргинские котельные», ИНН 4230032075 | Каменный уголь | 224,0 |
| 12 | АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство, ИНН 4212024138 | Каменный уголь | 197,8 |
| 13 | АО «УК Кузбассразрезуголь» (филиал «Краснобродский угольный разрез») (Вахрушевское поле), ИНН 4205049090 | Каменный уголь | 179,8 |
| 14 | АО «Угольная компания «Северный Кузбасс», ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 191,1 |
| 15 | МУП «Тепловик», ИНН 4246022315 | Каменный уголь | 228,2 |
| 16 | ООО «Комплекс Услуги», ИНН 5406776080 | Бурый уголь | 238,0 |
| 17 | ООО «ТайгаЭнергоСервис», ИНН 4205363161 | Каменный уголь | 213,2 |
| 18 | ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар», ИНН 4243006153 | Бурый уголь | 266,4 |
| 19 | ООО «ЭнергоТеплоСервис» ИНН 4205316725, автоматическая блочно-модульная котельная, расположенная по адресу: г. Кемерово, ул. Плодопитомник, здание 147 | Природный газ | 153,3 |
| 20 | ООО «Тепловая компания» по узлу теплоснабжения г. Мыски, ИНН 4205389843 | Каменный уголь | 191,6 |
| 21 | ООО «СибСтройСервис», ИНН 4211022988 | Каменный уголь | 194,3 |
| 22 | МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски», ИНН 4214037774 | Каменный уголь | 192,3 |
| 23 | ООО «Управление тепловых систем», ИНН 4205369653 | Каменный уголь | 192,9 |
| Дизельное топливо | 192,4 |
| 24 | ООО «Топкинский цемент», ИНН 4229004316 | Газ природный | 154,9 |
| 25 | МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа, ИНН 4246022072 | Каменный уголь | 207,1 |
| 26 | МКП ОГО «Теплоэнерго», ИНН 4222016746 | Каменный уголь | 217,9 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 27 | МКП «Теплосеть» КГО, ИНН 4222016778 | Каменный уголь | 226,7 |
| 28 | ООО «Водоканал», ИНН 4217166136 | Каменный уголь | 186,4 |
| 29 | ОАО «Гурьевский металлургический завод», ИНН 4204000253 | Каменный уголь | 177,3 |
| Мазут | 173,4 |
| 30 | ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) по котельным г. Юрга, ИНН 7729314745 | Каменный уголь | 179,3 |
| 31 | ООО «Лесная поляна-Плюс»,  ИНН 4205265799 | Природный газ | 158,1 |
| 32 | ООО «ТВК», ИНН 4202026697 | Каменный уголь | 180,9 |
| 33 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ»,  ИНН 4243005819 | Каменный уголь | 221,1 |
| 34 | ООО «УКиТС», ИНН 4204007393 | Каменный уголь | 194,4 |
| 35 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения Междуреченский городской округ, ИНН 4250003450 | Каменный уголь | 173,3 |
| 36 | ООО «Теплосервис», ИНН 4213009742 | Каменный уголь | 218,2 |
| Бурый уголь | 265,2 |
| 37 | ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок  Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению),  ИНН 7708503727 | Каменный уголь | 185,5 |
| Бурый уголь | 211,5 |
| 37.1 | Котельная МППВ на ст. Промышленная | Каменный уголь | 217,5 |
| 37.2 | Котельная ШЧ на ст. Артышта-2 | Каменный уголь | 219,5 |
| 37.3 | Котельная ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный | Каменный уголь | 174,3 |
| 37.4 | Котельная МППВ на ст. Бирюлинская | Каменный уголь | 222,5 |
| 37.5 | Котельная КТУ на ст. Юрга-1 | Каменный уголь | 227,2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 37.6 | Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 | Бурый уголь | 211,5 |

Приложение № 47 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «СибСтройСервис» (г. Киселевск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «СибСтройСервис» на 2022 год**

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

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

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

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

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

Источником теплоснабжения является угольная котельная, оборудованная четырьмя котлами КВм-2,5КБ и двумя котлами КВм-1,8КБ производства ООО «ПК Тепло» суммарной тепловой мощностью 11,7 Гкал/ч. Для двух котлов КВм-2,5КБ разработаны режимные карты.

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 12414 м со средним по материальные характеристики диаметром 143 мм. Тепловые сети имеют, как четырех трубное исполнение (закрытая система ГВС), так и двух трубное исполнение (открытая система ГВС). Температурный график работы тепловых сетей 95/70. Подключенная максимальная нагрузка к тепловым сетям составляет 8,74 Гкал/ч.

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 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| ООО «СибСтройСервис»,  ИНН 4211022988 | каменный  уголь | 0,931 | | 0,806 | | 0,125 |

Приложение № 48 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось АО  «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

Краткая техническая характеристика ЭСО:

Система теплоснабжения – закрытая 2-х трубная.

В котельной уставлено 4 котла КВТС-20 с паспортной производительностью 20 Гкал/час. Суммарная паспортная мощность котельной 80 Гкал/час.

Присоединенной нагрузкой являются:

- Бойлерская поселка шахты «Березовская»;

- Обогатительная фабрика «Северная»;

- Калориферная установка ВДК;

- Административно- бытовые комбинаты шахты «Березовская» и исполнительного аппарата компании;

- Производственные объекты промышленной площадки шахты «Березовская».

Между АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» и АО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» существуют договорные отношения на поставку тепловой энергии в горячей воде. Объем поставки тепловой энергии составляет 53 000 Гкал/год. Параметры теплоносителя – температурный график 135/70, расход теплоносителя – 200м3/ч. Расчет за поставку отпущенной тепловой энергии производится на основании коммерческого прибора учета, установленного в ТП-2 (граница раздела эксплуатационной ответственности).

Основным топливом для котельной шахты является энергетический уголь марок Д, Др, Дгр, резервного топлива нет. На уголь имеются сертификаты. Топливо поступает на котельную шахты железнодорожным транспортом. Источником водоснабжения являются очистные сооружения шахты, скважина водозабора шахты, и вода со скважин АО «СКЭК», поставляемая на основании договора поставки воды.

В состав теплоэнергетического оборудования котельной входят:

* Водогрейные котлы КВТС-20 – 4шт.
* Дымосос ДН-17 – 4шт.
* Дутьевые вентиляторы ВДН-15 – 4шт.

На всех котлах КВТС-20 в 2017 году были проведены режимно-наладочные испытания, при этом КПД котлов на разных режимах составляет 74,5-77,1%.

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 складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

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

На основании 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 2022 год составят:

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2022 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 г. | | |
| общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуата-ционный запас | неснижаемый  запас |
| АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) | Уголь | 5,330 | 4,013 | 1,317 |

Приложение № 49 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» пгт. Тяжинский, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2022 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

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

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

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

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

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» организовано в целях обслуживания автомобильных дорог п.г.т. Тяжинский. На балансе предприятия находится котельная, отапливающая жилой фонд.

Протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1213 м в двухтрубном исчислении. Установленная мощность котельной 2,15 Гкал/ч. Сети работают только в отопительный период, 5808 часов. Ремонт котельного оборудования и обслуживание сетей производится в летний период. Температурный график котельной 95/70. Котлы (НР-18 (3 шт.) и КВ-0,8 (1 шт.) работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом.

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

На основании 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельной на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский),  ИНН 4243005819 | каменный  уголь | 0,175 | | 0,150 | | 0,025 |

Приложение № 50 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Теплосервис» (г. Мариинск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2022 год**

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Оборудование, находящееся на балансе предприятия, передано концессионными соглашениями и договорами аренды. В настоящий момент предприятие обслуживает 10 котельных, 8 муниципальных и 2 частных. Продолжительность отопительного сезона составляет 242 дня.

Котельная № 2 ул. Сибиряков-Гвардейцев, 2

Котельная № 3 ул. Центральная, 1А

Котельная № 8 ул. Трудовая, 8

Котельная № 12 ул. Фабричная б/н

Котельная №20 ул. Котовского, 58

Котельная №25 ул. Котовского, 83

Котельная №29 ул. Красноармейская, 44

Котельная №30 пер. Ноградский, б/н

Котельная №33 ул. Антибесская, 18

Котельная №34 ул. 5-й Микрорайон, б/н

Общая сумма котлов по предприятию составляет 39 шт. Общая установленная мощность котельных на 2022 год составит 49,98 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 41 353,9 м. На котельная № 2 ул. Сибиряков-Гвардейцев, 2 летнее горячее водоснабжение.

Протяженность тепловых сетей на 2021 год составляют в двухтрубном исчислении – 39 519,40 м, из них 11 658,2 м подземной прокладки и 27 861,2 м надземной прокладки.

В качестве топлива используется каменный и бурый уголь кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания каменного угля составляет 4690 ккал/кг, низшая теплота сгорания бурого угля составляет 3406 ккал/кг.

Поставка топлива осуществляется железнодорожным транспортом на основании договора с ОАО «СУЭК-Кузбасс». ОАО «Кусбасстопливосбыт» осуществляет услуги по погрузке, разгрузке и хранению угля. Вывозка угля с угольного склада по котельным производит арендованным транспортом КАМАЗ.

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

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- 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.

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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | ННЗТ | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2022 г. | |
| ОНЗТ | в т.ч. НЭЗТ |
| ООО «Теплосервис»  (г. Мариинск) | Каменный уголь | 0,604 | 4,378 | 3,774 |
| Бурый уголь | 0,537 | 4,021 | 3,484 |
|  |  |  |  |  |

Приложение № 51 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Лесная поляна-Плюс» г. Кемерово для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «Лесная поляна-Плюс» на 2022 год

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

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;

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- 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);

- 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

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

Основным видом деятельности предприятия является централизованное теплоснабжение потребителей в границах г. Кемерово, жилой район Лесная поляна.

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

На основании 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «Лесная поляна-Плюс»  (г. Кемерово),  ИНН 4205265799 | Дизельное топливо | 1,525 | 0,304 | 1,221 |

Приложение № 52 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МКП «Теплосеть» КГО (г. Калтан), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2022 год**

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

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

МКП «Теплосеть» КГО осуществляет теплоснабжение потребителей г. Калтан, районов Малышев лог, Шушталеп, п. Малиновка, с. Сарбала. Теплоснабжение города Калтан осуществляется от БУ №1,2 ЮК ГРЭС по температурному графику 105/70. Продолжительность отопительного периода 5880 часов и в летний период 2520 часов. Система теплоснабжения двухтрубная открытая.

**Продолжительность отопительного периода по данным теплоснабжающей организации**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Отопительный период | Дата начала отопительного периода | Дата окончания отопительного периода | Продолжительность, дней |
| 1 | 2015-2016 | 15.09.2015 | 18.05.2016 | 247 |
| 2 | 2016-2017 | 15.09.2016 | 15.05.2017 | 244 |
| 3 | 2017-2018 | 12.09.2017 | 27.05.2018 | 255 |
| 4 | 2018-2019 | 13.09.2018 | 19.05.2019 | 247 |
| 5 | 2019-2020 | 15.09.2019 | 28.04.2020 | 232 |
| **Средняя продолжительность за 5 лет** | | | | **245** |

Теплоснабжение потребителей района Постоянный осуществляется от ЦТП–3 по температурному графику 95/70, продолжительность отопительного периода составляет 5880 часов, в летний период работают сети ГВС, продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2520 часов. Система теплоснабжения трехтрубная закрытая.

Теплоснабжение потребителей района Шушталеп осуществляется от БУ №3 ЮК ГРЭС по температурному графику 150/70 и котельной школы №29 по температурному графику 95/70. Продолжительность работы тепловых сетей от БУ №3 только в отопительный период составляет 5880 часов. Тепловые сети от котельной школы 29 работают только в отопительный период 5880 часов.

До ЦТП-3 с коллекторов ЮК ГРЭС теплоноситель подается по тепломагистрали ЮК ГРЭС – г. Осинники по температурному графику 150/70. В связи с тем, что магистраль от ЮК ГРЭС обеспечивает передачу тепловой энергии на поселки Постоянный и г. Осинники, необходимо разделить потери на данном участке пропорционально полезному отпуску на г. Осинники и потребителям района Постоянный. В материалах предприятия прилагается расчет полезного отпуска на 2022 год по указанным населенным пунктам. Соответственно доля полезного отпуска на р-н Постоянный составляет 14%.

Теплоснабжение потребителей п. Малиновка осуществляется от котельных Садовая, Угольная, Больницы, д/сад №10 по температурному графику 95/70. Продолжительность отопительного периода составляет 5880 часов, в летний период работают сети ГВС, продолжительность работы ГВС в летний период составляет 2520 часов. Система теплоснабжения от котельных Садовая, Больницы двухтрубная открытая, от котельной Угольная – 4-хтрубная закрытая. Теплоснабжение потребителей района Малышев Лог осуществляется от котельной пос. Малышев Лог, котельной школы №29 по температурному графику 95/70. Продолжительность работы тепловых сетей составляет 5880 часов, только в отопительный период. Система теплоснабжения от котельного района Малышев Лог двухтрубная открытая, от котельной школы № 29 – двухтрубная закрытая.

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

Подача тепловой энергии на р-н Постоянный осуществляется через ЦТП-3.

Отпускаемая потребителям тепловая энергия в основном (за немногим исключением) рассчитывается и учитывается аналитически по нормативам, т.к. приборов учета нет.

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

Доставка угля к котельным осуществляется автомобильным транспортом.

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

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

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

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- 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), 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| МКП «Теплосеть» КГО (г. Калтан) | Уголь | 2,473 | | 2,130 | | 0,343 |

Приложение № 53 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2022 год**

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

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

Для подачи тепловой энергии с электростанции в эксплуатационном ведении МКП ОГО «Теплоэнерго»находятся : ЦТП-1, ЦТП-4, ЦТП-5, ЦТП-6, ЦТП-7. В системе отопления подключенных к ЦТП-1 объектов в качестве теплоносителя используется вода ЮК ГРЭС с подмесом из обратки этой же воды до температуры по графику. Система горячего водоснабжения всех ЦТП (1, 4, 5, 6, 7) работают через теплообменное оборудование, т.е. в качестве теплоносителя в них используется (на втором рабочем контуре) вода городского водопровода.

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

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

Установленная мощность котельных 50,98 Гкал/час.

Подача тепловой энергии потребителям осуществляется: на отопление по графику 95–70°С в зависимости от температуры наружного воздуха с качественным регулированием при постоянном расходе; на горячее водоснабжение вода подается с постоянной температурой 65°С. Система теплоснабжения применяется 2х трубная (котельные школ 7, 13,16), 3х трубная и 4х трубная. Постоянно ведутся работы по прокладке 4ой трубы (циркуляционной горячего водоснабжения).

**Продолжительность отопительного периода по данным теплоснабжающей организации**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Отопительный период | Дата начала отопительного периода | Дата окончания отопительного периода | Продолжи-тельность, дней |
| 1 | 2015-2016 | 15.09.2015 | 20.05.2016 | 249 |
| 2 | 2016-2017 | 15.09.2016 | 15.05.2017 | 244 |
| 3 | 2017-2018 | 12.09.2017 | 27.05.2018 | 255 |
| 4 | 2018-2019 | 13.09.2018 | 19.05.2019 | 247 |
| 5 | 2019-2020 | 15.09.2019 | 29.04.2020 | 233 |
| **Средняя продолжительность за 5 лет** | | | | **246** |

Характеристика системы транспорта МКП ОГО «Теплоэнерго»:

**Только в отопительный период работают:**

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

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

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

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

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

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

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

1. тепломагистраль ЮК ГРЭС – Осинники.

Поступающая от ЮК ГРЭС тепловая энергия учитывается прибором в бойлерной №3 ЮК ГРЭС. Отпускаемая тепловая энергия в основном (за немногим исключением) рассчитывается и учитывается аналитически по нормативам, т.к. приборов учета нет.

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

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

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- 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), 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| МКП ОГО «Теплоэнерго» (г. Осинники) | Уголь | 4,569 | | 3,938 | | 0,630 |

Приложение № 54 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2022 год**

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

В настоящее время МП «ГУЖКХ» эксплуатирует 2 газовых котельных в г. Новокузнецк.

Котельные МП «ГУЖКХ» находятся по следующим адресам:

652152, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 56а;

652152, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 5В.

Котельные МП «ГУЖКХ» предназначены для обеспечения теплоснабжения и ГВС подключенных потребителей.

Общий отпуск тепловой энергии в 2022 году планируется в размере – 61574,00 Гкал.

Установленная тепловая мощность котельных составляет 20,75Гкал/ч.

Параметры теплоносителя (вода):

котловой контур – 110/80° С;

сетевой контур - 95/70° С со срезкой на 70°С.

Схема работы котельных - закрытая двухконтурная, двухтрубная. Наличие закрытого котлового контура циркуляционной воды обеспечивает долгосрочную и надежную работу котлов.

| Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная Авиаторов, 56 | Водогр. | Buderus Logano S 825 L №1 | 2012 | 4,4 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L №2 | 2012 | 4,55 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L №3 | 2012 | 4,44 |
| Котельная Авиаторов, 1В | Водогр. | Bosch UT-M 24\*6 №1 | 2019 | 2,61 |
| Водогр. | Bosch UT-M 18\*6 №2 | 2019 | 2,14 |
| Водогр. | Bosch UT-M 24\*6 №3 | 2019 | 2,61 |

В качестве основного вида топлива используется газ с низшей теплотой сгорания 8300 Гкал/кг.

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;

- информация по используемому топливу;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- схема котельной;

- копии паспортов котлов;

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

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

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

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

На основании 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| Эксплуатацион-ный запас | | Неснижае-мый запас |
| Муниципальное предприятие «Городское управление жилищно-коммунального хозяйства» (г. Новокузнецк) | Дизельное | 0,163 | | 0,000 | | 0,163 |

Приложение № 55 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» г. Кемерово для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа».

В соответствии с договорами КУМИ Кемеровского района №10.04.113 от 01.07.2014 г. и №10.04.106 от 14.04.2014 г. Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» на праве хозяйственного ведения передано имущество жилищно-коммунального хозяйства Кемеровского муниципального района (котельные, инженерные сети, оборудование, скважины, водонапорные башни). В настоящее время предприятие обслуживает 32 котельных, 28 из них работают на угле и 4 газовых котельных (п. Ясногорский (котельная К-1 и котельная К-3), котельная д. Сухово ж/к «Маленькая Италия» и в с. Мазурово). Котельные находятся в следующих сельских поселениях:

| Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуата-цию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная с. Андреевка | Водогр. | КВр-0,4 КБ №1 | 2020 | 0,345 |
| Водогр. | КВр-0,4 КБ №2 | 2020 | 0,345 |
| Котельная д.Усть-Хмелевка | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2018 | 0,340 |
| Водогр. | КВЦ-0,47 №2 | 2011 | 0,400 |
| Котельная с.Барановка | Водогр. | КВр-0,63 №1 | 2012 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,63 №2 | 2012 | 0,540 |
| Котельная с.Верхотомское К-1 | Водогр. | КВр-0,1 №1 | 2014 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-0,1 №2 | 2014 | 0,086 |
| Котельная с.Верхотомское К-2 | Водогр. | КВр-0,3 №1 | 2011 | 0,260 |
| Водогр. | КВр-0,3 №2 | 2011 | 0,260 |
| Котельная с.Верхотомское К-3 | Водогр. | КВр-1,28 №1 | 2014 | 1,100 |
| Водогр. | КВр-1,28 №2 | 2014 | 1,100 |
| Котельная д.Старочервово К-1 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2013 | 0,345 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2013 | 0,345 |
| Котельная д.Старочервово К-2 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2018 | 0,345 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2018 | 0,345 |
| Котельная д.Тебеньки | Водогр. | КВр-0,1 №1 | 2017 | 0,086 |
| Водогр. | КВр-0,2 №2 | 2020 | 0,168 |
| Водогр. | КВр-0,1 №3 | 2013 | 0,086 |
| Котельная с.Силино | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2019 | 0,345 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2019 | 0,345 |
| Котельная Сухово Маленькая Италия | Водогр. | Logano SK645-360 №1 | 2013 | 0,309 |
| Водогр. | Logano SK645-360 №2 | 2013 | 0,309 |
| Котельная п. Звездный | Водогр. | КВм-2,5 Гефест №1 | 2009 | 2,150 |
| Водогр. | КВм-2,5 Гефест №2 | 2009 | 2,150 |
| Водогр. | КВм-2,5 Гефест №3 | 2009 | 2,150 |
| Котельная п. Новоискитимск | Водогр. | КВр-0,63 №1 | 2012 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,8 №2 | 2019 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,6 №3 | 2018 | 0,520 |
| Котельная д. Мозжуха К-1 | Водогр. | КВЦ- 0,8 №1 | 2009 | 0,690 |
| Водогр. | КВЦ- 0,8 №2 | 2009 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-1,1 №3 | 2018 | 0,950 |
| Водогр. | КВр-1,0 №4 | 2017 | 0,860 |
| Водогр. | КВр-1,1 №5 | 2015 | 0,950 |
| Котельная д.Мозжуха К-2 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2011 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2011 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №3 | 2018 | 0,340 |
| Котельная д.Сухая речка | Водогр. | КВр-0,8 №1 | 2016 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №2 | 2016 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №3 | 2016 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №4 | 2016 | 0,690 |
| Котельная с.Елыкаево К-3 | Водогр. | Ланкашир №1 | 1957 | 1,030 |
| Водогр. | Ланкашир №2 | 1957 | 1,030 |
| Водогр. | Ланкашир №3 | 1951 | 1,030 |
| Водогр. | Ланкашир №4 | 1951 | 1,030 |
| Котельная с.Елыкаево К-1 | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 КБ №2 | 2020 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 КБ №3 | 2020 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2015 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №5 | 2015 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №6 | 2015 | 1,075 |
| Котельная с.Березово | Водогр. | КВр-0,8 №1 | 2017 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №2 | 2017 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №3 | 2017 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №4 | 2017 | 0,690 |
| Котельная п.Новостройка | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2018 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2018 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №3 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №5 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №6 | 2019 | 1,075 |
| Котельная п.Береговой | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №3 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2017 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №5 | 2017 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №6 | 2017 | 1,075 |
| Котельная Разведчик К-2 | Водогр. | КВр-0,2 №1 | 2011 | 0,170 |
| Водогр. | КВр-0,2 №2 | 2020 | 0,170 |
| Котельная п.Кузбасский | Водогр. | КВр-1,0 №1 | 2019 | 0,860 |
| Водогр. | КВр-1,0 №2 | 2019 | 0,860 |
| Водогр. | КВр-1,0 №3 | 2020 | 0,860 |
| Водогр. | КВр-1,0 №4 | 2020 | 0,860 |
| Котельная п.Пригородный | Водогр. | КВр-0,63 №1 | 2002 | 0,541 |
| Водогр. | КВр-0,6 №2 | 2018 | 0,520 |
| Водогр. | КВр-0,6 №3 | 2018 | 0,520 |
| Котельная Разведчик К-1 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2012 | 0,345 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2015 | 0,345 |
| Котельная с.Мазурово | Водогр. | КВр-0,8 №1 | 2020 | 0,688 |
| Водогр. | КВр-0,6 №2 | 2013 | 0,516 |
| Котельная г.Кемерово, ул.Пчелобаза | Водогр. | КВЦ-0,8 №1 | 2009 | 0,688 |
| Водогр. | КВр-0,4 КБ №2 | 2011 | 0,344 |
| Водогр. | КВр-0,4 КБ №3 | 2011 | 0,344 |
| Котельная п.Щегловский | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2016 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2016 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №3 | 2017 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2017 | 1,075 |
| Котельная с.Ягуново | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2019 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №3 | 2015 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2015 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №5 | 2013 | 1,075 |
| Котельная МАЗУРОВО №2 | Водогр. | Турботерм 0,750мВт №1 | 2008 | 0,645 |
| Водогр. | Турботерм 0,750мВт №2 | 2008 | 0,645 |
| Котельная п.Ясногорский К1 | Водогр. | GP-5000 №1 | 2010 | 4,300 |
| Водогр. | GP-5000 №2 | 2010 | 4,300 |
| Водогр. | GP-5000 №3 | 2010 | 4,300 |
| Котельная п.Ясногорский К3 | Водогр. | Турботерм 1мВт №1 | 2012 | 0,860 |
| Водогр. | Турботерм 2мВт №2 | 2012 | 1,720 |
| Водогр. | Турботерм 2мВт №3 | 2012 | 1,720 |

Технологическая схема котельных Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 85-65 ºС со срезкой на 60ºС; 85-65ºС без срезки; 95-70ºС со срезкой на 65 С для целей отопления и горячего водоснабжения по схеме открытого водоразбора. Также предприятие оказывает услуги по передаче тепловой энергии от АО «Кемеровская генерация» в п. Металлплощадка по температурному графику 150-70 ºС со срезкой на 130ºС.

Расчетный годовой объем полезного отпуска тепловой энергии котельных, работающих на твердом топливе – 53006,78 Гкал, газовых котельных п. Ясногорский К1, К3 – 27 494,75 Гкал.

Основным видом топлива для котельных Муниципального унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» является каменный уголь марки ССр и Др и природный газ (котельные п. Ясногорский К1 и К3). Доставка угля осуществляется непосредственно со складов поставщиков до котельных наёмным и собственным автомобильным транспортом.

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).

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 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа» | Дизельное топливо | 0,1147 | 0,0000 | 0,1147 |
| Каменный уголь | 6,5422 | 5,6265 | 0,9157 |

Приложение № 56 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МУП «МТСК» (г. Междуреченск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

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

На балансе МУП «МТСК» находится – 13 котельных.

Районная котельная мощностью – 180 Гкал/час отапливает промышленную зону, дома и объекты соцкультбыта в Восточном и Западном районах города, и несет 86 % нагрузки по оказанию услуг населению и абонентам.

Квартальные котельные, находящиеся в Восточном районе города, оказывают услуги по отоплению и горячему водоснабжению, индивидуально для определенного квартала.

Поселковые котельные расположены за чертой города и подают горячую воду и отопление объектам в поселках.

Котлы районной котельной оборудованы механизированной подачей топлива, остальные котельные с ручным забросом топлив (каменный уголь).

Районная котельная работает по температурному графику – 110 – 700С, остальные котельные по графику – 95 – 700С.

Котельные предназначены для подачи горячего водоснабжения и отопления.

На котельных: РК, ОАИТ № 4, ОАИТ №7, ОАИТ Новый Улус, ОАИТ Верхняя Терраса, ОАИТ Чебал-Су, Широкий Лог система теплоснабжения открытая, двухтрубная, на кварталах от ЦТП – смешанная, двух и четырехтрубная.

На квартальных котельных: № 11, № 21, № 23, № 26, и поселковых: № 2, ОАИТ ДОЛ «Чайка» система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Холодная вода подается на крупные котельные, квартальные котельные, часть поселковых: № 2, ОАИТ № 4, ОАИТ Верхняя Терраса, с городского водозабора в отопительный период с температурой - 50С, в неотопительный период – 150С.

В поселковые котельные ОАИТ Новый Улус, ОАИТ № 7, ОАИТ ДОЛ «Чайка» – холодная вода подается со скважин.

Температура наружного воздуха в отопительный период колеблется от 0 до - 450С, средняя температура (-8,10С).

Продолжительность функционирования тепловых сетей котельных и ЦТП в неотопительный период от 109 до 46 суток и зависит от продолжительности ремонта котельных.

На котельных: РК и ОАИТ принудительная тяга создается дымососами, на остальных котельных естественная тяга создается дымовыми трубами.

Доставка топлива до центральных складов (РК и центрального) осуществляется ж/д транспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, оборудован механизированной топливоподачей. Доставка от центрального склада до квартальных котельных производится автотранспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, угольные склады квартальных и поселковых котельных открытые. Для нужд модульных котельных выполняется подготовка топлива: сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1т и транспортировка автотранспортом к каждому источнику с выгрузкой в бункера.

Районная котельная

Районная котельная мощностью - 180Гкал/час, с тепловой нагрузкой – 148,05 Гкал/час оборудована тремя водогрейными котлами ЭЧМ – 60 / 2 и котельно - вспомогательным оборудованием. Котлы ЭЧМ и котельно – вспомогательное оборудование установлены в 1982 г. и имеют большой износ – 78 %, КПД котлов составляет – 78,4 %. Котлы в работу запускают в отопительный сезон по мере необходимости, согласно температуры наружного воздуха. Котлы марки ЭЧМ 60 - 2 работают на твердом топливе, угле марки «Д» для растопки котлов и в случае работы их на некачественном угле используется мазут.

На котельную уголь поставляют ж/д полувагонами, угольный склад закрытый.

Котельная работает по температурному графику 110 – 700С и отапливает 86% абонентов всего города различного назначения (население, промзона, соцкультобъекты).

В состав Районной котельной входит вспомогательная котельная оборудованная котлом ДКВР – 6,5/13 и 2 котлами Е –1/9, которые работают на собственные нужды Районной котельной для выработки пара для подогрева мазута, а так же на подогрев воды для обслуживающего персонала во время ремонта основной котельной.

Квартальные котельные

Квартальные котельные: № 11, № 21, № 23, № 26, производительностью от 6,8 Гкал/час до 9,6 Гкал/час, с тепловой нагрузкой от 3,66 Гкал/час до 5,28 Гкал/час оборудованы водогрейными чугунными и стальными котлами со слоевым сжиганием и ручным забросом топлива.

На котельных одна группа котлов работает на отоплении, другая на горячее водоснабжение, система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

В системе горячего водоснабжения имеются переводные котлы, которые в случае понижения температуры наружного воздуха ниже 390С, переводят на отопление.

Котельные эксплуатируются с 1950– 1962 гг. и имеют износ зданий от 30% до 70%, износ котлов колеблется от 10% до 80%. КПД котлов составляет от 40% до 63%, разрушаются стены зданий котельных, кирпичные борова оседают, затапливаются грунтовыми водами.

Для их укрепления и строительства новых необходимы большие затраты. Во время капитального ремонта невозможно устранить все дефекты, которые влияют на показатели работы оборудования. Ввиду того, что КПД котлов низкий, фактическая производительность котельных меньше установленной.

Котельные работают по температурному графику 95 – 700С. На котельных сжигается уголь марки «Д». Уголь к котлам доставляется ручными тачками, или через люк забрасывается к котлам.

На котельной № 11 уголь подается электротельфером.

Шлак от котлов ручными тачками вывозят на шлаковый отвал котельной, по мере накопления шлака на территории, его вывозят автотранспортом на центральное санполе.

Поселковые котельные

Поселковые котельные: № 2, ОАИТ № 4, Широкий Лог, производительностью от 1,6 Гкал/час до 6,2 Гкал/час с тепловой нагрузкой от 0,88 Гкал/час до 3,04Гкал/час оборудованы водогрейными котлами с ручным забросом топлива.

На котельной №2 одна группа котлов работает на отоплении, другая на горячее водоснабжение, система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Шлак от котлов ручными тачками вывозят на шлаковый отвал котельной, по мере накопления шлака на территории, его вывозят автомашинами на центральное санполе.

Котельные эксплуатируются с 1957 – 1994 гг., износ зданий до 55%, износ котлов от 5% до 68%, КПД котлов от 40 % до 60%, в результате фактическая производительность котельных ниже установленной.

Поселковые котельные работают по температурному графику 95 – 700С, сжигают уголь марки «Д». Угольные склады открытые, уголь завозят автотранспортом с центрального склада.

Поселковые котельные ОАИТ: Чебал-Су, №7, Новый Улус, ДОЛ «Чайка», Верхняя Терраса производительностью от 0,34 Гкал/час до 0,52 Гкал/час с тепловой нагрузкой от 0,2 Гкал/час до 0,38 Гкал/час. Ввод в эксплуатацию 2016 год. Модульные котельные оборудованы двумя стальными жаротрубными водогрейными котлами со шнековой системой подачи угля в топку и автоматизированной водоохлаждаемой линейной горелкой. Режим работы котлов автоматизированный, непрерывный с температурным графиком 95 – 700С. КПД котлов 85-86%.

Для нужд ОАИТ Терморобот выполняется подготовка топлива (каменный уголь марки Д) на территории бывшей котельной ЮПЗ, где производится сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1 т и транспортировка автотранспортом до каждого источника с выгрузкой в бункера.

В связи с передачей всех объектов от ЦТП-3, планируется ее закрытие.

На внутриквартальных котельных (котельная Широкий Лог, котельные №№ 2,11,21,23,26) добавляется к использованию уголь марки Т.

На котельной № 2 теплопроизводительность увеличивается с 3,3 Гкал/час на 4,2 Гкал/час: замена котлов №№ 1-3 типа Энергия 3М на котлы №№ 1-3 типа ЭРН-70.

Техническая характеристика котлов на 01.01.2021г.

| №п/п | № котла | Наименование котельной, марка котла | Установленная мощность, (Гкал/час) | Год ввода в эксплуатацию | Год проведения капитального ремонта | Количество котлов, шт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | **Районная котельная: ввод в эксплуатацию 1981 год** | | | | **6** |
| №1 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1980 | 2016 |
| №2 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1980 | 2020 |
| №3 | ЭЧМ 60-2 | 60,0 | 1987 | 2017 |
|  | Собственные нужды, подогрев мазута: |  |  |  |
| №4 | ДКВр 6,5/13 | 3,6 | 1980 | 2015 |
| №5 | Е 1,0-0,9Р | 0,9 | 2006 | 2015 |
| №6 | Е 1,0-0,9Р | 0,9 | 2006 | 2015 |
| 2 |  | **Котельная №11: ввод в эксплуатацию 1950 год** | | | | **12** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2016 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2019 | 2019 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2015 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2016 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2013 | 2016 |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2014 |
| №10 | КВМ-2 | 0,8 | 1998 | 1998 |
| №11 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2020 |
| №12 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2018 |
| 3 |  | **Котельная №21: ввод в эксплуатацию 1962 год** | | | | **10** |
| №1 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2015 |
| №2 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2018 |
| №3 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2018 |
| №4 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2020 |
| №5 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2013 |
| №6 | ЭРН -70 | 0,8 | 2007 | 2013 |
| №7 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №8 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №9 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2010 |
| №10 | ЭРН -70 | 0,8 | 2010 | 2020 |
| 4 |  | **Котельная №23: ввод в эксплуатацию 1957 год** | | | | **10** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2003 | 2020 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №4 | КВМ-2 | 0,8 | 2000 | 2015 |
| №5 | КВМ-2 | 0,8 | 1999 | 2014 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2020 | - |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2002 | 2014 |
| №10 | Энергия 3М | 0,5 | 2006 | 2015 |
| 5 |  | **Котельная №26: ввод в эксплуатацию 1960 год** | | | | **10** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2018 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2009 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2009 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2008 | 2008 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2017 |
| №8 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №9 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №10 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2019 |
| 6 |  | **Котельная №2: ввод в эксплуатацию 1957 год** | | | | **6** |
| №1 | Энергия 3М | 0,5 | 1993 | 2019 |
| №2 | Энергия 3М | 0,5 | 1995 | 2020 |
| №3 | Энергия 3М | 0,5 | 1994 | 2015 |
| №4 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| №5 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| №6 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2015 |
| 7 |  | **Котельная Широкий Лог: ввод в эксплуатацию 1963 год** | | | | **8** |
| №1 | ЭРН-70 | 0,8 | 2011 | 2020 |
| №2 | ЭРН-70 | 0,8 | 2009 | 2015 |
| №3 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2014 |
| №4 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2018 |
| №5 | ЭРН-70 | 0,8 | 2013 | 2018 |
| №6 | ЭРН-70 | 0,8 | 2007 | 2020 |
| №7 | ЭРН-70 | 0,8 | 2005 | 2018 |
| №8 | КВМ-1 | 0,6 | 1997 | 2017 |
| 8 |  | **ОАИТ №4: ввод в эксплуатацию 2019 год** | | | | **4** |
| №1 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| №2 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| №3 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| №4 | ТР-300 | 0,258 | 2019 | - |
| 9 |  | **ОАИТ Новый Улус: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| 10 |  | **Котельная Верхняя Терраса: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
| №2 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
| 11 |  | **ОАИТ №7: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| 12 |  | **ОАИТ ДОЛ Чайка: ввод в эксплуатацию 2018 год** | | | | **2** |
| №1 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| №2 | ТР-200 | 0,172 | 2016 | - |
| 13 |  | **ОАИТ Чебал-Су: ввод в эксплуатацию 2017 год** | | |  | **2** |
| №1 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
| №2 | ТР-300 | 0,258 | 2016 | - |
|  | **Итого котлов:** | | | |  | **76** |

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2022 год составят:

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 г. | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| МУП «МТСК» (г. Междуреченск) | Уголь | 51,679 | 39,124 | 12,555 |

Приложение № 57 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МУП «Тепловик», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

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

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

Дополнительной деятельностью является холодное водоснабжение.

В соответствии с Постановлением от 28 мая 2022 г. № 679 О передаче муниципального имущества в хозяйственное ведение муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Яйского муниципального района.

1. Улановское сельское поселение;

2. Марьевское сельское поселение;

3. Кайлинское сельское поселение;

4. Китатское сельское поселение;

5. Бекетское сельское поселение;

6. Вознесенское сельское поселение.

7. Безлесное сельское поселение;

8. Дачно-Троицкое поселение;

9. Судженское сельское поселение.

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.

Продолжительность отопительного периода 242 дня.

Установленная тепловая мощность котельных

| Наименование котельной | | Тип котла | | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| село Улановка | Котельная Улановка | Водогр. | КВр-0,93 | 0,80 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| Водогр. | НР | 0,80 |
| Водогр. | НР | 0,80 |
| деревня Марьевка | Котельная Марьевка | Водогр. | КВр-0,8к | 0,68 |
| Водогр. | КВр-0,8к | 0,68 |
| Водогр. | КВр-0,8к | 0,68 |
| Водогр. | КВс-0,93 | 0,80 |
| село Вознесенка | Котельная Вознесенка | Водогр. | КВр-0,93 | 0,80 |
| Водогр. | НР | 0,80 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| село Ишим | Котельная Ишим | Водогр. | НР | 0,20 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| село Новониколаевка | Котельная НовоНиколаевка | Водогр. | НР | 0,60 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| Водогр. | НР | 0,60 |
| село Яя-Борик | Котельная Яя-Борик | Водогр. | НР | 0,30 |
| Водогр. | НР | 0,30 |
| село Кайла | Котельная Кайла (школа) | Водогр. | КВ-0,4 | 0,40 |
| Водогр. | КВ-0,4 | 0,40 |
| Котельная Кайла (мобильная) | Водогр. | КВр-0,28 | 0,28 |
| Водогр. | НР | 0,30 |
| поселок станции Судженка | Котельная ст. Судженка (школа) | Водогр. | НР | 0,30 |
| Водогр. | НР | 0,30 |
| Котельная ст. Судженка (с/с) | Водогр. | КВр-0,28к | 0,20 |
| деревня Ольговка | Котельная с. Ольговка | Водогр. | КВр-0,28к | 0,20 |
| село Судженка | Котельная с. Судженка | Водогр. | НР | 0,30 |
| Водогр. | НР | 0,30 |
| поселок Безлесный | Котельная п. Безлесный | Водогр. | КВр-0,8 | 0,80 |
| Водогр. | КВр-0,8 | 0,80 |
| Итого | | | | 17,02 |

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости 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 котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

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

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2022 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| МУП «Тепловик» | Уголь | 1,428 | | 1,230 | | 0,197 |

Приложение № 58 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

В хозяйственном ведении предприятия находятся две котельные и тепловые сети, являющиеся собственностью муниципалитета.

Котельная №1 обеспечивает теплоэнергией поселок Ключевой г. Мыски с численностью населения 4500чел. В котельной установлены три водогрейных котла КВВ 7,0-110 производства ООО «Проэнергомаш г. Барнаул» паспортной производительностью 6 Гкал/час. В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. Температурный график работы котельной-1050С-700С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Протяженность наружных тепловых сетей в данном микрорайоне составляет 10,2 км в двухтрубном исчислении. Тепловые сети выполнены частично в двухтрубном и частично в четырехтрубном исполнении. Горячее водоснабжение открытое. В летний период теплосеть отопления, выполненная в двухтрубном исполнении, используется для горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет - 15 дней Продолжительность функционирования тепловой сети в летний период для нужд ГВС -108 дней.

В течение отопительного периода работать поочередно будут все три котла с остановкой для проведения текущего ремонта.

Котельная школы №10.

Котельная обеспечивает теплоэнергией школу №10 и жилой 8-квартирный дом в поселке Бородино, находящемся на расстоянии 5км от п. Ключевой. В котельной установлены два водогрейных котла КВр-0,4 производительностью 0,35 Гкал/час. В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. В летний период котельная не работает. Тепловые сети протяженностью 0,15км. проложены надземным способом в двухтрубном исполнении. 950С-650С.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет 90 дней.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) | Уголь | 3,432 | 2,965 | 0,467 |

Приложение № 59 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Состав и техническая характеристика оборудования котельных Яйского муниципального округа

| Наименование котельной | Тип и количество котлов | | Производи-тельность котельной, Гкал/ч, т/ч | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Г кал/ч | Завод изготовитель котлов | Год ввода в эксплуата-цию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 4 «Поселковая», ул.Ленина, 10А | Водогр. | КВ-2,5-95 №1 | 2,15 | 3,106 | ООО "Лидеркотлостандарт" | 2015 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 №2 | 2,15 | ООО "Лидеркотлостандарт" | 2015 |
| Водогр. | КВм-2,15 №3 | 2,15 | ООО"ПроЭнергоМаш" | 2010 |
| Водогр. | КВм-2,15 №4 | 2,15 | ООО"ПроЭнергоМаш" | 2010 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 №5 | 2,15 | ООО НПО СибЭнергоАльянс" | 2012 |
| Котельная №2 "Центральная", ул. Ленинградская, 1А | Водогр. | КВ-2,5-95 №1 | 2,15 | 1,636 | ООО НПО Новоалтайский завод энергетического оборудования | 2018 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 №2 | 2,15 | ООО НПО Новоалтайский завод энергетического оборудования | 2018 |
| Водогр. | КВм-2,5к №3 | 2,15 | ЗАО "Коммунэнерго" | 2010 |
| Котельная № 23, ул. Юбилейная, 96А | Водогр. | КВр-1,25КБ №1 | 1,10 | 0,251 | ООО НПО СибЭнергоАльянс" | 2013 |
| Водогр. | КВр-1,65К №2 | 1,42 | ЗАО "Коммунэнерго" | 2013 |
| Водогр. | НР №3 | 0,50 | ГУП "Яйский ЗЛМ" | 2013 |
| Котельная № 1, пер. Юбилейный, 14 | Водогр. | НР №1 | 0,50 | 0,259 | ООО НПО СибЭнергоАльянс" | 2012 |
| Водогр. | КВр-1,25КБ №2 | 1,10 | ГУП "Яйский ЗЛМ" | 2005 |
| Водогр. | НР №3 | 0,50 | ГУП "Яйский ЗЛМ" | 2007 |
| Котельная № 3, «Новая больница», ул.Авиационная,32А | Водогр. | КВр-0,8к №1 | 0,69 | 0,454 | ЗАО "Коммунэнерго" | 2008 |
| Водогр. | КВр-0,8к №2 | 0,69 | ЗАО "Коммунэнерго" | 2008 |
| Водогр. | КВр-0,8к №3 | 0,69 | ЗАО "Коммунэнерго" | 2008 |
| Водогр. | КВр-0,8к №4 | 0,69 | ЗАО "Коммунэнерго" | 2008 |
| Котельная № 31, ул.Пионерская, 11А | Водогр. | КВм-2,5КБ №1 | 2,15 | 1,08 | ООО НПО Новоалтайский завод энергетического оборудования | 2019 |
| Водогр. | КВм-2,5КБ №2 | 2,15 | ООО НПО Новоалтайский завод энергетического оборудования | 2019 |
| Котельная № 27, «совхоз Яйский», ул.Трактовая, 159 | Водогр. | КВр-0,3КБ №1 | 0,30 | 0,093 | ООО НПО СибЭнергоАльянс" | 2012 |
| Водогр. | КВр-1,25КБ №2 | 1,25 | ООО "Прайм Энерго" | 2020 |
| Котельная «Береговая», пер.Осоавиахимовский15, помещение 1 | Водогр. | КВр-1,6КБ №1 | 1,38 | 0,402 | ООО "Лидеркотлостандарт" | 2017 |
| Водогр. | КВр-1,6КБ №2 | 1,38 | ООО "Лидеркотлостандарт" | 2017 |
| Котельная № 19, ул.Западная, 80/1 | Водогр. | КВр №1 | 0,60 | 0,073 | ООО НПО СибЭнергоАльянс" | 2006 |
| Водогр. | КВр №2 | 0,60 | ООО НПО СибЭнергоАльянс" | 2010 |

Котельные имеют резервные ёмкости для запаса холодной воды, общий объем резервных ёмкостей составляет 381 м3.

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.

Протяженность тепловых сетей надземного и подземного исполнения – 26,521 км.

Предприятие работает на общей системе налогообложения.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), 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 2022 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуата-ционный запас | неснижаемый  запас |
| МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа | Уголь | 3,855 | 3,441 | 0,414 |

Приложение № 60 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным АО «КемВод» (г. Кемерово), для утверждения нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии АО «КемВод» на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось АО «КемВод» г. Кемерово с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии.

Котельная НФС-1 работает на каменном угле и функционирует 5808 часов. Обеспечивает потребности в теплоснабжении производственных зданий предприятия (производственные нужды 62%) и нужды в тепловой энергии подключенных сторонних потребителей жилого дома ул. Водонасосная, 46 и Пожарное Депо (отпуск на потребительский рынок 38%). В межотопительный пери­од котельная НФС-1 не работает.

Общая установленная мощность котельной составляет 2,07 Гкал/ч. В котельной уста­новлены водогрейные котлы марки КВр-0,8 (3 шт.).

Система теплоснабжения АО «КемВод» - открытая, 2-х трубная.

В эксплуатационной ответственности предприятия ЦТН и ННС нет.

Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии от собственного ис­точника теплоснабжения: 95/70 оС со срезкой на 65оС.

На котельной НФС-1 применяется антинакипное устройство AntiCa.

Уголь на котельную НФС-1 АО «КемВод» г. Кемерово доставляется автотранспортом. Значе­ние низшей теплоты сгорания топлива (каменного угля) по сертификату качества составляет 5114 ккал/кг.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии 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 источнику тепловой энергии, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологического общего запаса топлива (каменного угля) на источниках тепловой энергии (ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива (каменного угля) на источнике тепловой энергии (НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы источников тепловой энергии и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива (каменного угля) на источнике тепловой энергии (ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2022 г. | | | | |
| Общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| АО «КемВод»  (г. Кемерово) | Каменный уголь | 0,065 | | 0,020 | | 0,045 |

Приложение № 61 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

Краткая техническая характеристика ЭСО:

Система теплоснабжения – закрытая 2-х трубная.

В котельной уставлено 4 котла КВТС-20 с паспортной производительностью 20 Гкал/час. Суммарная паспортная мощность котельной 80 Гкал/час.

Присоединенной нагрузкой являются:

- Бойлерская поселка шахты «Березовская»;

- Обогатительная фабрика «Северная»;

- Калориферная установка ВДК;

- Административно- бытовые комбинаты шахты «Березовская» и исполнительного аппарата компании;

- Производственные объекты промышленной площадки шахты «Березовская».

Между АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» и ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» существуют договорные отношения на поставку тепловой энергии в горячей воде. Объем поставки тепловой энергии составляет 53 000 Гкал/год. Параметры теплоносителя – температурный график 135/70, расход теплоносителя – 200м3/ч. Расчет за поставку отпущенной тепловой энергии производится на основании коммерческого прибора учета, установленного в ТП-2 (граница раздела эксплуатационной ответственности).

Основным топливом для котельной шахты является энергетический уголь марок Д, Др, Дгр, резервного топлива нет. На уголь имеются сертификаты. Топливо поступает на котельную шахты железнодорожным транспортом. Источником водоснабжения являются очистные сооружения шахты, скважина водозабора шахты, и вода со скважин ОАО «СКЭК», поставляемая на основании договора поставки воды.

В состав теплоэнергетического оборудования котельной входят:

* Водогрейные котлы КВТС-20 – 4шт.
* Дымосос ДН-17 – 4шт.
* Дутьевые вентиляторы ВДН-15 – 4шт.

На всех котлах КВТС-20 в 2017 году были проведены режимно-наладочные испытания, при этом КПД котлов на разных режимах составляет 74,5-77,1%.

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 складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

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

На основании 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 2022 год составят:

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2022 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 г. | | |
| общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуата-ционный запас | неснижаемый  запас |
| ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) | Уголь | 5,330 | 4,013 | 1,317 |

Приложение № 62 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «ЖКХ Тамбар», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

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

В настоящее время ООО «ЖКХ Тамбар» осуществляет деятельность по содержанию и обслуживанию муниципальных котельных и сетей теплоснабжения в с. Тамбар, с. Большепичугино, с. Серебряково, с. Большой Барандат.

Котельная № 15 расположена в с. Тамбар Тисульского района, предназначена для обеспечения теплоэнергией объектов социальной сферы, а также жилого сектора. В котельной установлено три водогрейных котла, два котла марки КВр-1,16, мощностью 1,16 МВт (1 Гкал/ч) и один КВр-1 мощностью 1 МВт (0,86 Гкал/ч). Общая мощность котельной 2,86 Гкал/ч.

Котельная № 16 д. Большепичугино предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлено 1 водогрейный котел марки КВр-0,116, мощностью 0,116 МВт.

Котельная базы основного производства расположена в с. Тамбар Тисульского района на расстоянии 0,5 км от жилых домов и предназначена для отопления производственного здания предприятия. В котельной установлен 1 водогрейный котел марки КВр-0,116, мощностью 0,116 МВт (0,1 Гкал/ч).

Котельная № 28 расположена в с. Большой Барандат Тисульского района на расстоянии 30 км от села Тамбар, предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлены 2 водогрейных котла марки КВр-0,6 и КВр-0,93 суммарной мощностью 1,53 МВт (1,32 Гкал/ч).

Котельная № 38 расположена в с. Серебряково Тисульского района на расстоянии 30 км от с. Тамбар, предназначена для отопления учреждений социальной сферы. В котельной установлено 2 водогрейных котла марки КВр-0,9 и КВр-0,81 суммарной мощностью 1,74 МВт (1,5 Гкал/ч).

Все котельные находится в собственности Комитета по управлению муниципальным имуществом Тисульского муниципального района.

На всех котельных в качестве основного и резервного топлива используется бурый уголь марки 2БР, покупаемый согласно договора с ООО «КСК» угольный разрез Кайчатский, находящийся на территории Тисульского района. Топливо вывозится с разреза на объекты теплоснабжения ООО «ЖКХ Тамбар» собственным транспортом и при необходимости привлеченным, согласно заключенным договорам.

Отпуск тепла осуществляется по температурному графику 95-70 °С.

Система горячего водоснабжения - закрытая.

Низшая теплота сгорания топлива составляет 3600 ккал/кг.

**Вместимость угольных складов на котельных ООО «ЖКХ Тамбар»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип склада | Площадь | вместимость складов, т | |
| имеющаяся | необходимая |
| с. Большой Барандат | котельная №28 | открытый | 100 | 60 | 163 |
| д. Серебряково | котельная №38 | открытый | 100 | 60 | 71 |
| с. Тамбар | котельная №15 | закрытый | 96 | 100 | 320 |
| д. Большепичугино | котельная №16 | закрытый | 36 | 15 | 22 |
| с. Тамбар | котельная базы основного производства | открытый | 40 | 20 | 35 |
| Всего | | | 372 | 255 | 610 |

На предприятии имеются угольные склады для приема угля (площадки) на прием 610 тонн угля. Остальное топливо хранится на складах поставщика угля.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости 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 котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

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

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2022 год составят:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «ЖКХ Тамбар» | Бурый уголь | 0,624 | | 0,538 | | 0,086 |

Приложение № 63 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «КОТК» (г. Киселевск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «КОТК» на 2022 год**

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

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

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

| **№ котла** | **Марка котлов** | **Площадь нагрева, м²** | **Мощность котла Гкал/час** | **Год ввода в эксплуатацию** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Участок № 1** |  | **Котельная № 11** | |  |
| 1 | НР-18 | 78 | 0,85 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| **Итого:** | | **151** | **1,65** |  |
|  | **Котельная №15а** | | | |
| 1 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 2 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| 3 | THH-Uve 8000 | 250 | 6,9 | 2011 |
| **Итого:** | | **750** | **20,7** |  |
| **Участок № 2** |  | **Котельная № 9** | |  |
| 1 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2006 |
| 2 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 3 | НР-18 г/в | 100 | 1 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 6 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2010 |
| 7 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2001 |
| 8 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| 9 | НР-18 | 147 | 1,6 | 2000 |
| **Итого:** | | **1030** | **11,3** |  |
|  |  | **Котельная № 10** | |  |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 г/в | 73 | 0,8 | 2007 |
| 4 | КВр-0,23 | 27,3 | 0,2 | 2014 |
| **Итого:** | | **246,3** | **2,6** |  |
|  |  | **Котельная № 42** | |  |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 3 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2004 |
| **Итого:** | | **219** | **2,4** |  |
| **Участок № 3** |  | **Котельная № 2** | |  |
| 1 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 2 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2005 |
| 6 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 7 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2007 |
| 8 | НР-18 г/в | 80 | 0,876 | 2006 |
| **Итого:** | | **640** | **7,008** |  |
|  |  | **Котельная № 5** | |  |
| 1 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 2 | КВр-1,16 | 49,4 | 1 | 2011 |
| 3 | КВр-0,5 | 19,2 | 0,431 | 2011 |
| **Итого:** | | **118** | **2,431** |  |
|  |  | **Котельная № 8** | |  |
| 1 | ДКВР 4/13 | 138 | 2,2 | 1982 |
| 2 | КЕ 4/13 | 115 | 2,2 | 1994 |
| 3 | ДКВ 4/13 | 174 | 2,2 | 1956 |
| **Итого:** | | **427** | **6,6** |  |
|  |  | **Котельная № 30** | |  |
| 1 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 110 | 1,2 | 2006 |
| 3 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2004 |
| 4 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2006 |
| 5 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| 6 | НР-18 | 100 | 1,2 | 2006 |
| 7 | НР-18 | 80 | 0,876 | 2007 |
| **Итого:** | | **640** | **7,104** |  |
| **Участок № 4** |  | **Котельная № 36** | |  |
| 1 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 2 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 3 | НР-18 | 100 | 1 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| **Итого:** | | **400** | **4** |  |
|  |  | **Котельная № 37** | |  |
| 1 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 2 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2014 |
| 3 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 4 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2012 |
| 5 | КВс-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2011 |
| 6 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 7 | КВр-1,45 | 94,5 | 1,25 | 2020 |
| 8 | НР-18 | 100 | 1 | 2009 |
| 9 | НР-18 | 100 | 1 | 2005 |
| 10 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| 11 | НР-18 | 100 | 1 | 2007 |
| **Итого:** | | **1061,5** | **12,75** |  |
| **Участок № 5** |  | **Котельная № 46а** | |  |
| 1 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 2 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 3 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 4 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| 5 | КWZ-2000 | 93 | 1,72 | 2007 |
| **Итого:** | | **465** | **8,6** |  |
|  |  | **Котельная № 1** | |  |
| 1 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2004 |
| 3 | НР-18 | 102 | 1,11 | 2008 |
| **Итого:** | | **306** | **3,33** |  |
|  |  | **Котельная № 38** | |  |
| 1 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 2 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2005 |
| 3 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2006 |
| 4 | НР-18 | 82,6 | 0,9 | 2010 |
| 5 | НР-18 | 73 | 0,8 | 2007 |
| **Итого:** | | **374,6** | **4,1** |  |
| **Котельная №49** | | | | |
| 1 | КВр-0,93 | 73,5 | 0,8 | 2010 |
| 2 | КВр 0,93 | 73,5 | 0,8 | 2010 |
| **Итого** | | **147** | **1,6** |  |
| **ВСЕГО:** | **72** | **6975,4** | **96,173** |  |

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

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

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

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2022 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «КОТК»  (г. Киселевск) | Уголь | 10,343 | 8,935 | 1,408 |

Приложение № 64 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный район) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельные предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Система централизованного теплоснабжения ООО СПК «Чистогорский» состоит из следующих источников тепловой энергии:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пос. Чистогорский | Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕ-25-14С |
| Паровой | КЕ-25-14С |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КЕВ-25-14с ((КЕ-25-14С) (переведен в водогрейный режим) |

Оборудование, находится в ведении ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий муниципальный округ Кемеровской области) на правах собственности.

Котельная отопительно-производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорск» (МУП «КТС Новокузнецкого района» и комплекса, а также цехов ОАО «Славино», ЗАО «Кузбасская Птицефабрика», ОАО «Домостроитель», ООО «Сибстроймонтаж», ООО «Статус»

Установленная мощность котельной -84 Гкал/час, присоединенная нагрузка -37 Гкал/час.

Температурный график работы 95/70 С⁰. Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Система теплоснабжения открытая в поселке и закрытая на комплексе. Прокладка трубопроводов надземная.

Тепловые сети до границы раздела в поселке принадлежат предприятию ООО СПК «Чистогорский». Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Покрывной слой рубероид, сталь оцинкованная.

Топливом является каменный уголь марки ДР. Резервного топлива нет. Угольный склад открытый с железнодорожной эстакадой. Доставка угля осуществляется авто и железнодорожным транспортом.

Загрузка угля происходит в расходный железобетонный бункер, затем питателем загружается на ленточный конвейер 1 подъема, на ленточный конвейер 2 подъема, конвейер 3 подъема и в расходные бункера котлов.

Золоудаление мокрое – скребковым конвейером 2СР-70, зола из под батарейных циклонов удаляется пневматическим способом в золоосадительную станцию, откуда вывозиться автотранспортом.

Вода в котельную подается из артезианских скважин с водозабора ОАО «Славино» Схема обработки воды 1 ступенчатое Na-катионирование. После 1-ой ступени вода подается в сетевой деаэратор затем в баки- аккумуляторы и на подпитку теплосети. Часть воды после фильтров подается на мембранную установку обессоливания воды «обратный осмос», после которой поступает в бак V=14.5 м³, откуда насосами К-65-50-160 перекачивается в питательный деаэратор. Из питательного деаэратора насосами ЦНС-60-200 подается в экономайзеры, затем в паровые котлы. Из питательного деаэратора часть воды поступает в бак запаса подпитки водогрейных котлов объемом 36м³. Вода подпиточными наосами подается для подпитки водогрейных котлов КВ—ТС-20 и КЕВ -25-14-150 С (1-ый контур). В котельной установлено 7 пластинчатых подогревателей с поверхностью нагрева 675 м² (4\*91,5 м²+3\*103 м²). Вода из водогрейных котлов с температурой 100-130 градусов подается в разборные пластинчатые подогреватели в качестве греющей воды (1-ый контур). На выходе каждого подогревателя установлены сетчатые магнитные фильтры. Вода из теплосети подается сетевыми насосами ЦН-400-105 в пластинчатые подогреватели, до и после которых стоят магнитные фильтры, нагревается и поступает в теплосеть потребителям (2-ой контур).

В котельной установлены 6 пароводяных подогревателей поверхностью нагрева 56м² каждый и 7 водяных подогревателей.

Установлены электромагнитные приборы учета марки СПТ - 961, которые учитывают тепло в зимнем и летнем режимах.

Режимно- наладочные испытания не проводились.

Пар подается на производственные нужды предприятия с температурой 158,08 0С и постоянным давлением 6 атм. В выработке пара участвует только два котла.

Суммарная вместимость открытого склада предприятия составляет 12 960 тон угля.

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

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- 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.

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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2022 г. | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «СПК «Чистогорский» | Уголь | 4,620 | | 0,720 | | 3,900 |

Приложение № 65 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «ТВК» г. Белово для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «ТВК» на 2022 год

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

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;

- 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);

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

Основным видом деятельности ООО «ТВК» является выработка теплоэнергии и ее реализация предприятиям, учреждениям, организациям и населению. Учредителями ООО «ТВК» являются ООО «Шахта Листвяжная», АО Холдинговая компания «СДС-Уголь».

Имущественный комплекс находится в аренде. В хозяйственном ведении предприятия находится производственно-отопительная котельная с общей установленной мощностью 90 Гкал/час и присоединенной тепловой нагрузкой потребителей 77,56 Гкал/час.

На котельной установлены водогрейные котлоагрегаты типа КВТС 20-150 (2 шт.) и КВ-РФ 29-150 (2 шт.).

Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год составит 140 845 Гкал. Основным топливом является уголь марки Д. Доставка угля производится от поставщика ООО «Шахта Листвяжная» до котельной ООО «ТВК» автотранспортом..

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

На основании 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельной на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «ТВК»  ИНН 4202026697   (г. Белово) | Уголь | 10,670 | 1,533 | 9,137 |

Приложение № 66 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Тепловая компания» (г. Мыски), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тепловая компания» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

В эксплуатации ООО «Тепловая компания» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2019 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт. Технические характеристики оборудования котельных приведены в таблице «Техническая характеристика оборудования производственно-отопительных котельных».

ООО «Тепловая компания» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

- установленная мощность котельной -99,4 Гкал/ч;

- присоединенная нагрузка – на отопление: 14,031 Гкал/час (при t= -6,6°С), 29,38 Гкал/час (при t= -35°С), на ГВС: 1,937 Гкал/час;

- основное и резервное топливо – каменный уголь марки ДР;

- характеристика топливного хозяйства – на предприятии имеется крытый угольный склад вместимостью до 11000 тн;

- график отпуска тепловой энергии -115/70 ⁰С;

- вид системы теплоснабжения – открытая, 2-х трубная;

- организация учета отпуска тепловой энергии – «есть»;

- проведение режимно-наладочных испытаний котлоагрегатов – «есть».

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 12,734 км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 208,5 м и конденсатопроводы 83 м.

Температурный график работы тепловых сетей 115/70 °С. В котельной установлена система ХВО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Исходная (сырая) вода | | | | | Деаэрация | | | |
| До подогревателя | | После подогревателя | | Жёсткость | Тип и  марка  деаэратора | Марка охладителя выпара | Давление  выпара из деаэратора | Температура выпара из деаэратора |
| Давле  ние | Темпера  тура | Давле  ние | Температура |
| кгс/см2 | 0С | кгс/см2 | 0С | мкг-экв/дм3 | кгс/см2 | 0С |
| 5,4 | 2-21 | 5 | 37 | 2000 | ДСА 100/25 | ОВА | 0,7 | 104 |

Система теплоснабжения ООО «Тепловая компания» работает по открытой схеме. Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция - минвата, стеклоткань.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5808 часов, в летний период 2592 часов с остановкой на профилактику продолжительностью 15 дней.

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 складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на 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 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Тепловая компания» (г. Мыски) | Уголь | 8,623 | 7,417 | 1,206 |

Приложение № 67 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2022 год**

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

ООО «Теплоснабжение» обслуживает по договору аренды имущества №24 от 01.04.2010 одну отопительную котельную 34 квартала расположенную на территории промплощадки ООО «Теплоснабжение» по адресу: г. Белово, ул. Московская, 1. Котельная пущена в эксплуатацию в ноябре 1974 года и предназначена для обеспечения тепловой энергией и горячим водоснабжением центральной части города Белово (34 квартал и близко расположенные к ней квартала города).

На котельной установлены 3 паровых котла типа ДКВР-20/13 общей производительностью — 33,6 Гкал/ч., присоединенная тепловая нагрузка потребителей – 22,59 Гкал/ч.

В качестве основного и резервного топлива используется твердое топливо - кузнецкий уголь марки ДР, класс 0-300мм, сорт рядовой, поставщик угля – АО «Стройсервис».

Поставка топлива осуществляется ж/д транспортом и самовывозом с ООО «Разрез Пермяковский» в закрытый склад угля, вместимостью 5000 тонн, где с помощью гравитационной выгрузки выгружается, очистка полувагонов выполняется персоналом котельной вручную. В закрытом складе с помощью грейферного мостового крана уголь загружается в приемный бункер топливоподачи от куда качающимся питателем подается по ленточному конвейеру №1 через дробилку СМД-109а на ленточный конвейер №2 и с него в угольные бункера котлоагрегатов №1, №2, №3.

Количество отапливаемых жилых домов - 63 шт., образовательных учреждений — 6 шт., детских садов — 3 шт., административных зданий — 3 шт., прочих отдельно расположенных объектов — 45 шт. Количество потребителей тепловой энергии и теплоносителя — 6519 человек, отапливаемая площадь — более 250 тыс. м3.

Температурный график теплоносителя 110/7 0С.

Система теплоснабжения 2-х трубная с открытым водоразборном на горячее водоснабжение.

Котельная работает круглогодично, остановка котельной на проведение ремонтных работ, планируется на 14 календарных дней с 27.07. по 09.08.

Продолжительность отопительного периода 242 суток с 15 сентября по 15 мая включительно.

Учет отпуска тепловой энергии на котельной отсутствует.

Режимно-наладочные испытания котлоагрегатов выполняются в соответствии с п.5.3.7 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» один раз в пять лет. Последние режимно-наладочные испытания котлоагрегатов проводились в апреле 2018года. Режимные карты для котлов №1, №2, №3 утверждены главным инженером ООО «Теплоснабжение» 23.05.2018.

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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатацион-ный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Теплоснабжение»  (г. Белово) | Каменный  уголь | 4,815 | | 4,147 | | 0,668 |

Приложение № 68 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС.

№№17,18,25,29,31,35,41, 43 НФС ООО «ТК Актив» производят отпуск тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения жилого фонда, объектов соцкульбыта и прочих потребителей.

Топливо от поставщиков автотранспортом доставляется на открытые склады котельных. Установленная тепловая мощность котельных составляет 34,89 42,86 Гкал/час. Потребляемая мощность –32,13 Гкал/час: в т.ч. по отоплению –25,57Гкал/час, по горячему водоснабжению –6,56 Гкал/час. В котельных эксплуатируется 47водогрейных котлов. Плановый останов системы теплоснабжения на проведение планово- предупредительных ремонтных работ, испытаний и прочее составляет 15 дней. Система теплоснабжения: котельные № 17, 18, 29, 31, 35, НФС - 2-х трубная с открытым водоразборном ГВС, котельные № 25, 41 - четырехтрубные с централизованным ГВС. В летнее время подачу ГВС осуществляют котельные № 31, 25, 41. 35 ,43 агрегаты включаются в работу в зависимости от температуры наружного воздуха, а также согласно располагаемой фактической мощности установленных котлов, которая ниже теплопроизводительности по данным заводов - изготовителей, так как многие котлы имеют большой физический износ из - за более длительного срока эксплуатации, поэтому чтобы произвести необходимое количество тепловой энергии для обеспечения присоединенной мощности в работу включаются дополнительно котельные агрегаты. Водоснабжение котельных осуществляется из городского водопровода. Температура холодной городской воды в зимний период 5 оС, в летний период 15 оС. Узлы учета тепловой энергии на котельных отсутствуют. Режимные карты котлов отсутствуют, так как режимно-наладочные испытания не проводились и план организационно - технических мероприятий по рациональному использованию и экономии топливо - энергетических ресурсов отсутствует, так как энергоаудит не проводился в связи с тем, что при утверждении тарифов средства не закладывались.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура;

- данные о вместимости склада для твердого топлива;

- 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 котельных 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 года | | |
| общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Тепловая компания «Актив» по узлу теплоснабжения котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 5,099 | 4,432 | 0,667 |

Приложение № 69 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), для утверждения нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) на 2022 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии 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 источнику тепловой энергии, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологического общего запаса топлива (дизельного топлива) на источниках тепловой энергии (ОНЗТ);

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива (дизельного топлива) на источнике тепловой энергии (ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2022 г. | | | | |
| Общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) | Дизельное топливо | 0,042 | | 0,025 | | 0,017 |

Приложение № 70 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «УКиТС» г. Гурьевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «УКиТС» на 2022 год

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

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);

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

Основным видом деятельности Предприятия является оказание услуг по теплоснабжению и горячему водоснабжению граждан, проживающих в жилищном фонде города и юридических лиц.

На балансе предприятия находятся 8 котельных, 3 центральных тепловых пункта (бойлерные), 43,2 км тепловых сетей. Центральная часть города получает тепло от бойлерных №1,2,3; которые оборудованы пластинчатыми теплообменниками. Пар поступает с котельной ОАО «ГМЗ». Основное топливо - уголь марки ДР, Караканского угольного разреза. В котельных установлено 18 котлов:

**Котельная №1** Горнорудного района: КВТС-6,5 - 1 шт., КВР- 7,5-2 шт., КВм-4,0КБ - 1шт. (котел КВм-4,0КБ - 1шт. используется только в межотопительный период). Котельная работает по двух контурной системе, 1ыи контур котел-теплообменник-котел, 2ой контур теплообменники - потребитель - теплообменники, назначение - обеспечение отопления и горячего водоснабжения потребителю. Механическая углеподача, включающая дробилку т. СМД-108М, конвейер подачи угля - УСУ-1,25, бункера запаса угля, ПМЗ и шнековые питатели для подачи топлива в котел, шлакозолоудаление непрерывного действия.

Описание технологического процесса котельной "Горнорудной":

Процесс происходит с подготовки топлива (угля). Производится погрузка топлива в приемный бункер и через дробилку осуществляется подготовка фракции необходимого размера 0 20-25 мм. Далее уголь подается скребковым конвейером в бункера котлов. С угольного бункера котла, уголь шнековым питателем подается в топку котла, где происходит процесс сжигания угля.

Исходная вода из скважин подается в баки-аккумуляторы 2шт. (объемом по 50м3), затем насосами подается для обработки на установку умягчения и далее в бак-накопитель объемом 100м3, для подпитки водой второго контура.

Также с фильтров, вода подается в бак - накопитель для подпитки первого контура, объемом Зм3. С котлов нагретая вода первого контура проходит через теплообменники, нагревает теплоноситель второго контура и поступает в систему горячего водоснабжения и в систему теплоснабжения микрорайона "Горнорудный".

**Котельная №2а** СО Есенина КВм - 2,0 ТТ - 2шт., назначение - обеспечение отоплением потребителя (выработка и транспортировка теплоносителя по сетям). Механическая углеподача в котел с помощью топок ТШПМ и СКИПового подъемника угля обеспечивающего подачу угля в бункер ТШПМ, но загрузка на СКИП производится вручную.

**Котельная №2б ГВС** Есенина: КВр - 0,8ТТ - 1шт, КВр - 0,8К - 1шт, котлы с ручной подачей топлива. Режим работы круглогодичный с остановкой 14 суток для проведения ремонта и подготовке к подаче теплоносителя на следующий период. Назначение - обеспечение горячего водоснабжения потребителю.

**Котельная №3** пер. Больничный: КВр - 1,25 — 1шт., КВр - 1,28 — 1шт с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №4** школы №10: КВр-0,4-2шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №5** школы №15: КВр-0,175-2 шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №7** p-он Мичурина: КВр-0,8- З шт., с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №8** очистные сооружения: КВр-0,35- 1шт. (переустановлен в 2017году с котельной №2б гвс м-на Есенина), с ручной подачей топлива. Назначение-обеспечение отоплением (в зимний период) потребителя.

Расход тепла на собственные нужды отопления принят по данным карт аттестации рабочих мест (протоколы измерения фактического микроклимата, объемы помещений).

Качество угля определяется на основании предоставляемых удостоверений качества от поставщика.

Контроль расхода угля на предприятии, производится следующим образом: уголь доставляют с угольного разреза автомобильным транспортом на центральный склад хранения угля.

Центральный угольный склад огорожен сплошным забором, оснащен  
видеонаблюдением и охраной. Погрузка угля с центрального склада предприятия, для доставки с основного склада на остальные котельные, осуществляется собственным автотранспортом, в обязательном присутствии и сопровождении ответственного лица за доставку. В целях контроля количества остатков угля, раз в квартал проводится маркшейдерский обмер.

В наличии имеются:

для погрузочных работ два фронтальных погрузчика ТО - 30, В - 140;  
для перевозки автомобили ЗИЛ ММЗ-554 -2шт, КАМАЗ 53-10 -1шт.

Котельные оснащены небольшими угольными складами либо в помещениях, либо огороженных забором при здании котельной, где уголь находится под присмотром работников котельных. Все котельные оснащены телефонной связью, работающий персонал обучен и проинструктирован. Составом ИТР и АУП проводится объезд котельных в любое время суток, с целью контроля за соблюдением температурного графика, предотвращения хищения угля и поддержания порядка.

На всех котельных установлены регистраторы параметров теплоносителя ВЗЛЕТ с возможностью просмотра с рабочих мест АУП (объем хранения информации до 30 суток).

Справка о вместимости угля на угольном складе прилагается.

Все котельные работают на твердом топливе - уголь марки Др, характеристика  
сжигаемого топлива приведена в справке о фактических поставках топлива за 2018-2020 гг.

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

На основании 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «УКиТС»  г. Гурьевск  ИНН 4204007393 | Уголь | 3,699 | 0,578 | 3,121 |

Приложение № 71 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным** **ООО «ЭнергоТеплоСервис» (г. Кемерово), для утверждения нормативов создания запасов топлива по узлу теплоснабжения автоматическая блочно-модульная котельная, расположенная по адресу: г. Кемерово, ул. Плодопитомник, здание 147, на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «ЭнергоТеплоСервис» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива по узлу теплоснабжения автоматическая блочно-модульная котельная, расположенная по адресу: г. Кемерово, ул. Плодопитомник, здание 147.

В состав ООО «ЭТС» (г. Кемерово) входит 1 котельная. Технологический процесс котельной начинается с набора воды в котлы исходной температуры 5 градусов и удаления воздуха из котлов.

Водогрейные котлы BOSCH UT-L 30 составляют основу котельной. Котлы имеют суммарную полезную мощность 8400 кВт и коэффициент полезного действия 92%. Котлы оснащены газодизельными горелками CIB UNIGAS  с системами автоматического регулирования и безопасности. Системы обеспечивают поддержание заданных параметров теплоносителя; безопасный запуск, работу и остановку горелок; аварийную сигнализацию и остановку котла при аварийных режимах работы: критической температуре теплоносителя, отсутствии топлива и (или) электропитания; автоматический запуск котла при перебоях в подаче электроэнергии. Максимальная рабочая температура – 1000С; максимальное рабочее давление – 6 бар.

Емкость для запаса подпиточной воды объёмом 18 м3 оснащена автоматической системой регулирования уровня и повысительной насосной установкой.

Циркуляционные насосы: на рециркуляции котлов, на греющих контурах не требуют постоянного технического обслуживания, монтируются непосредственно на трубопроводах. Насосы оснащены однофазными или трехфазными двигателями со встроенной тепловой и токовой защитой. Гидравлическая часть насосов греющих контуров и сети ТС выполнена из чугуна. Температура перекачиваемой жидкости до +1200С, максимальное давление 10 бар.

Комплект автоматики включает в себя: электронные контроллеры управления котлами и смесительными устройствами сетевых контуров, трехходовые смесительные краны с сервоприводами, датчики температуры наружного воздуха и теплоносителя. При помощи 3-ходового крана с сервоприводом, в зависимости от температуры наружного воздуха и (или) температуры воды в сети, частично или полностью отсекается сетевой контур от теплообменника. Таким образом, система автоматически поддерживает заданную температуру воды в сети с точностью ±10С путем рационального использования произведенного тепла и регулирования теплопроизводительности котлов.

Теплообменники пластинчатые разборные модель Kelvion NT 150 SHV/CD-10/87

Температура холодной в неотопительный период составляет 15 0С, в зимний 5 0С.

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

Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 689,2 м.

Продолжительность отопительного периода составляет 5472 часа (228 суток), в летний период тепловые сети работают 2952 часа.

**Перечень оборудования смонтированного на котельной:**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование и техническая характеристика** | **Марка, тип, обозначение** | **Кол.** |
| 1. | Котел стальной водогрейный, 4200 кВт | Bosch UT-L 30 4200 KW | 2 шт. |
| 2. | Горелка комбинированная с электронным менеджером горения | ООО «ЧИБ УНИГАЗ» HR515A MG.MD.S.RU.A.8.50.EC | 1 шт. |
| 3. | Газовая горелка | ООО «ЧИБ УНИГАЗ» P92F M.PR.S.RU.A.8.65 | 1 шт. |
| 4. | Сетевые насосы | Wilo BL65/170-15/2, 2786216 | 3 шт. |
| 5. | Повысительные насосы (подключен 1) | Q3E FC 100L2D-40 H,032117 DS | 2 шт. |
| 6. | Система химводоподготовки | Canature N318BV100354, 21X62 | 1 шт. |
| 7. | Бак запаса воды | 15 м3 | 1 шт. |
| 8. | Насос котловой | Q2E FA 100L4D-91 N, 034046GS | 2 шт. |
| 9. | Насос рециркуляции | Wilo TOP-S80/10, 2165543/17w17 | 2 шт. |
| 10. | Шкаф электрики в сборе |  | 1 шт. |
| 11. | Шкаф автоматики в сборе |  | 1 шт. |
| 12. | Разборный пластинчатый теплообменник | Kelvion NT 150SHV/CD-10/87, 17-07-0629 | 2 шт. |
| 13. | Расширительный бак | Flamco Flexcon R 600/1,5 | 2 шт. |
| 14. | Емкость под дизельное топливо | 15 м3 | 2 шт. |
| 15. | Дымоход |  | 2 шт. |

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 складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на 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 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», нормативы создания запасов топлива на котельные предприятия на 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на автоматической блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: г. Кемерово, ул. Плодопитомник, здание 147, на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «ЭнергоТеплоСервис» ИНН 4205316725, автоматическая блочно-модульная котельная, расположенная по адресу: г. Кемерово, ул. Плодопитомник, здание 147 | Дизельное топливо | 0,0133 | 0,0000 | 0,0133 |

Приложение № 72 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Юргинские котельные» (г. Юрга), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2022 год**

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

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

В эксплуатации ООО «Юргинские котельные» находятся 10 котельных малой мощности, вырабатывающих тепловую энергию для нужд населения, отопления учреждений культуры и других общественных зданий.

| Наименование источника тепловой энергии | Установленная тепловая мощность источников,  Гкал/час | Присоединенная нагрузка,  Гкал/час |
| --- | --- | --- |
|
| Котельная №1 | 1,35 | 0,4892 |
| Котельная №3 | 1,35 | 0,3810 |
| Котельная №4 | 0,9 | 0,2668 |
| Котельная №5 | 0,9 | 0,2817 |
| Котельная №6 | 2,25 | 0,3396 |
| Котельная №7 | 3,18 | 1,0360 |
| Котельная №8 | 1,8 | 0,6924 |
| Котельная №9 | 1,35 | 0,5634 |
| Котельная №11 | 1,35 | 0,5619 |
| Котельная №13 | 2,76 | 0,4550 |

В качестве основного топлива на котельных используется кузнецкий уголь марки ДР, резервное топливо не предусмотрено. Топливо поставляется по договору с ОАО «Кузбасская Топливная Компания» на площадку для хранения (ИП Ануфриев). По мере необходимости топливо автотранспортом доставляется на угольные склады, находящиеся на территории котельных.

На 10 котельных установлены водогрейные котлы, оборудованные колосниковыми решетками, с ручным забросом топлива и ручным золоудалением. Стальные водогрейные котлы изготавливаются на механическом участке предприятия ООО «Юргинские котельные». На котельной №13 установлены паровые котлы ДКВР-2,5-13, переоборудованные на водогрейные с ручным забросом топлива, с поворотными колосниковыми решетками и механизированной системой золоудаления. Все котлы не имеют хвостовых поверхностей нагрева, схема нагревания воды одноконтурная.

Максимальная часовая подключенная нагрузка по каждой котельной определена расчетным путем по укрупненным показателям с применением удельных отопительных характеристик отапливаемых помещений потребителей тепловой энергии. Распределение тепловых нагрузок между отдельными агрегатами котельной базируется на принципе минимальных затрат топлива.

График отпуска тепловой энергии от котельных - 95/70оС.

Система теплоснабжения – открытая.

На котельных организован коммерческий учет отпуска тепловой энергии. Приборы учета типа Логика СПТ961.1 (2) установлены на каждом выводе тепловой сети.

Так как все котлоагрегаты – с ручным забросом топлива режимно-наладочные испытания не могут быть проведены.

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

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- 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.

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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2022 г. | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Юргинские котельные» (г. Юрга) | Уголь | 1,721 | | 1,304 | | 0,417 |

Приложение № 73 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск) на 2022 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО ХК «СДС-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной ООО ХК «СДС-Энерго».

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);

- 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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

В котельной установлено три водогрейных котла: 1 котел ДКВр 10/13 (№2) и 2 котла КВ-Р-11,63-95 (КВ-ТС-10-95) (№1,3). Таким образом, установленная тепловая мощность котельной по состоянию на начало 2022 года составит 34,5 Гкал/ч.

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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на   
котельной на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| *ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск)* | Уголь | 3,802 | 0,897 | 2,905 |

Приложение № 74 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной шахты «Полысаевская» на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось  
 АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельные шахты «Полысаевская».

В настоящее время котельная шахты «Полысаевская», расположенная в г. Полысаево является структурной единицей, входящей в состав участка теплосилового хозяйства АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство (приказы от 16.07.2009 г.№220 и от 25.12.2009 г. №434 по ОАО «СУЭК-Кузбасс»).

Котельная шахты «Полысаевская» на 3 котла КЕ-25/14 была построена и запущена в эксплуатацию в 1986 году в объеме реконструкции шахты, проведенной с целью повышения производственной мощности. В 2002 году была построена и введена в работу котельная-пристройка на один котел КЕ-10/14 для покрытия нагрузок, не предусмотренных основным проектом, а также для работы в летний период. Суммарная мощность котельной составляет 85 т/ч (51,17 Гкал/ч).

Внешним теплоносителем является вода.

Температурный график – 95/70ºС. Для нагрева воздуха в калориферной установке используется вода с параметрами 150/70ºС.

На балансе предприятия находятся сети, обслуживающие промплощадку шахты, а также сети, подающие энергию в жилой поселок, до границы балансовой принадлежности с ОАО «Энергетическая компания» г. Полысаево.

Общая протяженность тепловых сетей, находящихся на балансе предприятия составляет 3 780 м. (в двухтрубном исчислении).

Топливом котельной является каменный уголь марки Гр, добываемый на шахте «Полысаевская».

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 складов для твердого топлива;

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

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно;

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно, 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.

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 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство | Каменный уголь | 3,710 | 3,134 | 0,576 |

Приложение № 75 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных г. Юрга на 2022 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) (г. Прокопьевск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных г. Юрга.

ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ создано приказом МО РФ № 155 от 02.03.2017 г. Функции и полномочия учредителя осуществляет Министерство обороны РФ. Основной целью деятельности учреждения является содержание (эксплуатация) объектов военной и социальной инфраструктуры и предоставление коммунальных услуг в интересах Вооружённых сил РФ.

ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» МО РФ оказывает услуги объектам Минобороны, расположенным на территории г. Юрга, по теплоснабжению, водоснабжению, водоотведению и соответственно осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования за счёт выделения субсидий из федерального бюджета, т. е. потребление тепла и воды на собственные нужды Минобороны, при этом оказание услуг сторонним организациям и жилому фонду будет осуществляться по утверждённому тарифу.

На территории г. Юрга теплоснабжение и горячее водоснабжение для сторонних потребителей и населения осуществляется от котельных:

- военный городок № 1 котельная № 1313 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 104 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 190 г. Юрга;

- военный городок № 5 котельная № 59 г. Юрга.

Характеристика котельной № 1313 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №2 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №3 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №4 | КВр-1,16 | водогрейный | 2013 | 1 |
| №5 | КВр-1,16 | водогрейный | 2007 | 1 |
| №6 | КВр-1,16 | водогрейный | 2007 | 1 |
| Итого | | | | 6 |

Характеристика котельной № 104 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | КВр-1,23к | водогрейный | 2005 | 1,0578 |
| №2 | КВр-0,93 | водогрейный | 2005 | 0,8 |
| Итого | | | | 1,86 |

Характеристика котельной № 190 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №2 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №3 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №4 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №5 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №6 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №7 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| №8 | КВ-2,33 ШП | водогрейный | 2009 | 2 |
| Итого | | | | 16 |

Характеристика котельной № 59 г. Юрга

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Марка | Тип котла | Год ввода в экспл. или кап. рем. | Номинальная производительность, Гкал/час |
| №1 | Братск-6М | водогрейный | 2002 | 1,14 |
| №2 | Братск-6М | водогрейный | 2003 | 1,14 |
| №3 | Братск-6М | водогрейный | 2004 | 1,14 |
| №4 | Братск-6М | водогрейный | 2006 | 1,14 |
| №5 | Братск-6М | водогрейный | 2006 | 1,14 |
| №6 | Братск-6М | водогрейный | 2006 | 1,14 |
| №7 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №8 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №9 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №10 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| №11 | КВВ-ТШП-3 | водогрейный | 2006 | 2,58 |
| Итого | | | | 19,74 |

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

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

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно.

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), утвержденым 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 2022 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) на 2022 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2022 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) по котельным г. Юрга | Каменный уголь | 3,212 | 2,785 | 0,427 |

Приложение № 76 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Нормативы запасов топлива на источниках 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 2022 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, тыс. т. | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | ООО «Теплоснабжение», ИНН 4202022244 | Каменный уголь | 4,815 | 4,147 | 0,668 |
| 2 | ООО «СПК «Чистогорский», ИНН 4238013194 | Каменный уголь | 4,620 | 3,900 | 0,720 |
| 3 | МП «ГУЖКХ», ИНН 4253026631 | Дизельное топливо | 0,163 | 0,000 | 0,163 |
| 4 | МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского муниципального округа», ИНН 4205242791 | Дизельное топливо | 0,115 | 0,000 | 0,115 |
| Каменный уголь | 6,543 | 5,627 | 0,916 |
| 5 | МУП «МТСК», ИНН 4214039620 | Каменный уголь | 51,679 | 39,124 | 12,555 |
| 6 | АО «КемВод», ИНН 4205002327 | Каменный уголь | 0,065 | 0,045 | 0,020 |
| 7 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 10,343 | 8,935 | 1,408 |
| 8 | ООО «Юргинские котельные», ИНН 4230032075 | Каменный уголь | 1,721 | 1,304 | 0,417 |
| 9 | АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ Теплосиловое хозяйство, ИНН 4212024138 | Каменный уголь | 3,710 | 3,134 | 0,576 |
| 10 | МУП «Тепловик», ИНН 4246022315 | Каменный уголь | 1,427 | 1,230 | 0,197 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 11 | ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар»,  ИНН 4243006153 | Бурый  уголь | 0,624 | 0,538 | 0,086 |
| 12 | ООО «ЭнергоТеплоСервис» ИНН 4205316725, автоматическая блочно-модульная котельная, расположенная по адресу: г. Кемерово, ул. Плодопитомник, здание 147 | Дизельное топливо | 0,013 | 0,000 | 0,013 |
| 13 | ООО «Тепловая компания «Актив» по узлу теплоснабжения котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, 43, НФС, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 5,099 | 4,432 | 0,667 |
| 14 | ООО «Тепловая компания» по узлу теплоснабжения г. Мыски, ИНН 4205389843 | Каменный уголь | 8,623 | 7,417 | 1,206 |
| 15 | ООО «СибСтройСервис», ИНН 4211022988 | Каменный уголь | 0,931 | 0,806 | 0,125 |
| 16 | МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского муниципального округа, ИНН 4246022072 | Каменный уголь | 3,855 | 3,441 | 0,414 |
| 17 | МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски», ИНН 4214037774 | Каменный уголь | 3,432 | 2,965 | 0,467 |
| 18 | МКП ОГО «Теплоэнерго», ИНН 4222016746 | Каменный уголь | 4,568 | 3,938 | 0,630 |
| 19 | МКП «Теплосеть» КГО, ИНН 4222016778 | Каменный уголь | 2,473 | 2,130 | 0,343 |
| 20 | ООО «Топкинский цемент», ИНН 4229004316 | Дизельное топливо | 0,042 | 0,025 | 0,017 |
| 21 | АО «Угольная компания «Северный Кузбасс», ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 5,330 | 4,013 | 1,317 |
| 22 | ООО «Лесная поляна-Плюс»,  ИНН 4205265799 | Дизельное топливо | 1,525 | 1,221 | 0,304 |
| 23 | ООО «ТВК», ИНН 4202026697 | Каменный уголь | 10,670 | 9,137 | 1,533 |
| 24 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ»,  ИНН 4243005819 | Каменный уголь | 0,175 | 0,150 | 0,025 |
| 25 | ООО «УКиТС»,  ИНН 4204007393 | Каменный уголь | 3,699 | 3,121 | 0,578 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 26 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения Междуреченский городской округ, ИНН 4250003450 | Каменный уголь | 3,802 | 2,905 | 0,897 |
| 27 | ООО «Теплосервис»,  ИНН 4213009742 | Каменный уголь | 4,378 | 3,774 | 0,604 |
| Бурый уголь | 4,021 | 3,484 | 0,537 |
| 28 | ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) по котельным г. Юрга, ИНН 7729314745 | Каменный уголь | 3,212 | 2,785 | 0,427 |

Приложение № 77 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным   
ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский муниципальный округ) для   
корректировки величины НВВ и уровня тарифов  
 на тепловую энергию, реализуемую на   
потребительском рынке на 2022 год

**Нормативно-правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - 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 от 22.10.2012   
  № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
  с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013   
  № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013   
  № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Постановление Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 (ред. от 16.05.2014) «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340»;

Постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.07.2011 № 115 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере энергоснабжения на территории Кемеровской области» (в редакции постановлений РЭК Кемеровской области от 27.12.2011 № 412, от 29.02.2012 № 36, от 27.04.2012 № 89, от 13.07.2012 № 200, от 15.02.2013 № 30, от 10.09.2013 № 286, от 18.12.2014 №1028);

Приказ Росстата от 11.02.2011 № 37 (с изм.) "Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики и теплоэнергетики"

Приказ Росстата от 03.07.2013 № 257 "Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики"

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

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский муниципальный округ) ИНН 4243005819 – далее предприятие, обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (от 22.04.2021 № 71 вх. РЭК Кузбасса № 1920 от 23.04.2021) для корректировки тарифов на тепловую энергию на четвертый год (2022г.) второго долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. (постановление РЭК Кемеровской области от 20.11.2018 № 374) методом индексации установленных тарифов.

1. **Общая характеристика предприятия**

Организационно-правовая форма – закрытое акционерное общество.

Полное наименование организации – Закрытое акционерное общество «ТЯЖИНСКОЕ ДОРОЖНОЕ РЕМОНТНО-СТРОИТЕЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ».

Сокращенное наименование организации ЗАО «Тяжинское ДРСУ».

Юридический адрес: 652240, обл. Кемеровская область - Кузбасс, Тяжинский пгт., ул. Ленина, д. 65.

Фактический адрес: 652240, обл. Кемеровская область - Кузбасс, Тяжинский пгт., ул. Ленина, д. 65.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон – Генеральный директор Григорович Сергей Дмитриевич, 8-(384-49)-27-4-39.

ЗАО "Тяжинское ДРСУ" зарегистрирована 21 июля 2006 г. регистратором Инспекция Федеральной налоговой службы по г. Кемерово.

Весь имущественный комплекс ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский район) – далее предприятие, находится на балансе предприятия. Основной сферой деятельности предприятия является строительство, ремонт и содержание автомобильных дорог. Также предприятие осуществляет деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии потребителям.

Предприятие эксплуатирует одну котельную малой мощности (до 3 Гкал/час), обеспечивающую тепловой энергией жилищный сектор (население), присоединенный к тепловым сетям ЗАО «Тяжинское ДРСУ». Большая часть тепловой энергии используется на отопление производственных объектов предприятия.

В котельной предприятия установлены водогрейные котлы (НР18 – 3 ед., КВ-08 – 1 ед.) общей мощность 2,35 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей открытая. Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С. Вода на котельной используется покупная от МУП «Водоканал» (договор № 101/1-2 от 01.06.2019 с автопролонгацией).

Для производства тепловой энергии используется энергетический каменный уголь сортомарки ДР, поставщик ООО «Кузбасстопливосбыт» (договор № 2-П/20-Тж от 28.10.2020), так же предприятием используется бурый уголь, поставщик ООО «Кайчакуглесбыт» (договор № КУС-20/4 от 13.01.2020). Поставку электрической энергии осуществляет ОАО «Кузбассэнергосбыт» на уровне напряжения СН 2 (договор № 370467 от 01.03.2021).

Отбор воды из тепловой сети потребителями на нужды ГВС отсутствует.

Предприятие работает на общей системе налогообложения.

1. **Определение полезного отпуска тепловой энергии на четвертый год второго долгосрочного периода регулирования (2022 год)**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Фактический полезный отпуск тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования на основании анализа статистической отчетности регулируемой организации, осуществляющей отпуск тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения населению и приравненным к нему категориям потребителей, содержащей сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей за последний отчетный год.

Проанализировав представленные документы, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия (полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок) на уровне предложений предприятия, в связи с тем, что актуализация схемы теплоснабжения на 2022 год отсутствует. Данная величина равна среднему значению объема отпуска, динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категориям потребителей «Население», «Бюджет», «Прочие», «Производственные нужды» за последние три года по факту отсутствует, согласно отчетности, направленной по системе ЕИАС (использовался факт 2018-2020 годы направленный предприятием через систему ЕИАС).

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и в течение этого периода не пересматриваются (потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК КО от 09.10.2018 № 243). Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной принимаются в процентном отношении 1,89 % или 41 Гкал согласно экспертному заключению к утвержденному удельному расходу топлива. Данные сведены в таблицу 1.

Таблица 1

Баланс отпуска тепловой энергии ЗАО «Тяжинское ДРСУ»

| № п/п | Показатель | ед.изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | Гкал | 2 185 | 1 228 | 957 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 2 144 | 1 205 | 939 |
| 3 | Полезный отпуск | Гкал | 1 729 | 972 | 757 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | Гкал | 564 | 317 | 247 |
| 4.1 | - жилищные организации | Гкал | 564 | 317 | 247 |
| 4.2 | - бюджетные организации | Гкал | 0 | 0 | 0 |
| 4.3 | - прочие потребители | Гкал | 0 | 0 | 0 |
| 5 | - производственные нужды | Гкал | 1 165 | 655 | 510 |
| 6 | Потери, всего | Гкал | 456 | 256 | 200 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | Гкал | 41 | 23 | 18 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | Гкал | 415 | 233 | 182 |

\*-Потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 09.10.2018 № 243.

1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию для** **ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2022 год**

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования.

* 1. **Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

Предприятием были заявлены операционные расходы на производство тепловой энергии на 2022 год на уровне 4 341,15 тыс. руб.

Величина уровня операционных расходов на 2021 год (рассчитанного методом индексации) составила 3371,00 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на четвёртый расчётный год долгосрочного периода регулирования (2019-2023), необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ЗАО «Тяжинское ДРСУ», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле (11)](#Par4);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле (11.1)](#Par6).

, (11)

, (11.1)

где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) к Методическим указаниям   
с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии   
с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ на 2022 год составит 103,9 %.

Поскольку на 2021 год установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и протяженность тепловых сетей не изменились по сравнению с планом 2021, индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю.

Эксперты предлагают учесть операционные расходы   
на производство тепловой энергии на 2022 год в размере 3 467,44 тыс. руб.:

3 371,00 тыс. руб. (операционные расходы утвержденные РЭК КО   
на 2021 год) × (1 – 1% ÷ 100%) × 1,039 × (1 + 0,75 × 0,00) = 3 467,44 тыс. руб.

Расчёт корректировки операционных расходов на 2022 год и их распределение представлены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2

Расчёт корректировки операционных расходов в части производства тепловой энергии на 2022 год долгосрочного периода регулирования

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено РЭК КО  на 2021 год | Предложение экспертов  на 2022 год |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,039 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 13,34 | 13,34 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 2,35 | 2,35 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 371,00 | 3 467,44 |

Таблица 3

Распределение операционных (подконтрольных) расходов  
 на производство тепловой энергии(приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов  на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 1 005,68 | 994,66 | -11,02 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 3 134,09 | 2 318,48 | -815,61 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 48,2 | 32,92 | -15,28 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 141,17 | 121,38 | -19,79 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 12,01 | 0 | -12,01 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО операционных расходов | 4 341,15 | 3 467,44 | -873,71 |

**4.2. Неподконтрольные расходы**

**4.2.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**4.2.2. Расходы на уплату налогов.**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**4.2.3.** **Арендная плата.**

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

**4.2.4. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов**

Предложение предприятия по плате за загрязнение окружающей природной среды на 2022 год составляет 31,17 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием предоставлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год. Согласно представленной декларации, оплата в пределах установленных лимитов равна 0,00 руб.

В соответствии с п. 62 Основ ценообразования в состав неподконтрольных расходов могут включаться затраты по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов. Соответственно данные расходы исключены экспертами в полном объёме.

**4.2.5.** **Отчисления на социальные нужды.**

В соответствии с пунктами 62 Основ ценообразования,   
39 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя отчисления на социальные нужды.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со статьями 425 части второй НК РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 11.06.2021) в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред.   
 от 11.06.2021) учитывая тарифы страховых взносов отдельных категорий граждан на дополнительный тариф взносов на обязательное пенсионное страхование по результатам спецоценки условий труда (0,0%);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ   
от 01.12.2005 № 713 (ред. от 17.06.2016) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ (ред. от 05.04.2021) «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» Федеральному закону от 03.10.2018 N 350-ФЗ).

Предприятие планирует расходы по данной статье на 2022 год в размере 949,63 тыс. руб.

Экспертами в расчет НВВ на 2022 год предлагается учесть страховые взносы в размере 30,2 % (на уровне фактического % отчислений за 2020 год), от планового размера ФОТ (2318,48 тыс. руб. учтенного в операционных расходах), всего в сумме 700,18 тыс. руб.

Информация по факту 2020 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2020.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 249,45 тыс. руб., в связи с корректировкой в сторону снижения ФОТ.

**4.2.6.** **Амортизация основных средств и нематериальных активов.**

В соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов включает величину амортизации основных средств.

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Предложение предприятия по данной статье на 2022 год составляет   
4,66 тыс. руб.

В обоснование данной статьи предприятие представило ведомость амортизации, оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2020 год (стр.143 тарифного дела).

Рассмотрев и проанализировав все представленные материалы, эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2022 год расходы по данной статье на уровне предложения предприятия 4,66 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии приведен в таблице 4.

Таблица 4.

Неподконтрольные расходы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2022 год

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2022 год | Предложение экспертов  на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.2 | Арендная плата в части имущества, используемого в регулируемой деятельности | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 31,17 | 0 | -31,17 |  |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 949,63 | 700,18 | -249,45 |  |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4,66 | 4,66 | 0 |  |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |  |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |  |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |  |
| 4 | ИТОГО неподконтрольных расходов на производство ТЭ | 985,46 | 704,84 | -280,62 |  |

**4.3. Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя)), холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

**4.3.1. Расходы на топливо**

Предложения предприятия по статье на 2022 год составили 1656,80 тыс. руб., при количестве котельного топлива 657,59 т., стоимости топлива (без доставки) 1 339,54 тыс.руб., транспортных расходах 317,26 тыс.руб.

В качестве обоснования предприятием представлены: расчеты предприятия, калькуляция себестоимости машино-часа автотракторной техники (стр. 23-26 тарифного дела), договор купли-продажи каменного угля сортомарки Др со склада «Кузбасстопливосбыт» № 2-П/20-Тж от 28.10.2020 (самовывоз) и договор поставки бурого угля сортомарки 2Бр с ООО «Кайчакуглесбыт» № КУС-20/4 от 13.01.2020 (стр. 27-34 тарифного дела).

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2022 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 (на отпуск тепла в сеть), в размере – 221,1 кг.у.т./Гкал (постановление РЭК Кузбасса от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021 №\_\_\_\_) и теплового эквивалента в размере – 0,7 взятого по информации о фактически сложившихся средневзвешенных ценах на твердое топливо за 2018-2020 годы согласно форме warm.topl.Q.4.

Применение системы ЕИАС в целях применения пп. «г» п. 29 ПП РФ №1075: (рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах).

Юридическая значимость электронных документов в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 №63-ФЗ «Об электронной подписи» обеспечивается применением средств ЭП и СКЗИ (в соответствии с необходимыми правилами и регламентами), обеспечивающих подлинность и достоверность подписанных ЭП и переданных в порядке информационного обмена документов.

В связи с отсутствием в представленных документах сертификатов качества используемого топлива, отсутствия информации по проведению закупочных процедур, отсутствия счетов-фактур о поставках топлива (экспертами был проведен анализ информации по закупочным процедурам, в результате выявлено, что конкурсные процедуры не проводились).

Для расчета была использована информация по фактической стоимости котельного топлива сложившейся по рыночным ценам, в субъекте Российской Федерации (без учета автомобильных перевозок и иных видов транспортировки) за 2020 год, полученная через систему ЕИАС и заверенная электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона WARM.TOPL.Q4.2020, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью, согласно которой фактическая средневзвешенная цена угля марки Др сложилась на уровне 1321,94 руб./т.

Объем потребления котельного топлива составил 700,28 т.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости угля на 2022 год эксперты применили ИЦП на 2021 год   
к 2020 году по добыче угля – (103,3%) и ИЦП на 2022 год к 2021 году – (103,9%) опубликованный 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России.

Расчетная стоимость топлива на 2022 год составила – 1 418,82 руб./т (1 321,94×1,033×1,039 = 1 418,82 руб./т).

Всего расходы на топливо, на 2022 год составили – 993,57 тыс.руб. (1 418,82 × 700,28= 993,57 тыс.руб.).

Предприятием заявлены расходы на автомобильную транспортировку топлива на уровне 317,26 тыс. руб. Эксперты отмечают, что в смете расходов в данные затраты предприятием учтены затраты на подталкивание и буртовку котельного топлива.

Доставка топлива осуществляется собственным автомобильным транспортом на склад котельной. Для определения экономической обоснованности стоимости машино-часа собственного транспорта, задействованного для перевозки угля, экспертами проведен анализ стоимости на используемый автотранспорт.

В целях проведения анализа цены доставки топлива экспертами использован каталог «Цены в строительстве» № 10 Октябрь 2020 года Часть 3 Книга 1 (Территориальный каталог текущих средних сметных цен на основные строительные ресурсы Кемеровской области. Создан распоряжением Администрации Кемеровской области от 17.06.1996 № 504-р, от 20.05.1998 № 487-р, от 17.02.2003 № 143-р, в целях единой методологии формирования ценовых показателей на материально-технические ресурсы. Каталог текущих средних сметных цен является официальным информационным сборником по регистрации и публикации текущих цен на материально-технические ресурсы, эксплуатацию машин и механизмов, сложившихся в регионе). Согласно каталогу «Цены в строительстве» стоимость машино-часа самосвала грузоподъемностью 15 т на октябрь 2020 года составила 1 788,23 руб. маш./ч (без НДС) (№ п/п 2121, стр. 611, раздел 40 строка 10 таблицы каталога). Предложение предприятия по стоимости машино-часа составляет 2 085,05 руб. маш./ч (без НДС) (стр. 24-25 тарифного дела), что превышает цену из каталога.

Экспертами для расчета затрат на перевозку угля до котельной, была учтена стоимость согласно каталогу «Цены в строительстве» с применением ИЦП (транспорт, с исключением трубопроводн. транспорта) на 2021 год к 2020 году – (103,6%), ИЦП (транспорт, с исключением трубопроводн. транспорта) на 2022 год к 2021 году – (104,0%) опубликованный 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России, которая составила 1926,71 руб. маш./ч. (1 788,23 руб. маш./ч×1,036×1,04 = 1926,71 руб. маш./ч.).

Предприятием представлен расчет затрат доставки угля на котельную. Согласно данному расчету, цена на перевозку угля составила 228,81 руб./т. (стр. 24 тарифного дела). Экспертами предлагается учесть цену на перевозку угля до котельных в размере 117,74 руб./т. Исходные данные и расчет стоимости доставки приведены в таблице 5.

Расчет стоимости доставки

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| годовая потреб-ность т. | Количест-во рейсов при грузоподьемности 15 тонн | Расстоя-ние вывозки угля до котель-ной, км | время погрузки, разгрузки | Время одного рейса со средней скоростью 30км/ч. Мин. | Время доставки всего топлива час. | С/стои-мость 1 машино-часа самосвал грузопод. 15т. | Затраты по вывозке угля тыс.руб-лей | Цена дос-тавки, руб./т |
| 700,28 | 46,69 | 6+6=12 | 30 | 25 | 42,79 | 1926,71 | 82,5 | 117,74 |

Снижение цены обусловлено корректировкой времени перевозки угля до котельных, стоимостью маш./ч. и сокращением количества рейсов. Расходы составят 82,45 тыс.руб. (117,74×700,28=82,45 тыс.руб.).

Предприятием представлен расчет услуг технологического транспорта, в целях функционирования котельной. Согласно данному расчету, цена погрузки угля на автомашины, подталкивания угля на котельной составила 240 руб./т. (стр. 26 тарифного дела). Предложение предприятия по стоимости машино-часа (трактора К-700) составляет 3 333,01 руб. маш./ч (без НДС). Согласно каталогу «Цены в строительстве» стоимость машино-часа (трактора К-700) на октябрь 2020 года составила 1 671,32 руб. маш./ч (без НДС). Экспертами для расчета затрат на погрузку, подталкивание, была учтена стоимость, согласно каталогу «Цены в строительстве» с применение ИЦП на 2021 год к 2020 году – (103,6%), ИЦП 2022 год к 2021 году – (104 %) опубликованный 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России, которая составила 1 800,75 руб. маш./ч. (1 671,32×1,036×1,04=1 800,75 руб. маш./ч.).

Экспертами предлагается принять расходы на погрузку, подталкивания в размере 123,80 руб./т. Исходные данные и расчет стоимости буртовки и погрузки топлива приведены в таблице 6.

Расчет буртовки и погрузки

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| годовая потреб-ность т. | Время подталкивания угля час. | стоимость погрузки угля на автомошины тыс. руб. | стоимость подталкивания  на котельной тыс. руб. | стоимость маш/час. Трактор К-700 | Затраты по погрузки, подталкиванию угля тыс.рублей | Цена буртовки и погрузки, руб./т |
| 700,28 | 34 | 25,47 | 61,23 | 1800,75 | 86,70 | 123,80 |

Сокращение расходов обусловлено корректировкой, стоимостью маш./ч. Расходы составят 86,70 тыс. руб. (123,80×700,28=86,70 тыс. руб.).

Итого расходы по статье на 2022 год составили 1 162,72 тыс. руб., в том числе, стоимость натурального топлива – 993,57 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо на 2022 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила – 494,08 тыс. руб., в связи с завышенной стоимостью приобретаемого угля и стоимостью машино-часа используемой техники.

**4.3.2. Расходы на электрическую энергию**

Предложения предприятия на приобретение электрической энергии составляют 306,29 тыс. руб., при ее количестве 61,97 тыс. кВт\*ч. В качестве обоснования представлен договор от 01.03.2021 № 370467 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (уровень напряжения СН2), счета-фактуры за 2020 год, расчеты предприятия (стр. 35-109 тарифного дела).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

При расчете количества электроэнергии на 2022 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход электрической энергии в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии, в количестве 60,33 тыс. кВт\*ч (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

Стоимость электроэнергии на 2022 год, рассчитана от фактически сложившейся стоимости по представленным счетам-фактурам за 2020 год в размере 4,53 руб./кВт\*ч., с применением ИЦП «Обеспечения электрической энергией» на 2021 год к 2020 году (104%) и на 2022 к 2021 году (104%) составила 4,9 руб./кВт\*ч. Всего расходы приняты в сумме 295,87 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 10,42 тыс. руб., в связи со снижением объёма электрической энергии.

**4.3.3. Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
11,84 тыс. руб.

В обоснование планируемых расходов предприятие представило следующие материалы и копии документов:

Договор № 101/1-2 на отпуск воды из водопровода с МУП «Водоканал» Тяжинского муниципального округа от 01.06.2019 с автопролонгацией и счет – фактуры за 2020 год (стр. 110-126 тарифного дела).

При расчете количества воды на 2022 год, требуемой при производстве тепловой энергии, экспертами принят расход воды в сопоставимых условиях с первым годом долгосрочного периода (2019) относительно изменения полезного отпуска тепловой энергии, в количестве 0,23 тыс. м³ (в соответствии с п. 34 Методических указаний).

В данном объеме неподготовленной воды (холодной воды), используемой в процессе выработки тепловой энергии учитывается расход воды на наполнение системы (1,5 объема) и утечки через запорную арматуру 0,13912 тыс. м³ (постановление РЭК КО от 01.10.2018 № 243). Также, учтен расход воды на нужды АБК согласно расчету предприятия, в доле, отнесенной на тепловую энергию (17% - рассчитана пропорционально ФОТ ППП).

Эксперты рассчитали затраты на холодную воду на 2022 год в сумме  
10,69 тыс. руб., исходя из объема холодной воды в размере 0,23 тыс. м3 и тарифа на холодную питьевую воду с 01.01.2022 в размере 46,12 руб./м3 установленного постановлением РЭК КО от 26.11.2019 № 467 (ред. от 05.11.2020) на 2022 год.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 1,15 тыс.руб., в связи со снижением объема и стоимости воды.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на тепловую энергию приведена в таблице 7.

Таблица 7

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,

холодной воды и теплоносителя на 2022 год

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2022 | Предложение экспертов на 2022 | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо | 1 656,8 | 1 162,72 | -494,08 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 306,29 | 295,87 | -10,42 |
| 3 | Расходы на покупку потерь | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 11,84 | 10,69 | -1,15 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ИТОГО | 1 974,93 | 1 469,28 | -505,65 |

**4.3.4 Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов** **на тепловую энергию на 2020 год**

В соответствии с п. 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая   
в соответствии с пунктом 55 настоящих Методических указаний;

Твi-2 – выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с главой IX настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы за 2020 год, определяются исходя из фактических параметров расчета тарифов согласно п. 56 Методических указаний;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов   
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

**Операционные расходы по итогу 2020 года**

Операционные расходы, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний).

Фактические операционные расходы за 2020 год ЗАО «Тяжинское ДРСУ», принимаются экспертами в соответствии с формулой (27) Методических указаний. К базовому уровню операционных расходов на 2019 год (первый год второго долгосрочного периода) применен прогноз Минэкономразвития России от 24.04.2021, в соответствии с которым ИПЦ на 2020 год составил 103,4 %. Индекс изменения операционных расходов (далее ОР) при этом составил 102,37 %.

Таким образом, фактические операционные расходы в 2020 году будут равны базовому уровню ОР на 2019 год (первый год второго долгосрочного периода) с применением индекса изменения операционных расходов на 2020 год.

3210,47 тыс. руб. \* 102,37 % = 3286,43 тыс. руб.

В 2020 году установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и протяженность тепловых сетей не изменились по сравнению с планом 2020, в связи с этим, индекс изменения количества активов (ИКА) равен нулю, см. таблицу 8.

Таблица 8

Расчёт фактических операционных (подконтрольных) расходов на 2020 год долгосрочного периода регулирования

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед.изм. | Предложение экспертов | |
| 2019 | 2020 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,034 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) | % |  | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 13,34 | 13,34 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 2,35 | 2,35 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 210,47 | 3 286,43 |
| 6 | Индекс изменения ОР, стр.5 ст. 5 /стр. 5 ст. 4 |  |  | 1,0236 |

**Неподконтрольные расходы по итогу 2020 года**

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2020 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расходы по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ   
в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов   
и (или) лимитов, согласно представленной декларации за 2020 год, оплата в пределах установленных лимитов ‒ 0,00 руб.

В соответствии с п. 62 Основ ценообразования в состав неподконтрольных расходов могут включаться затраты по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов. Соответственно данные расходы исключены экспертами в полном объёме.

Размер отчислений на социальные нужды составил 692,23 тыс. руб. или 30,2% от фактического фонда оплаты труда, согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 23 (стр. 143.1 тарифного дела).

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленной предприятием оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23 за 2020 год (стр. 143.1 тарифного дела) в сумме 4,66 тыс.руб.

Экономически обоснованные неподконтрольные расходы, документально подтвержденные и признанные экспертами сведены  
в таблице 9.

Таблица 9

Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии тыс. руб. по итогу 2020 года

| №  п/п | Наименование расхода | Факт  2020 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | налог на имущество организации | 0 |
| 1.4.4 | транспортный налог | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 692,23 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 4,66 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 696,89 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов (Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 + стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3) | 696,89 |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов по итогу 2020** **года**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний) и фактических цен таких ресурсов. Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

В целях определения фактической экономически обоснованной цены натурального топлива по итогу 2020 года, эксперты использовали данные, отраженные в шаблоне WARM.TOPL.Q4.2020, подтвержденном через систему ЕИАС и заверенном электронно-цифровой подписью руководителя, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

В пункте 29 Основ ценообразования говорится, что при определении обоснованности фактических значений расходов (цен) орган регулирования, в случае, когда конкурсные процедуры не проводились, либо конкурс признан не состоявшимся, эксперт в своих суждениях должен руководствоваться пп. г) вышеназванного пункта, а именно: «г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.».

Предприятие заявило по факту 2020 года среднюю цену на уголь в размере 1883,36 руб./т.

Эксперты, при определении фактически сложившейся цены по итогу 2020 года, в своих расчетах приняли за основу цены, сложившиеся по итогу 2020 года отдельно по длиннопламенному и бурому углям по Кемеровской области согласно шаблону WARM.TOPL.Q4.2020, а также применили фактические объемы топлива.

Объемы топлива принятые в расчет в целях определения фактической цены составили: бурый уголь 1115,48 тонн, длинно пламенный 49,9 т. с фактически сложившимися тепловыми эквивалентами по бурому углю 0,424, по марке Др – 0,76.

Объем топлива, пересчитанный экспертами с учетом установленного норматива и средневзвешенного фактически сложившегося теплового эквивалента, составил 1081,28 т., предприятие отчиталось за 1165,38 тонн.

Экспертами, принят объем фактического натурального топлива 1081,28 т.

В результате проведенных расчетов фактическая средневзвешенная цена угля (без учета автомобильных перевозок и иных видов транспортировки), по данным экспертов, составила 1086,35 руб./т.

Всего принимаемая экспертами стоимость топлива  
составила 1174,65 тыс. руб.

Доставка топлива осуществляется собственным автомобильным транспортом на склад котельной. Для определения экономической обоснованности стоимости машино-часа собственного транспорта, задействованного для перевозки угля, экспертами проведен анализ стоимости на используемый автотранспорт. Средневзвешенная автомобильная транспортировка по данным WARM.TOPL.Q4.2020 составляет 543 руб./т. Экспертами для расчета затрат на автомобильные перевозки, буртовку и подталкивание угля до котельной, была учтена стоимость согласно каталогу «Цены в строительстве» № 10 Октябрь 2020 года Часть 3 Книга 1  
цена машино\*часа самосвала 1788,23 и трактора К-700 1671,32. В переводе на тонну цена составила 232,78 руб./т., что не превышает средневзвешенной фактической стоимости перевозки в целом по Кузбассу за 2020 год.

Стоимость транспортировки составила 251,70 тыс. руб.   
 (1081,28 \* 232,78 = 251,70)

Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке  
составила 1426,36 тыс. руб.

Затраты предприятия на приобретение электрической энергии составляют 273,55 тыс. руб., при ее количестве 60,33 тыс. кВт\*ч. и средневзвешенном тарифе 4,53 руб. кВт\*ч. В качестве обоснования представлен договор от 01.03.2021 № 370467 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (уровень напряжения СН2), счета-фактуры за 2020 год, расчеты предприятия (стр. 35-109 тарифного дела).

В обоснование расходов предприятие представило следующие материалы и копии документов:

Договор № 101/1-2 на отпуск воды из водопровода с МУП «Водоканал» Тяжинского муниципального округа от 01.06.2019 с автопролонгацией и счет – фактуры за 2020 год (стр. 110-126 тарифного дела). Стоимость воды составляет 49,53 руб./м3 и объем 0,23 тыс. м3 =11,48 тыс.руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен   
в таблице 10.

Таблица 10.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии по итогу 2020 года.

тыс. руб.

| №  п/п | Наименование ресурса | Факт 2020 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Расходы на топливо | 1 426,36 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 273,55 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 11,48 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО: (Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 1 711,38 |

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая НВВ, которая за 2020 год составила 5 694,70 тыс. руб., в том числе 1 858,70 тыс. руб. ‒ фактическая НВВ на потребительский рынок.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии   
за 2020 год представлен в таблице 11.

Таблица 11

Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии) по итогу 2020 года.

 тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2020 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 286,43 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 696,89 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 711,38 |
| 4 | Социальные расходы из прибыли | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 29,52 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 5 724,23 |
| 11.1 | В том числе на потребительский рынок | 1 888,22 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2020 год.

Плановый полезный отпуск на 2020 год - 0,564 тыс. Гкал.

Расчет корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов на производство тепловой энергии от значений, учтенных при установлении тарифов представлен в таблице 12.

Таблица 12

Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство тепловой энергии (дельта НВВ) 2020 год

тыс. руб.

| № | Показатель | Ед. изм. | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 1 888,22 |
| 2 | Товарная выручка | тыс. руб. | 1 797,82 |
| 3 | 1 полугодие | тыс. руб. | 938,03 |
| 4 | 2 полугодие | тыс. руб. | 859,80 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2020 год) | тыс. Гкал | 0,564 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал | 0,316 |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 0,248 |
| 8 | Тариф с 1 января 2020 года, постановление РЭК Кемеровской области от 20.11.2018 № 374 (в редакции от 12.09.2019 № 269) | руб./Гкал | 2 967,36 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2019 года, постановление РЭК Кемеровской области от 20.11.2018 № 374 (в редакции от 12.09.2019 № 269) | руб./Гкал | 3 461,69 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 90,40 |

Товарная выручка ЗАО «Тяжинское ДРСУ» от реализации тепловой энергии на потребительском рынке за 2020 год составила 1 797,82 тыс. руб. Товарная выручка предприятия, рассчитана как произведение фактического полезного отпуска (0,564 тыс. Гкал), доли полезного отпуска по полугодиям 0,56 и 0,44, утвержденных тарифов 2020 года (постановление РЭК КО от 20.11.2018 № 374 (в редакции от 12.09.2019 № 269)) с 01.01.2020 – 2 967,36 руб/Гкал, с 01.07.2020 – 3461,69 руб/Гкал.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 90,40 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2022 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,036 (2021/2020)   
и 1,039 (2022/2021), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку   
на 2022 год необходимо включить 97,30 тыс. руб.

1. **Расчёт необходимой валовой выручки ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2022 год**

Расчёт необходимой валовой выручки ЗАО «Тяжинское ДРСУ»   
на 2022 год представлен в таблице 13.

Таблица 13

Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов на 2022 год

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия  на 2022 | Предложение экспертов  на 2022 | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 4 341,15 | 3 467,44 | -873,71 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 985,46 | 704,84 | -280,62 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 974,93 | 1 469,28 | -505,65 |
| 4 | Прибыль (нормативная прибыль) | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 7 301,54 | 5 641,56 | -1 659,98 |
| 11 | В т.ч. необходимая валовая выручка на потребительский рынок тыс. руб. | 2 383,16 | 1 841,35 | -541,81 |
| 12 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 97,30 | 97,30 |
| 13 | Экономически обоснованные расходы не учтенные в НВВ 2020 года |  | 95,34 | 95,34 |
| 14 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок тыс. руб. с учетом корректировки | 2 383,16 | 2 034,00 | -349,16 |

В стр.13 учтены экономически обоснованные расходы, не принятые в связи с ограничением платы граждан на 2020 год в размере 88,57 тыс. руб. с применением ИПЦ на 2021 год к 2020 году по потребительским ценам – (103,6%) и ИПЦ на 2022 год к 2021 году – (103,9%) опубликованный 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России.

88,57 тыс. руб. \* 103,6% \* 103,9% = 95,34 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013   
№ 760-э (ред. от 21.12.2020).

1. **Тарифы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке** **на 2022 год.**

Эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию   
для ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (без НДС) на 2022 год (см. таблицу 14).

Таблица 14

Тарифы на тепловую энергию для ЗАО «Тяжинское ДРСУ»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2022 | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
|  | тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
|  | январь - июнь | 0,317 | 3 570,93 | 0,00% | 1 133,86 |
|  | июль - декабрь | 0,247 | 3 644,79 | 2,07% | 900,13 |
|  | год | 0,564 | 3 603,79 |  | 2034,00 |

1. **Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении   
   с предыдущими периодами регулирования** **ЗАО «Тяжинское ДРСУ»**

Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок по категории потребителей «Население» за последние три года не изменился соответственно имеет нулевую динамику изменения.

Сравнительный анализ динамики расходов на производство тепловой энергии, в сравнении с предыдущими периодами регулирования, указаны   
в таблицах 15 – 18.

Таблица 15

Реестр операционных (подконтрольных) расходов

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | Предложение экспертов на 2022 год | Динамика, % |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 967,00 | 994,66 | 2,86 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2 254,00 | 2 318,48 | 2,86 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 32 | 32,92 | 2,86 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 118 | 121,38 | 2,86 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО операционных расходов | 3 371,00 | 3 467,44 | 2,86 |

Таблица 16

Реестр неподконтрольных расходов

тыс. руб.

| п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК КО  на 2021 год | Предложение экспертов  на 2022 год | Динамика, % |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.2 | Арендная плата  в части имущества, используемого  в регулируемой деятельности | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загряз-х веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окру-ю среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 685 | 700,18 | 2,22 |  |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 5 | 4,66 | -6,80 |  |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |  |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |  |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |  |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 690 | 704,84 | 2,15 |  |

Таблица 17

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

тыс. руб**.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2021 год | Предложение экспертов на 2022 | Динамика, % |
| 1 | Расходы на топливо | 1 208 | 1 162,72 | -3,75 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 286,00 | 295,87 | 3,45 |
| 3 | Расходы на покупку потерь | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 11,00 | 10,69 | -2,85 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | 0 | 0 | 0 |
| 7 | ИТОГО | 1 505,00 | 1 469,28 | -2,37 |

Таблица 18

Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | Предложение экспертов  на 2022 | Динамика, % |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 371,00 | 3 467,44 | 2,86 |
| 2 | Неподконтрольные расходы в т.ч. | 690 | 704,84 | 2,15 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 505,00 | 1 469,28 | -2,37 |
| 4 | Прибыль (нормативная прибыль) | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 5 566,00 | 5 641,56 | 1,36 |
| 7 | В т.ч. необходимая валовая выручка на потребительский рынок | 1 815,00 | 1 841,35 | 1,45 |
| 8 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 164 | 97,30 | -40,67 |
| 9 | Экономически обоснованные расходы не учтенные в НВВ 2020 года |  | 95,34 |  |
| 10 | ИТОГО необходимая валовая выручка на потребительский рынок с учетом корректировки | 1 979,00 | 2 034,00 | 2,78 |

Приложение № 78 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Долгосрочные тарифы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Тяжинский  Тяжинский муниципальный округ,  на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наимено-вание регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар | | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | ЗАО «Тяжинское ДРСУ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | | | | | | | | Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 2886,90 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2019 | 2967,36 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2020 | 2967,36 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2020 | 3461,69 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2021 | 3461,69 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2021 | 3570,93 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2022 | 3570,93 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2022 | 3644,79 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2023 | 4227,69 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2023 | 3448,86 | x | x | x | x | x | | Двухста-вочный | x | x | x | x | x | x | x | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | |  | Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | |  | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | | | Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 3464,28 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2019 | 3560,83 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2020 | 3560,83 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2020 | 4154,03 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2021 | 4154,03 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2021 | 4285,12 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2022 | 4285,12 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2022 | 4373,75 | x | x | x | x | x | | с 01.01.2023 | 5073,23 | x | x | x | x | x | | с 01.07.2023 | 4138,63 | x | x | x | x | x | | Двухста-вочный | x | x | x | x | x | x | x | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x | | Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x | |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

Приложение № 79 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным МУП «Тепловик», для корректировки НВВ   
и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду, реализуемые на потребительском рынке Яйского муниципальногоокруга

на 2022 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» Яйского муниципального округа».

Сокращенное наименование организации – МУП «Тепловик».

Юридический адрес: 652100, Кемеровская область, Яйский муниципальный округ, пгт. Яя, пер. Юбилейный 12.

Фактический адрес: 652100, Кемеровская область, Яйский муниципальный округ, пгт. Яя, пер. Юбилейный 12.

Директор МУП «Тепловик» Бархатов Олег Гавриилович.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон: Шкребтий Виктория Викторовна, телефон: (384-41) 2-12-65.

МУП «Тепловик» Яйского муниципального округа образовано  
на основании постановления Администрации Яйского муниципального района № 469 от 18 апреля 2019 года «О создании муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Яйского муниципального района».

МУП «Тепловик» применяет упрощенную систему налогообложения.

Основными видами деятельности организации является теплоснабжение и водоснабжение.

Услуги по теплоснабжению оказываются на следующих территориях:

1. Улановская территория;

2. Марьевская территория;

3. Кайлинская территория;

4. Китатская территория;

5. Бекетская территория;

6. Вознесенская территория;

7. Безлесная территория;

8. Дачно-Троицкая территория;

9. Судженская территория.

Количество отапливаемых объектов – 168, из них жилые дома – 85, бюджетные организации – 55, прочие – 28.

Учетной политикой для целей бухгалтерского и налогового учета предусмотрен раздельный учет (стр. 81-89, том 1).

МУП «Тепловик» осуществляет свою деятельность в соответствии   
с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия (стр. 90-101, том 1).

Владение и пользование котельными и сопутствующим технологическим оборудованием МУП «Тепловик» осуществляет на основе договора «О закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Тепловик» Яйского муниципального округа» № 1/2019 от 31.05.2019, заключенного с КУМИ Яйского муниципального округа, действующего  
до 29.07.2023, с отметкой о государственной регистрации (стр. 43-56, том 1).

В эксплуатации МУП «Тепловик» находятся 13 котельных мощностью до 3 Гкал/час. Суммарная тепловая мощность котельных составляет   
15,19 Гкал/час.

Протяжённость тепловых сетей надземной и подземной прокладки – 10,222 км.

На всех котельных топливоподача и золоудаление осуществляется вручную, котлы работают на твердом топливе (уголь марки Др).

Водоснабжение котельных осуществляется 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.

Продолжительность отопительного периода 242 дня.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010   
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги   
в сфере теплоснабжения МУП «Тепловик» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ  
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые МУП «Тепловик», подлежат государственному регулированию.

Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28  
и 31 Основ ценообразования.

Долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2022 годы   
с указанием операционных расходов, необходимых для расчета плановых операционных расходов 2021 года, утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.11.2019 № 400   
«Об установлении долгосрочных параметров регулирования   
и долгосрочных тарифов на тепловую энергию МУП «Тепловик», реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального округа,   
на 2020 – 2022 годы».

МУП «Тепловик» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с заявлением № 210 от 30.04.2021 (вх. № 2369  
от 30.04.2021) и представило пакет обосновывающих документов (том 1,   
том 2, том 3, том 4) для корректировки НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального округа на 2022 год. Письмом № 345 от 19.07.2021 (вх. № 3778 от 19.07.2021) представлен дополнительный пакет документов (том 5).

На основании заявления МУП «Тепловик» открыто дело  
«О корректировке НВВ и установлении тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду на 2021 год МУП «Тепловик» № РЭК/129-ТЕПЛОВИК-2022 от 17.05.2021.

**Нормативно правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* 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 от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
  и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе   
  с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету   
  и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)   
  от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел   
  об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы МУП «Тепловик» по расчету тарифов   
на 2022 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов, подготовлены в соответствии   
с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации   
от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной МУП «Тепловик» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2022 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и сбыт тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2022 год, производилась на основе корректировки расчета операционных расходов, анализа неподконтрольных расходов, расчета затрат на приобретение энергетических ресурсов.

**Анализ расходов МУП «Тепловик»**

**Баланс тепловой энергии**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной   
для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения –   
на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии  
с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схемы теплоснабжения Яйского муниципального округа на период  
до 2030 года (актуализированная версия), утверждены постановлением Администрации Яйского муниципального округа от 29.04.2021 № 567 (<https://adm-yaya.ru/napravleniya-deyatelnosti/gkh/skhemy-teplosnabzheniya>).

Согласно схемам теплоснабжения, объем полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год составляет 16,162 тыс. Гкал.

Объем потерь тепловой энергии при передаче устанавливается  
на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется  
в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается.

Объем потерь тепловой энергии при передаче принимается в размере предыдущего периода регулирования на уровне 3,605 тыс. Гкал (постановление региональной энергетической комиссией Кемеровской области № 323 от 22.10.2019).

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
2,9 % или 0,483 тыс. Гкал.

Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Однако, организация осуществляет деятельность по теплоснабжению  
с августа 2019 года, соответственно динамика отпуска тепловой энергии  
для населения и приравненных к нему категорий потребителей отсутствует.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс тепловой энергии МУП «Тепловик»   
Яйского муниципального округа на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | ед. изм. | Объем тепловой энергии в год | в том числе | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1. | **Выработка тепловой энергии** | **тыс. Гкал** | **16,645** | **9,487** | **7,157** |
| 2. | **Собственные нужды котельных** | **тыс. Гкал** | **0,483** | **0,275** | **0,208** |
| 3. | **Отпуск тепловой энергии в сеть (полезный отпуск), в том числе:** | **тыс. Гкал** | **16,162** | **9,212** | **6,950** |
| 3.1. | полезный отпуск на потребительский рынок | тыс. Гкал | 12,557 | 7,157 | 5,400 |
| 3.2. | потери тепловой энергии в сетях | тыс. Гкал | 3,605 | 2,055 | 1,550 |

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Арендная плата**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (согласно уведомлению – 0,2 %).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов   
на обязательное социальное страхование от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний (стр. 4-5, том 1).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
6 798 тыс. руб.

По оценке экспертов, на 2021 год фонд оплаты труда в операционных расходах предприятия на производство тепловой энергии составил:   
17 987 тыс. руб. (ФОТ на 2021 год) ÷ 22 815 тыс. руб. (операционные расходы на 2021 год) × 23 467 тыс. руб. (операционные расходы на 2022 год) =   
18 501 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды на 2022 год при этом составят:   
18 501 тыс. руб. (ФОТ на 2022 год) × 30,2 % (размер социальных отчислений) = **5 587 тыс. руб.**

Эксперты признают получившуюся величину затрат экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Расходы в размере 1 211 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

**Амортизация**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Расходы на топливо**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
13 596 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор поставки угольной продукции (уголь марки Др) № 380817   
от 14.09.2020 с ООО «Кузбасская Топливно Сбытовая Компания», действующий до 31.08.2021 (стр. 161-166, том 2), без пролонгации. Договор подписан посредством электронной подписи (электронная торговая площадка http://otc.ru), реестровый номер закупки 32009383848. Аукционная документация на проведение закупки угля (стр. 109-160, том 2).

Счета-фактуры на уголь за 2020 - 2021 годы (стр. 167-196, том 2):

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 99 от 06.01.2020;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 100 от 16.01.2020;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 101 от 31.01.2020;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 102 от 14.02.2020;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 104 от 13.03.2020;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 105 от 31.03.2020;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 108 от 14.05.2020;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 109 от 30.09.2020;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 110 от 15.10.2020;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 111 от 31.10.2020;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 115 от 31.12.2020;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 04 от 11.01.2021;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 45 от 26.02.2021;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 57 от 15.03.2021;

счет фактуру на уголь каменный марки ДР № 69 от 31.03.2021.

Цена топлива, с учетом доставки, согласно договору поставки угольной продукции № 380817от 14.09.2020, составила в 2021 году 2 450,00 руб./т.

Эксперты рассчитали цену угля, с учетом доставки, на 2022 год,  
с применением индекса цен производителей по добыче энергетического каменного угля на 2022/2021 в размере 1,039, опубликованном на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020: 2 450,00 руб./т ×1,039 (индекс) =  
**2 545,55 руб./т.**

Средневзвешенная низшая теплота сгорания топлива по условиям договора составляет 5 500 ккал/кг**.**

Переводной коэффициент из условного топлива в натуральное,   
при этом составляет: 5 500 ккал/кг × (калорийность натурального топлива) ÷ 7 000 (калорийность условного топлива) = 0,786.

Удельный расход условного топлива утвержден постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от \_\_.07.2021 № \_\_\_  
в размере **228,2 кг у.т./Гкал.**

Расход натурального топлива при этом составит: 228,2 кг у.т./Гкал (норматив расхода условного топлива) ÷ 0,786 (переводной коэффициент условного топлива в натуральное) = 290,3 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива).

В соответствии с балансом тепловой энергии, плановый отпуск   
в сеть на 2022 год составляет 16,162 тыс. Гкал.

Объем натурального топлива при этом составит: 16,162 тыс. Гкал (отпуск в сеть) × 290,3 кг н.т./Гкал (расход натурального топлива) =   
**4,692 тыс. т** (объем топлива).

Экономически обоснованные расходы на топливо на 2022 год составляют: 6,692 тыс. т (объем топлива) × 2 545,55 руб./т (цена топлива,   
с учетом доставки, на 2022 год) = **11 944** **тыс. руб.**, и предлагаются экспертами к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Расходы в размере 1 652 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на электрическую энергию**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
7 579 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор энергоснабжения № 330382 от 01.09.2019, заключенный  
с ПАО «Кузбассэнергосбыт», действующий неопределенное время (стр. 261-312, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 178901/603 от 31.07.2020 (стр. 401-403, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 207286/603 от 31.08.2020 (стр. 407-409, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 241818/603 от 30.09.2020 (стр. 413-415, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 265282/603 от 31.10.2020(стр. 419-421, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 294867/603 от 30.11.2020(стр. 426-428, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 325199/603 от 31.12.2020(стр. 433-435, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 5274/603 от 31.01.2020 (стр. 436-439, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 152844/603 от 30.06.2020 (стр. 440-442, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 66228/603 от 31.03.2020 (стр. 449-452, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 36005/603 от 29.02.2020 (стр. 453-456, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 94682/603 от 29.04.2020 (стр. 458-459, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 119772/603 от 31.05.2020 (стр. 460-462, том 1).

Договор энергоснабжения № 330411 от 01.05.2020, заключенный  
с ПАО «Кузбассэнергосбыт», действующий неопределенное время (стр. 313-384, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 178918/603 от 31.07.2020 (стр. 398-400, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 207303/603 от 31.08.2020 (стр. 404-406, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 241835/603 от 30.09.2020 (стр. 410-412, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 265299/603 от 31.10.2020 (стр. 416-418, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 294884/603 от 30.11.2020 (стр. 423-425, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 325182/603 от 31.12.2020 (стр. 430-432, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 152861/603 от 30.06.2020 (стр. 443-445, том 1).

Расшифровка к счет-фактуре № 119789/603 от 31.05.2020 (стр. 446-448, том 1).

Средневзвешенный тариф на покупку электрической энергии  
за 2020 год, в соответствии с представленными счетами-фактурами, составляет 7,15298 руб./кВтч.

Эксперты рассчитали цену покупки электрической энергии на 2022 год, с применением индексов цен производителей на обеспечение электрической энергией на 2021/2020 в размере 1,040, на 2022/2021 в размере 1,040 опубликованными на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020:  
7,15298 руб./кВтч × 1,040 (индекс на 2021/2020) × 1,040 (индекс на 2022/2021) = **7,73667** **руб./кВтч.**

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2022 году   
не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2020 - 2022 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Таким образом, принимая объем электроэнергии на 2022 год на уровне плана 2020 –   
2022 годов, эксперты рассчитали экономически обоснованные расходы предприятия на приобретение электрической энергии:

954,31 тыс. кВтч. (расход электрической энергии, принятый на 2020 – 2022 годы) × 7,73667 руб./кВтч. (плановая цена покупки электрической энергии на 2022 год) = **7 383 тыс. руб.**, и предлагают их к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Расходы в размере 196 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год,   
как экономически необоснованные.

**Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
1 090 тыс. руб.

Водоснабжение котельных осуществляется от собственных скважин водозабора МУП «Тепловик».

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Тариф на холодную воду согласно постановлению РЭК КО   
от 03.12.2020 № 508 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой и об установлении тарифов   
на техническую воду МУП «Тепловик» (Яйский муниципальный округ)»:  
с 01.01.2022 года составляет 36,71 руб./куб. м.; с 01.07.2022 года составляет 39,57 руб./куб. м.

Необходимо отметить, что объем покупки холодной воды в 2022 году   
не корректируется относительно объема, принятого при регулировании   
на 2020-2022 годов, в соответствии с пунктом 34 Методических указаний   
по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Потребление холодной воды по полугодиям, с учетом доли отпуска тепловой энергии (0,57/0,43) составит:

15,9 тыс. куб. м., на первое полугодие = 27,9 тыс. куб. м (годовой объем воды) × 0,57 %;

12,0 тыс. куб. м., на второе полугодие = 27,9 тыс. куб. м (годовой объем воды) × 0,43 %.

Таким образом, расходы на приобретение холодной воды в 2022 году составят:

36,71 руб. куб. м (тариф на холодную воду 1 полугодия 2022 года) × 15,9 тыс. куб. м (объем воды) + 39,57 руб. куб. м (тариф на холодную воду   
2 полугодия 2022 года) × 12,0 тыс. куб. м (объем воды) = 1 059 тыс. руб.

Данные расходы эксперты считают экономически обоснованными  
и предлагают к включению в НВВ предприятия на 2022 год.

Расходы в размере 31 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2022 год, как экономически необоснованные.

**Налог на прибыль**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Прибыль**

Предприятием не заявлены расходы по данной статье.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных**

**при установлении тарифов на тепловую энергию**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»,  
если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов),  
то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки   
по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки   
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) настоящих Методических указаний;

ТВi-2 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году   
и тарифов, установленных в соответствии с [главой IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой  
с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается  
как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы предприятия на уровне базовых значений (согласно пункту 55 Методических указаний);

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов   
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)   
на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

1. Операционные расходы, за 2020 год принимаются экспертами   
на уровне базовых значений (согласно пункту 56 Методических указаний).

2. Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2020 году неподконтрольные расходы   
(в соответствии с п. 39 Методических указаний).

В подтверждение расходов по уплате отчислений на социальные нужды предприятием представлены следующие документы:

Расчетные ведомости за 2020 год (Унифицированная форма № Т-51, утвержденная Постановлением Госкомстата России от 5 января 2004 г. N 1). (стр. 2-44, том 5).

Уведомление о размере страховых взносов на обязательное страхование (стр. 4-5 том 1).

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Таблица 2

**Реестр фактических неподконтрольных расходов   
по реализации тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2020 год |
| Факт |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 5 184 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 5 184 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 5 184 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Таблица 3

**Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для реализации тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2020 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 11 645 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 6 297 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 912 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 18 854 |

4. Фактическая прибыль у МУП «Тепловик» отсутствует.

Таблица 4

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

**на тепловую энергию)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | 2020 год |
| Факт |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 22 223 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 184 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 18 854 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 46 261 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2020 год.

Таблица 5

**Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию (дельта НВВ)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Фактическая необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 46 261 |
| Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 44 543 |
| 1 полугодие | тыс. руб. | 25 081 |
| 2 полугодие | тыс. руб. | 19 462 |
| Полезный отпуск на потребительский рынок (форма 1-ТЭП за 2020 год) | тыс. Гкал | 11,600 |
| 1 полугодие | тыс. Гкал | 6,612 |
| 2 полугодие | тыс. Гкал | 4,988 |
| Тариф с 1 января 2020 года (постановление РЭК от 07.11.2019 № 400) | руб./Гкал | 3 793,29 |
| Тариф с 1 июля 2020 года (постановление РЭК от 07.11.2019 № 400) | руб./Гкал | 3 901,78 |
| Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 1 718 |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных   
при установлении тарифов, составляет 1 718 тыс. руб.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,036 (2021/2020)   
и 1,039 (2022/2021), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных  
при установлении тарифов на тепловую энергию составляет 1 849 тыс. руб.

В связи с тем, что предложения от предприятия по корректировке  
с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год не поступало,   
в целях соблюдения баланса экономических интересов регулируемых организаций и интересов потребителей эксперты считают целесообразным принять расходы по данной статье в размере 0 тыс. руб. (строка 7 таблицы 9).

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на тепловую энергию на 2022 год**

Таблица 6

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год долгосрочного периода регулирования на тепловую энергию**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,037 | 1,039 | 0 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 0 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 129,21 | 129,21 | 0 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч |  |  | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 22 833 | 23 467 | +634 |

Расчет операционных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по формуле:

 (10)

Операционные расходы 2022 года натепловую энергию =   
22 815 тыс. руб. (операционные расходы 2021 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,039 × (1 + 0,75×0) = **23 467 тыс. руб.**

Таблица 7

**Реестр неподконтрольных расходов   
на тепловую энергию на 2022 год**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 6 798 | 5 587 | -1 211 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 6 798 | 5 587 | -1 211 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 6 798 | 5 587 | -1 211 |

Расчет неподконтрольных расходов произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

Таблица 8

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,   
холодной воды и теплоносителя (далее - ресурсы) на тепловую энергию   
на 2022 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо (стр. 7-8) | 13 596 | 11 944 | -1 652 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию (стр. 9) | 7 579 | 7 383 | -196 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду (стр. 12) | 1 090 | 1 059 | -31 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 22 265 | 20 386 | -1 879 |

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов произведен   
в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

Таблица 9

**Расчёт необходимой валовой выручки на тепловую энергию   
методом индексации установленных тарифов на 2022 год**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2022 год | Предложение экспертов на 2022 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 22 833 | 23 467 | 634 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 6 798 | 5 587 | -1 211 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 22 265 | 20 386 | -1 879 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Выпадающие расходы | 0 | 0 | 0 |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 51 896 | 49 440 | -2 455 |

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии   
с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России   
от 13.06.2013 № 760-э.

**Тарифы МУП «Тепловик» на тепловую энергию на 2022 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 11

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф  (НДС не облагается) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 7,157 | 4 053,82 | 0,00% | 29 015 |
| июль - декабрь | 5,400 | 3 782,79 | -6,69% | 20 425 |
|  |  |  |  |  |
| **год** | **12,557** | **3 937,28** | **2,87%** | **49 440** |

**Расчет тарифов МУП «Тепловик» на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

Предприятие МУП «Тепловик» предоставляет коммунальную услугу  
по горячему водоснабжению на территории Яйского муниципального округа  
в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения», органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента   
на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

В качестве теплоносителя используется исходная вода, не требующая дополнительной обработки, поэтому стоимость теплоносителя экспертами принимается равной стоимости исходной воды (стр. 13).

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения МУП «Тепловик» приняты в соответствии  
 с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области»:

Таблица 12

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

Компонент на тепловую энергию для МУП «Тепловик» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.11.2019 № 400 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию  
МУП «Тепловик», реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального округа, на 2020-2022 годы» ((в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01.09.2020 № 194,   
от \_\_\_.07.2021 № \_\_\_\_).

Компонент на теплоноситель для МУП «Тепловик» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.11.2019 № 401 «Об установлении тарифов  
МУП «Тепловик» на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Яйского муниципального округа, на 2020-2022 годы» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса   
от 01.09.2020 № 195, от \_\_\_.07.2021 № \_\_\_).

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2022 год для МУП «Тепловик» в следующем виде:

Таблица 13

**Тарифы на горячую воду МУП «Тепловик»,   
реализуемую в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)   
на потребительском рынке Яйского муниципального округа на 2022 год**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| МУП «Тепловик» | с 01.01.2022 | 257,24 | 253,99 | 271,83 | 258,86 | 257,24 | 253,99 | 271,83 | 258,86 | 36,71 | 4 053,82 | х | х |
| с 01.07.2022 | 245,35 | 242,33 | 258,97 | 246,87 | 245,35 | 242,33 | 258,97 | 246,87 | 39,57 | 3 782,79 | х | х |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
МУП «Тепловик»**

**Расходы на производство тепловой энергии**

Таблица 14

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 191 | | 196 | | 5 | |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 2 707 | | 2 784 | | 77 | |
| 3 | Расходы на оплату труда | 17 987 | | 18 501 | | 515 | |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 784 | | 806 | | 22 | |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 227 | | 233 | | 6 | |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 68 | | 70 | | 2 | |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Другие расходы | 851 | | 876 | | 24 | |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 22 815 | | 23 467 | | 653 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.4.3 | иные расходы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 5 432 | | 5 587 | | 155 | |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | | 0 | | 0 | |
|  | ИТОГО | 5 432 | | 5 587 | | 155 | |
| 2 | Налог на прибыль | 6 | | 0 | | -6 | |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 5 438 | | 5 587 | | 149 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 16

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды  и теплоносителя | | | | | | | | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Расходы на топливо | 12 872 | | 11 944 | | -928 | |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 7 579 | | 7 383 | | -196 | |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Расходы на холодную воду | 1 090 | | 1 059 | | -31 | |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | ИТОГО | 21 541 | | 20 386 | | -1 155 | |
|  |  |  |  | |  | |  | |
|  |  |  |  | |  | |  | |

Таблица 17

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет необходимой валовой выручки установленных тарифов | | | | | | |  | |
|  |  |  |  | | тыс. руб. | |  | |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2021 год | | Предложение экспертов  на 2022 год | | Динамика расходов | |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 22 815 | | 23 467 | | 653 | |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 5 438 | | 5 587 | | 149 | |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 21 541 | | 20 386 | | -1 155 | |
| 4 | Прибыль | 22 | | 0 | | -22 | |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | | 0 | | 0 | |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | | 0 | | 0 | |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | | 0 | | 0 | |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | | 0 | | 0 | |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | | 0 | | 0 | |
| 11 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями | 0 | | 0 | | 0 | |
| 12 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 49 816 | | 49 440 | | -375 | |

Приложение № 80 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Тарифы МУП «Тепловик» на тепловую энергию, реализуемую   
на потребительском рынке Яйского муниципального округа,   
на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-ние регули-руемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| МУП «Тепловик» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 3 793,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 901,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 901,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4 053,82 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 4 053,82 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 782,79 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население\* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 3 793,29 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3 901,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3 901,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 4 053,82 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 4 053,82 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 3 782,79 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содер-жание тепловой  мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

(НДС не облагается)

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российский Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.».

Приложение № 81 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Тарифы МУП «Тепловик» на теплоноситель, реализуемый  
 на потребительском рынке Яйского муниципального округа,  
 на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| МУП «Тепловик» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2020 | 33,19 | х |
| с 01.07.2020 | 38,40 | х |
| с 01.01.2021 | 38,40 | х |
| с 01.07.2021 | 39,94 | х |
| с 01.01.2022 | 36,71 | х |
| с 01.07.2022 | 39,57 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2020 | 33,19 | х |
| с 01.07.2020 | 38,40 | х |
| с 01.01.2021 | 38,40 | х |
| с 01.07.2021 | 39,94 | х |
| с 01.01.2022 | 36,71 | х |
| с 01.07.2022 | 39,57 | х |
| Население \* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2020 | 33,19 | х |
| с 01.07.2020 | 38,40 | х |
| с 01.01.2021 | 38,40 | х |
| с 01.07.2021 | 39,94 | х |
| с 01.01.2022 | 36,71 | x |
| с 01.07.2022 | 39,57 | x |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российский Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога   
на добавленную стоимость.».

Приложение № 82 к протоколу № 46

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 10.08.2021

**Тарифы МУП «Тепловик» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального округа, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м³\* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м³ | | | | Компонент на теплоно-ситель,  руб./м³ \*\*(без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с  поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с  поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/час  в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| МУП «Тепловик» | с 01.01.2020 | 239,55 | 236,52 | 253,21 | 241,07 | 239,55 | 236,52 | 253,21 | 241,07 | 33,19 | 3 793,29 | х | х |
| с 01.07.2020 | 250,66 | 247,54 | 264,70 | 252,22 | 250,66 | 247,54 | 264,70 | 252,22 | 38,40 | 3 901,78 | х | х |
| с 01.01.2021 | 250,66 | 247,54 | 264,70 | 252,22 | 250,66 | 247,54 | 264,70 | 252,22 | 38,40 | 3 901,78 | х | х |
| с 01.07.2021 | 260,47 | 257,22 | 275,06 | 262,09 | 260,47 | 257,22 | 275,06 | 262,09 | 39,94 | 4 053,82 | х | х |
| с 01.01.2022 | 257,24 | 253,99 | 271,83 | 258,86 | 257,24 | 253,99 | 271,83 | 258,86 | 36,71 | 4 053,82 | х | х |
| с 01.07.2022 | 245,35 | 242,33 | 258,97 | 246,87 | 245,35 | 242,33 | 258,97 | 246,87 | 39,57 | 3 782,79 | х | х |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

\*\* Тариф на теплоноситель для МУП «Тепловик», реализуемый на потребительском рынке Яйского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E6CCEAA856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.11.2019 № 401 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01.09.2020 № 195, от 10.08.2021 № 286).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию МУП «Тепловик», реализуемую на потребительском рынке Яйского муниципального округа, установлен [постановлением](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC09F10E117239497F9904CE8E62CBAF856719F0B93758T926I) региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.11.2019 № 400 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 01.09.2020 № 194, от 10.08.2021 № 285).

».