Приложение № 1 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» энергопринимающих устройств АО «Разрез «Шестаки» (увеличение максимальной мощности на 1 000 кВт), ВЛ-10 кВ объекты золотодобывающей промышленности (Кемеровская обл., Гурьевский муниципальный р-н, Урское сельское поселение, в 1530 метрах на юго-восток от п. Апрелька; кадастровый номер земельного участка 42:02:0102004:139) по индивидуальному проекту.**

**Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» энергопринимающих устройств АО «Разрез «Шестаки»** **по индивидуальному проекту** **на 2018 год:**

* Гражданский кодекс Российской Федерации;
* Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
* Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
* Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
* Приказ ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Техническим экспертом рассматривались и принимались во внимание все представленные Обществом документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперт исходил из того, что представленная Обществом информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

АО «Разрез «Шестаки» подало в адрес филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ВЛ-10 кВ объекты золотодобывающей промышленности).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Гурьевский муниципальный р-н, Урское сельское поселение, в 1530 метрах на юго-восток от п. Апрелька; кадастровый номер земельного участка 42:02:0102004:139.
2. Максимальная мощность – 1 000 кВт. Ранее присоединенная максимальная мощность – 500 кВт. Общая (присоединяемая и ранее присоединенная) максимальная мощность – 1 500 кВт.
3. Уровень напряжения – 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – сентябрь 2018 года.

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

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

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

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

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

Согласно заключению об отсутствии технической возможности, представленному филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», в случае присоединения энергопринимающих устройств АО «Разрез «Шестаки» мощностью 1 000 кВт, загрузка ПС 35/10 кВ «Урская» (ближайший источник электроснабжения заявленного класса напряжения) с учетом максимальных контрольных замеров и заключенных договоров технологического присоединения в режиме N-1 составит 154%.

В соответствии с Правилами технической эксплуатации п.5.3.14, п.5.3.15 эксплуатация трансформаторного оборудования в длительно допустимом режиме при загрузке более 105% не допускается.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) и п.32 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств АО «Разрез «Шестаки» мощностью 1 000 кВт к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС».

Таким образом, исходя из документов, представленных филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

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

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

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

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Разрез «Шестаки» филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность увеличивается на 1 000 кВт, согласования не требуется.

Согласно представленным материалам филиалу ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется выполнить реконструкцию ПС 35/10 кВ «Урская» в части замены одного существующего силового трансформатора 1,6 МВА на трансформатор номинальной мощностью 2,5 МВА.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 1 000 | 1 000 | 0,0 |

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

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

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Разрез «Шестаки» равен нулю.

Предлагается согласиться с предприятием и учесть при расчете размера платы за технологическое присоединение объем капитальных вложений филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Разрез «Шестаки» в размере 0,00 тыс. руб.

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

В соответствии с п.87 Основ не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с п. 42 Методических указаний, размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Разрез «Шестаки» к электрическим сетям, выданными техническими условиями предусмотрены мероприятий на существующих сетях: реконструкция ПС 35/10 кВ «Урская» в части замены одного существующего силового трансформатора 1,6 МВА на трансформатор номинальной мощностью 2,5 МВА.

Согласно представленному филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» расчету, стоимость указанного выше мероприятия составляет 6 410,432 тыс. руб. Указанная стоимость определена предприятием на основании пересчета стоимости сметных расчетов по проекту-аналогу.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Строительно-монтажные работы, руб. | Оборудование, руб. | ПНР, руб. | Прочие, руб. | Всего, руб. |
| 1 | Замена силовых трансформаторов по проекту-аналогу в ценах 4 кв. 2014 г. | 4 962 201,49 | 25 532 917,68 | 800 657,93 | 113 042,16 | 31 408 819,26 |
| 2 | Дефляторы |  |  |  |  |  |
|  | 2015 | 1,143 | | | | |
|  | 2016 | 1,063 | | | | |
|  | 2017 | 1,044 | | | | |
|  | 2018 | 1,046 | | | | |
|  | 2019 | 1,044 | | | | |
|  | 2020 | 1,042 | | | | |
|  | 2021 | 1,042 | | | | |
| 3 | Замена силовых трансформаторов по проекту-аналогу в ценах 4 кв. 2021 г. | 7 463 151,04 | 38 401 508,19 | 1 204 189,53 | 170 015,41 | 47 238 864,16 |
| 4 | Устанавливаемая на подстанцию мощность, МВА | 20,00 | | | | |
| 5 | Стоимость строительства 1 МВА в ценах 4 кв. 2021 г. | 373 157,55 | 1 920 075,41 | 60 209,48 | 8 500,77 | 2 361 943,21 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Стоимость реконструкции ПС 35/10 кВ «Урская» в части замены одного существующего силового трансформатора 1,6 МВА на трансформатор номинальной мощностью 2,5 МВА | 932 893,88 | 4 800 188,52 | 150 523,69 | 21 251,93 | 5 904 858,02 |
| 7 | Содержание службы заказчика-застройщика 5,4% |  |  |  | 318 862,33 | 318 862,33 |
| 8 | Непредвиденные затраты 3% | 27 986,82 | 144 005,66 | 4 515,71 | 10 203,43 | 186 711,61 |
|  | **ИТОГО** | **960 880,70** | **4 944 194,18** | **155 039,40** | **350 317,69** | **6 410 431,96** |

Предлагается скорректировать стоимость работ до величины 5 209,227 тыс. руб.

Общая корректировка в сторону снижения составила 1 201,205 тыс. руб.

Причины и величины корректировки:

1. Исключены затраты на содержание службы заказчика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу – 318,862 тыс. руб.
2. Исключены непредвиденные затраты, т. к. в соответствии с Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004), утвержденной Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1, их включение носит рекомендательный характер. Кроме того, необходимость в них обуславливается уточнением, изменением и исправлением выполненных проектных решений, что может быть учтено в договоре с проектной организацией без дополнительных затрат – 186,712 тыс. руб.
3. Корректировкой стоимости, обусловленной исключением из расчета дефляторов 2019, 2020 и 2021 годов, в связи с тем, что их применение не предусмотрено главой V Методических указаний – 695,631 тыс. руб.

Произведенный расчет представлен ниже.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Строительно-монтажные работы, руб. | Оборудование, руб. | ПНР, руб. | Прочие, руб. | Всего, руб. |
| 1 | Замена силовых трансформаторов по проекту-аналогу в ценах 4 кв. 2014 г. | 4 962 201,49 | 25 532 917,68 | 800 657,93 | 113 042,16 | 31 408 819,26 |
| 2 | Дефляторы |  |  |  |  |  |
|  | 2015 | 1,143 | | | | |
|  | 2016 | 1,063 | | | | |
|  | 2017 | 1,044 | | | | |
|  | 2018 | 1,046 | | | | |
|  | 2019 |  | | | | |
|  | 2020 |  | | | | |
|  | 2021 |  | | | | |
| 3 | Замена силовых трансформаторов по проекту-аналогу в ценах 4 кв. 2018 г. | 6 583 943,16 | 33 877 560,00 | 1 062 328,14 | 149 986,48 | 41 673 817,79 |
| 4 | Устанавливаемая на подстанцию мощность, МВА | 20,00 | | | | |
| 5 | Стоимость строительства 1 МВА в ценах 4 кв. 2018 г. | 329 197,16 | 1 693 878,00 | 53 116,41 | 7 499,32 | 2 083 690,89 |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Стоимость реконструкции ПС 35/10 кВ «Урская» в части замены одного существующего силового трансформатора 1,6 МВА на трансформатор номинальной мощностью 2,5 МВА | 822 992,90 | 4 234 695,00 | 132 791,02 | 18 748,31 | 5 209 227,22 |
| 7 | Содержание службы заказчика-застройщика 5,4% |  |  |  |  |  |
| 8 | Непредвиденные затраты 3% |  |  |  |  |  |
|  | **ИТОГО** | **822 992,90** | **4 234 695,00** | **132 791,02** | **18 748,31** | **5 209 227,22** |

В соответствии с п. 42 Методических указаний размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

В связи с тем, что на предлагаемые работы отсутствуют утвержденные укрупненные нормативы цен (Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные Приказом Минэнерго России от 08.02.2016 №75), указанные выше положения на данное технологическое присоединение не распространяются.

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

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

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 11,113 тыс. руб. без НДС (согласно расчету, представленному письмом от 20.08.2018 № 1.4/01/7156-исх (вх. № 3887 от 21.08.2018).

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

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

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

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

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

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 11,113 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК №776 от 31.12.2017 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2018 год» в т.ч.:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения | |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт | тыс. руб./шт |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 11,113 | 11,113 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,856 | 3,856 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 7,257 | 7,257 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства составила 0,00 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» энергопринимающих устройств АО «Разрез «Шестаки» (увеличение максимальной мощности на 1 000 кВт), ВЛ-10 кВ объекты золотодобывающей промышленности (Кемеровская обл., Гурьевский муниципальный р-н, Урское сельское поселение, в 1530 метрах на юго-восток от п. Апрелька; кадастровый номер земельного участка 42:02:0102004:139) по индивидуальному проекту в размере 11,113 тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» энергопринимающих устройств АО «Разрез «Шестаки», ВЛ-10 кВ объекты золотодобывающей промышленности (Кемеровская обл., Гурьевский муниципальный р-н, Урское сельское поселение, в 1530 метрах на юго-восток от п. Апрелька; кадастровый номер земельного участка 42:02:0102004:139) по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,856 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 0,00 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 0,00 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 7,257 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 11,113 |

Примечание:

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

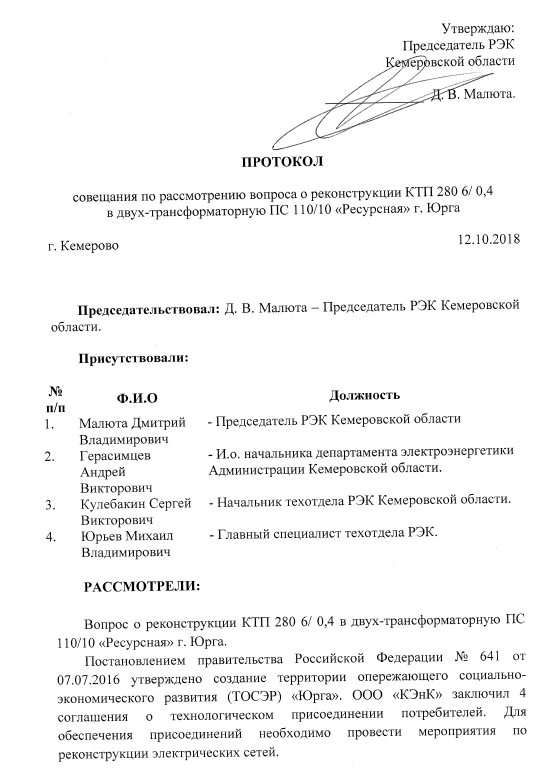
2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 5 209,227 тыс. руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

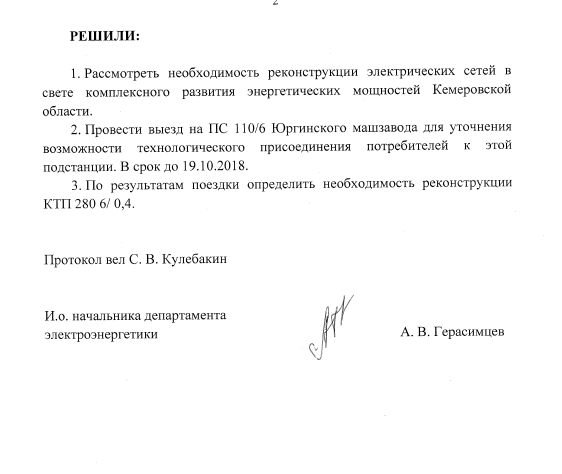
Приложение № 3 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018





Приложение № 4 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

# Экспертное заключение

# региональной энергетической комиссии Кемеровской области

по материалам, представленным **АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) (г. Кемерово)**,

для установления тарифов на техническую воду, реализуемую

на потребительском рынке, на период

с 01.01.2019 по 31.12.2023

Главный консультант региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на техническую воду, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

АО «Кемеровская генерация» (г. Кемерово) обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области с заявлением об установлении тарифов на техническую воду на 2019-2023 годы (исх. от 19.04.2018 № Исх-3-10/1-34670/18-0-0, вх. от 20.04.2018 № 1700) с применением метода индексации. Согласно представленному заявлению организацией было предложено установить тарифы в сфере холодного водоснабжения технической водой (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС):

- на 2019 год в размере 1,12 руб./м3;

- на 2020 год в размере 1,01 руб./м3;

- на 2021 год в размере 1,12 руб./м3;

- на 2022 год в размере 1,25 руб./м3;

- на 2023 год в размере 1,39 руб./м3.

Расчет тарифов произведен специалистом с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания). Тарифы устанавливаются на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

**Общая характеристика организации**

АО «Кемеровская генерация» (далее – организация) было образовано в результате реорганизации ОАО «Кузбассэнерго» в 2012 году.

Организация осуществляет несколько видов деятельности, основными из которых являются продажа, покупка и производство электрической энергии; производство, распределение, передача пара и горячей воды; реализация тепловой энергии и др. В число услуг, оказываемых АО «Кемеровская генерация», входят также услуги в сфере холодного водоснабжения технической водой, в том числе структурное подразделение Кемеровская ГРЭС.

Кемеровская ГРЭС предназначена для выработки и снабжения электрической и тепловой энергией промышленных предприятий, социальной сферы и населения.

Источником водоснабжения Кемеровской ГРЭС является р. Томь. Забор воды производится на водозаборном сооружении Кемеровской ГРЭС – береговой насосной станции (далее – БНС). С БНС, проходя через грубые решетки и очистные вращающиеся сетки, вода подается циркуляционными насосами № 1-6 типа ЦН-800В-2,5 по двум напорным водоводам в технологическую схему Кемеровской ГРЭС. Далее из технологической схемы вода подается во все последующие элементы схемы водоснабжения Кемеровской ГРЭС, в том числе потребителям:

- из технологической схемы турбинного цеха насосами НТВ № 1, 2 типа 1Д 500-63 вода подается на технические нужды ПАО «КОКС»;

- из технологической схемы турбинного цеха вода забирается насосами сырой воды № 12 А, Б, В типа Д 2500-62 и через подогреватели сырой воды № 2, 3 (или помимо) подается в схему исходной воды химводочисток № 3, 4. На участке между насосами сырой воды № 12А, 12Б, 12В и схемой исходной воды химводочисток № 3, 4 выполнен отбор воды на нужды потребителей технической воды АО «ДЭК», АО «ДЭУ», МП г. Кемерово «Зеленстрой», ООО ПО «Токем»;

- из технологической схемы турбинного цеха вода забирается насосами сырой воды № 1, 2 типа 1Д 800-56 и через подогреватели сырой воды № 1 А, Б (или помимо) подается в схему исходной воды химводочисток № 1, 2. На участке между насосами сырой воды № 1, 2 и схемой исходной воды химводочисток № 1, 2 выполнен отбор воды на нужды потребителя технической воды ООО ПО «Токем»;

- из технологической схемы турбинного цеха вода забирается насосами сырой воды № 1, 2 типа 1Д 800-56 и через подогреватели сырой воды № 1 А, Б (или помимо) подается в схему исходной воды химводочисток № 1, 2. Исходная воды, пройдя первую ступень очистки (удаление взвешенных веществ из исходной воды за счет коагуляции в осветлителях и очистки на механических фильтрах ХВО-1), насосами коагулированной воды № 2 А, Б, Г типа 1Д 630-90 подается на следующий этап очистки (умягчение). Перед циклом умягчения, с напорной линии насосов коагулированной воды выполнен отбор воды на нужды потребителя АО «СибАТК».

Абонентами АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) в сфере холодного водоснабжения технической водой являются: ПАО «КОКС», АО «СибАТК», МП г. Кемерово «Зеленстрой», АО «ДЭУ», АО «ДЭК», ООО ПО «Токем».

Объекты инженерной инфраструктуры Кемеровской ГРЭС, необходимые для холодного водоснабжения технической водой, принадлежат предприятию на праве собственности (в качестве подтверждения в материалах тарифного дела содержатся свидетельства о государственной регистрации права собственности на объекты).

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по расчету тарифов на 2019-2023 годы подготовлены в соответствии с требованиями Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила). Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, сшиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Материалы АО «Кемеровская генерация» (г. Кемерово) по расчету тарифов на 2019-2023гг. заверены подписью директора Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания».

ООО «Сибирская генерирующая компания» является единоличным исполнительным органом управляемого АО «Кемеровская генерация» в соответствии с договором от 31.07.2012 №УК-12/80А «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа и оказании информационных и консультационных услуг».

Следует отметить, что статья 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» обязывает организации вести бухгалтерский учет и раздельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности. Согласно приказу Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат» ведение раздельного учета заключается в сборе и обобщении информации о затратах организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, водоотведение), на основании данных бухгалтерского и статистического учета раздельно по осуществляемым видам деятельности, централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, и другим критериям.

Предоставленные организацией оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета соответствуют требованиям порядка ведения раздельного бухгалтерского учета по видам деятельности организаций в сфере холодного водоснабжения не в полной мере. Непонятна методика распределения затрат между регулируемыми видами деятельности внутри структурных подразделений предприятия. Проверить правильность отнесения общехозяйственных расходов на регулируемые виды деятельности не представляется возможным.

**Оценка достоверности данных, приведенных**

**в предложениях об установлении тарифов**

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации 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 информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кемеровской области виду деятельности на 2019 - 2023 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на холодное водоснабжение технической водой, принимаемых для определения долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2019-2023 годы и расчета тарифов на 2019 - 2023 годы, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Положением «О порядке проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «Кемеровская генерация» № Пл-КГ-В5-01, утвержденным Советом директоров (протокол от 26.02.2018 № 01/18) (далее - Положение о закупках), заключенным в соответствии с действующим законодательством РФ (основополагающим документом в данной области является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

П.п. 6.2.5 Положения о закупках предусматривает проведение простой закупки (без конкурсных процедур) в случае, если единовременная стоимость закупки не превышает:

- 500 тыс.руб. с НДС (без НДС при применении контрагентом упрощенной системы налогообложения) в случае, если годовая выручка предприятия за отчетный финансовый год составляет более чем 5 млрд.руб.;

- 100 тыс.руб. с НДС (без НДС при применении контрагентом упрощенной системы налогообложения) в случае, если годовая выручка предприятия за отчетный финансовый год составляет менее чем 5 млрд.руб.

Кроме того, необходимо отметить, что п.п. 8.8 Положения о закупках подразумевает возможность проведения совместных закупок при наличии не менее чем у двух заказчиков потребности в продукции определенного вида, аналогичных по техническим и функциональным характеристикам. Представленные в материалах тарифного дела документами свидетельствуют о том, что **большая часть закупок для нужд АО «Кемеровская генерация» проводилась путем проведения совместных закупок для группы компаний ООО «Сибирская генерирующая компания»** в соответствии с Положением о закупках и вышеуказанным договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа и оказании информационных и консультационных услуг ООО «Сибирская генерирующая компания».

**Таким образом, при формировании статей расходов предприятия регулирующим органом использовались цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов (вся необходимая закупочная документация представлена в материалах тарифного дела).**

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Рассматриваемое предприятие является многоотраслевой организацией, в сферу деятельности которой, в том числе, входит оказание услуг в сфере холодного водоснабжения технической водой.

Общий анализ бухгалтерской отчетности предприятия (форма № 1 – Бухгалтерский баланс) свидетельствует об увеличении внеоборотных активов по итогам 2017 года по сравнению с предыдущим периодом на ***1091*** млн.руб. Это обусловлено, главным образом, увеличением стоимости основных средств (на ***1812*** млн.руб.) при уменьшении финансовых вложений (на ***938*** млн.руб.).

В составе оборотных активов также наблюдаются изменения. По сравнению с предыдущим периодом в 2017 году оборотные активы снизились на ***523*** млн.руб. Основным фактором для уменьшения стало снижение дебиторской задолженности на ***672*** млн.руб.

При анализе Отчета о финансовых результатах предприятия (форма № 2) было выявлено уменьшение выручки в 2017 году по сравнению с 2016 годом на ***147*** млн.руб. При этом себестоимость продаж увеличилась на ***112*** млн.руб. Убыток предприятия составил ***706*** млн.руб. (в предыдущий период чистая прибыль организации равнялась ***520*** млн.руб.).

Продажа технической воды абонентам не является основным видом деятельности структурного подразделения Кемеровская ГРЭС АО «Кемеровская генерация».

В учетной политике организации отмечено, что «себестоимость технической воды формируется исходя из фактических затрат на ее приготовление. При невозможности определения фактических затрат, в себестоимость технической воды включаются затраты, определенные в соответствии с калькуляцией, которая выделяется из затрат участков основного производства, участвующих в производстве электро- и теплоэнергии».

По запросу регулирующего органа (от 01.08.2018 № М-10-79/2951-02) для подтверждения фактических доходов организации за 2017 год АО «Кемеровская генерация» были представлены счета-фактуры, выставленные абонентам структурного подразделения Кемеровская ГРЭС за услуги холодного водоснабжения. Так, выручка от реализации технической воды предприятия за 2017 год составила ***1995,25*** тыс.руб.

В качестве подтверждения расходов организации на производство технической воды за 2017 год АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) в материалах тарифного дела представлен бухгалтерский регистр по счету 9002350200 (Производство технической воды), согласно которому расходы предприятия по данному структурному подразделению составили ***1995,25*** тыс.руб.

Расходы организации при расчете тарифов на техническую воду определяются в доле, относящейся на потребительский рынок.

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов**

**на техническую воду**

Организацией было направлено заявление об установлении тарифов на техническую воду на период с 01.01.2019 по 31.12.2023с применением метода индексации. При применении метода индексации, регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования) к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

а) базовый уровень операционных расходов;

б) индекс эффективности операционных расходов;

в) нормативный уровень прибыли (для организаций, которым права владения и (или) пользования централизованными системами холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, преданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014г.);

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

**Базовый уровень операционных расходов** – это уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанный с применением метода экономически обоснованных расходов. Величина операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования, заявленная организацией, составляет ***906,03***тыс. руб.

**Индекс эффективности операционных расходов** организацией не заявлен.

**Нормативный уровень прибыли** организацией не заявлен. В соответствии с вышеуказанным п.п. «в» п. 79 Основ ценообразования для организаций, владеющих объектами коммунальной инфраструктуры на праве собственности, нормативный уровень прибыли в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов не устанавливается.

**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе:**

Уровень потерь воды заявлен организацией на 2019 год в размере ***0,00*** %, на 2020 год в размере ***0,00*** %, на 2021 год в размере ***0,00*** %, на 2022 год в размере ***0,00*** %, на 2023 год в размере ***0,00*** %.

Удельный расход электрической энергии заявлен организацией на 2019 год в сфере холодного водоснабжения ***0,00*** кВт\*ч/м3, на 2020-2023 годы на том же уровне.

Учитывая результаты проведенного анализа, предлагаю региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно данным таблицы 1.

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на техническую воду**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) (г. Кемерово)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Техническая вода | 2019 | 877,79 | х | х | 0 | 0 |
| 2020 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2021 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2022 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2023 | х | 1 | х | 0 | 0 |

Расчеты конкретных статей расходов, основание расчетов, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

При формировании натуральных показателей 2019-2023гг. по предложению организации объем технической воды рассматривается без учета объемов на собственные нужды производства.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов отпускаемой технической воды на уровне фактических показателей 2017 года в соответствии с представленными в материалах тарифного дела счетами-фактурами за январь-декабрь 2017 года, выставленными абонентам.

Планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей на 2019 год составил ***2734371,00 м3***, в том числе:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***1367185,50*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***1367185,50*** м3;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***1367185,50*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***1367185,50*** м3.

На 2020-2023 годы объем отпущенной воды по категориям потребителей принимается на уровне предыдущего периода:

- на 2020 год – ***2734371,00*** м3;

- на 2021 год – ***2731371,00*** м3;

- на 2022 год – ***2734371,00*** м3;

- на 2023 год – ***2734371,00*** м3.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, составляет:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***1066,40*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1066,40*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***1189,45*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1189,45*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***1189,45*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1189,45*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***1353,51*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1353,51*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***1353,51*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1353,51*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***1517,58*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1517,58*** тыс. руб.

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***1517,58*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1517,58*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***1750,00*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1750,00*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***1750,00*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1750,00*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***1955,08*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1955,08*** тыс. руб.

**Техническая вода (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС)**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией заявлена необходимая валовая выручка:

- на 2019 год в размере ***3069,56*** тыс. руб., тариф – в размере ***1,12*** руб./м3;

- на 2020 год в размере ***2774,49*** тыс. руб., тариф – в размере ***1,01*** руб./м3;

- на 2021 год в размере ***3075,49*** тыс. руб., тариф – в размере ***1,12*** руб./м3;

- на 2022 год в размере ***3416,80*** тыс. руб., тариф – в размере ***1,25*** руб./м3;

- на 2023 год в размере ***3803,97*** тыс. руб., тариф – в размере ***1,39*** руб./м3.

В соответствии с п. 85 Методических указаний расчет необходимой валовой выручки при применении метода индексации производится по формуле:

base_1_278584_447,

где:

base_1_278584_448 - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

base_1_278584_449 - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i, тыс. руб.;

base_1_278584_450 - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, тыс. руб.;

base_1_278584_451 - нормативная прибыль, установленная на год i, тыс. руб.;

base_1_278584_452 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования;

base_1_278584_453 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i, тыс. руб.

Текущие расходы рассчитываются по формуле:

base_1_278584_323,

где:

base_1_278584_324 - текущие расходы, тыс. руб.;

base_1_278584_325 - операционные расходы, тыс. руб.;

base_1_278584_326 - расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды, тыс. руб.;

НРi - неподконтрольные расходы, тыс. руб.

При определении расходов на приобретение электрической энергии (мощности) учитываются значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, таких как удельный расход электрической энергии в случае, если установление тарифов осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019;

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 30.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022 по 30.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 30.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023.

Необходимая валовая выручка (далее также – «НВВ») с учетом календарной разбивки определена специалистом РЭК КО на следующем уровне:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 – в размере ***1066,40*** тыс. руб.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 – в размере ***1189,45*** тыс. руб.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 – в размере ***1189,45*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 – в размере ***1353,51*** тыс. руб.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 – в размере ***1353,51*** тыс. руб.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 – в размере ***1517,58*** тыс. руб.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 – в размере ***1517,58*** тыс. руб.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 – в размере ***1750,00*** тыс. руб.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 – в размере ***1750,00*** тыс. руб.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 – в размере ***1955,08*** тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались индексы потребительских цен на 2018 год – 102,7%, на 2019 год – 104,6%, на 2020 год – 103,4%, на 2021-2023 годы – 104% согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 01.10.2018г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России, ИПЦ Минэкономразвития РФ).

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных организацией для определения величины необходимой валовой выручки, специалист считает экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

**I. Базовый уровень операционных расходов на 2019 год**

**«Материалы и запасные части»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***87,16*** тыс. руб.

Затраты по статье включают расходы на масло турбинное ТП-22 С, смазку Литол 24, а также расходы на материалы и малоценные основные средства.

Затраты по данной статье приняты регулятором на уровне предложения предприятия в соответствии с представленным расчетом, выполненным согласно приложению 2.1.1 к Методическим указаниям «Расходы на сырье и материалы». В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлены договоры поставки продукции, заключенные по результатам проведения закупочных процедур:

- договор поставки от 23.01.2014 № 07-254/43-Д с ООО «Стандарт-Ойл» (протоколы проведения закупок № 68- сгк, № 36 ЗР);

- договор поставки от 03.02.2016 № 01-31/2016 с ООО «Интен» (протокол проведения закупок № 591).

Затраты по статье определены в доле на потребительский рынок, согласно предложению организации. Доля составила 0,02415.

Расходы по статье приняты в сумме ***87,16*** тыс.руб. по периодам календарной разбивки:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***43,58*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***43,58*** тыс. руб.

**«Расходы на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***490,46*** тыс. руб. при численности ***1,01*** человека и среднемесячной заработной плате ***40393,23*** руб./чел./мес.

Фонд оплаты труда основного производственного персонала был принят на уровне предложения организации, которое соизмеримо с фактическими затратами по статье за 2017 год. В качестве подтверждения расходов на оплату труда за 2017 год предприятием представлен бухгалтерский регистр по счету 9002350200 «Производство технической воды». Также предприятием предоставлен расчет плановых затрат на 2019 год, выполненный согласно приложению 2.2 к Методическим указаниям «Расходы на оплату труда» и действующее штатное расписание.

Затраты по данной статье приняты в сумме ***490,46*** тыс. руб., в том числе с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***245,23*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***245,23*** тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала составила ***40393,23*** руб./чел./мес. Численность принята на уровне предложения организации - ***1,01*** человека. (что также соответствует численности основного персонала по факту 2017 года).

**«Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***148,12*** тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты в размере ***148,12*** тыс.руб. и были рассчитаны на основании ст. 425 Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117 – ФЗ (30%) с учетом изменений, вступающих в силу с 01.01.2019г., в том числе:

- на обязательное пенсионное страхование 22 % - ***107,91*** тыс. руб.

- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности 2,9 % - ***14,22*** тыс. руб.

- на обязательное медицинское страхование 5,1 % - ***25,01*** тыс. руб. Дополнительно учтено страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний». Размер страхования определен в соответствии с представленным уведомлением фонда социального страхования РФ «О размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (0,21%) и составил ***0,98*** тыс. руб.

Общая сумма расходов по статье составила ***148,12*** тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***74,06*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***74,06*** тыс. руб.

**«Цеховые (общехозяйственные) расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***24,20*** тыс. руб.

Затраты по статье включают расходы на уборку служебных помещений.

Затраты по данной статье приняты регулятором на уровне предложения предприятия. В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлен договор оказания услуг, заключенный по результатам проведения закупочных процедур:

- договор подряда и возмездного оказания услуг от 01.03.2016 № 03-18АХО/2016 с ООО «ОМС-Центр» (протокол проведения закупок № 3).

Затраты по статье определены в доле на потребительский рынок, согласно предложению организации. Доля составила 0,02415.

Расходы по статье приняты в сумме ***24,20*** тыс.руб. по периодам календарной разбивки:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***12,10*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***12,10*** тыс. руб.

**«Прочие производственные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***7,00*** тыс. руб.

Затраты по статье включают расходы на услуги метрологической службы, службы металлов и сварки, химической службы, службы диагностики электрооборудования, службы наладки и испытаний тепломеханического оборудования, службы перспективного развития, службы экспертиз для нужд структурного подразделения Кемеровской ГРЭС.

Затраты по данной статье приняты регулятором на уровне предложения предприятия. В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлен договор оказания услуг от 30.12.2011 № 3/КемГРЭС с ОАО «СибИАЦ», а также график обследование и экспертизы промышленной безопасности зданий и сооружений Кемеровской ГРЭС.

Затраты по статье определены в доле на потребительский рынок, согласно предложению организации. Доля составила 0,02415.

Расходы по статье приняты в сумме ***7,00*** тыс.руб. по периодам календарной разбивки:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***3,50*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***3,50*** тыс. руб.

**«Ремонтные расходы»**

**«Текущий ремонт основных средств»**

**«Прочие расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***102,76*** тыс. руб.

Затраты по статье включают «Прочие ремонтные расходы».

Расходы по данной статье приняты регулятором на уровне, предложенном организацией. В качестве обосновывающих материалов в тарифном деле содержатся программа ремонтного обслуживания, локальные сметные расчеты на ремонт и обслуживание объектов холодного водоснабжения технической водой на 2019 год, а также дефектные ведомости, обосновывающие необходимость проведения заявленных мероприятий.

Затраты по статье определены в доле на потребительский рынок, согласно предложению организации. Доля составила 0,02415.

Расходы по статье приняты в сумме ***102,76*** тыс.руб., в том числе по периодам календарной разбивки:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***51,38*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***51,38*** тыс. руб.

**«Административные расходы»**

**«Прочие административные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***46,33*** тыс. руб. Затраты по статье включают расходы на охрану объектов, информационно-консультационные услуги. В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлены договоры оказания услуг, заключенные по результатам проведения закупочных процедур.

Затраты по статье определены в доле на потребительский рынок, согласно предложению организации. Доля составила 0,02415.

Как уже было отмечено ранее, методика распределения затрат между регулируемыми видами деятельности внутри структурных подразделений предприятия непонятна. Проверить правильность отнесения общехозяйственных расходов на регулируемые виды деятельности не представляется возможным.

На основании вышеизложенного расходы по статье приняты регулятором на уровне плановых значений 2018 года с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2019 год 104,6%. Общая сумма расходов составила ***18,10*** тыс.руб., в том числе с разбивкой по периодам:

**с 01.01.2019 по 30.06.2019** – ***9,05*** тыс.руб.

**с 01.07.2019 по 31.12.2019 – *9,05*** тыс. руб.

Базовый уровень операционных расходов на 2019 год составил ***877,79*** тыс. руб.

Согласно п. 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются по формуле:

,

где:

ОРi - операционные расходы в году i (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, процентов;

ИПЦ i-1 - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на год i-1;

ИКА i-1 - индекс изменения количества активов в году i-1.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

base_1_278584_332,

где:

ИКАi - индекс изменения количества активов в году i;

dсеть - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

ΔУМСi - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

ΔOPi - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

При расчете Операционных расходов на 2020-2023 годы регулятором использовались следующие показатели:

базовый уровень операционных расходов 2019 года – 877,79 тыс. руб.;

индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021-2023 годы – 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;

индекс эффективности операционных расходов 1%;

индекс изменения количества активов 0%.

В соответствии с вышеуказанной формулой, уровень операционных расходов составляет:

- на 2020 год – ***898,56*** тыс. руб.;

- на 2021 год – ***925,16*** тыс. руб.;

- на 2022 год – ***952,55*** тыс. руб.;

- на 2023 год – ***980,74*** тыс. руб.

**II. Амортизация**

В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

**«Амортизация основных средств и нематериальных активов»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***59,48*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***59,48*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***59,48*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***59,48*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***59,48*** тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств». Среди обосновывающих документов предприятием представлена статистическая отчетность (Форма № 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов», Форма № С-1 «Сведения о вводе в эксплуатацию зданий и сооружений»), а также расчет амортизационных отчислений. Однако, в связи с тем, что регулируемый вид деятельности в сфере холодного водоснабжения технической водой не является для предприятия основным и занимает незначительную долю, идентифицировать в вышеуказанных документах имущество, относящееся к производству технической воды, не представляется возможным. В связи с чем, в качестве подтверждения расходов по данной статье за 2017 год регулятором был принят представленный предприятием бухгалтерский регистр по счету 9002350200 «Производство технической воды», отражающий фактические расходы на амортизацию основных средств, отнесенные на регулируемый вид деятельности по структурному подразделению Кемеровской ГРЭС.

Таким образом расходы на амортизацию основных средств приняты на уровне фактических расходов 2017 года в размере ***29,94*** тыс.руб. Затраты по статье определены в доле на потребительский рынок, согласно предложению организации. Доля составила 0,02415.

С учетом календарной разбивки расходы по статье приняты на следующем уровне:

- 2019 год в сумме ***29,94*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***14,97*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***14,97*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***29,94*** тыс. руб. по плану 2019 года с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***14,97*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***14,97*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***29,94*** тыс. руб. по плану 2020 года с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***14,97*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***14,97*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***29,94*** тыс. руб. по плану 2021 года с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***14,97*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***14,97*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***29,94*** тыс. руб. по плану 2022 года с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***14,97*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***14,97*** тыс. руб.

**III. Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

**«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***1537,82*** тыс. руб., в том числе «Водный налог» - ***1485,00*** тыс.руб., «Налог на имущество» - ***52,82*** тыс.руб.;

- 2020 год в сумме ***1759,07*** тыс. руб. в том числе «Водный налог» - ***1706,25*** тыс.руб., «Налог на имущество» - ***52,82*** тыс.руб.;

- 2021 год в сумме ***2016,10*** тыс. руб. в том числе «Водный налог» - ***1963,28*** тыс.руб., «Налог на имущество» - ***52,82*** тыс.руб.;

- 2022 год в сумме ***2311,41*** тыс. руб. в том числе «Водный налог» - ***2258,59*** тыс.руб., «Налог на имущество» - ***52,82*** тыс.руб.;

- 2023 год в сумме ***2650,47*** тыс. руб. в том числе «Водный налог» - ***2597,65*** тыс.руб., «Налог на имущество» - ***52,82*** тыс.руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в расчет в соответствии с действующим законодательством с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

- 2019 год в сумме ***1494,18*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***1483,94*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 2,01 на 2019 год).

«Налог на имущество» - ***10,24*** тыс.руб. Расходы по статье приняты на уровне фактических затрат 2017 года, подтвержденные представленным бухгалтерским регистром по счету 9002350200 «Производство технической воды».

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***685,57*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***808,62*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***1715,67*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***1705,43*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 2,31 на 2020 год).

«Налог на имущество» - ***10,24*** тыс.руб. Расходы по статье приняты на уровне плана 2019 года.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***775,80*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***939,86*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***1974,07*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***1963,83*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 2,66 на 2021 год).

«Налог на имущество» - ***10,24*** тыс.руб. Расходы по статье приняты на уровне плана 2020 года.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***905,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***1069,07*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***2274,33*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***2264,09*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 3,06 на 2022 год).

«Налог на имущество» - ***10,24*** тыс.руб. Расходы по статье приняты на уровне плана 2021 года.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***1020,95*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***1253,37*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***2607,32*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***2597,08*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 3,52 на 2023 год).

«Налог на имущество» - ***10,24*** тыс.руб. Расходы по статье приняты на уровне плана 2022 года.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***1201,12*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***1406,20*** тыс. руб.

**«Недополученные доходы / выпадающие расходы»**

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования в случае если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги), или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с Методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

**«Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод»**

Организацией для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье на 2019 год не заявлены.

При анализе фактических доходов предприятия по итогам 2017 года специалистом было выявлено увеличение объемов отпущенной потребителям технической воды по сравнению с плановыми значениями (по структурному подразделению Кемеровская ГРЭС). Вследствие чего у организации образовалась излишне полученная выручка, которая подлежит исключению в соответствии с п. 17 Основ ценообразования. Общая сумма излишне полученной выручки за 2017 год составила ***814,88*** тыс.руб. В соответствии с Методическими указаниями данная сумма была учтена с распределением на 2 года и исключена из необходимой валовой выручки на 2019-2020гг.

На основании вышеизложенного при формировании необходимой валовой выручки регулятором исключены излишне полученные доходы организации за 2017 год:

на 2019 год в размере ***-732,61*** тыс.руб.;

на 2020 год в размере ***- 82,27*** тыс.руб.

Расходы по данной статье на 2021-2023гг. предприятием не заявлены, регулятором приняты на уровне ***0,00*** тыс.руб.

**«Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье на 2019 год в сумме ***559,23*** тыс. руб. В данной статье предприятием заявлено увеличение фактических расходов за 2017 год по статье «Водный налог».

В соответствии с п. 91 Методических указаний величина отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов, рассчитывается по следующей формуле:

,

где:

 - скорректированная величина фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов, тыс. руб.;

 - величина неподконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов, тыс. руб.

Расчет расходов по данной статье был выполнен регулятором в соответствии с вышеуказанной формулой (учтено отклонение фактических неподконтрольных расходов по итогам 2017 года от плановых) в размере ***504,81*** тыс.руб. Кроме того, в данной статье учтена оставшаяся часть фактического перерасхода по статье «Водный налог» за 2016 год, перенесенная регулятором на 2019 год в размере ***58,23*** тыс.руб.

Общая сумма затрат по данной статье на 2019 год учтена регулирующим органом в размере ***563,04*** тыс.руб.

Расходы по данной статье на 2020-2023гг. предприятием не заявлены, регулятором приняты на уровне ***0,00*** тыс.руб.

**«Другие»**

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В процессе анализа представленных материалов регулятором было выявлено увеличение фактических расходов по статье «Амортизация основных средств» за 2017 год по сравнению с плановыми значениями. Предприятием данное превышение было компенсировано за счет излишне полученной выручки в 2017 году, образовавшейся в результате увеличения объемов потребления технической воды абонентами.

Однако, в связи с тем, что излишне полученная выручка за 2017 год исключена регулятором в статье «Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод», специалист полагает экономически обоснованным учесть в составе необходимой валовой выручки на 2019 год отклонение по статье «Амортизация основных средств» за 2017 год в размере ***18,76*** тыс.руб.

Расходы по данной статье на 2020-2023гг. предприятием не заявлены, регулятором приняты на уровне ***0,00*** тыс.руб.

**«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»**

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Расчетная величина корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, принятая регулятором, не превышает максимально допустимый размер сглаживания 12%, предусмотренный условиями вышеуказанной формулы Методических указаний.

На основании вышеизложенного, корректировка общей суммы необходимой валовой выручки произведена на следующем уровне с учетом календарной разбивки:

- 2019 год корректировка НВВ на сумму ***0,00*** тыс. руб.;

- 2020 год уменьшение НВВ на сумму ***23,85*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***11,93*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***11,93*** тыс. руб.;

- 2021 год уменьшение НВВ на сумму ***63,18*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***31,59*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***31,59*** тыс. руб.;

- 2022 год увеличение НВВ на сумму ***5,46*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***2,73*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***2,73*** тыс. руб.;

- 2023 год увеличение НВВ на сумму ***81,57*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***40,79*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***40,79*** тыс. руб.

**IV. «Нормативная прибыль»**

Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, определенный органом регулирования тарифов.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Как уже было указано ранее, в соответствии с п.п. «в» п. 79 Основ ценообразования для организаций, владеющих объектами коммунальной инфраструктуры на праве собственности, нормативный уровень прибыли в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов не устанавливается.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***7,00*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***7,33*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***7,67*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***8,02*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***8,39*** тыс. руб.

В расходы по статье включены затраты на «Прибыль на социальное развитие, поощрение».

По результатам проведенного анализа затраты по статье приняты регулятором на уровне фактических значений 2017 года. В качестве обосновывающих материалов организацией представлен Коллективный договор АО «Кемеровская генерация» на 2016-2018гг.

Расчет расходов по данной статье производился регулятором с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2018 год (102,7%) и на 2019 год (104,6%).

Расходы по статье приняты в расчет с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

- 2019 год в сумме ***4,75*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***2,37*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***2,37*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***4,91*** тыс. руб. по плану 2019 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4%) с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***2,45*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2,45*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***5,11*** тыс. руб. по плану 2020 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год (104%) с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***2,55*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***2,55*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***5,31*** тыс. руб. по плану 2021 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2022 год (104%) с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***2,66*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***2,66*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***5,52*** тыс. руб. по плану 2022 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2023 год (104%) с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***2,76*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***2,76*** тыс. руб.

**Тарифы на техническую воду**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на техническую воду, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:



где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей технической воды, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы на техническую воду с учетом календарной разбивки:

#### Таблица 2

Тарифы на техническую воду, реализуемую

АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение

Кемеровская ГРЭС) (г. Кемерово)

на потребительском рынке с 01.01.2019 по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Техническая вода (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) | | | | |
| АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) | 2019 | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 0,78 | 0,0 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 0,87 | 11,5 |
| 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 0,87 | 0,0 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 0,99 | 13,8 |
| 2021 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 0,99 | 0,0 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1,11 | 12,1 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) | 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1,11 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1,28 | 15,3 |
| 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1,28 | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1,43 | 11,7 |

Приложение № 5 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на техническую воду**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) (г. Кемерово)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Техническая вода | 2019 | 877,79 | х | х | 0 | 0 |
| 2020 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2021 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2022 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2023 | х | 1 | х | 0 | 0 |

Приложение № 6 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Производственная программа**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) (г. Кемерово)**

**в сфере холодного водоснабжения технической водой**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Кемеровская генерация» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д.30 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества технической воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 |
| 7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 |
| 9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 |
| 9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 | 1367186 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 1066,40 | 1189,45 | 1189,45 | 1353,51 | 1353,51 | 1517,58 | 1517,58 | 1750,00 | 1750,00 | 1955,08 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0 | 0 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0 | 0 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 7 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018





















Приложение № 8 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**АО «Кемеровская генерация» (структурное подразделение Кемеровская ГРЭС) (г. Кемерово)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Прочие потребители  (без НДС) | 0,78 | 0,87 | 0,87 | 0,99 | 0,99 | 1,11 | 1,11 | 1,28 | 1,28 | 1,43 |

Приложение № 9 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

# Экспертное заключение

# региональной энергетической комиссии Кемеровской области

по материалам, представленным **АО «Кузнецкая ТЭЦ»**

**(г. Новокузнецк)**, для установления тарифов на техническую воду, реализуемую на потребительском рынке, на период

с 01.01.2019 по 31.12.2023

Главный консультант региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на техническую воду, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк) обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области с заявлением об установлении тарифов на техническую воду на 2019-2023 годы (исх. от 19.04.2018 № Исх-3-8/01-34671/18-0-0, вх. от 20.04.2018 № 1699) с применением метода индексации. Согласно представленному заявлению организацией было предложено установить тарифы в сфере холодного водоснабжения технической водой:

- на 2019 год в размере 1,64 руб./м3;

- на 2020 год в размере 1,34 руб./м3;

- на 2021 год в размере 1,46 руб./м3;

- на 2022 год в размере 1,60 руб./м3;

- на 2023 год в размере 1,75 руб./м3.

Расчет тарифов произведен специалистом с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания). Тарифы устанавливаются на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

**Общая характеристика организации**

АО «Кузнецкая ТЭЦ» (далее – организация) было образовано в результате реорганизации ОАО «Кузбассэнерго» в 2012 году.

Организация осуществляет несколько видов деятельности, основными из которых являются продажа, покупка и производство электрической энергии; производство, распределение, передача пара и горячей воды; реализация тепловой энергии и др. В число услуг, оказываемых АО «Кузнецкая ТЭЦ», входят также услуги в сфере холодного водоснабжения технической водой.

Источник водоснабжения АО «Кузнецкая ТЭЦ» - р. Томь. Система водоснабжения - оборотная, с забором холодной воды из пруда-охладителя и сбросом теплой обратно в пруд, дефицит – пополняется свежей водой из р. Томи.

В состав гидротехнических сооружений технического водоснабжения АО «Кузнецкая ТЭЦ» входят:

• водозаборный ковш;

* береговая насосная станция I-го подъема;
* напорные водоводы от береговой насосной станции до головного сооружения;
* головное сооружение на подводящем канале;
* подводящий канал;
* насосная станция II-го подъема;
* напорные циркводоводы от насосной станции II-го подъема до пункта переключений;
* пункт переключений;
* напорные циркводоводы от пункта переключений до главного корпуса;
* сбросные водоводы от главного корпуса до сифонных колодцев;
* сифонные колодцы;
* закрытый отводящий канал от сифонных колодцев до двухступенчатого перепада;
* двухступенчатый перепад;
* открытый отводящий канал с сооружениями на нем;
* пруд-охладитель с ограждающей дамбой;
* шлюз-регулятор;
* шлюз-регулятор с трубопроводом теплой воды.

***Водозаборный ковш***

Назначение – подвод технической воды из р. Томь к береговой насосной станции 1-го подъема. Тип – с низовым питанием. Образован двумя дамбами: русловой и береговой. Размеры ковша: длина – 150м; ширина – 16-43,5м. Пропускная способность – 60,0 тыс.м3.

***Береговая насосная станция первого подъема***

Назначение – забор технической воды из водозаборного ковша и подача ее в подводящий канал. Тип – блочная (в одном блоке с двумя водоприемниками). Здание комбинированного вида: подземная часть - железобетонная монолитная, наземная – кирпичная, одноэтажная. Размеры подземной части: длина – 32,2 м, ширина – 12,5 м, высота – 13,85 м; наземной части: длина – 32,2 м, ширина – 12,5 м, высота – 8,0 м. Грунты основания – суглинок, гравийно-галечниковый грунт. Со стороны каждого водоприемника имеется по 12 отверстий размером 1.1×1.8 м. Отверстия расположены в 2 ряда, порог нижнего ряда на отм. 198,25 м, верхнего ряда – 201,40 м. За водоприемными окнами располагается по 3 водоприемных камеры для 4 насосов.

Тип подъемного механизма – мостовой кран г/п 10. Для выполнения ремонтных работ предусмотрена установка плоских металлических затворов с прижимным подвесом (размером 2,0 x 2,5 м) в количестве 6 шт. Для предотвращения попадания плавающего мусора в приемные камеры установлено 6 шт. грубых сороудерживающих решеток 2,0 x 2,5 м. и боны на входе в ковш.

В здании установлено 2 насоса типа - Ц – 18, производительностью Q = 15 тыс. м3 /ч; 2 насоса типа - ОПВ 2 – 87, производительностью Q = 10,8 тыс. м3 /ч. Кроме этого, установлено 2 дренажных насоса типа 8-К-18 (Q = 300 м3/час), работающих в автоматическом режиме, и 1 дренажный насос 5НДВ (Q = 200 м3/час), работающий в режиме ручного включения по месту.

***Напорные водоводы от береговой насосной станции до головного сооружения***

Назначение – передача воды от береговой насосной станции в подводящий канал через головное сооружение. Тип – напорные. Материал – сталь. Количество ниток – 4. Протяженность водовода – 90,0 м. Расчетный расход - Q = 7 м3/сек.

# *Подводящий канал*

Назначение - подвод технической воды от насосной станции I подъема к насосной станции II-го подъема. Подводящий канал начинается головным сооружением из монолитного железобетона. В головном сооружении для каждого трубопровода предусмотрена отдельная камера. Поступающая в камеру вода переливается через водосливную стенку и поступает в подводящий канал.

Тип канала - открытый, трапецеидального сечения. Размеры: длина канала – 3600 м, ширина по дну – 5,0 м. Крепление - гравийно-песчаная смесь. Уклон дна – 0,0003. Канал выполнен в выемке. Пропускная способность – 17,0 м3/с. Скорость воды в канале - 0,3м/сек. Глубина воды в канале при пропуске расчетного расхода 2,6 м. Грунты основания – суглинки.

***Насосная станция второго подъема***

Назначение – забор технической воды из подводящего канала и подача ее по циркводоводам в главный корпус АО «Кузнецкая ТЭЦ». Тип – блочная. Здание комбинированного вида: подземная часть - железобетонная монолитная, наземная – кирпичная, одноэтажная. Размеры подземной части: длина – 40,4 м, ширина – 25,0 м, высота – 7,4 м; наземной части: длина – 40,4 м, ширина – 25,0 м, высота – 11,2 м.

Для предотвращения попадания плавающего мусора в приемные камеры установлено 6 шт. грубых сороудерживающих решеток 2,0 x 2,5 м, боны и вращающиеся сетки типа ТВ-30000 ÷ 60000.

В здании установлено 3 насоса типа – 48-Д-22, производительностью Q = 12,0 тыс. м3 /ч; 2 насоса типа – 24 НДН, производительностью Q = 6,0 тыс. м3 /ч. Кроме этого, установлено 2 дренажных насоса типа 200Д (Q = 720 м3/час), работающих в автоматическом режиме, и 1 насос пожарно-технической воды 54ДВ (Q = 200 м3/час), работающий в режиме ручного включения по месту.

***Напорные циркводоводы от насосной станции второго подъема до пункта переключений***

Назначение – передача воды от насосной станции II-го подъема до пункта переключений. Тип – напорные. Материал – сталь. Количество ниток – 6. Протяженность водовода – 50,0 м. Расчетный расход - Q = 20,0 м3/с

Особенности компоновки и конструкции: трубопроводы стальные, электросварные из стали ВСт3пс5 диаметром Ø = 1200 мм с толщиной стенки 8 мм, с ребрами жесткости из швеллера № 16 через 1200 мм. Глубина заложением – 3,6 м (трубы засыпаны гравийно-песчаной смесью с уплотнением). Грунты по трассе – суглинки.

***Пункт переключений***

Назначение – перераспределение воды по напорным циркводоводам. Тип - комбинированная, подземная часть - железобетонная, наземная -кирпичная. Размеры: длина – 30,0 м, ширина – 12,0 м, высота подземной части – 6,9 м, высота наземной части – 7,9 м. Технологическое оборудование - задвижки чугунные с электроприводом: Ду = 1600 мм – 6 шт.; обратные кла­паны Ду = 1600 мм – 6 шт.; задвижки чугунные с электроприводом Ду = 1200 мм – 3 шт; обратные клапаны Ду = 1200 мм – 3 шт. Тип подъемного механизма – кран-балка г/п 5,0т.

Абонентами АО «Кузнецкая ТЭЦ» в сфере холодного водоснабжения технической водой являются АО «Завод Универсал», ОАО «РУСАЛ новокузнецкий алюминиевый завод», АО «СибАТК», ООО «Копекс Сибирь».

Объекты инженерной инфраструктуры, необходимые для холодного водоснабжения технической водой, принадлежат предприятию на праве собственности (в качестве подтверждения в материалах тарифного дела содержатся свидетельства о государственной регистрации права собственности на объекты).

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по расчету тарифов на 2019-2023 годы подготовлены в соответствии с требованиями Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила). Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, сшиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Материалы АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк) по расчету тарифов на 2019-2023гг. заверены подписью директора Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания».

ООО «Сибирская генерирующая компания» является единоличным исполнительным органом управляемого АО «Кузнецкая ТЭЦ» в соответствии с договором от 31.07.2012 №УК-12/82А «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа и оказании информационных и консультационных услуг».

Следует отметить, что статья 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» обязывает организации вести бухгалтерский учет и раздельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности. Согласно приказу Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат» ведение раздельного учета заключается в сборе и обобщении информации о затратах организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, водоотведение), на основании данных бухгалтерского и статистического учета раздельно по осуществляемым видам деятельности, централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, и другим критериям.

Предоставленные организацией оборотно-сальдовые ведомости по счетам бухгалтерского учета соответствуют требованиям порядка ведения раздельного бухгалтерского учета по видам деятельности организаций в сфере холодного водоснабжения не в полной мере. Непонятна методика распределения затрат между регулируемыми видами деятельности внутри структурных подразделений предприятия. Проверить правильность отнесения общехозяйственных расходов на регулируемые виды деятельности не представляется возможным.

**Оценка достоверности данных, приведенных**

**в предложениях об установлении тарифов**

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации 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 информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кемеровской области виду деятельности на 2019 - 2023 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на холодное водоснабжение технической водой, принимаемых для определения долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2019-2023 годы и расчета тарифов на 2019 - 2023 годы, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Положением «О порядке проведения закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «Кузнецкая ТЭЦ» № Пл-КузТЭЦ-В5-01, утвержденным Советом директоров (протокол от 26.02.2018 № 01/18) (далее - Положение о закупках), заключенным в соответствии с действующим законодательством РФ (основополагающим документом в данной области является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

П.п. 6.2.5 Положения о закупках предусматривает проведение простой закупки (без конкурсных процедур) в случае, если единовременная стоимость закупки не превышает:

- 500 тыс.руб. с НДС (без НДС при применении контрагентом упрощенной системы налогообложения) в случае, если годовая выручка предприятия за отчетный финансовый год составляет более чем 5 млрд.руб.;

- 100 тыс.руб. с НДС (без НДС при применении контрагентом упрощенной системы налогообложения) в случае, если годовая выручка предприятия за отчетный финансовый год составляет менее чем 5 млрд.руб.

Кроме того, необходимо отметить, что п.п. 8.8 Положения о закупках подразумевает возможность проведения совместных закупок при наличии не менее чем у двух заказчиков потребности в продукции определенного вида, аналогичных по техническим и функциональным характеристикам. Представленные в материалах тарифного дела документами свидетельствуют о том, что **большая часть закупок для нужд АО «Кузнецкая ТЭЦ» проводилась путем проведения совместных закупок для группы компаний ООО «Сибирская генерирующая компания»** в соответствии с Положением о закупках и вышеуказанным договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа и оказании информационных и консультационных услуг ООО «Сибирская генерирующая компания».

**Таким образом, при формировании статей расходов предприятия регулирующим органом использовались цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов (вся необходимая закупочная документация представлена в материалах тарифного дела).**

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Рассматриваемое предприятие является многоотраслевой организацией, в сферу деятельности которой, в том числе, входит оказание услуг в сфере холодного водоснабжения технической водой.

Общий анализ бухгалтерской отчетности предприятия (форма № 1 – Бухгалтерский баланс) свидетельствует об уменьшении внеоборотных активов по итогам 2017 года по сравнению с предыдущим периодом на ***497*** млн.руб. Это обусловлено, главным образом, уменьшением стоимости основных средств (на ***221*** млн.руб. и финансовых вложений на ***272*** млн.руб.).

В составе оборотных активов также наблюдаются изменения. По сравнению с предыдущим периодом в 2017 году оборотные активы снизились на ***96*** млн.руб. Основным фактором для уменьшения стало снижение дебиторской задолженности на ***236*** млн.руб. (несмотря на рост финансовых вложений).

При анализе Отчета о финансовых результатах предприятия (форма № 2) было выявлено увеличение выручки в 2017 году по сравнению с 2016 годом на ***26*** млн.руб. При этом себестоимость продаж уменьшилась на ***61*** млн.руб. Чистая прибыль предприятия составила ***134*** млн.руб.

Продажа технической воды абонентам не является основным видом деятельности АО «Кузнецкая ТЭЦ».

В учетной политике организации отмечено, что «себестоимость технической воды формируется исходя из фактических затрат на ее приготовление. При невозможности определения фактических затрат, в себестоимость технической воды включаются затраты, определенные в соответствии с калькуляцией, которая выделяется из затрат участков основного производства, участвующих в производстве электро- и теплоэнергии».

По запросу регулирующего органа (от 01.08.2018 № М-10-79/2950-02) для подтверждения фактических доходов организации за 2017 год АО «Кузнецкая ТЭЦ» были представлены счета-фактуры, выставленные абонентам за услуги холодного водоснабжения. Так, выручка от реализации технической воды предприятия за 2017 год составила ***1233,96*** тыс.руб.

В качестве подтверждения расходов организации на производство технической воды за 2017 год АО «Кузнецкая ТЭЦ» в материалах тарифного дела представлен бухгалтерский регистр по счету 9002350200 (Производство технической воды), согласно которому расходы предприятия составили ***1234,02*** тыс.руб.

Расходы организации при расчете тарифов на техническую воду определяются в доле, относящейся на потребительский рынок.

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов**

**на техническую воду**

Организацией было направлено заявление об установлении тарифов на техническую воду на период с 01.01.2019 по 31.12.2023с применением метода индексации. При применении метода индексации, регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования) к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

а) базовый уровень операционных расходов;

б) индекс эффективности операционных расходов;

в) нормативный уровень прибыли (для организаций, которым права владения и (или) пользования централизованными системами холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, преданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014г.);

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

**Базовый уровень операционных расходов** – это уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанный с применением метода экономически обоснованных расходов. Величина операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования, заявленная организацией, составляет ***682,50***тыс. руб.

**Индекс эффективности операционных расходов** организацией не заявлен.

**Нормативный уровень прибыли** организацией не заявлен. В соответствии с вышеуказанным п.п. «в» п. 79 Основ ценообразования для организаций, владеющих объектами коммунальной инфраструктуры на праве собственности, нормативный уровень прибыли в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов не устанавливается.

**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе:**

Уровень потерь воды заявлен организацией на 2019 год в размере ***0,00*** %, на 2020 год в размере ***0,00*** %, на 2021 год в размере ***0,00*** %, на 2022 год в размере ***0,00*** %, на 2023 год в размере ***0,00*** %.

Удельный расход электрической энергии заявлен организацией на 2019 год в сфере холодного водоснабжения ***0,00*** кВт\*ч/м3, на 2020-2023 годы на том же уровне.

Учитывая результаты проведенного анализа, предлагаю региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно данным таблицы 1.

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на техническую воду**

**АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Техническая вода | 2019 | 540,30 | х | х | 0 | 0 |
| 2020 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2021 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2022 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2023 | х | 1 | х | 0 | 0 |

Расчеты конкретных статей расходов, основание расчетов, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

При формировании натуральных показателей 2019-2023гг. по предложению организации объем технической воды рассматривается без учета объемов на собственные нужды производства.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов отпускаемой технической воды по расчету регулирующего органа, произведенному в соответствии с п. 4-5 Методических указаний.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Для расчета объемов технической воды специалистом использовались сведения о фактических объемах отпуска воды за 2017 год, в соответствии с представленными в материалах тарифного дела счетами-фактурами с потребителями за январь-декабрь 2017 года (помесячно), а также данные о фактических объемах отпущенной потребителям воды за 2014-2016гг., представленные в предыдущих тарифных делах. В связи с тем, что в представленных АО «Кузнецкая ТЭЦ» материалах отсутствовала информация о новых абонентах, подключенных или планируемых к подключению, а также об абонентах, водоснабжение которых прекращено или планируется прекратить, при расчете специалист исходил из принципа неизменности количества обслуживаемых абонентов.

При определении темпа изменения потребления воды за 2014-2017гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды (пропуска сточных вод) в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды (сточных вод) рассчитывается без учета этих лет.

2. Темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) не должен превышать 5 процентов в год. В связи с тем, что фактическое изменение объемов продажи технической воды в некоторых предыдущих периодах составило более 5%, в таких случаях специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Исходные данные для расчета технической воды на 2019 год представлены в Приложении 1 к экспертному заключению.

Объем отпущенной технической воды в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний составил:

ti = 1/3 ((1076,91 – 0 – 0 – 1133,59) / 1133,59 + (1070,72 – 0 – 0 – – 1076,91) / 1076,91 + ((1124,26 – 0 – 0 – 1070,72) / 1070,72) = - 0,0027926

Qi = 1273,63 \* (1 + (- 0,0027926))2 + 0 – 0 = 1268,76

Планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей на 2019 год составил ***1268757,74 м3***, в том числе:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***634378,87*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***634378,87*** м3;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***634378,87*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***634378,87*** м3.

На 2020-2023 годы объем отпущенной воды по категориям потребителей принимается на уровне предыдущего периода:

- на 2020 год – ***1268757,74*** м3;

- на 2021 год – ***1268757,7*4** м3;

- на 2022 год – ***1268757,74*** м3;

- на 2023 год – ***1268757,74*** м3.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, составляет:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***653,41*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***653,41*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***729,54*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***729,54*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***729,54*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***729,54*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***812,00*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***812,00*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***812,00*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***812,00*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***894,47*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***894,47*** тыс. руб.

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***894,47*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***894,47*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***995,97*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***995,97*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***995,97*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***995,97*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***1084,79*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1084,79*** тыс. руб.

**Техническая вода**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией заявлена необходимая валовая выручка:

- на 2019 год в размере ***2089,10*** тыс. руб., тариф – в размере ***1,64*** руб./м3;

- на 2020 год в размере ***1707,07*** тыс. руб., тариф – в размере ***1,34*** руб./м3;

- на 2021 год в размере ***1860,06*** тыс. руб., тариф – в размере ***1,46*** руб./м3;

- на 2022 год в размере ***2032,15*** тыс. руб., тариф – в размере ***1,60*** руб./м3;

- на 2023 год в размере ***2226,45*** тыс. руб., тариф – в размере ***1,75*** руб./м3;

В соответствии с п. 85 Методических указаний расчет необходимой валовой выручки при применении метода индексации производится по формуле:

base_1_278584_447,

где:

base_1_278584_448 - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

base_1_278584_449 - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i, тыс. руб.;

base_1_278584_450 - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, тыс. руб.;

base_1_278584_451 - нормативная прибыль, установленная на год i, тыс. руб.;

base_1_278584_452 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования;

base_1_278584_453 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i, тыс. руб.

Текущие расходы рассчитываются по формуле:

base_1_278584_323,

где:

base_1_278584_324 - текущие расходы, тыс. руб.;

base_1_278584_325 - операционные расходы, тыс. руб.;

base_1_278584_326 - расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды, тыс. руб.;

НРi - неподконтрольные расходы, тыс. руб.

При определении расходов на приобретение электрической энергии (мощности) учитываются значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, таких как удельный расход электрической энергии в случае, если установление тарифов осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019;

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 30.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022 по 30.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 30.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023.

Необходимая валовая выручка (далее также – «НВВ») с учетом календарной разбивки определена специалистом РЭК КО на следующем уровне:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 – в размере ***653,41*** тыс. руб.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 – в размере ***729,54*** тыс. руб.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 – в размере ***729,54*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 – в размере ***812,00*** тыс. руб.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 – в размере ***812,00*** тыс. руб.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 – в размере ***894,47*** тыс. руб.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 – в размере ***894,47*** тыс. руб.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 – в размере ***995,97*** тыс. руб.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 – в размере ***995,97*** тыс. руб.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 – в размере ***1084,79*** тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались индексы потребительских цен на 2018 год – 102,7%, на 2019 год – 104,6%, на 2020 год – 103,4%, на 2021-2023 годы – 104% согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 01.10.2018г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России, ИПЦ Минэкономразвития РФ).

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных организацией для определения величины необходимой валовой выручки, специалист считает экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

**I. Базовый уровень операционных расходов на 2019 год**

**«Материалы и запасные части»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***2,67*** тыс. руб.

Затраты по статье включают расходы на масло турбинное ТП-22 С, смазку Литол 24, а также расходы на материалы и малоценные основные средства (ветошь хлопчатобумажная трикотажная и салфетка техническая).

Затраты по данной статье приняты регулятором на уровне предложения предприятия в соответствии с представленным расчетом, выполненным согласно приложению 2.1.1 к Методическим указаниям «Расходы на сырье и материалы». В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлены договоры поставки продукции, заключенные по результатам проведения закупочных процедур:

- договор поставки от 16.11.2017 № КФ-17/401 с ООО «Стандарт-Ойл» (протокол проведения закупок № 58-сгк);

- договор поставки от 18.01.2018 № КузТЭЦ-18/47 с ООО «Интен» (протокол проведения закупок № 238 ЗР);

- договор поставки от 16.01.2018 № КузТЭЦ-18/35 с ООО «Текстиль» (протокол проведения закупок № 238 ЗР).

Затраты по статье определены в доле на потребительский рынок, согласно предложению организации. Доля составила 0,013284.

Расходы по статье приняты в сумме ***2,67*** тыс.руб. по периодам календарной разбивки:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***1,34*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***1,34*** тыс. руб.

**«Расходы на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***78,03*** тыс. руб. при численности ***0,26*** человека и среднемесячной заработной плате ***24947,20*** руб./чел./мес.

Фонд оплаты труда основного производственного персонала был рассчитан, исходя из фактического уровня среднемесячной заработной платы работников за 2017 год (24794,12 руб./чел./мес.). В качестве подтверждения расходов на оплату труда за 2017 год предприятием представлен бухгалтерский регистр по счету 9002350200 «Производство технической воды».

Расчет расходов по данной статье производился регулятором с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2018 год (102,7%) и на 2019 год (104,6%).

Затраты по данной статье приняты в сумме ***63,93*** тыс. руб., в том числе с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***31,96*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***31,96*** тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала составила ***26634,88*** руб./чел./мес. Численность принята по плану 2018 года в доле на потребительский рынок - ***0,20*** человека. (численность принята на уровне плановых значений в связи с отсутствием среди представленных материалов обоснования необходимости увеличения плановой численности, кроме того, регулятором отмечено уменьшение численности основного персонала по факту 2017 года).

**«Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***23,57*** тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты в размере ***19,31*** тыс.руб. и были рассчитаны на основании ст. 425 Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117 – ФЗ (30%) с учетом изменений, вступающих в силу с 01.01.2019г., в том числе:

- на обязательное пенсионное страхование 22 % - ***14,06*** тыс. руб.

- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности 2,9 % - ***1,85*** тыс. руб.

- на обязательное медицинское страхование 5,1 % - ***3,26*** тыс. руб. Дополнительно учтено страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний». Размер страхования определен в соответствии с представленным уведомлением фонда социального страхования РФ «О размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (0,20%) и составил ***0,14*** тыс. руб.

Общая сумма расходов по статье составила ***19,31*** тыс. руб., в том числе с календарной разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***9,65*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***9,65*** тыс. руб.

**«Ремонтные расходы»**

**«Прочие расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***340,00*** тыс. руб.

Затраты по статье включают «Прочие ремонтные расходы».

Расходы по данной статье приняты регулятором на уровне, предложенном организацией. В качестве обосновывающих материалов в тарифном деле содержатся локальные сметные расчеты на ремонт и обслуживание объектов холодного водоснабжения технической водой на 2019 год, а также дефектные ведомости, обосновывающие необходимость проведения заявленных мероприятий.

Затраты по статье определены в доле на потребительский рынок, согласно предложению организации. Доля составила 0,113395.

Расходы по статье приняты в сумме ***340,00*** тыс.руб., в том числе по периодам календарной разбивки:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***170,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***170,00*** тыс. руб.

**«Административные расходы»**

**«Прочие административные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***238,23*** тыс. руб. Затраты по статье включают расходы на охрану объектов, услуги уборки, информационно-консультационные услуги. В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлены договоры оказания услуг, заключенные по результатам проведения закупочных процедур.

Затраты по статье определены в доле на потребительский рынок, согласно предложению организации. Доля составила 0,013284.

Как уже было отмечено ранее, методика распределения затрат между регулируемыми видами деятельности внутри структурных подразделений предприятия непонятна. Проверить правильность отнесения общехозяйственных расходов на регулируемые виды деятельности не представляется возможным.

На основании вышеизложенного расходы по статье приняты регулятором на уровне плановых значений 2018 года с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2019 год 104,6%. Общая сумма расходов составила ***114,40*** тыс.руб., в том числе с разбивкой по периодам:

**с 01.01.2019 по 30.06.2019** – ***57,20*** тыс.руб.

**с 01.07.2019 по 31.12.2019 – *57,20*** тыс. руб.

Базовый уровень операционных расходов на 2019 год составил ***540,30*** тыс. руб.

Согласно п. 45 Методических указаний операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются по формуле:

,

где:

ОРi - операционные расходы в году i (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, процентов;

ИПЦ i-1 - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на год i-1;

ИКА i-1 - индекс изменения количества активов в году i-1.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

base_1_278584_332,

где:

ИКАi - индекс изменения количества активов в году i;

dсеть - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

ΔУМСi - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

ΔOPi - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

При расчете Операционных расходов на 2020-2023 годы регулятором использовались следующие показатели:

базовый уровень операционных расходов 2019 года – 540,30 тыс. руб.;

индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021-2023 годы – 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;

индекс эффективности операционных расходов 1%;

индекс изменения количества активов 0%.

В соответствии с вышеуказанной формулой, уровень операционных расходов составляет:

- на 2020 год – ***553,08*** тыс. руб.;

- на 2021 год – ***569,46*** тыс. руб.;

- на 2022 год – ***586,31*** тыс. руб.;

- на 2023 год – ***603,67*** тыс. руб.

**II. Амортизация**

В соответствии с п. 28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

**«Амортизация основных средств и нематериальных активов»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***165,00*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***165,00*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***165,00*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***165,00*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***165,00*** тыс. руб.

Расходы по статье включают затраты на «Амортизацию основных средств». Среди обосновывающих документов предприятием представлена статистическая отчетность (Форма № 11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов», Форма № С-1 «Сведения о вводе в эксплуатацию зданий и сооружений»), а также оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01 и 02. Однако, в связи с тем, что регулируемый вид деятельности в сфере холодного водоснабжения технической водой не является для предприятия основным и занимает незначительную долю, идентифицировать в вышеуказанных документах имущество, относящееся к производству технической воды, не представляется возможным. В связи с чем, в качестве подтверждения расходов по данной статье за 2017 год регулятором был принят представленный предприятием бухгалтерский регистр по счету 9002350200 «Производство технической воды», отражающий фактические расходы на амортизацию основных средств, отнесенные на регулируемый вид деятельности.

Таким образом расходы на амортизацию основных средств приняты на уровне фактических расходов 2017 года в размере ***163,85*** тыс.руб. Затраты по статье определены в доле на потребительский рынок, согласно предложению организации. Доля составила 0,013284.

С учетом календарной разбивки расходы по статье приняты на следующем уровне:

- 2019 год в сумме ***163,85*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***81,92*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***81,92*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***163,85*** тыс. руб. по плану 2019 года с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***81,92*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***81,92*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***163,85*** тыс. руб. по плану 2020 года с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***81,92*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***81,92*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***163,85*** тыс. руб. по плану 2021 года с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***81,92*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***81,92*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***163,85*** тыс. руб. по плану 2022 года с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***81,92*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***81,92*** тыс. руб.

**III. Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

**«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***720,80*** тыс. руб., в том числе «Водный налог» - ***691,20*** тыс.руб., «Налог на имущество» - ***29,60*** тыс.руб.;

- 2020 год в сумме ***824,35*** тыс. руб. в том числе «Водный налог» - ***794,75*** тыс.руб., «Налог на имущество» - ***29,60*** тыс.руб.;

- 2021 год в сумме ***944,32*** тыс. руб. в том числе «Водный налог» - ***914,72*** тыс.руб., «Налог на имущество» - ***29,60*** тыс.руб.;

- 2022 год в сумме ***1081,87*** тыс. руб. в том числе «Водный налог» - ***1052,27*** тыс.руб., «Налог на имущество» - ***29,60*** тыс.руб.;

- 2023 год в сумме ***1240,06*** тыс. руб. в том числе «Водный налог» - ***1210,46*** тыс.руб., «Налог на имущество» - ***29,60*** тыс.руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в расчет в соответствии с действующим законодательством с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

- 2019 год в сумме ***718,15*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***688,55*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 2,01 на 2019 год).

«Налог на имущество» - ***29,60*** тыс.руб. Расходы по статье приняты на уровне предложения организации (в соответствии с представленным в материалах тарифного дела расчетом и налоговой декларацией по налогу на имущество организаций за 2017 год).

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***321,01*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***397,14*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***820,92*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***791,32*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 2,31 на 2020 год).

«Налог на имущество» - ***29,60*** тыс.руб. Расходы по статье приняты на уровне предложения организации.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***369,23*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***451,69*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***940,82*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***911,22*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 2,66 на 2021 год).

«Налог на имущество» - ***29,60*** тыс.руб. Расходы по статье приняты на уровне предложения организации.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***429,18*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***511,65*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***1077,85*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***1048,25*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 3,06 на 2022 год).

«Налог на имущество» - ***29,60*** тыс.руб. Расходы по статье приняты на уровне предложения организации.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***488,17*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***589,67*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***1235,17*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***1205,57*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 3,52 на 2023 год).

«Налог на имущество» - ***29,60*** тыс.руб. Расходы по статье приняты на уровне предложения организации.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***573,17*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***661,99*** тыс. руб.

**«Недополученные доходы / выпадающие расходы»**

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования в случае если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги), или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с Методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

**«Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье на 2019 год в сумме ***444,80*** тыс. руб. В данной статье предприятием заявлены доходы, не полученные в связи со снижением объемов реализации технической воды за 2015-2016 годы по сравнению с плановыми.

Заявленные расходы по данной статье отклонены регулирующим органом, так как были заявлены организацией при установлении тарифов в предыдущие периоды регулирования и были учтены регулятором в составе необходимой валовой выручки ранее на экономически обоснованном уровне.

При анализе фактических доходов предприятия по итогам 2017 года специалистом было выявлено увеличение объемов отпущенной потребителям технической воды по сравнению с плановыми значениями. Вследствие чего у организации образовалась излишне полученная выручка, которая подлежит исключению в соответствии с п. 17 Основ ценообразования.

На основании вышеизложенного при формировании необходимой валовой выручки на 2019 год регулятором исключены излишне полученные доходы организации за 2017 год в размере ***-173,43*** тыс.руб.

Расходы по данной статье на 2020-2023гг. предприятием не заявлены, регулятором приняты на уровне ***0,00*** тыс.руб.

**«Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье на 2019 год в сумме ***73,00*** тыс. руб. В данной статье предприятием заявлено увеличение фактических расходов за 2017 год по статье «Водный налог».

В соответствии с п. 91 Методических указаний величина отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов, рассчитывается по следующей формуле:

,

где:

 - скорректированная величина фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов, тыс. руб.;

 - величина неподконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов, тыс. руб.

Расчет расходов по данной статье был выполнен регулятором в соответствии с вышеуказанной формулой (учтено отклонение фактических неподконтрольных расходов по итогам 2017 года от плановых).

Затраты по данной статье на 2019 год учтены регулирующим органом в размере ***112,24*** тыс.руб.

Расходы по данной статье на 2020-2023гг. предприятием не заявлены, регулятором приняты на уровне ***0,00*** тыс.руб.

**«Другие»**

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В процессе анализа представленных материалов регулятором было выявлено увеличение фактических расходов по статье «Амортизация основных средств» за 2017 год по сравнению с плановыми значениями. Предприятием данное превышение было компенсировано за счет излишне полученной выручки в 2017 году, образовавшейся в результате увеличения объемов потребления технической воды абонентами.

Однако, в связи с тем, что излишне полученная выручка за 2017 год исключена регулятором в статье «Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод», специалист полагает экономически обоснованным учесть в составе необходимой валовой выручки на 2019 год отклонение по статье «Амортизация основных средств» за 2017 год в размере ***36,68*** тыс.руб.

Расходы по данной статье на 2020-2023гг. предприятием не заявлены, регулятором приняты на уровне ***0,00*** тыс.руб.

**«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»**

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Расчетная величина корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, принятая регулятором, не превышает максимально допустимый размер сглаживания 12%, предусмотренный условиями вышеуказанной формулы Методических указаний.

На основании вышеизложенного, корректировка общей суммы необходимой валовой выручки произведена на следующем уровне с учетом календарной разбивки:

- 2019 год уменьшение НВВ на сумму ***17,66*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***8,83*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***8,83*** тыс. руб.;

- 2020 год уменьшение НВВ на сумму ***75,13*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***37,57*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***37,57*** тыс. руб.;

- 2021 год увеличение НВВ на сумму ***29,32*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***14,66*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***14,66*** тыс. руб.;

- 2022 год уменьшение НВВ на сумму ***11,34*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***5,67*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***5,67*** тыс. руб.;

- 2023 год увеличение НВВ на сумму ***74,81*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***37,41*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***37,41*** тыс. руб.

**IV. «Нормативная прибыль»**

Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, определенный органом регулирования тарифов.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Как уже было указано ранее, в соответствии с п.п. «в» п. 79 Основ ценообразования для организаций, владеющих объектами коммунальной инфраструктуры на праве собственности, нормативный уровень прибыли в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов не устанавливается.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***3,00*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***3,14*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***3,29*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***3,44*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***3,59*** тыс. руб.

В расходы по статье включены затраты на «Прибыль на социальное развитие, поощрение».

По результатам проведенного анализа затраты по статье приняты регулятором на уровне фактических значений 2017 года. В качестве обосновывающих материалов организацией представлен Коллективный договор АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2016-2018гг.

Расчет расходов по данной статье производился регулятором с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2018 год (102,7%) и на 2019 год (104,6%).

Расходы по статье приняты в расчет с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

- 2019 год в сумме ***2,81*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***1,41*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***1,41*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***2,91*** тыс. руб. по плану 2019 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4%) с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1,46*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***1,46*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***3,03*** тыс. руб. по плану 2020 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2021 год (104%) с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***1,51*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***1,51*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***3,15*** тыс. руб. по плану 2021 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2022 год (104%) с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***1,57*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***1,57*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***3,27*** тыс. руб. по плану 2022 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2023 год (104%) с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***1,64*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***1,64*** тыс. руб.

**Тарифы на техническую воду**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на техническую воду, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:



где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей технической воды, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы на техническую воду с учетом календарной разбивки:

#### Таблица 2

Тарифы на техническую воду, реализуемую

АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк)

на потребительском рынке с 01.01.2019 по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Техническая вода | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Кузнецкая ТЭЦ» | 2019 | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1,03 | 0,0 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1,15 | 11,7 |
| 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1,15 | 0,0 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1,28 | 11,3 |
| 2021 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1,28 | 0,0 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1,41 | 10,2 |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1,41 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1,57 | 11,3 |
| 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1,57 | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1,71 | 8,9 |

Приложение 1 к экспертному заключению



Приложение № 10 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на техническую воду**

**АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Техническая вода | 2019 | 540,30 | х | х | 0 | 0 |
| 2020 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2021 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2022 | х | 1 | х | 0 | 0 |
| 2023 | х | 1 | х | 0 | 0 |

Приложение № 11 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Производственная программа**

**АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк)**

**в сфере холодного водоснабжения технической водой**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Кузнецкая ТЭЦ» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650000, г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, д.30 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества технической воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи технической воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Холодное водоснабжение технической водой | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 |
| 7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 |
| 9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 |
| 9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 | 634378,9 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения технической водой, тыс. руб. | 653,41 | 729,54 | 729,54 | 812,00 | 812,00 | 894,47 | 894,47 | 995,97 | 995,97 | 1084,79 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0 | 0 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0 | 0 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Капитальный ремонт объектов холодного водоснабжения | 173,19 |
| Итого: | 173,19 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 12 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

















Приложение № 13 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Одноставочные тарифы на техническую воду**

**АО «Кузнецкая ТЭЦ» (г. Новокузнецк)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Прочие потребители  (без НДС) | 1,03 | 1,15 | 1,15 | 1,28 | 1,28 | 1,41 | 1,41 | 1,57 | 1,57 | 1,71 |

Приложение № 14 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

по материалам, представленным **ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район**), для установления тарифов на питьевую воду, водоотведение, реализуемые на потребительском рынке, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

Консультант (далее – «специалист») Региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – «РЭК КО»), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на питьевую воду, водоотведение, реализуемые на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальныйрайон) обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение на 2019-2023 годы (исх. от 26.04.2018 № 2, вх. от 26.04.2018  
№ 1835) с применением метода индексации. Согласно представленному заявлению организацией было предложено установить тарифы:

* в сфере холодного водоснабжения питьевой водой:

- на 2019 год в размере 66,13 руб./м3;

- на 2020 год в размере 71,66 руб./м3;

- на 2021 год в размере 77,72 руб./м3;

- на 2022 год в размере 84,40 руб./м3;

- на 2023 год в размере 91,74 руб./м3.

* в сфере водоотведения:

- на 2019 год в размере 54,83 руб./м3;

- на 2020 год в размере 58,96 руб./м3;

- на 2021 год в размере 63,45 руб./м3;

- на 2022 год в размере 68,36 руб./м3;

- на 2023 год в размере 73,73 руб./м3.

В ходе рассмотрения материалов тарифного дела организацией представлено письмо от 21.09.2018 № 54 (вх. от 26.09.2018 № 4505) о внесении изменений в некоторые статьи расходов.

В соответствии с представленным письмом организацией предложено установить тарифы:

* в сфере холодного водоснабжения питьевой водой:

- на 2019 год в размере 64,65 руб./м3;

- на 2020 год в размере 69,74 руб./м3;

- на 2021 год в размере 75,29 руб./м3;

- на 2022 год в размере 81,38 руб./м3;

- на 2023 год в размере 88,04 руб./м3;

* в сфере водоотведения:

- на 2019 год в размере 40,02 руб./м3;

- на 2020 год в размере 42,36 руб./м3;

- на 2021 год в размере 44,86 руб./м3;

- на 2022 год в размере 47,54 руб./м3;

- на 2023 год в размере 50,40 руб./м3.

Расчет тарифов произведен специалистом с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания). Тарифы устанавливаются на период с 01.01.2019 по 31.12.2023.

**Общая характеристика организации**

Основными видами деятельности ООО «Теплоснаб» являются оказание услуг по теплоснабжению, горячему и холодному водоснабжению, водоотведению гражданам и юридическим лицам Тальской территории Юргинского района (д. Талая, с. Пятково).

ООО «Теплоснаб» зарегистрировано 15.06.2012, тарифы на питьевое водоснабжение, водоотведение впервые установлены с 01.03.2013.

Объекты водоснабжения и водоотведения являются муниципальной собственностью и переданы в эксплуатацию на основании договора аренды от 28.08.2012 № 2.

На основании представленного дополнительного соглашения от 25.08.2017 года б/н срок действия договора установлен до 27.08.2022 года.

Система водоснабжения: На обслуживании предприятия находятся 8 скважин (5 шт. – в д. Талая, в том числе 3 резервные; 3 шт. – в д. Пятково). Вода из скважин №№ 3,4, расположенных в пойме реки Талая, подается на станцию очистки воды, где проходит 4 стадии очистки:

Грубая механическая очистка на фильтрах типа ARKAL DF2 (фильтры данного типа не имеют в своем составе сменных или заменяемых частей, а также ограничений по сроку службы);

Окисление растворенного железа, органических составляющих цветности, мутности, марганца с использованием гипохлорита натрия. Дозирование окислителя производится пропорционально объему обрабатываемой воды, объем дозирования вычисляется счетчиком воды, входящим в комплект поставки. Данная ступень очистки может быть исключена из технологической схемы, если это допускает качество входной воды в части содержания растворенного железа и марганца;

Фильтрование от растворенного в воде железа, марганца на трех параллельно включенных фильтрах, загруженных кварцевым песком (поддерживающий слой) и фильтрующим материалом «МЖФ». Замену фильтрующей среды полагается производить 1 раз в 3 года;

Удаление свободного и остаточного хлора, а также улучшение органолептических свойств воды на автоматических фильтрах типа ECT 25 Triplex. Габаритные размеры фильтров (В\*Ш\*Г): 2083 \* 3300 \* 916 (6,296 м3), управляющий блок – Fleck 3150 Filter, фильтрующий материал – активированный кокосовый уголь (замена фильтрующей среды – 1 раз в 2 года);

Удаление солей жесткости, а также дополнительная ступень защиты от растворенного марганца, железа, нитратов и тяжелых металлов на фильтре непрерывного действия системы Duplex. Фильтрующий материал – комбинация ионообменных смол, срок службы фильтрующей среды – до 5 лет. Регенерация осуществляется раствором поваренной соли, по фактическому расходу воды.

Очищенная вода подается в 2 резервуара (200 м3 каждый), далее насосами GRUNDFOS (3 шт.) в разводящую сеть д. Талая по двум ниткам полиэтиленового водопровода.

Длина водопровода от скважин до станции очистки – 2,5 км (полиэтилен), длина разводящей сети – 18 км (чугун, сталь, полиэтилен).

Вода из скважин №№ 1 и 2 (производительность – 10 м3/ч и 2,5 м3/ч), расположенных ниже д. Пятково, поступает без очистки в водонапорную башню и далее в разводящую сеть (общая длина – 2,3 км, материал труб – чугун, сталь, полиэтилен). Скважина № 3 расположена в центре д. Пятково, без очистки подается в накопительную емкость, из емкости в разводящую сеть (длина – 2,629 км, материал – сталь, чугун). Водонапорные емкости закольцованы между собой.

Приборы учета расхода холодной воды на источниках отсутствуют.

**Система водоотведения** состоит из сети подземной канализации и двух насосных канализационных станций, посредством которых сточные воды отводятся на городские очистные сооружения. Канализационная сеть включает в себя: самотечный чугунный коллектор Ду 100мм протяженностью 8,9 км; КНС № 41 и напорный чугунный коллектор Ду 150 мм протяженностью 4,69 км; КНС № 42 и напорный чугунный коллектор Ду 150 мм протяженностью 1,6 км. Общая протяженность подземной чугунной канализации составляет 15190 п.м., количество смотровых колодцев – 214 шт.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по расчету тарифов на 2019-2023 годы подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Следует отметить, что статья 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» обязывает организации вести бухгалтерский учет и раздельный учет расходов и доходов по регулируемым видам деятельности. Согласно приказу Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат» ведение раздельного учета заключается в сборе и обобщении информации о затратах организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, водоотведение), на основании данных бухгалтерского и статистического учета раздельно по осуществляемым видам деятельности, централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, и другим критериям.

Раздельный учет доходов и расходов по видам деятельности с использованием регистров бухгалтерского учета в организации не ведется. Фактически понесенные расходы организация подтверждает первичными документами.

Проверить правильность отнесения расходов на регулируемые виды деятельности не представляется возможным.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации 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 информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кемеровской области виду деятельности на 2019 - 2023 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоподготовку, транспортировку и подачу питьевой воды, водоотведение сточных вод принимаемых для определения долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2019-2023 годы и расчета тарифов на 2019-2023 годы, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

ООО «Теплоснаб» является малым предприятием и применяет упрощенную систему налогообложения. В качестве объекта налогообложения выбраны доходы. По данным упрощенной бухгалтерской отчетности общая сумма выручки за 2017 г. составила ***32976,00*** тыс. руб. и по сравнению с предыдущим период рост составил 0,2%, расходы составили ***32665,00*** тыс. руб. и по сравнению с предыдущим период рост составил 6,1% Чистая прибыль организации составила ***2071,00*** тыс. руб. и по сравнению с предыдущим периодом чистая прибыль организации снизилась на 33,1%.

Раздельный учет доходов и расходов по видам деятельности с использованием регистров бухгалтерского учета в организации не ведется.

Сумма выручки от реализации услуг водоснабжения на потребительском рынке за 2017г. (по данным, предоставленным в формате шаблона CALC.TARIF.6.42) составила ***2888,56*** тыс. руб. Расходы составили (данные, предоставленные в формате шаблона CALC.TARIF.6.42 и частично подтвержденные документами первичного бухгалтерского учета) ***3782,39*** тыс. руб. Финансовый результат составил по водоснабжению – (-***893,83***) тыс. руб.

Сумма выручки от реализации услуг водоотведения на потребительском рынке за 2017г. (по данным, предоставленным в формате шаблона CALC.TARIF.6.42) составила ***740,20*** тыс. руб. Расходы составили (данные, предоставленные в формате шаблона CALC.TARIF.6.42 и частично подтвержденные документами первичного бухгалтерского учета) ***1032,08*** тыс. руб. Финансовый результат составил по водоотведению – (-***291,88***) тыс. руб.

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов**

**на питьевую воду, водоотведение**

Организацией было направлено заявление об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение на период с 01.01.2019 по 31.12.2023с применением метода индексации. При применении метода индексации, регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования) к долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся:

а) базовый уровень операционных расходов;

б) индекс эффективности операционных расходов;

в) нормативный уровень прибыли (для организаций, которым права владения и (или) пользования централизованными системами холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, преданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014г.);

г) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

**Базовый уровень операционных расходов** – это уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанный с применением метода экономически обоснованных расходов. Величина операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования, заявленная организацией, соответствует следующим значениям:

питьевая вода ***2579,66***тыс. руб.

водоотведение ***974,89***тыс. руб.

**Индекс эффективности операционных расходов** организацией не заявлен.

**Нормативный уровень прибыли** организацией не заявлен.

**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе:**

Уровень потерь воды заявлен организацией на 2019 год 23,83%, на 2020-2023 годы на том же уровне.

Удельный расход электрической энергии заявлен организацией на 2019 год в сфере холодного водоснабжения ***2,49*** кВт\*ч/м3, на 2020-2023 годы на том же уровне.

Удельный расход электрической энергии заявлен организацией на 2019 год в сфере водоотведения ***0,55*** кВт\*ч/м3, на 2020-2023 годы на том же уровне.

Учитывая результаты проведенного анализа, предлагаю региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации долгосрочные параметры регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно данным таблицы 1.

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наимено-вание услуг | Годы | Базовый уровень операцион-ных расходов, тыс. руб. | Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов, % | Норматив-ный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электричес-кой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 2008,23 | х | 0 | 22,30 | 2,49 |
| 2020 | х | 1 | 0 | 22,30 | 2,49 |
| 2021 | х | 1 | 0 | 22,30 | 2,49 |
| 2022 | х | 1 | 0 | 22,30 | 2,49 |
| 2023 | х | 1 | 0 | 22,30 | 2,49 |
| 2. | Водоотве-дение | 2019 | 1006,24 | х | 0 | х | 0,49 |
| 2020 | х | 1 | 0 | х | 0,49 |
| 2021 | х | 1 | 0 | х | 0,49 |
| 2022 | х | 1 | 0 | х | 0,49 |
| 2023 | х | 1 | 0 | х | 0,49 |

Расчеты конкретных статей расходов, основание расчетов, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов отпускаемой питьевой воды и принятых сточных вод по расчету регулирующего органа, произведенному в соответствии с п. 4-5 Методических указаний.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Для подтверждения данных о фактических объемах отпуска воды и пропуска сточных вод за 2017 год организацией в материалах тарифного дела представлены счета-фактуры с категорией потребителей «Бюджетные организации» и «Прочие потребители» за январь-декабрь 2017 года (помесячно). Для подтверждения объемов отпуска воды и пропуска сточных вод за 2017 год по категории потребителей «Население» представлены расчет суммы субсидии из бюджета на возмещение затрат ресурсоснабжающей организации, предоставляющей населению коммунальные услуги за плату, не обеспечивающую возмещение издержек (помесячно).

Для расчета объемов питьевой воды и объемов сточных вод специалистом использовались сведения о фактических объемах отпуска воды и пропуска сточных вод за 2017 год, а также данные о фактических объемах отпущенной потребителям воды и принятых сточных вод за 2014-2016гг., представленные в предыдущих тарифных делах.

В соответствии с п. 5 Методических указаний темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) регулятором принимался не более 5 процентов в год.

Планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей составил:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***40137,48*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***37942,48*** м3;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***40137,48*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***37942,48*** м3.

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***38641,19*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***36446,19*** м3;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***38641,19*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***36446,19*** м3.

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***37248,81*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***35053,81*** м3;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***37248,81*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***35053,81*** м3;

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***35912,12*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***33717,12*** м3;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***35912,12*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***33717,12*** м3;

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***35581,59*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***33386,59*** м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***35581,59*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***33386,59*** м3.

Планируемый объем пропущенных сточных вод по категориям потребителей составил:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***15685,27*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***15685,27*** м3;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***15685,27*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***15685,27*** м3.

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***15409,13*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***15409,13*** м3;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***15409,13*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***15409,13*** м3.

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***15273,82*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***15273,82*** м3;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***15273,82*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***15273,82*** м3;

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***15139,87*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***15139,87*** м3;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***15139,87*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***15139,87*** м3;

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***14378,31*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***14378,31*** м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***14378,31*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***14378,31*** м3.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, составляет:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***1717,27*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1674,40*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***1945,46*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1839,07*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***1872,94*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1766,55*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***2055,71*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1938,94*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***1981,64*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1864,86*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***2098,60*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1974,93*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***2023,29*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1899,62*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***2122,41*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1992,68*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***2102,87*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***1973,15*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***2332,73*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***2188,82*** тыс. руб.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения, составляет:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***442,48*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***442,48*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***495,65*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***495,65*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***486,93*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***486,93*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***545,33*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***545,33*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***540,54*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***540,54*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***605,45*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***605,45*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***600,14*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***600,14*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***672,21*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***672,21*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***638,40*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***638,40*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***735,74*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***735,74*** тыс. руб.

**Питьевая вода**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

При установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации рассчитывается по формуле:

,

где:

 - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

 - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, тыс. руб.;

 - нормативная прибыль, установленная на год i, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i, тыс. руб.

Текущие расходы рассчитываются по формуле:



где:

 - текущие расходы, тыс. руб.;

 - операционные расходы, тыс. руб.;

 - расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды, тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы, тыс. руб.

При определении расходов на приобретение электрической энергии (мощности) и холодной воды учитываются значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, таких как удельный расход электрической энергии и уровень потерь воды в случае, если установление тарифов осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

С учетом внесенных изменений согласно письма от 21.09.2018 № 54 (вх. от 26.09.2018 № 4505) представленного организацией необходимая валовая выручка заявлена:

- на 2019 год в размере ***4600,84*** тыс. руб., тариф – в размере ***64,65*** руб.;

- на 2020 год в размере ***4962,79*** тыс. руб., тариф – в размере ***69,74*** руб.;

- на 2021 год в размере ***5357,82*** тыс. руб., тариф – в размере ***75,29*** руб.;

- на 2022 год в размере ***5791,05*** тыс. руб., тариф – в размере ***81,38*** руб.;

- на 2023 год в размере ***6265,18*** тыс. руб., тариф – в размере ***88,04*** руб.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019;

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 30.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022 по 30.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 30.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023.

Необходимая валовая выручка (далее также – «НВВ») с учетом календарной разбивки определена специалистом РЭК КО на следующем уровне:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 – в размере ***1771,27*** тыс. руб.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 – в размере ***1945,46*** тыс. руб.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 – в размере ***1872,94*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 – в размере ***2055,71*** тыс. руб.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 – в размере ***1981,64*** тыс. руб.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 – в размере ***2098,60*** тыс. руб.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 – в размере ***2023,29*** тыс. руб.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 – в размере ***2122,41*** тыс. руб.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 – в размере ***2102,87*** тыс. руб.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 – в размере ***2332,73*** тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались индексы потребительских цен на 2018 год – 102,7%, на 2019 год – 104,6%, на 2020 год – 103,4%, на 2021-2023 годы – 104% согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, определенных в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, опубликованного 01.10.2018 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России, ИПЦ Минэкономразвития РФ).

1. **Базовый уровень операционных расходов на 2019 год**

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний (за исключением расходов на электрическую энергию (мощность, тепловую энергию и другие виды энергетических ресурсов), утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2017) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Организаций заявлены следующие операционные расходы:

**«Реагенты»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***58,67*** тыс. руб. на гипохлорит натрия в количестве ***1,50*** тн. по цене ***39112,52*** руб./тн.

Объем реагентов принят – ***1,59*** тн. и рассчитан по удельному расходу по фактическим показателям 2017 года на объемы поднятой воды.

Цена реагентов специалистом принята в размере ***38028,17*** руб./тн. и рассчитана на основании представленного договора от 07.07.2015 № ТД-2-212/15 и по счет-фактуре от 26.12.2017 года по цене 29500,00 руб. (без НДС), с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития России на 2018 год (102,7%) на 2019 год (104,6%).

Также в связи с тем, что предприятие осуществляет деятельность с применением упрощенной системы налогообложения, и при определении расходов по данной статье на 2019 год регулятором был учтен факт увеличения НДС до 20% вместо 18% в соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс Российской Федерации Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах».

Также следует отметить, что уровень принятой цены не превышает уровень среднерыночной цены.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты в сумме ***60,62*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***30,31*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***30,31*** тыс. руб.

**«Расходы на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***1350,93*** тыс. руб. при численности ***8*** человек и средней заработной плате ***14072,19*** руб./чел./мес.

Расходы по статье рассчитаны по средней заработной плате основного производственного персонала ***15179,45*** руб./чел./мес. и численности, принятой в расчет ***5*** человек.

Средняя заработная плата основного производственного персонала рассчитана в соответствии с Федеральным законом от 07.03.2018 № 41-ФЗ «О внесении изменения в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» с учетом районного коэффициента – 14511,90 руб./чел./мес., с учетом индекса потребительских цен Минэкономразвития России на 2019 год 104,6%.

Численность принята 5 человек из расчета 4 машиниста насосных установок и 1 слесарь-ремонтник в соответствии со штатным расписанием.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты в сумме ***910,77*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***455,38*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***455,38*** тыс. руб.

**«Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***405,28*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%), а также в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125 – ФЗ и на основании представленного уведомления фонда социального страхования РФ от 20.04.2017 г. (0,20%).

По периодам календарной разбивки приняты в сумме ***275,05*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***137,53*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***137,53*** тыс. руб.

**«Прочие производственные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***161,95*** тыс. руб., и включают в себя расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спец. техники).

По результатам проведенного анализа расходы по статье в сумме ***148,32*** тыс. руб. приняты по дополнительно представленному расчету организации с корректировкой регулятора.

Расчет произведен на основе фактически отработанных машиночасов в 2017 году 590 м/ч. (в подтверждение факта отработанных машиночасов в материалах тарифного дела представлены путевые листы), норм расхода топлива (6,1 л. на 100 км.) и с учетом среднерыночной стоимости дизтоплива на 2018 год (39,40 руб./л.), с учетом индекса потребительских цен Минэкономразвития России на 2019 год (104,6%).

По периодам календарной разбивки приняты:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***73,61*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***74,71*** тыс. руб.

**«Ремонтные расходы»**

**«Текущий ремонт основных средств»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019год в сумме ***353,40*** тыс. руб.

Включают в себя материалы на ремонт.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты в сумме ***353,40*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***353,40*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты по дополнительно представленному расчету организации. Принятые в расчет организацией цены на материалы не превышают среднерыночных.

**«Административные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***249,43*** тыс. руб., в том числе заработная плата АУП ***191,87*** тыс. руб. при численности ***0,6*** человек и средней заработной плате ***26648,61*** руб./чел./мес., отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП ***57,56*** тыс. руб.

Заработная плата АУП принята в размере ***199,75*** тыс. руб. и рассчитана по плановой смете 2018 года с учетом индекса потребительских цен Минэкономразвития России на 2019 год 104,6%. Средняя заработная плата персонала АУП составила ***27742,54*** руб./чел./мес. Численность ***0,6*** человек принята по предложению организации.

Отчисления на социальные нужды от заработной платы АУП приняты в размере ***60,32*** тыс. руб. и рассчитаны на основании Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%), а также в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125 – ФЗ и на основании представленного уведомления фонда социального страхования РФ от 20.04.2017 г. (0,20%).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты в сумме ***260,07*** тыс. руб., с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***130,03*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***130,03*** тыс. руб.

Таким образом базовый уровень операционных расходов на 2019 год составил ***2008,23*** тыс. руб.

Согласно п. 45 Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются по формуле:



где:

ОРi - операционные расходы в году i (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, процентов;

ИПЦ i-1 - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на год i-1;

ИКА i-1 - индекс изменения количества активов в году i-1.

При расчете Операционных расходов на 2020-2023 годы регулятором использовались следующие показатели:

базовый уровень операционных расходов 2019 года – 2008,23 тыс. руб.;

индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021-2023 годы - 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;

индекс эффективности операционных расходов 1%;

индекс изменения количества активов 0%.

Согласно вышеуказанной формуле уровень операционных расходов составит:

- на 2020 год ***2055,74*** тыс. руб.;

- на 2021 год ***2116,59*** тыс. руб.;

- на 2022 год ***2179,24*** тыс. руб.;

-на 2023 год ***2243,75*** тыс. руб.

**II. Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

**«Электроэнергия»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***1834,38*** тыс. руб., в том числе объем энергии ***232,20*** тыс.кВт.ч, тариф ***7,90*** руб./кВт.ч.;

- 2020 год в сумме ***2054,97*** тыс. руб., в том числе объем энергии ***232,20*** тыс.кВт.ч, тариф ***8,85*** руб./кВт.ч.;

- 2021 год в сумме ***2301,10*** тыс. руб., в том числе объем энергии ***232,20*** тыс.кВт.ч, тариф ***9,91*** руб./кВт.ч.;

- 2022 год в сумме ***2577,42*** тыс. руб., в том числе объем энергии ***232,20*** тыс.кВт.ч, тариф ***11,10*** руб./кВт.ч.;

- 2023 год в сумме ***2886,25*** тыс. руб., в том числе объем энергии ***232,20*** тыс.кВт.ч, тариф ***12,43*** руб./кВт.ч.

Поставка электрической энергии для нужд организации поставляется ОАО «Кузбассэнергосбыт». Для объектов электроснабжения, относящихся на водоснабжение, используется уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже).

Для подтверждения фактических расходов по данной статье организацией в материалах тарифного дела представлены счета-фактуры и расшифровки за январь-декабрь 2017 года (помесячно).

В представленных расшифровках с января по июль 2017 года в перечне точек учета указан объект с номером ТП 353, который по данным организации учитывает данные потребляемой электроэнергии как со скважины, так и с котельной.

В представленном договоре на электроснабжение от 01.07.2012 № 2395 видно, что объект ТП 353 используется для нужд котельной.

Также в материалах тарифного дела представлено дополнительное соглашение к вышеуказанному договору от 01.08.2017 на расчетной точке учета, запитанной от ТП 353, установлены два счетчика учета расхода электроэнергии отдельно на котельной и на скважине, что также отражается в представленных расшифровках за август-декабрь 2017 года.

В тарифных делах предыдущих периодов регулирования фактические расходы по данной статье организация подтверждала счетами-фактурами и данными показаний счетчиков, фиксируемых работниками организации. Расшифровки к счетам-фактурам не представлялись.

В связи с этим расчет тарифа на электроэнергию рассчитывался по среднему тарифу по счет-фактуре, без учета вида напряжения.

Объем потребляемой электроэнергии на 2019 год регулятором принят по фактическим показателям с учетом информации, предоставленной организацией по количеству потребляемой электроэнергии на скважину от объекта ТП 353. Плановый удельный расход на 2019 год принят в размере 2,49 кВт.ч/м3 и соответствует удельному расходу по предложению организации.

Объем электроэнергии составил – ***128,88*** тыс. кВтч. (в расчете на полугодие). Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***7,29*** руб./кВтч, и рассчитана по средневзвешенному тарифу за 2017 год на основании представленных счетов – фактур и расшифровок за январь – декабрь 2017 года с учетом индекса ИЦП Минэкономразвития РФ на электрическую энергию на 2018 год (***103,9%),*** на 2019 год (***105,9%)***.

Также в связи с тем, что предприятие осуществляет деятельность с применением упрощенной системы налогообложения, и при определении расходов по данной статье на 2019 год регулятором был учтен факт увеличения НДС до 20% вместо 18% в соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс Российской Федерации Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах».

Расчет фактического средневзвешенного тарифа на электрическую энергию за 2017 год представлен в Таблице 1.

**с**

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- 2019 год – ***1879,27*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***939,63*** тыс. руб.

**с 01.07.2019 по 31.12.2019** – ***939,63*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии – на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

- 2020 год – ***1885,20*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***942,60*** тыс. руб.

Объем электроэнергии рассчитан по плановому удельному расходу 2020 года 2,49 кВт.ч/м3 и объему воды, поданной в сеть 49731,26 м3 – ***124,07*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***7,60*** руб./кВтч, и рассчитана исходя из плановой цены 2019 года, с учетом индекса ИЦП в сфере электроэнергетики согласно прогнозу Минэкономразвития России на 2020 год (104,2%).

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***942,60*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии – на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

- 2021 год – ***1889,96*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***944,98*** тыс. руб.

Объем электроэнергии рассчитан по плановому удельному расходу 2021 года 2,49 кВт.ч/м3 и объему воды, поданной в сеть 47939,26 м3 – ***119,60*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***7,90*** руб./кВтч. и рассчитана исходя из плановой цены 2020 года, с учетом индекса ИЦП в сфере электроэнергетики согласно прогнозу Минэкономразвития России на 2021 год (104%).

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***944,98*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии – на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

- 2022 год – ***1895,02*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***947,51*** тыс. руб.

Объем электроэнергии рассчитан по плановому удельному расходу 2022 года 2,49 кВт.ч/м3 и объему воды, поданной в сеть 46218,94 м3 – ***115,31*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***8,22*** руб./кВтч. и рассчитана исходя из плановой цены 2021 года, с учетом индекса ИЦП в сфере электроэнергетики согласно прогнозу Минэкономразвития России на 2022 год (104%).

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***947,51*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии – на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

- 2023 год – ***1950,81*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***975,40*** тыс. руб.

Объем электроэнергии рассчитан по плановому удельному расходу 2023 года 2,49 кВт.ч/м3 и объему воды, поданной в сеть 45793,55 м3 – ***114,25*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***8,54*** руб./кВтч. и рассчитана исходя из плановой цены 2022 года, с учетом индекса ИЦП в сфере электроэнергетики согласно прогнозу Минэкономразвития России на 2023 год (103,9%).

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***975,40*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии – на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**III. Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Организаций заявлены следующие неподконтрольные расходы:

**«Расходы на арендную плату»**

Согласно п. 29 Методических указаний расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных 29 пунктом. Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***95,18*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***95,18*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***95,18*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***95,18*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***95,18*** тыс. руб.

Организацией объекты водоснабжения и водоотведения эксплуатируются на основании договора аренды от 28.08.2012 № 2 заключенного с КУМИ Юргинского муниципального района.

В ответ на запрос РЭК КО от 27.09.2018 № М-10-63/3694-01 о предоставлении расчета суммы арендной платы указанной в договоре аренды имущества от 28.08.2012 № 2 в соответствии с п. 44 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» КУМИ Юргинского муниципального района ответил (исх. от 01.10.2018 № 01-26-705, вх. от 02.10.2018 № 4657), что расчет суммы арендной платы основан на отчете независимого оценщика № 62-07-17 «Об определении рыночной стоимости величины арендной платы за пользование муниципальным имуществом, расположенным по адресу: Кемеровская область, Юргинский район».

По результатам проведенного анализа расходы по статье не приняты, так как документы, предоставленные для подтверждения расчета арендной платы, не соответствуют требованиям действующего законодательства.

**«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***91,62*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***95,29*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***99,10*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***103,06*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***107,18*** тыс. руб.

Включают в себя платежи по единому налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

Предприятию рекомендовано перейти на упрощенную систему налогообложения, где объектом налогообложения являются «Доходы минус расходы».

Затраты по уплате единого налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения, учтены в размере минимального налога (1 % от планируемой выручки данного периода календарной разбивки).

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в расчет согласно действующего законодательства с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

- 2019 год в сумме ***37,16*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***17,71*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***19,45*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***39,28*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***18,72*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***20,56*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***40,80*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***19,81*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***20,99*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***41,45*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***20,23*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***21,22*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***44,41*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***21,02*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***23,39*** тыс. руб.

**«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»**

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Расчетная величина корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, принятая регулятором, не превышает максимально допустимый размер сглаживания 12%, предусмотренный условиями вышеуказанной формулы Методических указаний.

На основании вышеизложенного, корректировка общей суммы необходимой валовой выручки произведена на следующем уровне с учетом календарной разбивки:

- 2019 год уменьшение НВВ на сумму ***207,93*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***12,94*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***194,98*** тыс. руб.;

- 2020 год уменьшение НВВ на сумму ***51,57*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***47,24*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***4,34*** тыс. руб.;

- 2021 год увеличение НВВ на сумму ***32,88*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***0,38*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***32,51*** тыс. руб.;

- 2022 год увеличение НВВ на сумму ***29,98*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***28,56*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***1,42*** тыс. руб.;

- 2023 год увеличение НВВ на сумму ***196,63*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***167,35*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***29,28*** тыс. руб.

1. **Нормативная прибыль**

Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, определенный органом регулирования тарифов.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Организацией расходы по статье не заявлены.

Специалистом РЭК КО расходы по статье не предложены, так как в соответствии п. 46 Методических указаний в материалах тарифного дела организации не представлены документы, необходимые для расчета расходов по статье.

**V. Расчетная предпринимательская прибыль**

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 88 настоящего документа (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 78(1) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:



где:

 - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Организацией расходы по данной статье не заявлены.

Специалистом РЭК КО расходы по статье не предложены, так как в соответствии п. 88 Методических указаний в материалах тарифного дела организации не представлены документы, необходимые для расчета расходов по статье.

Инвестиционная программа для ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район) в сфере водоснабжения не утверждена.

**Водоотведение**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

При установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации рассчитывается по формуле:

,

где:

 - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

 - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, тыс. руб.;

 - нормативная прибыль, установленная на год i, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i, тыс. руб.

Текущие расходы рассчитываются по формуле:



где:

 - текущие расходы, тыс. руб.;

 - операционные расходы, тыс. руб.;

 - расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды, тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы, тыс. руб.

При определении расходов на приобретение электрической энергии (мощности) и холодной воды учитываются значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, таких как удельный расход электрической энергии и уровень потерь воды в случае, если установление тарифов осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

С учетом внесенных изменений согласно письма от 21.09.2018 № 54 (вх. от 26.09.2018 № 4505) представленного организацией необходимая валовая выручка заявлена:

- на 2019 год в размере ***1150,73*** тыс. руб., тариф – в размере ***40,02*** руб.;

- на 2020 год в размере ***1218,05*** тыс. руб., тариф – в размере ***42,36*** руб.;

- на 2021 год в размере ***1289,97*** тыс. руб., тариф – в размере ***44,86*** руб.;

- на 2022 год в размере ***1366,97*** тыс. руб., тариф – в размере ***47,54*** руб.;

- на 2023 год в размере ***1449,38*** тыс. руб., тариф – в размере ***50,40*** руб.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019;

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 30.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022 по 30.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 30.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023.

Необходимая валовая выручка (далее также – «НВВ») с учетом календарной разбивки определена специалистом РЭК КО на следующем уровне:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 – в размере ***442,48*** тыс. руб.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 – в размере ***495,65*** тыс. руб.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 – в размере ***486,93*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 – в размере ***545,33*** тыс. руб.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 – в размере ***540,54*** тыс. руб.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 – в размере ***605,45*** тыс. руб.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 – в размере ***600,14*** тыс. руб.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 – в размере ***672,21*** тыс. руб.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 – в размере ***638,40*** тыс. руб.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 – в размере ***735,74*** тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались индексы потребительских цен на 2018 год – 102,7%, на 2019 год – 104,6%, на 2020 год – 103,4%, на 2021-2023 годы – 104% согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, определенных в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, опубликованного 01.10.2018 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России, ИПЦ Минэкономразвития РФ).

**I. Базовый уровень операционных расходов на 2019 год**

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний (за исключением расходов на электрическую энергию (мощность, тепловую энергию и другие виды энергетических ресурсов), утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2017) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Организаций заявлены следующие операционные расходы:

**«Расходы на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***704,55*** тыс. руб. при численности ***4*** человека и средней заработной плате ***14678,13*** руб./чел./мес.

Расходы по статье рассчитаны по средней заработной плате основного производственного персонала ***15179,45*** руб./чел./мес. и численности, принятой в расчет ***4*** человек.

Средняя заработная плата основного производственного персонала рассчитана в соответствии с Федеральным законом от 07.03.2018 № 41-ФЗ «О внесении изменения в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» с учетом районного коэффициента – 14511,90 руб./чел./мес., с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2019 год 104,6%.

Численность принята 4 человека по предложению организации (4 машиниста насосных установок) в соответствии со штатным расписанием.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты в сумме ***728,61*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***364,31*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***364,31*** тыс. руб.

**«Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***211,37*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%), а также в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125 – ФЗ и на основании представленного уведомления фонда социального страхования РФ от 20.04.2017 г. (0,20%).

По периодам календарной разбивки приняты в сумме ***220,04*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***110,02*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***110,02*** тыс. руб.

**«Прочие производственные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***16,47*** тыс. руб., и включают в себя расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спец. техники).

По результатам проведенного анализа расходы по статье в сумме ***15,08*** тыс. руб. приняты по дополнительно представленному расчету организации с корректировкой регулятора.

Расчет произведен на основе фактически отработанных машиночасов в 2017 году 60 м/ч. (в подтверждение факта отработанных машиночасов в материалах тарифного дела представлены путевые листы), норм расхода топлива (6,1 л. на 100 км.) и с учетом среднерыночной стоимости дизтоплива на 2018 год (39,40 руб./л.), с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2019 год (104,6%).

По периодам календарной разбивки приняты:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***7,54*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***7,54*** тыс. руб.

**«Ремонтные расходы»**

**«Текущий ремонт основных средств»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019год в сумме ***42,50*** тыс. руб.

Включают в себя материалы на ремонт.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты в сумме ***42,50*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***21,25*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***21,25*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты по дополнительно представленному расчету организации. Принятые в расчет организацией цены на материалы не превышают среднерыночных.

Таким образом базовый уровень операционных расходов на 2019 год составил ***1006,24*** тыс. руб.

Согласно п. 45 Методических указаниях, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются по формуле:



где:

ОРi - операционные расходы в году i (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, процентов;

ИПЦ i-1 - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на год i-1;

ИКА i-1 - индекс изменения количества активов в году i-1.

При расчете Операционных расходов на 2020-2023 годы регулятором использовались следующие показатели:

базовый уровень операционных расходов 2019 года – 1006,24 тыс. руб.;

индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021-2023 годы - 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;

индекс эффективности операционных расходов 1%;

индекс изменения количества активов 0%.

Согласно вышеуказанной формуле уровень операционных расходов составит:

- на 2020 год ***1030,05*** тыс. руб.;

- на 2021 год ***1060,54*** тыс. руб.;

- на 2022 год ***1091,93*** тыс. руб.;

- на 2023 год ***1124,25*** тыс. руб.

**II. Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

**«Электроэнергия»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***124,35*** тыс. руб., в том числе объем энергии ***15,74*** тыс.кВт.ч, тариф ***7,90*** руб./кВт.ч.;

- 2020 год в сумме ***139,30*** тыс. руб., в том числе объем энергии ***15,74*** тыс.кВт.ч, тариф ***8,85*** руб./кВт.ч.;

- 2021 год в сумме ***155,98*** тыс. руб., в том числе объем энергии ***15,74*** тыс.кВт.ч, тариф ***9,91*** руб./кВт.ч.;

- 2022 год в сумме ***174,71*** тыс. руб., в том числе объем энергии ***15,74*** тыс.кВт.ч, тариф ***11,10*** руб./кВт.ч.;

- 2023 год в сумме ***195,65*** тыс. руб., в том числе объем энергии ***15,74*** тыс.кВт.ч, тариф ***12,43*** руб./кВт.ч.

Поставка электрической энергии для нужд организации поставляется ОАО «Кузбассэнергосбыт». Для объектов электроснабжения, относящихся на водоотведение, используется уровень напряжения СН2 (1-20 кВ).

Для подтверждения фактических расходов по данной статье организацией в материалах тарифного дела представлены счета-фактуры и расшифровки за январь-декабрь 2017 года (помесячно).

В тарифных делах предыдущих периодов регулирования фактические расходы по данной статье организация подтверждала счетами-фактурами и данными показаний счетчиков, фиксируемых работниками организации. Расшифровки к счетам-фактурам не представлялись.

В связи с этим расчет тарифа на электроэнергию рассчитывался по среднему тарифу по счет-фактуре, без учета вида напряжения.

На основании расшифровок, представленных в подтверждение факта 2017, специалистом РЭК КО расходы по статье ранее учитываемые по уровню напряжения энергия НН (0,4 кВ и ниже) перенесены на уровень напряжения СН2 (1-20 кВ).

Объем потребляемой электроэнергии на 2019 год регулятором принят по фактическому удельному расход за 2017 год – ***7,67*** тыс. кВтч. (в расчете по полугодиям). Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***4,88*** руб./кВтч. и рассчитана по средневзвешенному тарифу за 2017 год на основании представленных счетов – фактур и расшифровок за январь – декабрь 2017 года с учетом индекса ИЦП Минэкономразвития России на электрическую энергию на 2018 год (***103,9%),*** на 2019 год (***105,9%***).

Также в связи с тем, что предприятие осуществляет деятельность с применением упрощенной системы налогообложения, и при определении расходов по данной статье на 2019 год регулятором был учтен факт увеличения НДС до 20% вместо 18% в соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс Российской Федерации Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах».

Расчет фактического средневзвешенного тарифа на электрическую энергию за 2017 год представлен в Таблице 2.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- 2019 год – ***74,89*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***37,44*** тыс. руб.

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***37,44*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии – на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

- 2020 год – ***76,66*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***38,33*** тыс. руб.

Объем электроэнергии рассчитан по плановому удельному расходу 2020 года 0,49 кВт.ч/м3 и объему пропущенных сточных вод 15409,13 м3 – ***7,54*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***5,09*** руб./кВтч., и рассчитана исходя из плановой цены 2019 года, с учетом индекса ИЦП в сфере электроэнергетики согласно прогнозу Минэкономразвития России на 2020 год (104,2%).

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***38,33*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии – на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

- 2021 год – ***79,02*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***39,51*** тыс. руб.

Объем электроэнергии рассчитан по плановому удельному расходу 2021 года 0,49 кВт.ч/м3 и объему пропущенных сточных вод 15273,82 м3 – ***7,47*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***5,29*** руб./кВтч. и рассчитана исходя из плановой цены 2020 года, с учетом индекса ИЦП в сфере электроэнергетики согласно прогнозу Минэкономразвития России на 2021 год (104%).

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***39,51*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии – на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

- 2022 год – ***81,38*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***40,69*** тыс. руб.

Объем электроэнергии рассчитан по плановому удельному расходу 2022 года 0,49 кВт.ч/м3 и объему пропущенных сточных вод 15139,87 м3 – ***7,40*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***5,50*** руб./кВтч. и рассчитана исходя из плановой цены 2021 года, с учетом индекса ИЦП в сфере электроэнергетики согласно прогнозу Минэкономразвития России на 2022 год (104%).

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***40,69*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии – на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

- 2023 год – ***80,31*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***40,15*** тыс. руб.

Объем электроэнергии рассчитан по плановому удельному расходу 2023 года 0,49 кВт.ч/м3 и объему воды, поданной в сеть 14378,31 м3 – ***7,03*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***5,71*** руб./кВтч. и рассчитана исходя из плановой цены 2022 года, с учетом индекса дефлятора в сфере электроэнергетики согласно прогнозу Минэкономразвития России на 2023 год (103,9%).

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***40,15*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии – на уровне предыдущего периода календарной разбивки.



**III. Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Организаций заявлены следующие неподконтрольные расходы:

**«Расходы на арендную плату»**

Согласно п. 29 Методических указаний расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных 29 пунктом. Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***26,24*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***26,24*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***26,24*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***26,24*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***26,24*** тыс. руб.

Организацией объекты водоснабжения и водоотведения эксплуатируются на основании договора аренды от 28.08.2012 № 2, заключенного с КУМИ Юргинского муниципального района.

В ответ на запрос РЭК КО от 27.09.2018 № М-10-63/3694-01 предоставлении расчета суммы арендной платы указанной в договоре аренды имущества от 28.08.2012 № 2 в соответствии с п. 44 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» КУМИ Юргинского муниципального района ответил (исх. от 01.10.2018 № 01-26-705, вх. от 02.10.2018 № 4657), что расчет суммы арендной платы основан на отчете независимого оценщика № 62-07-17 «Об определении рыночной стоимости величины арендной платы за пользование муниципальным имуществом, расположенным по адресу: Кемеровская область, Юргинский район».

По результатам проведенного анализа расходы по статье не приняты, так как документы, предоставленные для подтверждения расчета арендной платы, не соответствуют требованиям действующего законодательства.

**«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***25,25*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***26,26*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***27,31*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***28,40*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***29,54*** тыс. руб.

Включают в себя платежи по единому налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

Предприятию рекомендовано перейти на упрощенную систему налогообложения, где объектом налогообложения являются «Доходы минус расходы».

Затраты по уплате единого налога, уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения, учтены в размере минимального налога (1 % от планируемой выручки данного периода календарной разбивки).

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в расчет согласно действующего законодательства с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

- 2019 год в сумме ***9,37*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***4,42*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***4,95*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***10,31*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***4,86*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***5,45*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***11,45*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***5,40*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***6,05*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***12,72*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***6,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***6,72*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***13,78*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***6,38*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***7,40*** тыс. руб.

**«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»**

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Расчетная величина корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, принятая регулятором, не превышает максимально допустимый размер сглаживания 12%, предусмотренный условиями вышеуказанной формулы Методических указаний.

На основании вышеизложенного, корректировка общей суммы необходимой валовой выручки произведена на следующем уровне с учетом календарной разбивки:

- 2019 год уменьшение НВВ на сумму ***152,36*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***102,50*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***49,86*** тыс. руб.;

- 2020 год уменьшение НВВ на сумму ***84,75*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***38,57*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***46,19*** тыс. руб.;

- 2021 год уменьшение НВВ на сумму ***5,01*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***2,20*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***2,81*** тыс. руб.;

- 2022 год увеличение НВВ на сумму ***86,32*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***37,80*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***48,52*** тыс. руб.;

- 2023 год увеличение НВВ на сумму ***155,80*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***53,48*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***102,32*** тыс. руб.

1. **Нормативная прибыль**

Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, определенный органом регулирования тарифов.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Организацией расходы по статье не заявлены.

Специалистом РЭК КО расходы по статье не предложены, так как в соответствии п. 46 Методических указаний в материалах тарифного дела организации не представлены документы, необходимые для расчета расходов по статье.

**V. Расчетная предпринимательская прибыль**

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 88 настоящего документа (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 78(1) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:



где:

 - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Организацией расходы по данной статье не заявлены.

Специалистом РЭК КО расходы по статье не предложены, так как в соответствии п. 88 Методических указаний в материалах тарифного дела организации не представлены документы, необходимые для расчета расходов по статье.

Инвестиционная программа для ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район) в сфере водоотведения не утверждена.

**Тарифы на питьевую воду, водоотведение**

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей питьевой воды, водоотведения, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы на питьевую воду и водоотведение с учетом календарной разбивки:

#### Таблица 2

Тарифы на питьевую воду и водоотведение, реализуемые ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район) на потребительском рынке с 01.01.2019 по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Питьевая вода | | | | |
| ООО «Теплоснаб» | 2019 | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 44,13 | 0,00 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 48,47 | 9,8 |
| 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 48,47 | 0,00 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 53,20 | 9,8 |
| 2021 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 53,20 | 0,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 56,34 | 5,9 |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 56,34 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 59,10 | 4,9 |
| 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 59,10 | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 65,56 | 10,9 |
| 1. Водоотведение | | | | |
| ООО «Теплоснаб» | 2019 | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 28,21 | 0,00 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 31,60 | 12,0 |
| 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 31,60 | 0,00 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 35,39 | 12,0 |
| 2021 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 35,39 | 0,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 39,64 | 12,0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Теплоснаб» | 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 39,64 | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 44,40 | 12,0 |
| 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 44,40 | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 51,17 | 15,2 |

Приложение № 15 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 2008,23 | х | 0 | 22,30 | 2,49 |
| 2020 | х | 1 | 0 | 22,30 | 2,49 |
| 2021 | х | 1 | 0 | 22,30 | 2,49 |
| 2022 | х | 1 | 0 | 22,30 | 2,49 |
| 2023 | х | 1 | 0 | 22,30 | 2,49 |
| 2. | Водоотведение | 2019 | 1006,24 | х | 0 | х | 0,49 |
| 2020 | х | 1 | 0 | х | 0,49 |
| 2021 | х | 1 | 0 | х | 0,49 |
| 2022 | х | 1 | 0 | х | 0,49 |
| 2023 | х | 1 | 0 | х | 0,49 |

Приложение № 16 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Производственная программа**

**ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Теплоснаб» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652092, Юргинский район, п.ст. Юрга-2, ул. Ахцигера, 11-1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 51656,99 | 51656,99 | 49731,26 | 49731,26 | 47939,26 | 47939,26 | 46218,94 | 46218,94 | 45793,55 | 45793,55 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 51656,99 | 51656,99 | 49731,26 | 49731,26 | 47939,26 | 47939,26 | 46218,94 | 46218,94 | 45793,55 | 45793,55 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 51656,99 | 51656,99 | 49731,26 | 49731,26 | 47939,26 | 47939,26 | 46218,94 | 46218,94 | 45793,55 | 45793,55 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 11519,51 | 11519,51 | 11090,07 | 11090,07 | 10690,46 | 10690,46 | 10306,82 | 10306,82 | 10211,96 | 10211,96 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 40137,48 | 40137,48 | 38641,19 | 38641,19 | 37248,81 | 37248,81 | 35912,12 | 35912,12 | 35581,59 | 35581,59 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 37942,48 | 37942,48 | 36446,19 | 36446,19 | 35053,81 | 35053,81 | 33717,12 | 33717,12 | 33386,59 | 33386,59 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 36260,00 | 36260,00 | 34809,60 | 34809,60 | 33417,22 | 33417,22 | 32080,53 | 32080,53 | 31750,00 | 31750,00 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1682,48 | 1682,48 | 1636,59 | 1636,59 | 1636,59 | 1636,59 | 1636,59 | 1636,59 | 1636,59 | 1636,59 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 2195,00 | 2195,00 | 2195,00 | 2195,00 | 2195,00 | 2195,00 | 2195,00 | 2195,00 | 2195,00 | 2195,00 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 15685,27 | 15685,27 | 15409,13 | 15409,13 | 15273,82 | 15273,82 | 15139,87 | 15139,87 | 14378,31 | 14378,31 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 15685,27 | 15685,27 | 15409,13 | 15409,13 | 15273,82 | 15273,82 | 15139,87 | 15139,87 | 14378,31 | 14378,31 |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 15685,27 | 15685,27 | 15409,13 | 15409,13 | 15273,82 | 15273,82 | 15139,87 | 15139,87 | 14378,31 | 14378,31 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 13806,96 | 13806,96 | 13530,82 | 13530,82 | 13395,51 | 13395,51 | 13261,56 | 13261,56 | 12500,00 | 12500,00 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1878,31 | 1878,31 | 1878,31 | 1878,31 | 1878,31 | 1878,31 | 1878,31 | 1878,31 | 1878,31 | 1878,31 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |  |  |  |  |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 1771,27 | 1945,46 | 1872,94 | 2055,71 | 1981,64 | 2098,60 | 2023,29 | 2122,41 | 2102,87 | 2332,73 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 442,48 | 495,65 | 486,93 | 545,33 | 540,54 | 605,45 | 600,14 | 672,21 | 638,40 | 735,74 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 24,46 | 23,83 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 | 22,30 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,83 | 3,01 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,49 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,33 | 0,33 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,20 | 0,20 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 100,00 | 100,00 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 22,30 | 22,30 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,49 | 2,49 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,49 | 0,49 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 17 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018































Приложение № 18 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «Теплоснаб» (Юргинский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Население (НДС не облагается) | 44,13 | 48,47 | 48,47 | 53,20 | 53,20 | 56,34 | 56,34 | 59,10 | 59,10 | 65,56 |
| 1.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 44,13 | 48,47 | 48,47 | 53,20 | 53,20 | 56,34 | 56,34 | 59,10 | 59,10 | 65,56 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Население (НДС не облагается) | 28,21 | 31,60 | 31,60 | 35,39 | 35,39 | 39,64 | 39,64 | 44,40 | 44,40 | 51,17 |
| 2.2. | Прочие потребители (НДС не облагается) | 28,21 | 31,60 | 31,60 | 35,39 | 35,39 | 39,64 | 39,64 | 44,40 | 44,40 | 51,17 |

Приложение № 19 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

# Экспертное заключение

# региональной энергетической комиссии Кемеровской области

по материалам, представленным **ОАО «Гурьевский металлургический завод» (Гурьевский муниципальный район)**

для установления тарифов на услугу по транспортировке сточных вод, реализуемую на потребительском рынке, **на 2019 г.**

Консультант (далее – «специалист») региональной энергетической комиссии (далее – «РЭК КО», «регулятор»), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на услугу по транспортировке сточных вод, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

Основным видом деятельности ОАО «Гурьевский металлургический завод» (далее – «организация») является выплавка стали, производство проката, шаров помольных, литья чугунного.

Регулируемые виды деятельности занимают незначительную долю в общей сумме доходов.

В систему водоотведения хозяйственно-бытовых стоков ОАО «ГМЗ» входит разветвлённая сеть трубопроводов с канализационными колодцами и канализационная насосная станция (КНС) с тремя насосами СД- 160/45 (144 м3/час), которая перекачивает хозяйственно-бытовые стоки от цехов и объектов завода в сети ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска». Далее стоки поступают на очистные сооружения города.

При этом завод принимает в свои сети и перекачивает стоки от здания «Управления социальной защиты населения Гурьевского района» и от объектов ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (с улиц имени Э. Классена и Ю. Гагарина), ООО «Лада».

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Заявление об установлении долгосрочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2019-2023 гг. (с применением метода индексации) поступило в РЭК КО 28.04.2018 (вх. № 2033).

Материалы организации по расчету тарифов на 2019-2023 годы подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на транспортировку сточных вод, принимаемых для расчета тарифов на предстоящий период регулирования, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Организация является многоотраслевой. Оказание услуг холодного водоснабжения не является основным видом деятельности.

В связи с тем, что регулируемые виды деятельности являются вспомогательными видами производства, то оценить финансовый результат по регулируемым видам деятельности на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год не представляется возможным.

Сумма выручки от реализации услуг по транспортировке сточных вод на потребительском рынке за 2017г. (по данным, предоставленным в формате шаблона CALC.TARIF.6.42) составила ***861,53*** тыс. руб. Расходы составили (данные, предоставленные в формате шаблона CALC.TARIF.6.42 и частично подтвержденные документами первичного бухгалтерского учета) ***1340,33*** тыс. руб. Финансовый результат составил – (-***478,80***) тыс. руб.

Организация применяет общую систему налогообложения.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Организацией предлагается к утверждению плановый объем реализации услуг по транспортировке сточных вод:

на 2019 год - в размере ***342152,26*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***13446,79*** м3;

на 2020 – 2023 годы – на уровне ***2019*** года.

Проанализировав представленные документы, специалист РЭК КО полагает экономически и технологически обоснованным принять плановые объемы реализации услуг на 2019 год - как в части собственного потребления услуг, так и в части реализации на потребительском рынке - на уровне плановых показателей 2018 года, в соответствии с предложением организации, в том числе:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***171076,13*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***6723,40*** м3;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***171076,13*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***6723,40*** м3.

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией заявлена необходимая валовая выручка в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод):

- на 2019 год в размере ***1691,80*** тыс. руб., тариф – в размере ***4,94*** руб./м3;

- на 2020 год - размере ***1747,17*** тыс. руб., тариф – в размере ***5,11*** руб./м3;

- на 2021 год - размере ***1806,87*** тыс. руб., тариф – в размере ***5,28*** руб./м3;

- на 2022 год – размере ***1868,69*** тыс. руб., тариф – в размере ***5,46*** руб./м3;

- на 2023 год - размере ***1932,69*** тыс. руб., тариф – в размере ***5,65*** руб./м3.

В соответствии с пунктом 53 «[Основ](consultantplus://offline/ref=263F82DE3B70B87FDF4646BF306A012ED3D4EA6A5A15E6C2021CDCD7072CE4FFEA2BB39D2E0362CBQ0d0M) ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», при установлении тарифов на товары (работы, услуги) регулируемой организации, осуществляющей транспортировку сточных вод в условиях, сопоставимых с осуществлением аналогичной деятельности в этих же централизованных системах водоотведения другими регулируемыми организациями, и при этом протяженность сетей водоотведения, эксплуатируемых регулируемой организацией, не превышает 10 процентов общей протяженности сетей в указанных системах либо протяженность сетей регулируемой организации составляет не более 10 километров, для расчета необходимой валовой выручки применяется **метод сравнения аналогов**.

При определении протяженности эксплуатируемых сетей водоотведения специалист РЭК КО руководствовался данными схемы водоотведения, представленной организацией ОАО «ГМЗ». Согласно схеме, общая протяженность канализационных сетей, состоящих из нескольких отрезков трубопроводов с подключенными к нему сетями потребителей и относящегося к регулируемой деятельности, составляет ***2,889*** км.

В связи с тем, что протяженность вышеуказанных сетей водоотведения составляет менее ***10 км*** (***9,63%*** от общей протяженности сетей гарантирующей организации - ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска»), специалистом РЭК КО предлагается установить тариф на транспортировку сточных вод с применением метода сравнения аналогов.

В соответствии с Методическими указаниями, при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации по следующим формулам:

base_1_183091_298

base_1_183091_299

где:

base_1_183091_300 - необходимая валовая выручка, установленная в отношении n-ной регулируемой организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

base_1_183091_301 - протяженность водопроводной (канализационной) сети n-ной регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

base_1_183091_302 - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод), тыс. руб.;

base_1_183091_303 - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку, которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам:

base_1_183091_304

base_1_183091_305

где:

base_1_183091_306 - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

base_1_183091_307 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;

base_1_183091_308 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

base_1_183091_309 - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;

base_1_183091_310 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;

base_1_183091_311 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

Для определения расходов гарантирующей организации, приходящихся на транспортировку сточных вод, регулирующим органом был направлен запрос в гарантирующую организацию ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (исх. от 26.09.2018 № М-10-63/3660-02).

Гарантирующей организацией - ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (р. Гурьевский) представлен расчет фактических финансовых потребностей на транспортировку сточных вод за 2017 год, определенных согласно Методическим указаниям (вх. от 04.10.2018 № 4113).

Кроме того, в соответствии с методом сравнения аналогов, ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» предоставлен расчет протяженности канализационных сетей в сопоставимых величинах (с приложением обосновывающих материалов), которая составила 24,17 км. Расчет протяженности произведен на основании коэффициентов дифференциации исходя из средней стоимости строительства трубопроводов заданных диаметров. Расчет представлен в Приложении 1 к экспертному заключению.

При переводе протяженности сетей ОАО «ГМЗ» в сопоставимые величины используются коэффициенты дифференциации, применяемые для расчетов протяженностей сетей по централизованным системам с гарантирующей организацией ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска». Протяженность сетей канализации ОАО «ГМЗ» в сопоставимых величинах составила 2,307 км.

L = (0,901\*0,64)+(0,82\*0,685)+(1,17\*1) = 2,307 км.

Исходные данные для расчета, а также сам расчет представлены в Приложении 3 к экспертному заключению. Расчет произведен на основании данных о диаметре канализационных сетей согласно сведениям, представленным ОАО «ГМЗ».

Удельная необходимая валовая выручка ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» за отчетный 2017 год в расчете на 1 км канализационной сети, определенной в сопоставимых величинах, составила 606,63 тыс. руб./км.

УТР = 14664,62 тыс. руб. / 24,17 км. = 606,63 тыс. руб./км., где:

14664,62 тыс. руб. – текущие расходы гарантирующей организации ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска», отнесенные на вид деятельности по транспортировке сточных вод (без учета НДС, т.к. ОАО «ГМЗ» находится на общей системе налогообложения, расчет представлен в Приложении 1 к экспертному заключению);

24,17 км. - протяженность канализационных сетей гарантирующей организации ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска», определенная в сопоставимых величинах (расчет представлен в Приложении 2 к экспертному заключению).

В соответствии с п. 36 Методических указаний, нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяется в размере, не превышающем 15 процентов удельной необходимой валовой выручки (УТР) в расчете на километр канализационной сети.

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств принят в размере 2,60 тыс. руб./км. (рассчитан по фактически начисленной суммой амортизации за 2017 г. 5,99 тыс. руб. и протяженностью сети в сопоставимых величинах 2,307 км.) и соответствует требованиям п. 36 Методических указаний, т.е. не превышает 15 процентов от удельной необходимой валовой выручки (УТР) в расчете на километр канализационной сети.

Необходимая валовая выручка ОАО «ГМЗ» для осуществления транспортировки сточных вод на период с 01.01.2019 по 31.12.2019 определена исходя из удельной необходимой валовой выручки ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» в расчете на 1 км канализационной сети в сопоставимых величинах за отчетный 2017 год с применением индексов Минэкономразвития России 102,7% на 2018 год и 104,6% на 2019 год и нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Таким образом, необходимая валовая выручка ОАО «ГМЗ» по транспортировке сточных вод на 2019 год составила:

НВВ = ((606,63 тыс. руб./км \* 102,7% \* 104,6%) + 2,60 тыс. руб./км) \* \* 2,307 км. = (651,45 тыс. руб./км + 2,60 тыс. руб./км) \* 2,307 км. = = 1508,89 тыс. руб., где:

651,45 тыс. руб./км - удельная необходимая валовая выручка в расчете на километр канализационной сети с учетом индексации на 2019 год;

2,60 тыс. руб./км - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств;

2,307 км. - протяженность сети канализации ОАО «ГМЗ» в сопоставимых величинах.

Детальный расчет представлен в Приложении 4 к экспертному заключению.

Необходимая валовая выручка ОАО «Гурьевский металлургический завод» (р. Гурьевский) в сфере водоотведения с учетом календарной разбивки принята на следующем уровне:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***754,45*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***754,45*** тыс. руб.

**Тарифы на транспортировку сточных вод**

В соответствии с п. 96 Методических указаний, тарифы регулируемых организаций на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду, транспортировку холодной воды, водоотведение, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

, (42)

где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей услуг по транспортировке сточных вод, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы на транспортировку сточных вод на период с 01.01.2019 по 31.12.2019, приведенные в графе 4 ***таблицы 1***.

#### Таблица 1

**Тарифы на услуги по транспортировке сточных вод,**

**реализуемые ОАО «Гурьевский металлургический завод»**

**на потребительском рынке с 01.01.2019 по 31.12.2019**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Транспортировка сточных вод | | | | |
| ОАО «Гурьевский металлургический завод» | 2019 | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 4,41 | *20,8* |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 4,41 | *0,0* |

**Приложение 1 к экспертному заключению**



**Приложение 2 к экспертному заключению**



**Приложение 3 к экспертному заключению**



**Приложение 4 к экспертному заключению**



Приложение № 20 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Производственная программа**

**ОАО «Гурьевский металлургический завод» (Гурьевский муниципальный район) в сфере водоотведения**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2019**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ОАО «Гурьевский металлургический завод» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652780, Кемеровская область, г. Гурьевск, ул. Гагарина, 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реализации | Финансовые потребности, тыс. руб.  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Транспортировка сточных вод | | | | |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 171076,10 | 171076,10 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 171076,10 | 171076,10 |
| 3.1. | Потребительский рынок | м3 | 6723,40 | 6723,40 |
| 3.1.1. | - население | м3 | - | - |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 6723,40 | 6723,40 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 164352,74 | 164352,74 |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), тыс. руб. | 754,45 | 754,45 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 01.01.2019 | 31.12.2019 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт  2017 год | Ожидаемые значения  2018 год | План  2019 год | План  2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | | |
| 1.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов,   в том числе уровень потерь воды | | | | | |
| 3.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - |
| 3.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - |
| 3.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2020 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| 1.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - |  |
| 3.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2017 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Транспортировка сточных вод | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 21 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Одноставочные тарифы на транспортировку сточных вод**

**ОАО «Гурьевский металлургический завод»**

**(Гурьевский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2019**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование  потребителей | Тариф, руб./м3 | |
| с 01.01.2019  по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| Транспортировка сточных вод | | |
| Прочие потребители (без НДС) | 4,41 | 4,41 |

Приложение № 22 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ОАО «СКЭК»

# (г. Кемерово) по установлению индивидуальной платы за подключение заявителя ООО Специализированный застройщик «Програнд»

ОАО «СКЭК» обратилось в РЭК КО с предложением по установлению индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) к системам холодного водоснабжения, водоотведения для объекта капитального строительства, расположенного по адресу: г. Кемерово, Ленинский район, микрорайон № 72 заявителя ООО «Специализированный застройщик «Програнд», представив следующие материалы:

1. Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к системам водоснабжения ОАО «СКЭК»;

2. Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к системам водоотведения ОАО «СКЭК»;

3. Расчет затрат на одно подключение;

4. Аналитический отчет по счету 90.01 «Реализация услуг по подключению к системам водоснабжения и водоотведения» за 2017 год (выручка);

5. Аналитический отчет по счету 90.02 «Реализация услуг по подключению к системам водоснабжения и водоотведения» за 2017 год (себестоимость);

6. Реестр договоров, заключенных на подключение за 2015-2017 годы;

7. Пояснительная записка к расчету индивидуальной платы за подключение к сетям водоснабжения, водоотведения;

8. Технические условия на подключения к сетям водоснабжения, водоотведения;

9. Заявка на подключение к сетям водоснабжения и водоотведения;

10. Относительные коэффициенты изменения стоимости капитальных вложений;

11. График ввода объектов;

12. Перечень мероприятий по подключению;

13. Укрупненный сметный расчет стоимости строительства объекта №В113.2;

14. Рабочая документация строительства объекта №В113.2-НК;

15. Укрупненный сметный расчет стоимости строительства объекта №113.1-НВ;

16. Рабочая документация строительства объекта №113.1-НВ;

17. Сводный сметный расчет стоимости реконструкции канализационного коллектора Ду 800 мм;

18. Рабочая документация строительства объекта №В104.2-НК.

**Анализ представленных материалов**

Для подключения объектов ООО Специализированный застройщик «Програнд» необходимо реализовать следующие мероприятия:

* Проектирование и строительство (перекладка) самотечного канализационного коллектора от камеры гашения напора по ул. Станционной до ГНС Ду 1500 мм L=2,1 км (в доле объемов присоединяемой мощности);
* Модернизация и реконструкция ОСК-1 (в доле объемов присоединяемой мощности);
* Строительство водопровода для подключения жилого комплекса по адресу: г. Кемерово, Ленинский район, микрорайон № 72 (кадастровый номер 42:04:0349002:2694);
* Строительство канализационного коллектора для подключения жилого комплекса по адресу: г. Кемерово, Ленинский район, микрорайон №72 (кадастровый номер 42:04:0349002:2694);
* Реконструкция канализационного коллектора Ду 800 мм по пр. Комсомольскому.

1. Реконструкция ОСК-1.

Проектная производительность ОСК-1 составляет 250 тыс.м3/сутки. Биологическая очистка сточных вод по проекту предусмотрена на двух параллельно работающих очередях производительностью 125 тыс.м3/сутки каждая. Первая очередь построена и пущена в эксплуатацию 1968 году, вторая очередь - в 1989 году.

В 2005 году по причине аварийного состояния ж/б конструкций технологические сооружения биологической очистки первой очереди производительностью 125 тыс.м3/сутки (аэротенки - 5 секций, вторичные отстойники - 4 шт.) выведены из эксплуатации. По этой причине нагрузка на технологические сооружения второй очереди возросла до 200 тыс. м3/сутки при проектной производительности 125 тыс.м3/сутки. Резерв сооружений биологической очистки на ОСК-1 отсутствует. Кроме того, сооружения биологической очистки на ОСК-1 были построены с учётом требований к качеству очистки сточных вод, предъявляемых 50 лет назад, которые в настоящее время изменились в сторону ужесточения.

Учитывая застройку нового микрорайона № 72 Ленинского района с дополнительной нагрузкой на ОСК-1 759,8 м3/сут, принимая во внимание отсутствие резервных мощностей и несоответствие проектного эффекта очистки современным нормативам необходимо выполнить реконструкцию технологических сооружений первой очереди ОСК-1 с внедрением современных технологий удаления азота и фосфора.

Реконструкция предполагает выполнение биологической очистки сточных вод с внедрением технологий денитрификаций и дефосфатации на 1-ом пусковом комплексе 1-й очереди производительностью 50 тыс. м3/сут.

Следует отметить, что Кемеровский городской Совет народных депутатов своим Решением от 24.06.2011г. № 36 утвердил генеральный план г. Кемерово и, в том числе, схему (карту) водоотведения г. Кемерово. Генеральным планом предусмотрена реконструкция городских очистных сооружений канализации с выходом на проектную производительность 250 тыс.м3/сутки.

2. Реконструкция самотечного коллектора от КГН по Станционной до ГНС ДУ 1500 мм.

В настоящее время коллектор по улице Станционной работает на подпоре, т.е. не справляется с фактическими нагрузками отвода хозяйственно бытовых стоков из-за предаварийного состояния. Для подключения нового микрорайона № 72 Ленинского района с дополнительной нагрузкой 759,8 м3/сут и для обеспечения надежного режима работы коллектора и отвода хозяйственно-бытовых стоков города Кемерово необходимо построить дублирующий коллектор общей протяженностью 2572,15 метров диаметром труб 1400 мм. Проектный диаметр дублирующего коллектора составит 1400 мм, пропускная способность - 116 тыс.мЗ/сут.

3. Строительство водопровода для подключения жилого комплекса по адресу: г. Кемерово, Ленинский район, микрорайон № 72 (кадастровый номер 42:04:0349002:2694).

4. Строительство канализационного коллектора для подключения жилого комплекса по адресу: г. Кемерово, Ленинский район, микрорайон № 72 (кадастровый номер 42:04:0349002:2694);

5. Реконструкция канализационного коллектора Ду 800мм по пр. Комсомольскому.

**Анализ величины максимальной мощности**

**для утверждения индивидуальной платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объект максимальной мощностью:

в части водоотведения – 4483,0 м3/сут.;

в части водоснабжения:

хоз-питьевые нужды - 4520,0 м3/сут.;

нужды пожаротушения – внутреннее 2,5 л/сек, наружное 3,0с/сек (2080м3/сут.).

Необходимость подключения подтверждается заявкой ООО Специализированный застройщик «Програнд» и техническими условиями на подключение.

На основе представленных в РЭК КО материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемой предприятием величиной максимальной мощностью заявителя:

в части водоотведения – 4483,0 м3/сут;

в части водоснабжения:

хоз-питьевые нужды - 4520,0 м3/сут.;

нужды пожаротушения – внутреннее 2,5 л/сек, наружное 3,0с/сек (2808 м3/сут.).

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 объем работ по подключению**

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 с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Расходы на осуществление мероприятий по увеличению мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходы на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов этих систем, финансирование которых предусмотрено за счет платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, не должны превышать величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, указанные расходы определяются органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Нормативным правовым актом субъекта Российской Федерации может быть установлен более низкий уровень нагрузки (по сравнению с указанным в настоящем пункте предельным уровнем нагрузки (площади поперечного сечения трубопровода), при котором плата за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально;

В целях обеспечения подключения зданий и дальнейшего гарантированного водоснабжения и водоотведения без ущерба для существующих потребителей, запитанных от ОАО «СКЭК», по предложению предприятия, необходимо выполнить следующие мероприятия:

* Проектирование и строительство (перекладка) самотечного канализационного коллектора от камеры гашения напора по ул. Станционной до ГНС Ду 1500 мм L=2,1 км (в доле объемов присоединяемой мощности);
* Модернизация и реконструкция ОСК-1 (в доле объемов присоединяемой мощности);
* Строительство водопровода для подключения жилого комплекса по адресу: г. Кемерово, Ленинский район, микрорайон №72 (кадастровый номер 42:04:0349002:2694);
* Строительство канализационного коллектора для подключения жилого комплекса по адресу: г. Кемерово, Ленинский район, микрорайон №72 (кадастровый номер 42:04:0349002:2694);
* Реконструкция канализационного коллектора Ду 800мм по пр. Комсомольскому.

Техническая возможность для подключения потребителей Микрорайона № 72 к системе водоснабжения в настоящее время обеспечена. При расчете индивидуальной платы за подключение к системе водоотведения предлагает учесть стоимость реконструкции канализационного коллектора Ду 800 мм. Указанное мероприятие выполнено в 2015 году. Таким образом, ОАО «СКЭК» предлагает включить в расчет платы расходы на компенсацию (возврат займа) реализации указанного мероприятия. Согласно пункта 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 при расчете индивидуальной платы учитываются расходы на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Также, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения» понятие «подключение объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения» определяется как «процесс, дающий возможность осуществления подключения строящихся (реконструируемых) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, а также к оборудованию по производству ресурсов». Таким образом, в расчет платы включаются мероприятия, в результате которых осуществляется непосредственное присоединение объектов капитального строительства к сетям коммунальной инфраструктуры.

На основании указанного выше действующая нормативно-правовая база ценообразования в сфере водоснабжения не позволяет учитывать при расчете платы за подключение расходы на компенсацию затрат ранее выполненных мероприятий. Соответственно регулятор не принимает затраты на строительство на общую сумму 32,228 млн. руб. с НДС.

По прочим мероприятиям по мнению экспертов, необходимость реализации согласована со всеми заинтересованными сторонами и является обоснованной.

**Объем капитальных вложений необходимый для подключения**

**Согласно предложения предприятия объем капитальных вложений составляет:**

1. **Холодное водоснабжение. Строительство сетей для подключения к централизованной системе холодного водоснабжения**

Стоимость строительства сетей до границы земельного участка заявителя согласно проектно-сметной документации В113.1-НВ по укрупненным нормативам составляет 1,294 млн. руб., в ценах 3 квартала 2018 года.

В соответствии с планом ввода, ввод объектов в эксплуатацию планируется в первом квартале 2020 года (1-очередь), стоимость строительства пересчитана с использованием относительных коэффициентов изменения стоимости капитальных вложений с учетом социально-экономического развития Кемеровской области составит:

1,294 млн. руб. \* 1,073 = 1,389 млн. руб. с НДС.

1. **Водоотведение. Строительство сетей для подключения к централизованной системе водоотведения**

Стоимость строительства сетей до границы земельного участка заявителя согласно проектно-сметной документации В113.2-НК по укрупненным нормативамсоставляет6,245 млн. руб., в ценах 3 квартала 2018 года.

В соответствии с планом ввода, ввод объектов в эксплуатацию планируется в 2 квартале 2023 года (2-очередь), стоимость строительства пересчитана с использованием относительных коэффициентов изменения стоимости капитальных вложений с учетом социально-экономического развития Кемеровской области. Учитывая то, что коэффициенты изменения стоимости капитальных вложений представлены только по четвертый квартал 2020 года, а ввод объекта планируется во 2 квартале 2023 года, к расчету применяем планируемый рост по следующей динамике 3 квартала 2018 года к 4 кварталу 2020 года = 1,081, согласно прилагаемой таблицы рост года к году 1,033, рост квартала к кварталу 1,008.

Расчет стоимости строительства сетей:

6,245 млн. руб. \* 1,081(4 кв. 2020г.) \* 1,033(4 кв. 2021г.) \* 1,033 (4 кв. 2022г.) \* 1,008 \* 1,008 (2 кв. 2023г.) = 7,320 млн. руб. (с НДС).

1. **Водоотведение. Реконструкция существующих объектов для подключения к централизованной системе водоотведения**

Стоимость строительства для подключения к централизованной системе водоотведения данного заявителя складывается в соответствии с п. 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» с учетом расходов на реконструкцию существующих объектов централизованной системы водоотведения.

Ввод нагрузок микрорайона будет осуществляться заявителем в две очереди. В соответствии с техническими условиями канализование микрорайона подключение будет осуществляться в проектируемый коллектор Восточного планировочного района. При этом канализование первой очереди в соответствии с графиком ввода жилья и отказом от технологического подключения застройщика микрорайона №74 Ленинского района возможно осуществить в канализационный коллектор по пр. Комсомольскому.

Стоимость реконструкции существующих объектов централизованной системы водоотведения определена с учетом мероприятий инвестиционной программы: реконструкция канализационного коллектора Ду 800мм по пр. Комсомольскому, реконструкции ОСК-1 и реконструкции самотечного коллектора от КГН по Станционной до ГНС ДУ 1500 мм. Стоимость мероприятий учтена в соотношении заявленной нагрузки заявителя и проектной мощности реконструируемых сооружений.

• *Доля участия ООО «Специализированный застройщик «Програнд» в реконструкции канализационного коллектора по пр. Комсомольскому:*

Стоимость реконструкции канализационного коллектора по пр. Комсомольскому согласно проектно-сметной документации В008-НК Изм.1 составляет 64,46 млн. руб. в ценах марта 2015 года. Данная реконструкция была необходима для обеспечения возможности канализования двух микрорайонов – Марковцева, 5, и мкр. 74 Ленинского района. Ввод первой очереди застройки с объемами канализования в размере 1124 м3/сут в связи с отказом от технологического подключения застройщика мкр. 74 Ленинского района возможно выполнить в канализационный коллектор по пр. Комсомольский.

Исходя из нагрузок микрорайона Марковцева, 5 в размере 1124,112 м3/сут,

С = 64,46 млн. руб. \* 1124 м3/сут / 2248,112 м3/сут = 32,228 млн. руб. с НДС.

• *Доля участия ООО «Специализированный застройщик «Програнд» в реконструкции ОСК-1*

Стоимость реконструкции 372,57 млн. руб. в ценах сентября 2015 г.

В соответствии с планом ввода, ввод объектов в эксплуатацию планируется в 2 квартале 2023 года (2-очередь), стоимость строительства пересчитана с использованием относительных коэффициентов изменения стоимости капитальных вложений с учетом социально-экономического развития Кемеровской области. Учитывая то, что коэффициенты изменения стоимости капитальных вложений представлены только по четвертый квартал 2020 года, а ввод объекта планируется во 2 квартале 2023 года, к расчету применяем планируемый рост по следующей динамике 3 квартала 2015 года к 4 кварталу 2020 года = 1,216, рост года к году согласно прилагаемой таблицы 1,033, рост квартала к кварталу 1,008.

Расчет стоимости реконструкции:

372,57 млн. руб. \* 1,216(4 кв. 2020г.) \* 1,033 (4 кв. 2021г.) \* 1,033 (4 кв. 2022г.) \* 1,008 \* 1,008 (2 кв. 2023г.) = 491,205 млн. руб. (с НДС).

Пропускная способность реконструируемых сооружений: 50000 м3/сут.

С = 491,205 млн.руб. \* 4483 м3/сут. / 50000 м3/сут. = 44,04 млн. руб.

• *Доля участия ООО «Специализированный застройщик «Програнд» в реконструкции самотечного коллектора от КГН по Станционной до ГНС ДУ 1500 мм:*

Стоимость реконструкции самотечного коллектора от КГН по Станционной до ГНС ДУ 1500 мм - 1258,96 млн. руб. в ценах сентября 2015 года.

В соответствии с планом ввода, ввод объектов в эксплуатацию планируется в 2 квартале 2023 года (2-очередь), стоимость строительства пересчитана с использованием относительных коэффициентов изменения стоимости капитальных вложений с учетом социально-экономического развития Кемеровской области. Учитывая то, что коэффициенты изменения стоимости капитальных вложений представлены только по четвертый квартал 2020 года, а ввод объекта планируется во 2 квартале 2023 года, к расчету применяем планируемый рост по следующей динамике 3 квартала 2015 года к 4 кварталу 2020 года = 1,216, рост года к году согласно прилагаемой таблицы 1,033, рост квартала к кварталу 1,008.

Расчет стоимости реконструкции:

1258,96 млн. руб. \* 1,216(4 кв. 2020г.) \* 1,033 (4 кв. 2021г.) \* 1,033 (4 кв. 2022г.) \* 1,008 \* 1,008 (2 кв. 2023г.) = 1659,84 млн. руб. (с НДС).

Пропускная способность реконструируемого коллектора: 116000 м3/сут.

С = 1659,84 млн. руб. \* 4483 м3/сут. / 116000 м3/сут. = 64,147 млн. руб. с НДС.

Итого:

- стоимость строительства для подключения к сетям водоснабжения составит 1,177 млн. руб. без НДС

- стоимость строительства для подключения к сетям водоотведения составит 125,199 млн. руб. без НДС;

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, предлагает принять к расчету индивидуальной платы следующие затраты:

1) Стоимость капитальных вложений на уровне предложения предприятия, исключив расходы на реконструкцию канализационного коллектора Ду 800мм по пр. Комсомольскому:

в части водоотведения – 97887,0 тыс. руб. (без НДС);

в части водоснабжения – 1177,12 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 | 125199,15 | 97887,0 | -27312,2 |
| водоснабжение | 1177,12 | 1177,12 | 0,0 |

2) Налог на прибыль.

Величина налога на прибыль, заявленная предприятием, составляет:

в части водоотведения – 31299,79 тыс. руб. (без НДС);

в части водоснабжения – 294,28 тыс. руб. (без НДС).

Величина налога на прибыль рассчитана специалистом в соответствии с действующим законодательством 20% от налогооблагаемой базы, в размере:

в части водоотведения налогооблагаемая база принята с учетом исключения расходов на реконструкцию канализационного коллектора Ду 800мм по пр. Комсомольскому в размере 97887 тыс. руб., налог на прибыль составляет 24471,75 тыс. руб. (без НДС), корректировка в сторону снижения составляет 6828,04 тыс. руб.;

в части водоснабжения налогооблагаемая база принята по предложению предприятия на уровне 1177,12 тыс. руб., налог на прибыль принимается по предложению предприятия 294,28 тыс. руб. (без НДС), корректировка не производилась.

## 3) Оплата труда и отчисления.

Расходы по оплате труда и отчислениям, заявленные предприятием составляют:

в части водоотведения – 50,92 тыс. руб. (без НДС);

в части водоснабжения – 50,92 тыс. руб. (без НДС).

Расходы по оплате труда и отчислениям рассчитаны специалистом исходя из плановых расходов 2016 года в размере 3,81 тыс. руб. с учетом индексов потребительских цен Минэкономразвития РФ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 на 2017 год 103,7%, на 2018 год 102,7% в размере:

в части водоотведения – 4,06 тыс. руб. (без НДС), корректировка в сторону снижения составляет 46,86 тыс. руб.;

в части водоснабжения – 4,06 тыс. руб. (без НДС), корректировка в сторону снижения составляет 46,86 тыс. руб.

## 3) Прочие расходы.

Прочие расходы, заявленные предприятием составляют:

в части водоотведения – 17,18 тыс. руб. (без НДС);

в части водоснабжения – 17,18 тыс. руб. (без НДС).

Прочие расходы рассчитаны специалистом исходя из плановых расходов 2016 года в размере 51,6 тыс. руб. с учетом индексов потребительских цен Минэкономразвития РФ прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 на 2017 год 103,7%, на 2018 год 102,7% в размере:

в части водоотведения – 54,95 тыс. руб. (без НДС), корректировка в сторону увеличения составляет 37,77 тыс. руб.;

в части водоснабжения – 54,95 тыс. руб. (без НДС), корректировка в сторону увеличения составляет 37,77 тыс. руб.

**Расчет индивидуальной платы на подключение**

**к системам водоснабжения, водоотведения**

Предприятием плата за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492, объекта капитального строительства, расположенного по адресу: г. Кемерово, Ленинский район, микрорайон № 72 заявителя ООО Специализированный застройщик «Програнд» предложена на следующем уровне:

- к системе водоотведения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 4483 м3/сутки в размере 156577,70 тыс. руб. (без НДС);

- к системе холодного водоснабжения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 4520 м3/сутки в размере 1550,16 тыс. руб. (без НДС).

На основании проведенного специалистами РЭК КО анализа, с учетом произведенных корректировок, предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492, объекта капитального строительства, расположенного по адресу: г. Кемерово, Ленинский район, микрорайон № 72 заявителя ООО Специализированный застройщик «Програнд» в размере:

- к системе водоотведения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 4483 м3/сутки в размере 122417,76 тыс. руб. (без НДС), корректировка в сторону снижения составляет 34159,94 тыс. руб.;

- к системе холодного водоснабжения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 4520 м3/сутки в размере 1530,41 тыс. руб. (без НДС), корректировка в сторону снижения составляет 19,75 тыс. руб.

Расчеты представлены в приложении к экспертному заключению.





Приложение № 23 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

# Экспертное заключение

# по результатам рассмотрения заявки на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по материалам, представленным АО «Каскад-Энерго» г Анжеро-Судженск для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

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

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2019 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 63033,16 | 63033,16 | 63033,16 | 61397,39 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2786,18 | 2786,18 | 2786,18 | 2780,68 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2262,35 | 2262,35 | 2262,35 | 2208 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,252 |
| 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* | 17,87 | 17,87 | 17,87 | 17,072 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 10555,20 | 10555,20 | 10555,20 | 10047,54 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 281,52 | 281,52 | 281,52 | 262,462 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 84,53 | 84,53 | 84,53 | 120,23 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,7 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       вода | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,5 |
| 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 | 198,66 | 198,66 | 198,66 | 198,66 |
| количество, ед: |  |  |  |  |
| ПНС | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ЦТП | - | - | - | - |

\*-снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя в 2019 году по сравнению с планом 2018 года обусловлено заменой участков трубопроводов

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ***АО «Каскад-Энерго», г. Анжеро-Судженск Кемеровской области*** | Теплоноситель-пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат | | |
|  |  |  |
| **Теплоноситель-вода** | | |
| **61397,39** | **17,072** | **198,66** |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» г. Кемерово для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» г. Кемерово на 2019 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей, в том числе затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов,технически неизбежные потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей;

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

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

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

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 33224,68 | 33224,68 | 33224,68 | 30618,22 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 1610 | 1610 | 1610 | 1601 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2064 | 2064 | 2064 | 1913 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,218 |
| 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* | 36,312 | 36,312 | 36,312 | 36,289 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 14590 | 14590 | 14590 | 13345,30 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 183,033 | 183,033 | 183,033 | 167,036 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 31,34 | 31,34 | 31,34 | 29,74 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 2,72 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       вода | 19,84 | 19,84 | 19,84 | 21,73 |
| 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 |  |  |  |  |

Снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя в периоде регулирования по сравнению с утвержденным периодом обусловлено уточнением длин и диаметров участков трубопроводов.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение)** | *нормативы* | | |
| *потери и затраты теплоносителей,*  *(т;м3)* | *потери тепловой энергии,*  *тыс.Гкал* | *расход электроэнергии,*  *тыс. кВт ч* |
| *МУП «ЖКУ Кемеровского района» Кемеровский район Кемеровской области* | **Теплоноситель - пар** | | |
| **-** | **-** | **-** |
| **Теплоноситель - вода** | | |
| **30618,22** | **36,289** | **-** |
| в т.ч. теплосеть п. Металлплощадка ( передача от АО «Кемеровская генерация») | | |
| **7862,73** | **8,190** |  |

# Экспертное заключение

# по результатам рассмотрения заявки на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по материалам, представленным МУП «Комфорт» Тяжинский район Кемеровской области для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

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

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2019 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
|  |  | **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1943,87 | 1943,87 | 5 694,86 | 5 694,86 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 121,34 | 121,34 | 345,35 | 345,35 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 1602,00% | 1602,00% | 1 649,00 | 1 649,00 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | 0,276 | 0,276 | 0,1963 | 0,1963 |
| 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* | 2,015 | 4,241 | 10,094 | 10,094 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 851,97 | 851,97 | 4 316,64 | 4 316,64 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - |  |  |
| ·       *вода* | 7,965 | 20,924 | 49,340 | 49,340 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 4,00 | 4,00 | 14,34 | 14,34 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | 2,365 | 4,978 | 2,31 | 2,31 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·       вода | 25,3% | 20,27 | 20,5% | 20,5% |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ***МУП «Комфорт» Тяжинского района Кемеровской области*** | Теплоноситель-пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат | | |
|  |  |  |
| **Теплоноситель-вода** | | |
| **5 694,863** | **10,094** | **-** |

### Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных.

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

Котельная №1 п. Ключевой.

Котельная школы №10.

Котельная №1 обеспечивает теплоэнергией поселок Ключевой г. Мыски с численностью населения 4500чел. В котельной установлены два водогрейных котла ВКС-240 производства Новокузнецкого СШМНУ паспортной производительностью 10 Гкал/час. По опыту эксплуатации фактическая производительность котлов составляет 6,5Гкал/час. Также в котельной установлен один котел КА-В-7,0-115 производительностью 6 Гкал/час производства ООО «НПО «СИБЭНЕРГОАЛЬЯНС». 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 10,2км 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 варианте, 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 данной котельной установлены два водогрейных котла типа КВр-0,4 производительностью 0,4 Гкал/час. В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. В летний период котельная работает примерно до 1-3 июня и с 1 сентября (для нужд ГВС) всего 33 дня. Тепловые сети протяженностью 0,144км. проложены надземным способом в двухтрубном исполнении. 950С-650С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет 90 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 на 2016-2019 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;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ООО «Э-Визор».

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 соответствии с представленными расчетами, предприятие предлагает утвердить:

Потери теплоносителя в тепловых сетях – 4571,56 куб. м.

Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям – 4,566 тыс. Гкал.

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельной 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** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 4564,86 | 4564,86 | 4564,86 | 4571,56 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 265,15 | 265,15 | 265,15 | 265,57 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 1721,62% | 1721,62% | 1721,62% | 1721,40% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 | 0,2964 |
| 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* | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,57 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 2369,47 | 2369,47 | 2369,47 | 2373,70 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 49,56 | 49,56 | 49,67 | 47,82 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **13,95** | **13,95** | **13,95** | **13,92** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **1,94** | **1,94** | **1,94** | **1,93** |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 9,27% | 9,27% | 9,26% | 9,55% |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация  (орг.-правовая форма; наименование;  местонахождение) | Нормативых) | | |
| потери и затраты теплоносителей, м3 | потери тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход электроэнергии,  тыс. кВт ч |
| МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) | *Теплоноситель – пар* | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель – вода | | |
| 4571,56 | 4,5656 | - |

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

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным Открытым акционерным обществом «Гурьевский металлургический завод», для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных предприятия на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «ГМЗ» (г. Гурьевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

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

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2019 год;

- схема тепловых сетей;

- договоры с потребителями тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
|  | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 5478,84 | 5478,84 | 5478,84 | 5478,84 |
|  | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 521,38 | 251,38 | 521,38 | 251,38 |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 2179,50% | 2179,50% | 2179,50% | 2179,50% |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | 0,0025873 | 0,0025873 | 0,0025873 | 0,0025873 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
|  | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 |
|  | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 2249,49 | 2249,49 | 2249,49 | 2249,49 |
|  | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 134,35 | 128,13 | 134,35 | 128,74 |
|  | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 20,53 | 20,40 | 20,53 | 42,72 |
|  | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 |
|  | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 2,97% | 2,99% | 2,97% | 2,78% |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВт |
| ОАО «ГМЗ» (г. Гурьевск) | Теплоноситель - пар | | |
| - | *-* | - |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| Теплоноситель - вода | | |
| 5 478,84 | 3,8266 | 0,00 |
| в том числе: теплоноситель – вода (на потребительский рынок) | | |
| 3763,020 | 2,628 | 0,000 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным «Краснобродский угольный разрез» филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Кузбассразрезуголь»для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям «Краснобродский угольный разрез» филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» на 2019 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось «Краснобродский угольный разрез» филиал открытого акционерного общества «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы 95/70;

- температурный график работы 130/70;

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

- данные о теплотрассах;

- договор на отпуск тепловой энергии на отопление и ГВС (акты раздела границ);

- копия выписки из приказа Минэнерго РФ об утверждении нормативов потерь тепловой энергии при передаче;

- структура отпуска тепловой энергии 2016-2019 год;

- схема тепловых сетей;

- реестр договоров на оказание услуг отопления и ГВС.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Показатели** | **Базовый**  **2017** | **Утвержденный**  **2018** | **Регулируемый**  **2019** |
| **отчет** | **план** | **расчет** |
| **1** | Теплоноситель | **вода** | **вода** | **вода** |
| **1.1** | потери и затраты теплоносителя, м3 | **1464,89** | **1464,89** | **1464,89** |
| **1.2** | среднегодовой объем тепловых сетей, м3 | **70,96** | **70,96** | **70,96** |
| **1.3** | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, % | **1692,5** | **1692,5** | **1692,5** |
| **1.4** | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час | **2064,388** | **2064,388** | **2064,388** |
| **2** | тепловая энергия |  |  |  |
| **2.1** | потери тепловой энергии, тыс. Гкал | **2,38** | **2,38** | **2,38** |
| **2.2** | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | **1638,67** | **1638,67** | **1638,67** |
| **2.3** | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | **30,49** | **30,49** | **30,49** |
| **2.4** | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | **28,110** | **28,110** | **28,110** |
| **2.5** | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | **1,452** | **1,452** | **1,452** |
| **2.6** | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | **6,68** | **6,68** | **6,68** |
| **3** | электрическая энергия |  |  |  |
|  | расход электроэнергии, тыс кВт / ч | **433,056** | **433,056** | **433,056** |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с [Постановлением](consultantplus://offline/main?base=LAW;n=116938;fld=134;dst=100308) Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 г. №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| ОАО «Кузбассразрезуголь» филиал «Краснобродский угольный разрез» | Теплоноситель - пар | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | | |
| 283,430 | 0,465 | | 74,060 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных предприятия на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных предприятия.

# 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:

- Бойлерная 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 2019 году были проведены режимно-наладочные испытания, при этом КПД котлов на разных режимах составляет 74,5-76,9%.

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 2014-2019 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 апреля 2009 г. № 13513).

В результате анализа представленных расчетов нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии экспертная группа предлагает к утверждению:

- Потери теплоносителя при передаче тепла сторонним потребителям – 2221,863 м.куб.

- Потери теплоэнергии при передаче тепла сторонним потребителям по тепловым сетям 1039,70 Гкал (1,94% от отпуска тепловой энергии на сторону).

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** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | 4261,93 | 4261,93 | 4261,93 | 4286,01 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 4261,93 | 4261,93 | 4261,93 | 4286,01 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | 215,48 | 215,48 | 215,48 | 216,97 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 215,48 | 215,48 | 215,48 | 215,48 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | 1977,86% | 1977,86% | 1977,85% | 1975,37% |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 1977,86% | 1977,86% | 1977,85% | 1989,03% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 |
|        *пар* | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|      *конденсат* | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|      *вода* | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | 1,82 | 2,53 | 2,53 | 2,59 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 1,82 | 2,53 | 2,53 | 2,59 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | 1360,78 | 1360,78 | 1360,78 | 1391,52 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 1360,78 | 1360,78 | 1360,78 | 1391,52 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | 117,26 | 117,13 | 117,47 | 117,15 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* |  |  |  |  |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | 117,26 | 117,13 | 117,47 | 117,15 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | 40,93 | 40,84 | 40,93 | 40,84 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | 1,34 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *конденсат* |  |  |  |  |
|        *вода* | 1,34 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | 1,55% | 2,16% | 2,16% | 2,21% |
|        пар |  |  |  |  |
|        вода | 1,55% | 2,16% | 2,16% | 2,21% |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |  |  |  |  |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС |  |  |  |  |
| ЦТП |  |  |  |  |

\* Увеличение норматива обусловлено увеличением протяженности тепловых сетей, за счет строительства в 2016 году тепловой сети до здания технического обслуживания локомотивов.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) | теплоноситель - пар | | | | |
| - | - | | - | |
| теплоноситель - конденсат | | | | |
| - | - | | - | |
| теплоноситель - вода | | | | |
| 4286,010 | 2,589 | | 0,000 | |
| в том числе на потребительский рынок | | | | |
| 2221,863 | 1,0397 | | 0,000 | |

**Экспертное заключение по результатам рассмотрения заявки на утверждение норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по материалам, представленным ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан), для утверждения норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски на 2019 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Основным видам деятельности ПАО «ЮК ГРЭС» является производство электрической и тепловой энергии.

ПАО «ЮК ГРЭС» объединяет источники тепловой энергии разрезов и обогатительных фабрик г. Междуреченска и г. Мыски Кемеровской области. В аренде у предприятия имеются 11 котельных. Все котельные работают на твердом топливе (каменный уголь). Котельные ЦОФ «Кузбасская», Котельные ОФ «Красногорская» и разреза «Ольжерасский» функционируют 5808 часов. Котельные: разрезов «Томусинский и «Сибиргинский», шахты «им. В.И. Ленина», ЦОФ «Сибирь», СП «Романтика», АТЦ «Центральный», «УПРАВЛЕНИЯ ПО РЕМОНТАМ», оздоровительного комплекса «Звездочка» функционируют круглогодично. Котельные ПАО «ЮК ГРЭС» обеспечивают потребности подключенных потребителей в отоплении, вентиляции и горячем водоснабжении, а также подают тепловую энергию на технологические нужды шахты, разрезов и обогатительных фабрик.

Общая установленная мощность котельных 332 Гкал/ч.

На котельных ПАО «ЮК ГРЭС» установлены водогрейные котлы типа: КВТС 20-150 (4 шт), КВ-1,6-95 ШП (5 шт.), КВ-Р-КБДо (3 шт.), КСВ-1,25 (6 шт.), ВК-100 (3 шт.), КВ-2,15-115 ШП (5 шт.); а также паровые котлы типа: ДКВр 20/13 (3 шт.), ДКВр 10/13 (2 шт.), КЕ 25/14с (8 шт.), КЕ 25(35)/14 с топкой ВЦКС (1 шт.).

На котельной разреза «Томусинский» паровые котлы ДКВр 6,5/13 (5 шт.), а также паровые котлы Е 1/9 (3 шт.) на котельной «УПРАВЛЕНИЯ ПО РЕМОНТАМ» переведены в водогрейный режим.

Для умягчения исходной воды применяются установки Na-катионирования на котельных: АТЦ «Центральный»; разрез «Томусинский»; разрез «Сибиргинский»; ЦОФ «Кузбасская»; ЦОФ «Сибирь»; шахта «им. В.И. Ленина».

Подпитка котлов осуществляется водой, дегазированной в деаэраторах атмосферного типа, на котельных: разрез «Сибиргинский» (ДСА 75/25, ДА 50/15); ЦОФ «Кузбааская» (ДА-100); ЦОФ «Сибирь» (ДА-10, ДА-15).

Каменный уголь марок: ТР, класс рядовой, 0-300, добываемый на разрезах «Красногорский», «Сибиргинский»; ГЖО Р, класс рядовой, 0-300, добываемый на разрезе «Ольжерасский», а также Промпродукт, отгружаемый ЦОФ «Кузбасская» на котельные ПАО «ЮК ГРЭС» доставляется автотранспортом.

На котельную шахты «им. В.И. Ленина» каменный уголь подается технологическим транспортом (конвейерами) ГОФ «Томусинская». Запас топлива сохраняется с продукцией ЦОФ в бункерах и на складских площадках фабрики. Расстояние доставки составляет 210 м.

На котельную ЦОФ «Сибирь» каменный уголь подается технологическим транспортом (конвейерами) ЦОФ «Сибирь». Запас топлива сохраняется с продукцией ГОФ в бункерах и на складских площадках фабрики. Расстояние доставки составляет 70 м.

Средневзвешенное значение низшей теплоты сгорания топлива за 2016 г. по сертификатам качества угля составило 5292 ккал/кг.

Резервным топливом на котельных ПАО «ЮК ГРЭС» является основное топливо (каменный уголь).

Исходные данные для расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя; расчета и обоснования удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии, расчета и обоснования нормативов создания запасов топлива на источниках тепловой энергии имеются в наличии.

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 нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

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) и представлены в полном объеме.

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** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | 17909,977 | 17909,977 | 17909,977 | 19015,766 |
| ·       *пар* | 3,258 | 3,258 | 3,258 | 3,258 |
| ·       *конденсат* | 24,416 | 24,416 | 24,416 | 24,416 |
| ·       *вода* | 17882,303 | 17882,303 | 17882,303 | 18988,092 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* | 51,205 | 51,205 | 51,205 | 51,205 |
| ·       *конденсат* | 1,115 | 1,115 | 1,115 | 1,115 |
| ·       *вода* | 883,164 | 752,713 | 752,713 | 740,982 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* | 6,36% | 6,36% | 6,36% | 6,36% |
| ·       *конденсат* | 2190,00% | 2190,00% | 2190,00% | 2190,00% |
| ·       *вода* | 2024,80% | 2375,71% | 2375,71% | 2562,56% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| ·     *конденсат* | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 |
| ·     *вода* | 0,353 | 0,414 | 0,414 | 0,447 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | 12,052 | 12,052 | 12,052 | 12,054 |
| ·       *пар* | 1,074 | 1,074 | 1,074 | 1,074 |
| ·       *конденсат* | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| ·       *вода* | 10,900 | 10,900 | 10,900 | 10,902 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* | 286,420 | 286,420 | 286,420 | 286,420 |
| ·       *конденсат* | 17,744 | 17,744 | 17,744 | 17,744 |
| ·       *вода* | 4056,173 | 4060,123 | 4060,123 | 3978,348 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | 92,329 | 91,815 | 79,816 | 91,048 |
| ·       *пар* | 32,160 | 32,160 | 14,984 | 31,510 |
| ·       *вода* | 60,169 | 59,655 | 64,832 | 59,538 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | **18,010** | **18,010** | **14,101** | **14,101** |
| ·       *пар* | 0,523 | 0,523 | 0,523 | 0,523 |
| ·       *вода* | 17,487 | 17,487 | 13,577 | 13,577 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* | 3,749 | 3,749 | 3,749 | 3,749 |
| ·       *конденсат* | 4,405 | 4,405 | 4,405 | 4,405 |
| ·       *вода* | 2,687 | 2,685 | 2,685 | 2,740 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар | 3,34% | 3,34% | 7,17% | 3,41% |
| ·       вода | 18,12% | 18,27% | 16,81% | 18,31% |
|  |  | | | | |
| 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 | 3108,309 | 3108,309 | 3349,004 | 3342,659 |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | 2 | 2 | 2 | 2 |
| ЦТП |  |  |  |  |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Нормативы | | |
| потери и затраты теплоносителей,  т (м3) | потери тепловой энергии, тыс. Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВтч |
| ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан Кемеровской области) по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски | Теплоноситель - пар | | |
| 3,258 | 1,074 | 0,000 |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| 24,416 | 0,078 | 0,000 |
| Теплоноситель - вода | | |
| 18988,092 | 10,902 | 3342,659 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Водоканал» (г. Ленинск-Кузнецкий) для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Водоканал» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных.

На предприятии на 01.01.2018 г. в эксплуатации 15 котельных, в которых установлено 49 котлов общей производительностью 424,778 Гкал/час, 3 бойлерных и 9 центральных тепловых пунктов (ЦТП), в которых установлен 62 теплообменника общей производительностью 682 Гкал/час.

Из 15 котельных 6 имеют полную механизацию подачи топлива и удаления шлака (Центральная, Привокзальная, ш.7 Ноября, «Энергетик», КСК, №5), на котельной №13 – механическая подача топлива, а выгрузка шлака из топок на конвейер производится вручную, 3 котельные автоматические. Остальные котельные оснащены топками с ручной подачей топлива и ручным удалением шлака из топок.

Восемь котельных оборудованы установками химводоочистки (Центральная, Привокзальная, ш.7 Ноября, «Энергетик», КСК, котельные №5, 13, 14) и 4 котельные электронными преобразователями солей жесткости воды «Термит-М» (№1,20,26,44)

Угольные склады имеются на пяти котельных (Центральная, Привокзальная, КСК, №5, котельная ш.7Ноября). На остальных котельных уголь хранится на открытых площадках у стен зданий. Завоз топлива на котельные производится автотранспортом и по железной дороге на площадку котельной КСК. На промплощадке КСК имеется площадка под складирование угля с установленным весовым оборудованием. Используемое топливо в 2018г: уголь каменный марки Гр, Др; для котельной №5, Терморобот № 39, Терморобот № 40 и Терморобот ул. Аккумуляторной марки ДГО, ДГ. На котельной КСК и «Энергетик» имеются склады мазута – вертикальные емкости общим объемом 1375 тн., мазут используется для подсветки пылеугольного факела в топках котлов К-50-40/14.

На котельных с ручным обслуживанием установлены водогрейные котлы марки «Сибирь 10М», КВм-1,65К, КВр-0,8, КВр-1,2КБ; с механизированной подачей топлива №13 – КЕВ-2,5/14. На котельных «Терморобот» установлены котлы КВа-0,15 и ТР-100.

В котельной №5 установлены водогрейные котлы типа РМН-5,8/10. В котельных Центральной, Привокзальной, ш.7 Ноября установлены водогрейные котлы типа КВТС-20. От Привокзальной котельной теплоснабжения через бойлерные №10, 11, 12.

На котельных КСК и «Энергетик» установлены паровые котлы К-50-40/14. Приготовление теплофикационной воды производится в вертикальных сетевых подогревателях ПСВ-315 на котельной «Энергетик» и пластинчатых теплообменниках «МАШИМПЭКС» 2 NT 250 LV/B-16/180 на котельной КСК.

В межотопительный период 2018г Администрацией Ленинск-Кузнецкого округа запланировано выполнение технического перевооружения котельной №5 с заменой двух котлов на КВ-РФ-4,65-95 с топкой ТУЛ ВКС-0,5/4,85. На котлах данного типа используется уголь марки Др, Гр.

От котельной «Энергетик» теплоснабжение с октября по апрель через ЦТП-6, ЦТП-2, ЦТП- кв-л «Профсоюзный». От котельной КСК – через ЦТП-1,3,7,8,9,45, с апреля по октябрь дополнительно через ЦТП-6, ЦТП-2, ЦТП- кв-л «Профсоюзный».

Всего на предприятии 3 бойлерных и 9 центральных тепловых пунктов (ЦТП), в которых установлено 48 теплообменников (список котельных и ЦТП прилагается).

С п и с о к котельных и ЦТП ООО «Водоканал» на 01.01.2018г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | КОТЕЛЬНЫЕ |  |
|  | Котельная №1 |  |
|  | Котельная №5 |  |
|  | Котельная №13 |  |
|  | Котельная №14 |  |
|  | Котельная №20 |  |
|  | Котельная №26 |  |
|  | Котельная №39 «Терморобот» |  |
|  | Котельная №40 «Терморобот» |  |
|  | Котельная №44 |  |
| 10. | Котельная « Терморобот» ул. Аккумуляторная |  |
| 11. | Котельная КСК |  |
| 12. | Котельная «Энергетик» |  |
| 13. | Привокзальная котельная |  |
| 14. | Центральная котельная |  |
| 15. | Котельная ш.7 Ноября |  |
|  | ЦТП и БОЙЛЕРНЫЕ |  |
|  | Бойлерная №10 |  |
|  | Бойлерная №11 |  |
|  | Бойлерная №12 |  |
|  |  |  |
|  | ЦТП – 1 |  |
|  | ЦТП – 2 |  |
|  | ЦТП – 3 |  |
|  | ЦТП - 6 |  |
|  | ЦТП – 7 |  |
|  | ЦТП – 8 |  |
|  | ЦТП – 9 |  |
| 12. | ЦТП – кв-л «Профсозный»  ЦТП-45 |  |

**Таблица 2**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование  источника  теплоснабжения | Установленная тепловая мощность источника | | Присоединенная нагрузка, Гкал/час |
| в горячей воде, Гкал/ч | в паре, т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Центральная | 60 | - | 29,05 |
| Привокзальная | 80 | - | 52,3 |
| ш.7ноября | 80 | - | 16,08 |
| КСК | 112 | 200 | 56,79 |
| «Энергетик» | 56 | 100 | 42,94 |
| Котельная №1 | 4 | - | 2,55 |
| Котельная №5 | 10 | - | 5,12 |
| Котельная №13 | 7,5 | - | 6,70 |
| Котельная №14 | 6,59 | - | 6,08 |
| Котельная №20 | 2,0 | - | 0,96 |
| Котельная №26 | 3 | - | 1,99 |
| Котельная №39 | 0,258 | - | 0,14 |
| Котельная №40 | 0,258 | - | 0,19 |
| Котельная№44 | 3 | - | 0,83 |
| Котельная «Терморобот» | 0,172 | - | 0,15 |
| Всего | 424,778 | 300 | 221,87 |

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;

- температурные графики работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- расчет затрат тепловой энергии на «срезку»;

- структура отпуска тепловой энергии 2013-2016 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

| **№**  **п/п** | **Показатели** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **факт** | **факт** | **расчет** | **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 | 212922 | 204733 | 203067 | 218528 |
| 1.2. | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода | 8378 | 9281 | 9107 | 9199 |
| 1.3. | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода | 2541,4 | 2205,9 | 2229,8 | 2375,6 |
| 1.4. | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода | 0,302 | 0,262 | 0,265 | 0,282 |
| 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 | 96,507 | 236,684 | 93,332 | 113,140 |
| 2.2. | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода | 49151,1 | 48684,1 | 47180,9 | 46721,027 |
| 2.3. | отпуск тепловой энергии в сеть c учетом «срезки», тыс. Гкал: | | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода, в том числе | 681,724 | 764,506 | 661,65 | 682,977 |
| реализация | 495,779 | 475 378 | 502,788 | 497,920 |
| затраты на «срезку» | 86,804 | 47,092 | 62,271 | 69,241 |
| затраты на технологию | 2,634 | 2,676 | 3,259 | 2,676 |
| 2.4. | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода | 212,28 | 215,22 | 217,29 | 221,78 |
| 2.5. | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода | 1,963 | 4,862 | 1,978 | 2,422 |
| 2.6. | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| пар | - | - | - | - |
| конденсат | - | - | - | - |
| вода | 15,3 | 15,5 | 15,8 | 16,57 |
| 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 | 8965,692 | 8560,775 | 8519,429 | 8779,307 |
| 3.2. | количество, ед: | | | | |
| ЦТП | 4 | 6 | 6 | 6 |
| Бойлерные | 9 | 4 | 3 | 3 |

Потери теплоносителя суммарно увеличились к уровню утвержденного периода (2018 г.) на 15461 м3 (7,6 %) из-за корректировки протяженности тепловых сетей по котельным и включением затрат сетевой воды на заполнение.

Тепловые потери на регулируемый период 2019 год выросли на 19808 Гкал (21,2 %) из-за:

\* роста потерь теплоносителя из-за корректировки протяженности тепловых сетей по котельным и включением затрат сетевой воды на заполнение.

\* применения при расчете тепловых потерь через изоляцию коэффициентов, полученных в результате проведенных испытаний трубопроводов на тепловые потери (таблица 5, копии Отчетов о проведении испытаний на тепловые потери).

Фактические потери (236 683,23 Гкал) базового периода 2017 г. практически в два раза больше расчетных на регулируемый период 2019 г. – форма 1-теп за 2017 год. Фактические потери 2017 года определялись исходя из баланса сожженного топлива и отпущенной тепловой энергии.

Расчетные затраты электрической энергии на 2019 год выше расчетных значений 2018 года на 259,878 тыс. кВт – 3,05 % из-за изменения состава оборудования в летний и отопительный периоды исходя из фактического числа часов эксплуатации за базовый период.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВт |
| ООО «Водоканал»  г. Ленинск-Кузнецкий,  Кемеровская область | Теплоноситель - пар | | |
| - | *-* | - |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| Теплоноситель - вода | | |
| 218528,000 | 113,140 | 8779,307 |

**Экспертное заключение**

**по результатам рассмотрения заявки на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по материалам, представленным ООО «ЖКХ Тамбар» с. Тамбар Кемеровской области для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год**

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

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2019 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 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* | 477,848 | 477,848 | 582,70 | 590,166 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 28,473 | 28,473 | 36,37 | 36,84 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 1678,25 | 1678,25 | 1602,14 | 1601,98 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* | 0,289 | 0,289 | 0,276 | 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* | 0,798 | 0,503 | 0,826 | 0,835 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 791,3 | 410,56 | 410,56 | 415,31 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 3,908 | 2,82532 | 4,48 | 4,18 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 0,673 | 0,49 | 0,63 | 0,58 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 1,01 | 1,23 | 2,01 | 2,01 |

\*-увеличение потерь тепловой энергии и теплоносителя в 2019 году по сравнению с планом 2018 года обусловлено увеличением материальной характеристики тепловой сети

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ***ООО «ЖКХ Тамбар» Тисульского района Кемеровской области*** | Теплоноситель-пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат | | |
|  |  |  |
| **Теплоноситель-вода** | | |
| **590,166** | **0,835** | **-** |

# Экспертное заключение по результатам рассмотрения заявки на утверждение норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по материалам, представленным ООО «КВС» (Г. Киселевск), для утверждения норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2019 год.

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

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

- копия Устава;

- 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 нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ООО «Э-Визор».

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) и представлены в полном объеме.

Потери теплоносителя при передаче тепла – 466,65 м. куб.

Потери теплоэнергии при передаче тепла по тепловым сетям 526,6 Гкал.

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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | т е п л о н о с и т е л ь | | | | |
|  | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 466,65 | 466,65 |
|  | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 29,13 | 29,13 |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 1602% | 1602% |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | \* | \* | 0,18 | 0,18 |
| 2 | т е п л о в а я э н е р г и я | | | | |
|  | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 0,53 | 0,53 |
|  | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 3,79 | 3,79 |
|  | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 3,22 | 3,22 |
|  | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 0,55 | 0,55 |
|  | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | 34,37 | 34,37 |
|  | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | \* | \* | 16,38 | 16,38 |

\* 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ООО «КВС» (Г. Киселевск) | Теплоноситель - пар | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | | |
|  |  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | | |
| 466,65 | 0,527 | | 0,00 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «КОТК» (г. Киселевск Кемеровской области), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО «КОТК» на 2019 год

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2016-2019 гг.;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

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).

Потери теплоносителя при передаче тепла сторонним потребителям – 21224,33 м.куб.

Потери теплоэнергии при передаче тепла сторонним потребителям по тепловым сетям 16068,51 тыс. Гкал.

Расход электроэнергии на транспортировку тепловой энергии – 762,08 тыс. кВт.

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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| 1 | т е п л о н о с и т е л ь | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       конденсат |  |  |  |  |
| ·       вода | 22452,20 | 22439,42 | 21235,25 | 21224,33 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       конденсат |  |  |  |  |
| ·       вода | 959 | 980 | 1096 | 1128,34 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       конденсат |  |  |  |  |
| ·       вода | 2341,21% | 2289,74% | 1937,52% | 1881,03% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·     конденсат |  |  |  |  |
| ·     вода | 0,2836 | 0,2773 | 0,2347 | 0,2278 |
| 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 | 19,97 | 33,00 | 16,23 | 16,07 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       конденсат |  |  |  |  |
| ·       вода | 8671 | 9009 | 9750 | 8796,10 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 144,22 | 125,28 | 130,56 | 145,61 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 70,69 | 70,69 | 71,95 | 71,32 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       конденсат |  |  |  |  |
| ·       вода | 2,30 | 3,66 | 1,66 | 1,83 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 13,85% | 26,34% | 12,43% | 11,04% |
|  |  | | | | |
| 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 | 762,078 | 762,078 | 762,078 | 762,078 |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС |  |  |  |  |
| ЦТП |  |  |  |  |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Нормативы | | | |
| потери и затраты теплоносителей, м3 | потери тепловой энергии, тыс.Гкал | | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| ООО «КОТК» (г. Киселевск, Кемеровская область) | Теплоноситель - пар | | | |
| - | - | | - |
| Теплоноситель – вода | | | |
| 21224,33 | 16,0685 | 8,76% | 762,08 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области) для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной предприятия на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельной предприятия.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пос. Чистогорский | Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕВ-25-14 |
| Паровой | КЕВ-25-14 |
| Водогр. | КВ-ТС-20 |
| Водогр. | КВ-ТС-20 |
| Водогр. | КЕВ-25-14-150 |

Оборудование котельной и тепловые сети находится в ведении ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области) на правах собственности.

Котельная отопительно - производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорский», производственные нужды предприятия, цехов ОАО «Славино», ЗАО «Кузбасская птицефабрика», ОАО «Домостроитель, ООО «Сибстроймонтаж», ООО «Статус».

Установленная мощность котельной – 84 Гкал/час, присоединенная, среднегодовая (расчетная) нагрузка на 2018 год – 30Гкал/час.

Температурный график отпуска тепловой энергии 95/70°С.

Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха. Система теплоснабжения открытая в поселке и закрытая на комплексе. Прокладка трубопроводов выполнена надземным способом.

Тепловые сети до границы раздела в поселке принадлежат предприятию ООО СПК «Чистогорский». Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Покровный 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 производится в расходный железобетонный бункер, затем питателем загружается на ленточный конвейер 1 подъема, на ленточный конвейер 2-ого подъема, конвейер 3-его подъема и в расходные бункера котлов.

Шлакоудаление - мокрое, осуществляется скребковым конвейером 2СР - 70, шлак поступает в бункер шлака. Из бункера мокрый шлак вывозится автотранспортом на отвал. Зола из батарейных циклонов удаляется пневматическим способом в золоосадительную станцию, откуда вывозится автотранспортом. Из батарейных циклонов водогрейных котлов № 6,7,8 золосмывными аппаратами A3-370 зола смывается в отстойники оборотного цикла, откуда после очистки подается на золосмывные аппараты.

Вода в котельную подается из артезианских скважин с водозабора. Схема обработки воды 1-но ступенчатое Na - катионирование с мембранной установкой обессоливания воды. Вода подается насосами исходной воды сначала в водоводяной подогреватель, затем на фильтры 1-ой ступени. После фильтров 1-ой ступени часть воды подается в сетевой деаэратор, затем в баки - аккумуляторы, из баков на подпитку теплосети. Часть воды после фильтров 1-ой ступени 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 ЦНСГ-60-198 подается в экономайзеры, затем в паровые котлы.

Из питательного деаэратора часть воды поступает в бак запаса подпитки водогрейных котлов объемом 36 м3. Вода подпиточными насосами подается для подпитки водогрейных котлов КВ-ТС-20 и КЕВ-25-14-150С (1 контур).

В котельной установлено 7 пластинчатых подогревателей с поверхностью нагрева 652 м2 (6\*91,5 м2 + 1\*103 м2). Вода из водогрейных котлов с температурой 100-130 градусов подается в разборные пластинчатые подогреватели в качестве греющей воды (1 контур). На входе каждого подогревателя установлены сетчатые магнитные фильтры. Вода из теплосети сетевыми насосами ЦН-400-105 подается в пластинчатые подогреватели, до и после которых стоят сетчатые магнитные фильтры, нагревается и поступает в теплосеть потребителям (2-ой контур).

В котельной установлены 6 пароводяных подогревателей поверхностью нагрева 56 м2 каждый и 3 водоводяных подогревателя.

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

Режимно – наладочные испытания планируется провести на предприятии в ноябре 2016 года.

Суммарная вместимость открытого склада предприятия составляет 12 960 тон угля.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий и производственные нужды предприятия;

- схема тепловых сетей;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- структура отпуска тепловой энергии 2014-2016 год;

- 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 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** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 15934,95 | 16199,21 | 16199,21 | 16199,21 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 812,40 | 825,28 | 829,95 | 830,33 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 1961,47% | 1962,88% | 1951,83% | 1950,95% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 0,2277 | 0,2278 | 0,2265 | 0,2264 |
| 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* | 16,48 | 14,35 | 14,35 | 14,35 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 4913,15 | 4008,80 | 4008,80 | 4008,80 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | 176,97 | 171,21 | 163,52 | 167,43 |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | 176,97 | 171,21 | 163,52 | 167,43 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | **25,43** | **25,65** | **25,82** | **25,82** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | **3,36** | **3,58** | **3,58** | **3,58** |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| пар |  |  |  |  |
| вода | 9,31% | 8,38% | 8,78% | 8,57% |
| 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 |  |  |  |  |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВт |
| ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области) | Теплоноситель - пар | | |
| - | *-* | *-* |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| теплоноситель – вода | | |
| 16199,210 | 14,351 | - |
| в том числе: теплоноситель – вода (на потребительский рынок) | | |
| 4722,61 | 4,3550 | - |

# Экспертное заключение по результатам рассмотрения заявки на утверждение норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по материалам, представленным ООО «Тепловик» Яйского района, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2019 год

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

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2019 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
|  |  | **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 1800,13 | 1800,13 | 1800,13 | 1800,13 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 112,37 | 112,37 | 112,37 | 112,37 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 1602 | 1602 | 1602 | 1602 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| 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* | 3,356 | 3,356 | 3,356 | 3,356 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 1535,63 | 1535,63 | 1535,63 | 1535,63 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 15,318 | 15,318 | 15,318 | 15,318 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2,059 | 2,059 | 2,059 | 2,059 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       вода | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,91 |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ООО «Тепловик» Яйский район | Теплоноситель-пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-вода | | |
| 1800,13 | 3,356 |  |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснабжение» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельной.

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 2016-2019 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;

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

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).

По расчетам специалистов ООО «Теплоснабжение»:

Потери теплоносителя в тепловых сетях – 13630,336 куб. м.

Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям – 5441,964 Гкал.

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельной 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)**

| №  п/п | Показатели\*) | 2016 г. | | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| план | | план | план | расчет |
| 1 | т е п л о н о с и т е л ь | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | | |
| * пар | - | | - | - | - |
| * конденсат | - | | - | - | - |
| * вода | 13204,608 | | 13547,468 | 13630,336 | 12702,783 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | | |
| * пар | - | - | | - | - |
| * конденсат | - | - | | - | - |
| * вода | 599 | 614 | | 616 | 575,8 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  | |  |  |
| * пар | - | - | | - | - |
| * конденсат | - | - | | - | - |
| * вода | 2204,44 | 2206,43 | | 2212,72 | 2206 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  | |  |  |
| * пар | - | - | | - | - |
| * конденсат | - | - | | - | - |
| * вода | 0,252 | 0,252 | | 0,253 | 0,252 |
| 2 | т е п л о в а я э н е р г и я | | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  | |  |  |
| * пар | - | - | | - | - |
| * конденсат | - | - | | - | - |
| * вода | 5,613 | 5,493 | | 5,442 | 4,883 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | | |
| * пар | - | | - | - | - |
| * конденсат | - | | - | - | - |
| * вода | 2620,80 | | 2704,38 | 2730,59 | 2641 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  | |  |  |  |
| * пар | - | | - | - | - |
| * конденсат | - | | - | - | - |
| * вода | 79,839 | | 79,760 | 72,821 | 70,687 |
| 2.4 | присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  | |  |  |  |
| * пар | - | | - | - | - |
| * конденсат | - | | - | - | - |
| * вода | 12,02 | | 12,04 | 22,992 | 22,528 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  | |  |  |  |
| * пар | - | | - | - | - |
| * конденсат | - | | - | - | - |
| * вода | 2,142 | | 2,031 | 1,99 | 1,849 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  | |  |  |  |
| * пар | - | | - | - | - |
| * конденсат | - | | - | - | - |
| * вода | 7,03 | | 6,89 | 7,47 | 6,91 |
| 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 | - | | - | - | - |
| 3.2 | количество, ед: | - | | | | |
| ПНС | - | | - | - | - |
| ЦТП | - | | - | - | - |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВт |
| ООО «Теплоснабжение»  Кемеровская область,  г. Белово | Теплоноситель - пар | | |
| - | - | - |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| Теплоноситель - вода | | |
| 12702,783 | 4,883 | - |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 43,50, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных предприятия на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных №№ 43,50.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

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

- температурный график работы;

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

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2019 год;

- схема тепловых сетей;

- договоры с потребителями тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ООО «Э-Визор».

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

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

| №№ пп. | Показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | т е п л о н о с и т е л ь | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \*\* | 2929,76 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \*\* | 169,81 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \*\* | 1725,31% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | \* | \* | \*\* | 0,2971 |
| 2 | т е п л о в а я э н е р г и я | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \*\* | 1,09 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \*\* | 914,92 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \*\* | 16,97 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \*\* | 7,83 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | \* | \* | \*\* | 1,19 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | \* | \* | \*\* | 6,43% |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | \* | \* | \*\* | 6,43% |
|  |  | | | | |
| 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;

\*\* Норматив на утверждался

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВт |
| ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 43,50 | Теплоноситель - пар | | |
| - | *-* | - |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| Теплоноситель - вода | | |
| 2929,76 | 1,0913 | 0,000 |

# Экспертное заключение по результатам рассмотрения заявки на утверждение норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям по материалам, представленным ООО «Шахта «Юбилейная» (г. Новокузнецк), для утверждения норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2019 год

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

Тепловую энергию (горячая вода) ООО «Шахта «Юбилейная» покупает у АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ТЭЦ).

Теплотрасса от ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» до ООО «Шахта «Юбилейная», находится на балансе (хозяйственном ведении, техническом обслуживании) предприятия (инвентарная карточка учета объекта основных средств № ЮБ 7734 от 28.06.2011 г.) и расположена в Новокузнецком районе - 1,2 км от д. Малая Щедруха.

Тепловая сеть - трубопровод горячей воды, эксплуатируется согласно температурного графика тепловой энергии 95-70° С. Теплотрасса проложена на эстакаде (уровень геодезических отметок над землей -8-11 метров) надземным способом. Протяженность трубопровода в двухтрубном исчислении составляет - 13266 метров. Данный участок трубопровода изолирован матами из минеральной ваты (толщина изоляционного слоя 60 мм). Поверх основного слоя установлен покрывной слой из стеклоткани. Продолжительность функционирования трубопровода в течение года составляет 8760 часов, из них: отопительный период – 5808 часов, летний период – 2952 часа. Тепловая энергия (горячая вода) поступает в тепловую сеть ООО «Шахта «Юбилейная» по тепловой магистрали ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Горячая вода используется ООО «Шахта «Юбилейная» и его абонентами для технологических процессов, на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение.

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 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) и представлены в полном объеме.

По расчетам специалистов ООО «Шахта «Юбилейная» нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов при передаче тепловой энергии на 2019 год должны составить:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Нормативы | | | |
| потери и затраты теплоносителей, м3 | потери тепловой энергии, тыс.Гкал | | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| Теплоноситель - вода | | | |
| 151990,875 | 30,933 | 18% | 3732,626 |
| в том числе потери при передаче тепла на производственные нужды | | | |
| 63204,702 | 12,863 | 20% | 1552,195 |
| в том числе потери при передаче тепла на сторону | | | |
| 88786,173 | 18,070 | 16% | 2180,431 |

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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | т е п л о н о с и т е л ь | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 113171,80 | 117784,08 | 117784,08 | 151990,88 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 4973,31 | 4973,31 | 5234,85 | 6495,34 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 2275,58% | 2368,32% | 2250,00% | 2340,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 0,392% | 0,408% | 0,387% | 0,403% |
| 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* | 26,34 | 26,74 | 26,74 | 30,93 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 14927,74 | 14927,74 | 14927,74 | 15280,20 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | 143,66 | 144,06 | 145,82 | 175,72 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | 51,60 | 52,28 | 52,28 | 52,28 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 1,76 | 1,79 | 1,79 | 2,02 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| пар |  |  |  |  |
| вода | 18,34% | 18,56% | 18,34% | 17,60% |
| 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 | 3290,13 | 3692,91 | 3692,91 | 3732,63 |
| 3.1 | количество, ед: | 1 | | | |
| ПНС | 1 | 1 | 1 | 1 |
| ЦТП |  |  |  |  |

\* Увеличение суммарного норматива обусловлено тем, что в 2017 году предприятие оформило паспорт тепловой сети. При подготовке паспорта уточнены характеристики тепловых сетей (изменился диаметр и протяженность)

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Нормативы | | | |
| потери и затраты теплоносителей, м3 | потери тепловой энергии, тыс.Гкал | | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| ООО «Шахта «Юбилейная» | Теплоноситель - пар | | | |
| - | - | | - |
| Теплоноситель - вода | | | |
| 151990,875 | 30,933 | 18% | 3732,626 |
| в том числе потери при передаче тепла на производственные нужды | | | |
| 63204,702 | 12,863 | 20% | 1552,195 |
| в том числе потери при передаче тепла на сторону | | | |
| 88786,173 | 18,070 | 16% | 2180,431 |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск) на 2019 год

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей, в том числе затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов,технически неизбежные потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей;

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

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

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

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
|  |  | **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 8835,06 | 8835,06 | 8835,06 | 11263,15 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 392,67 | 392,67 | 392,67 | 500,58 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2250 | 2250 | 2250 | 2250 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 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* | 7,137 | 7,137 | 7,137 | 9,247 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2383,69 | 2383,69 | 2383,69 | 2813,21 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 44,226 | 44,226 | 44,226 | 52,464 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 15,667 | 15,667 | 15,667 | 20,053 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 3,29 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       вода | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 17,6 |

\*- рост потерь тепловой энергии и теплоносителя в периоде регулирования по сравнению с утвержденным периодом обусловлен тем, что предприятие эксплуатирует большее количество тепловых сетей в периоде регулирования по сравнению с базовым периодом, а также провело испытания магистральных сетей на тепловые потери

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение)** | *нормативы* | | |
| *потери и затраты теплоносителей,*  *(т;м3)* | *потери тепловой энергии,*  *тыс.Гкал* | *расход электроэнергии,*  *тыс. кВт ч* |
| *ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск)* | Теплоноситель - пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | |
| **11263,15** | **9,247** |  |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка» г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям котельной шахты «Полысаевская» на 2019 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- температурный график;

- сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2019 год;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей, в том числе затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов,технически неизбежные потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей;

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

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

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

Котельная шахты «Полысаевская» отпускает тепло как сторонним потребителям, так и для собственных нужд. Потери тепловой энергии и теплоносителя, относящиеся к сторонним потребителям определялись по участкам теплотрассы, передающим тепловую энергию к сторонним потребителям. Таким образом, к утверждению предлагаются нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии сторонним потребителям.

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. Необходимо отметить, что данные в таблице 1 представлены в целом по предприятию, т.е. с учетом передачи тепловой энергии как для собственного потребления, так и для сторонних потребителей.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ пп.** | **Показатели** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
|  |  | **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** |  |  |  |  |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 4433,63 | 4433,63 | 4433,63 | 3471,03 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 256,61 | 256,61 | 256,61 | 200,51 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 1728 | 1728 | 1728 | 1731 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·     *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·     *вода* | 0,197 | 0,197 | 0,197 | 0,198 |
| 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* | 2,999 | 2,999 | 2,999 | 2,346 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 1467,23 | 1467,23 | 1467,23 | 1214,92 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 67,83 | 67,83 | 67,83 | 54,58 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 10,87 | 10,87 | 10,87 | 8,84 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
|  | ·       *пар* |  |  |  |  |
|  | ·       *конденсат* |  |  |  |  |
|  | ·       *вода* | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 1,93 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть,%: | | | | |
|  | ·       пар |  |  |  |  |
|  | ·       вода | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,30 |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т (м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВтч |
| АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка», г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области | Теплоноситель - пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель - конденсат | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель - вода | | |
| 3471,03 | 2,346 |  |
| в том числе на потребительский рынок | | |
| 1282,03 | 0,697 |  |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «ТВК» г. Белово для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной ООО «ТВК» г. Белово на 2019 год

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей, в том числе затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов,технически неизбежные потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей;

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

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

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 85 Гкал/час и присоединенной тепловой нагрузкой потребителей 58,56 Гкал/час.

На котельной установлены водогрейные котлоагрегаты типа КВТС 20-150 (3шт.) и КВ-РФ 29-150 (1шт.).

Плановый объем реализации тепловой энергии на 2019 год составит 120054 Гкал. Основным топливом является уголь марки Д. Доставка угля производится от поставщика ООО «Шахта Листвяжная» до котельной ООО «ТВК» автотранспортом.

Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная. Тепловые потери при передаче по тепловым сетям предприятия были утверждены постановлением РЭК КО на период 2016-2018 гг.

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№**  **пп.** | **Показатели\*)** | **2016 г.** | | **2017 г.** | | **2018 г.** | | **2019 г.** |
| **план** | | **план** | | **план** | | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | | | | |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *конденсат* |  | |  | |  | |  |
|  | * *вода* | 67572,235 | | 67572,235 | | 67572,235 | | 60304 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | | | | |
| * *пар* |  |  | |  | |  | |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* | 2564,15 | 2564,15 | | 2564,15 | | 2564,15 | |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  | |  | |  | |
| * *пар* |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* | 2635 | 2635 | | 2635 | | 2352 | |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8400): |  |  | |  | |  | |
| * *пар* |  |  | |  | |  | |
| * *конденсат* |  |  | |  | |  | |
| * *вода* | 0,31 | 0,31 | | 0,31 | | 0,28 | |
| 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* | 16,168 | 16,168 | | 16,168 | | 16,686 | |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | | | | |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *конденсат* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* | 9423 | | 9423 | | 9423 | | 9423 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  | |  | |  | |  |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* | 139,475 | | 131,753 | | 134,009 | | 136,74 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  | |  | |  | |  |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* | 59,8 | | 59,8 | | 59,8 | | 59,8 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  | |  | |  | |  |
| * *пар* |  | |  | |  | |  |
| * *конденсат* |  | |  | |  | |  |
| * *вода* | 1,72 | | 1,72 | | 1,72 | | 1,77 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  | |  | |  | |  |
| * пар |  | |  | |  | |  |
| * вода | 11,2 | | 12,3 | | 12,1 | | 12,2 |
|  |  | | | | | | | |
| 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 | 1874,805 | | 1874,805 | | 1874,805 | | 1940,57 |
| 3.2 | количество, ед: |  | | | | | | |
| ПНС | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| ЦТП | 1 | | 1 | | 1 | | 1 |

Рост потерь тепловой энергии обусловлен увеличением протяженности тепловых сетей на 585 м в двух трубном исчислении.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение)** | *нормативы* | | |
| *потери и затраты теплоносителей,*  *(т; м3)* | *потери тепловой энергии,*  *тыс. Гкал* | *расход электроэнергии,*  *тыс. кВт ч* |
| *ООО «ТВК»*  ИНН 4202026697  *(г. Белово)* | **Теплоноситель – вода всего** | | |
| **60304** | **16,686** | **1940,57** |
| **в т.ч. промплощадка** | | |
| **35915** | **9,111** | **0** |
| **жилой поселок** | | |
|  | **24389** | **7,575** | **1940,57** |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент» г. Топки, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО «Топкинский цемент» на 2019 год

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

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

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

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

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2019 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

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

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№**  **пп.** | **Показатели\*** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| * *пар* |  |  |  |  |
| * *конденсат* |  |  |  |  |
|  | * *вода* | 4200 | 4215 | 4215 | 1763,2 |
| 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* | 4,633 | 4,653 | 4,653 | 1,667 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| * *пар* |  |  |  |  |
| * *вода* | 20,893 | 20,959 | 20,959 | 13,913 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| * пар |  |  |  |  |
| * вода | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ООО «Топкинский цемент» г. Топки | Теплоноситель-пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-вода (для сторонних потребителей) | | |
| 1763,000 | 1,667 | 0 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (г. Топки), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной № 10 на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельной.

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 2013-2019 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).

По расчетам специалистов ООО «ТеплоЭнергоСбыт»:

Потери теплоносителя в тепловых сетях – 6463,34 куб. м.

Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям – 5,637 тыс. Гкал.

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельной 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** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| ·       *пар* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ·       *конденсат* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ·       *вода* | 5260,00 | 5615,14 | 5615,14 | 6463,34 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ·       *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ·       *вода* | 255,00 | 255,00 | 255,00 | 275,04 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ·       *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ·       *вода* | 2062,75% | 2202,02% | 2202,02% | 2350,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ·     *конденсат* | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ·     *вода* | 0,3552 | 0,3791 | 0,3791 | 0,4046 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ·       *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ·       *вода* | 5,260 | 5,260 | 5,260 | 5,637 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ·       *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ·       *вода* | 2544,48 | 2544,48 | 2544,48 | 2675,07 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 46,98 | 46,98 | 46,98 | 38,40 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **15,79** | **15,79** | **15,79** | **10,27** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ·       *конденсат* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ·       *вода* | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,11 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | 11,20% | 11,20% | 11,20% | 14,68% |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 11,20% | 11,20% | 11,20% | 14,68% |
| 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ЦТП | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

\* увеличение нормативов обусловлено увеличением протяженности тепловых сетей

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс. кВт |
| ООО «ТеплоЭнергоСбыт»  Кемеровская область,  г. Топки | Теплоноситель - пар | | |
| - | - | - |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| - | - | - |
| Теплоноситель - вода | | |
| 6463,34 | 5,6369 | - |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» пгт. Тяжинский для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» г. Белово на 2019 год

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей, в том числе затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов,технически неизбежные потери теплоносителя через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей;

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

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

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 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 технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2016 г.** | **2017 г.** | **2018г.** | **2019 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
|  | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 133,80 | 133,80 | 133,80 | 139,12 |
|  | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 8,35 | 8,35 | 8,35 | 8,68 |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 1602,00% | 1602,00% | 1602,00% | 1603,00% |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | 0,001828767 | 0,001828767 | 0,001828767 | 0,00183 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
|  | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 0,410 | 0,410 | 0,410 | 0,415 |
|  | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 149,68 | 149,68 | 149,68 | 149,68 |
|  | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 2,01 | 2,10 | 2,10 | 1,99 |
|  | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **0,28** | **0,29** | **0,29** | **0,29** |
|  | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **1,91** | **1,91** | **1,91** | **2,77** |
|  | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 20,38% | 19,57% | 19,57% | 22,61% |

Рост потерь тепловой энергии обусловлен корректировкой температурного графика

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

на 2019 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение)** | *нормативы* | | |
| *потери и затраты теплоносителей,*  *(т; м3)* | *потери тепловой энергии,*  *тыс. Гкал* | *расход электроэнергии,*  *тыс. кВт ч* |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский) | **Теплоноситель – вода** | | |
| **139,12** | **0,415** | **0,00** |
| **Теплоноситель – пар** | | |
|  |  |  |
| **Теплоноситель – конденсат** | | |
|  |  |  |  |

**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, для регулируемых организаций на 2019 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 | ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлам теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски, ИНН 4222010511 | Каменный уголь | 191,4 |
| 2 | ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (г. Березовский), ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 190,7 |
| 3 | МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски),  ИНН 4214037774 | Каменный уголь | 198,3 |
| 4 | АО «КемВод» (г. Кемерово),  ИНН 4205002327 | Каменный уголь | 223,4 |
| 5 | ООО «А-Энерго» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения г. Мариинск, ИНН 4205331498 | Бурый уголь | 187,4 |
| 6 | ООО «Водоканал»  (г. Ленинск-Кузнецкий),  ИНН 4212027153 | Каменный уголь | 199,0 |
| 7 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» (г. Киселевск),  ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 215,2 |
| 8 | ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район), ИНН 4238013194 | Каменный уголь | 178,5 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 9 | ООО «Теплоснаб» (г. Мыски),  ИНН 4205239830 | Каменный уголь | 191,5 |
| 10 | ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (г. Топки), по узлу теплоснабжения г. Топки, ИНН 4229007860 | Природный газ | 158,0 |
| 11 | ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 226,6 |
| 12 | ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельные №№ 43, 50, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 225,7 |
| 13 | ООО «Энерготранс» (г. Юрга), ИНН 4230018850 | Каменный уголь | 223,5 |
| 14 | ОАО «Гурьевский металлургический завод» (г. Гурьевск), ИНН 4204000253 | Каменный уголь | 178,1 |
| Мазут | 162,3 |
| 15 | ООО «Киселевский водоснаб» (г. Киселевск), ИНН 4223104956 | Каменный уголь | 218,9 |
| 16 | ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), ИНН 4229004316 | Каменный уголь | 155,5 |
| 17 | АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения ж.р. Лесная поляна, ИНН 4205049011 | Газ природный | 155,8 |
| 18 | АО «Каскад-Энерго» (г. Анжеро-Судженск»), ИНН 4246003760 | Каменный уголь | 187,3 |
| 19 | МУП «Жилищно-коммунальное  управление Кемеровского района» (г. Кемерово), ИНН 4205242791 | Газ природный | 156,1 |
| Каменный уголь | 222,2 |
| 20 | АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка»  (г. Ленинск-Кузнецкий), ИНН 4212024138 | Каменный уголь | 198,3 |
| 21 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск,  ИНН 4250003450 | Каменный уголь | 176,9 |
| 22 | ООО «ТВК» (г. Белово),  ИНН 4202026697 | Каменный уголь | 183,6 |
| 23 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ»  (п.г.т. Тяжинский), ИНН 4243005819 | Каменный уголь | 220,6 |
| 24 | ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (г. Гурьевск), ИНН 4204007393 | Каменный уголь | 193,4 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 25 | ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар» (с. Тамбар),  ИНН 4243006153 | Бурый уголь | 263,2 |
| 26 | ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево) (Тайгинский филиал), ИНН 4205321468 | Каменный уголь | 184,9 |
| 27 | ООО «Тепловик» (Яйский район),  ИНН 4246019841 | Каменный уголь | 227,6 |
| 28 | ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), ИНН 4202022244 | Каменный уголь | 187,8 |
| 29 | МУП «Комфорт» (п.г.т. Тяжинский),  ИНН 4213011357 | Каменный уголь | 226,6 |

\*Согласно Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323, удельный расход топлива рассчитан на отпущенную тепловую энергию.

Приложение № 24 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Нормативы технологических потерь при передаче**

**тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2019 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. кВт\*ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлам теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски, ИНН 4222010511 | теплоноситель - пар | | |
| 3,258 | 1,074 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 24,416 | 0,078 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 18988,092 | 10,902 | 3342,659 |
| 2 | ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (г. Березовский), ИНН 4250005979 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель – вода | | |
| 4286,010 | 2,589 | 0,000 |
| в том числе: теплоноситель – вода (на потребительский рынок) | | |
| 2221,863 | 1,040 | 0,000 |
| 3 | МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски),  ИНН 4214037774 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 4571,560 | 4,566 | 0,000 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4 | ООО «Водоканал»  (г. Ленинск-Кузнецкий),  ИНН 4212027153 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 218528,000 | 113,140 | 8779,307 |
| 5 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» (г. Киселевск),  ИНН 4211023156 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 21224,330 | 16,069 | 762,08 |
| 6 | ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район), ИНН 4238013194 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель – вода | | |
| 16199,210 | 14,351 | 0,000 |
| в том числе: теплоноситель – вода (на потребительский рынок) | | |
| 4722,610 | 4,355 | 0,000 |
| 7 | ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (г. Топки), по узлу теплоснабжения г. Топки, ИНН 4229007860 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 6463,340 | 5,637 | 0,000 |
| 8 | ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельные №№ 43, 50, ИНН 4223117521 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 2929,760 | 1,091 | 0,000 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 9 | ООО «Шахта «Юбилейная»  (г. Новокузнецк), ИНН 4218107045 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель – вода | | |
| 151990,875 | 30,933 | 3732,626 |
| в том числе: теплоноситель – вода (на потребительский рынок) | | |
| 88786,173 | 18,070 | 2180,431 |
| 10 | ООО «Киселевский водоснаб» (г. Киселевск), ИНН 4223104956 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 466,650 | 0,527 | 0,000 |
| 11 | ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), ИНН 4229004316 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель – вода, на потребительский рынок | | |
| 1763,000 | 1,667 | 0,000 |
| 12 | АО «Каскад-Энерго» (г. Анжеро-Судженск»), ИНН 4246003760 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 61397,390 | 17,072 | 198,66 |
| 13 | МУП «Жилищно-коммунальное  управление Кемеровского района» (г. Кемерово), ИНН 4205242791 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 30618,220 | 36,289 | 0,000 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 14 | АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка»  (г. Ленинск-Кузнецкий), ИНН 4212024138 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 1282,030 | 0,697 | 0,000 |
| 15 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск,  ИНН 4250003450 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 11263,150 | 9,247 | 0,000 |
| 16 | ООО «ТВК» (г. Белово),  ИНН 4202026697 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель – вода | | |
| 60304,000 | 16,686 | 1940,570 |
| в том числе: теплоноситель – вода (промплощадка) | | |
| 35915,000 | 9,111 | 0,000 |
| теплоноситель – вода (на потребительский рынок) | | |
| 24389,000 | 7,575 | 1940,570 |
| 17 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ»  (п.г.т. Тяжинский), ИНН 4243005819 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 139,120 | 0,415 | 0,000 |
| 18 | ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар» (с. Тамбар),  ИНН 4243006153 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 590,166 | 0,835 | 0,000 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 19 | ООО «Тепловик» (Яйский район), ИНН 4246019841 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 1800,15 | 3,356 | 0,000 |
| 20 | ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), ИНН 4202022244 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 12702,783 | 4,883 | 0,000 |
| 21 | ОАО «УК Кузбассразрезуголь» филиал «Краснобродский угольный разрез» (Вахрушевское поле), ИНН 4205049090 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 283,430 | 0,465 | 74,060 |
| 22 | ОАО «Гурьевский металлургический завод» (г. Гурьевск), ИНН 4204000253 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель – вода | | |
| 5478,840 | 3,827 | 0,000 |
| в том числе: теплоноситель – вода (на потребительский рынок) | | |
| 3763,020 | 2,628 | 0,000 |
| 23 | МУП «Комфорт»  (п.г.т. Тяжинский),  ИНН 4213011357 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 5 694,863 | 10,094 | 0,000 |

Приложение № 25 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (узел нагрузки ж. р. Лесная поляна) на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных (узел нагрузки ж. р. Лесная поляна).

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;

- 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 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 каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ООО «ТЭС».

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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
| план | план | план | расчет | расчет | расчет |
| *по организации (в целом)* | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 4,147 | 3,645 | 4,312 | 4,289 | **-** | **-** |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 4,110 | 3,607 | 4,267 | 4,248 | **-** | **-** |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,037 | 0,038 | 0,045 | 0,041 | **-** | **-** |
| 0,89 | 1,03 | 1,04 | 0,96 | **-** |  |
| *по видам топлива* | | | | | | |
| *котельные, работающие на природном газе* | | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 4,147 | 3,645 | 4,312 | 4,289 | **-** | **-** |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 4,110 | 3,607 | 4,267 | 4,248 | **-** | **-** |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 157,9 | 157,8 | 158,4 | 154,3 | **-** | **-** |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,037 | 0,038 | 0,045 | 0,041 | **-** | **-** |
| 0,89 | 1,03 | 1,04 | 0,96 | **-** | **-** |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию,  кг у.т./Гкал | 159,3 | 159,5 | 160,1 | 155,8 | **-** | **-** |

\* Снижение норматива обусловлено составлением новых 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 .07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «Теплоэнерго» (узел нагрузки ж. р. Лесная поляна) г. Кемерово | | |
| Топливо - газ | - | 155,8 |
| Топливо – каменный уголь | - | - |
| Топливо - дизельное топливо | - | - |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» пгт. Тяжинский для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2019 год

*«04» октября 2018 г. г. Кемерово*

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области 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** | | | | | |
| **2016 г.** | | **2017 г.** | | **2018 г.** | **2019 г.** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 2133,41 | 2176,88 | 2176,91 | 2176,88 | 2176,91 | 2036,8 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,00 | 256,6 | 216,08 | 256,6 | 216,08 | 216,27 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 37,03 | 37,01 | 37,03 | 37,01 | 37,03 | 39,8 |
| % | 1,74 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,95 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 2096,38 | 2139,87 | 2139,88 | 2139,87 | 2139,88 | 1997 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,82 | 261,04 | 219,82 | 261,04 | 219,82 | 220,56 |

Рост удельного расхода топлива вызван снижением отпуска тепловой энергии в сеть, что привело к увеличению коэффициента К1 (зависит от нагрузки на котлоагрегат), а также к увеличению доли собственных нужд котельной.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ»  (п.г.т. Тяжинский) | ***-*** | 220,56 |

**Экспертное заключение**

**по результатам рассмотрения заявки на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию**  **по материалам, представленным АО «Каскад-Энерго» г Анжеро-Судженск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции на 2019 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Каскад-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции ОАО «Каскад-энерго».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции 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 ТЭЦ;

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

- 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 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 технико-экономических показателей**

**тепловой электростанции ОАО «Каскад-Энерго»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Факт | | | Норматив предше-ствующего  2018 года | Норматив  на регули-руемый  2019 год |
| 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. |
| Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч | 32765 | 28534 | 31303 | 35184 | 34000 |
| Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу, тыс.кВт.ч | 32765 | 28534 | 31303 | 26312 | 25633 |
| То же, в % от общей выработки | 100 | 100 | 100 | 75 | 75 |
| Отпуск электроэнергии, тыс.кВт.ч | 15026 | 10942 | 17297 | 15650 | 15775 |
| Отпуск тепла, Гкал, в том числе: | 271469 | 282210 | 281201 | 267760 | 267760 |
| * с паром на технологические нужды |  |  |  |  |  |
| * с горячей водой | 271469 | 282210 | 281201 | 267760 | 267760 |
| * отработавшим паром |  |  |  | 184636 | 176541 |
| * от РОУ и котлов |  |  |  |  |  |
| * от ПВК |  |  |  | 83124 | 91219 |
| Структура сжигаемого топлива, %: |  |  |  |  |  |
| Уголь | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| мазут |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| Коэффициент использования  установленной мощности, %:   * электрической | 48 | 56 | 39 | 44 | 42 |
| * тепловой мощности отборов турбин |  |  |  | 47 | 44 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпуск: |  |  |  |  |  |
| * электроэнергии, г/кВт.ч | 752,38 | 1166,05 | 691 | 1337,4 | 1332,8\* |
| * тепла, кг/Гкал | 169,15 | 199,18 | 182,9 | 187,3 | 187,3 |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| АО «Каскад-Энерго», г. Анжеро-Судженск Кемеровской области | ***-*** | 187,3 |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» г. Кемерово для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» на 2019 год

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

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | | |
| план | план | план | расчет | | |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 158,721 | 123,52 | 124,055 | 122,678 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 157,432 | 121,635 | 121,635 | 119,805 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 1,289/0,81 | 1,885/1,53 | 2,421/1,952 | 1,873/1,53 | |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 44,306 | 34,077 | 34,227 | | 35,601 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 44,088 | 33,888 | 33,888 | | 35,405 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,4 | 155,28 | 154,63 | | 155,28 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% | 0,217/0,49 | 0,190/0,56 | 0,339/0,99 | | 0,196/0,55 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 155,2 | 156,15 | 156,18 | | 156,14 |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 114,415 | 89,443 | 89,828 | | 86,077 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 113,344 | 87,747 | 87,747 | | 84,400 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 217,5 | 217,90 | 217,04 | | 217,89 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 1,071/0,94 | 1,696/1,90 | 2,082/2,32 | | 1,677/1,949 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,6 | 222,12 | 222,19 | | 222,22 |

Увеличение норматива удельного расхода топлива в 2019 году по сравнению с 2018 годом (котельные, работающие на угле) обусловлено снижением отпуска тепловой энергии в сеть в 2019 году по сравнению с 2018 годом, на 3,81%.

Снижение норматива удельного расхода топлива в 2019 году по сравнению с 2018 годом (котельные, работающие на газе) обусловлено увеличением отпуска тепловой энергии в сеть в 2019 году по сравнению с 2018 годом, на 4,47%.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2019 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 района»*  *г. Кемерово* | ***-*** |  |
| газ природный | - | 156,14 |
| каменный уголь | - | 222,22 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным МУП «Комфорт» Тяжинский район, для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Комфорт» Тяжинский район (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

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;

- 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 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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 22860,65 | 22860,65 | 51342,28 | 51342,28 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 188,18 | 188,18 | 217,76 | 217,76 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 696,73 | 696,73 | 2001,98 | 2001,98 |
| % | 3,02 | 3,02 | 3,90 | 3,90 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 22163,92 | 22163,92 | 49340,30 | 49340,30 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 194,13 | 194,13 | 226,60 | 226,60 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 22860,65 | 22860,65 | 51342,28 | 51342,28 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 188,18 | 188,18 | 217,76 | 217,76 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 696,73 | 696,73 | 2001,98 | 2001,98 |
| % | 3,02 | 3,02 | 3,90 | 3,90 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 22163,92 | 22163,92 | 49340,30 | 49340,30 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 194,13 | 194,13 | 226,60 | 226,60 |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| МУП «Комфорт» Тяжинский район  Кемеровской области |  | 226,6 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

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

Котельная №1 п. Ключевой.

Котельная школы №10.

Котельная №1 обеспечивает теплоэнергией поселок Ключевой г. Мыски с численностью населения 4500чел. В котельной установлены два водогрейных котла ВКС-240 производства Новокузнецкого СШМНУ паспортной производительностью 10 Гкал/час. По опыту эксплуатации фактическая производительность котлов составляет 6,5Гкал/час. Также в котельной установлен один котел КА-В-7,0-115 производительностью 6 Гкал/час производства ООО «НПО «СИБЭНЕРГОАЛЬЯНС». 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 10,2км 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 варианте, 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 данной котельной установлены два водогрейных котла типа КВр-0,4 производительностью 0,4 Гкал/час. В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. В летний период котельная работает примерно до 1-3 июня и с 1 сентября (для нужд ГВС) всего 33 дня. Тепловые сети протяженностью 0,144км. проложены надземным способом в двухтрубном исполнении. 950С-650С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

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;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ООО «Э-Визор».

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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 51673,9 | 51673,9 | 50000,1 | 50301,4 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 195,39 | 195,39 | 192,61 | 188,51 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2113,87 | 2113,87 | 2173,44 | 2476,88 |
| % | 4,09 | 4,09 | 4,35 | 4,92 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 49560 | 49560 | 47826,7 | 47824,5 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 203,72 | 203,72 | 201,37 | 198,27 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 51673,9 | 51673,9 | 50000,1 | 50301,4 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 195,39 | 195,39 | 192,61 | 188,51 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2113,87 | 2113,87 | 2173,44 | 2476,88 |
| % | 4,09 | 4,09 | 4,35 | 4,92 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 49560 | 49560 | 47826,7 | 47824,5 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 203,72 | 203,72 | 201,37 | 198,27 |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) |  | 198,3 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области 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 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «ГМЗ» (г. Гурьевск) 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 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.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2016 | 2017 | 2018 | | 2019 |
| план | план | план | | расчет |
| по ОАО «ГМЗ» в целом | | | | | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,02 | 178,02 | 169,6 | | 178,0 |
| по видам топлива | | | | | |
| каменный уголь | | | | | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,04 | 178,04 | 169,6 | 178,1 | |
| мазут | | | | | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 175,27 | 175,27 | 169,0 | 162,3 | |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ОАО «ГМЗ» (г. Гурьевск) | - | 169,6 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным АО «КемВод» (г. Кемерово), для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии АО «КемВод» на 2019 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области 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.

Тепловые сети разделены на три группы:

Сети, осуществляющие отпуск на сторону;

Сети, осуществляющие отпуск на производственные нужды;

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

Экспертной организацией произведен поверочный расчет норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии объекта АО «КемВод» г. Кемерово.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 2186,36 | 1857,51 | 2189,02 | 2189,02 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 218,49 | 201,52 | 218,68 | 218,68 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 43,29 | 181,87 | 45,95 | 45,95 |
| % | 1,98 | 9,79 | 2,1 | 2,1 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 2143,07 | 1815,54 | 2143,07 | 2143,07 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 222,9 | 223,4 | 223,4 | 223,4 |
| по видам топлива | | | | | |
| каменный уголь | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 2186,36 | 1857,51 | 2189,02 | 2189,02 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 218,49 | 201,52 | 218,68 | 218,68 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 43,29 | 181,87 | 45,95 | 45,95 |
| % | 1,98 | 9,79 | 2,1 | 2,1 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 2143,07 | 1815,54 | 2143,07 | 2143,07 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 222,9 | 223,4 | 223,4 | 223,4 |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 г. №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемый норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии АО «КемВод» г. Кемерово на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии на 2019 год

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

# Экспертное заключение 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 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области 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.

# 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:

- Бойлерная 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 2019 году были проведены режимно-наладочные испытания, при этом КПД котлов на разных режимах составляет 74,5-76,9%.

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 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 | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 122762 | 122627 | 122735 | 122411 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 181,33 | 181,33 | 183,29 | 183,28 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4788,36 | 4785,17 | 4785,17 | 4785,17 |
| % | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,91 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 117974 | 117842 | 117950 | 117626 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 188,69 | 188,7 | 190,72 | 190,73 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 122762 | 122627 | 122735 | 122411 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 181,33 | 181,33 | 183,29 | 183,28 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4788,36 | 4785,17 | 4785,17 | 4785,17 |
| % | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,91 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 117974 | 117842 | 117950 | 117626 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 188,69 | 188,7 | 190,72 | 190,73 |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2019 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) |  | 190,7 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски.

Основным видам деятельности ПАО «ЮК ГРЭС» является производство электрической и тепловой энергии.

ПАО «ЮК ГРЭС» объединяет источники тепловой энергии разрезов и обогатительных фабрик г. Междуреченска и г. Мыски Кемеровской области. В аренде у предприятия имеются 11 котельных. Все котельные работают на твердом топливе (каменный уголь). Котельные ЦОФ «Кузбасская», Котельные ОФ «Красногорская» и разреза «Ольжерасский» функционируют 5808 часов. Котельные: разрезов «Томусинский и «Сибиргинский», шахты «им. В.И. Ленина», ЦОФ «Сибирь», СП «Романтика», АТЦ «Центральный», «УПРАВЛЕНИЯ ПО РЕМОНТАМ», оздоровительного комплекса «Звездочка» функционируют круглогодично. Котельные ПАО «ЮК ГРЭС» обеспечивают потребности подключенных потребителей в отоплении, вентиляции и горячем водоснабжении, а также подают тепловую энергию на технологические нужды шахты, разрезов и обогатительных фабрик.

Общая установленная мощность котельных 332 Гкал/ч.

На котельных ПАО «ЮК ГРЭС» установлены водогрейные котлы типа: КВТС 20-150 (4 шт), КВ-1,6-95 ШП (5 шт.), КВ-Р-КБДо (3 шт.), КСВ-1,25 (6 шт.), ВК-100 (3 шт.), КВ-2,15-115 ШП (5 шт.); а также паровые котлы типа: ДКВр 20/13 (3 шт.), ДКВр 10/13 (2 шт.), КЕ 25/14с (8 шт.), КЕ 25(35)/14 с топкой ВЦКС (1 шт.).

На котельной разреза «Томусинский» паровые котлы ДКВр 6,5/13 (5 шт.), а также паровые котлы Е 1/9 (3 шт.) на котельной «УПРАВЛЕНИЯ ПО РЕМОНТАМ» переведены в водогрейный режим.

Для умягчения исходной воды применяются установки Na-катионирования на котельных: АТЦ «Центральный»; разрез «Томусинский»; разрез «Сибиргинский»; ЦОФ «Кузбасская»; ЦОФ «Сибирь»; шахта «им. В.И. Ленина».

Подпитка котлов осуществляется водой, дегазированной в деаэраторах атмосферного типа, на котельных: разрез «Сибиргинский» (ДСА 75/25, ДА 50/15); ЦОФ «Кузбааская» (ДА-100); ЦОФ «Сибирь» (ДА-10, ДА-15).

Каменный уголь марок: ТР, класс рядовой, 0-300, добываемый на разрезах «Красногорский», «Сибиргинский»; ГЖО Р, класс рядовой, 0-300, добываемый на разрезе «Ольжерасский», а также Промпродукт, отгружаемый ЦОФ «Кузбасская» на котельные ПАО «ЮК ГРЭС» доставляется автотранспортом.

На котельную шахты «им. В.И. Ленина» каменный уголь подается технологическим транспортом (конвейерами) ГОФ «Томусинская». Запас топлива сохраняется с продукцией ЦОФ в бункерах и на складских площадках фабрики. Расстояние доставки составляет 210 м.

На котельную ЦОФ «Сибирь» каменный уголь подается технологическим транспортом (конвейерами) ЦОФ «Сибирь». Запас топлива сохраняется с продукцией ГОФ в бункерах и на складских площадках фабрики. Расстояние доставки составляет 70 м.

Средневзвешенное значение низшей теплоты сгорания топлива за 2016 г. по сертификатам качества угля составило 5292 ккал/кг.

Резервным топливом на котельных ПАО «ЮК ГРЭС» является основное топливо (каменный уголь).

Исходные данные для расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя; расчета и обоснования удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии, расчета и обоснования нормативов создания запасов топлива на источниках тепловой энергии имеются в наличии.

Произведен расчет норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источников тепловой энергии ПАО «ЮК ГРЭС» на 2019 г.

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;

- пояснительная записка;

- договор муниципального имущества;

- 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;

- копии паспортов котлов;

- сведения об объемах зданий;

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 298447,7 | 295300,1 | 268651,4 | 296759,8 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 185,56 | 185,72 | 185,32 | 185,86 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 8497,85 | 8481,51 | 8272,18 | 8558,38 |
| % | 2,85 | 2,87 | 3,08 | 2,88 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 289949,8 | 286818,5 | 260379,2 | 288201,4 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 190,99 | 191,21 | 191,21 | 191,38 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 298447,7 | 295300,1 | 268651,4 | 296759,8 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 185,56 | 185,72 | 185,32 | 185,86 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 8497,85 | 8481,51 | 8272,18 | 8558,38 |
| % | 2,85 | 2,87 | 3,08 | 2,88 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 289949,8 | 286818,5 | 260379,2 | 288201,4 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 190,99 | 191,21 | 191,21 | 191,38 |

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 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски |  | 191,4 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «А-Энерго» (г. Кемерово), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной по узлу теплоснабжения г. Мариинск на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «А-Энерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельной по узлу теплоснабжения г. Мариинск.

В настоящее время ООО «А-Энерго» эксплуатирует котельную в г. Мариинск и прилегающие магистральные тепловые сети, а также центральные тепловые пункты (ЦТП) в количестве 10 единиц.

Котельная ООО «А-Энерго» находится по адресу 652152, Кемеровская область, г. Мариинск, ул. Юбилейная, д. 2а.

Котельная ООО «А-Энерго» предназначена для обеспечения теплоснабжения и технологических нужд подключенных потребителей.

Теплоноситель подается через магистральную тепловую сеть протяженностью 13,061 км в двухтрубном исчислении и температурным графиком работы тепловой сети 150/75 оС. Теплоноситель в виде горячей воды подогревается в бойлерной (в качестве подогревающей среды служит пар от котлоагрегата) находящейся на территории котельной и при помощи сетевых насосов теплоноситель по средствам магистральных тепловых сетей поступает на ЦТП, в которых установлено теплообменное оборудование (пластинчатые теплообменники). Далее теплоноситель по второму контуру, при помощи сетевых насосов, подается потребителю с температурным графиком 85/75 оС.

Магистральные тепловые сети с температурным графиком 150/75 оС, работают по закрытой схеме теплоснабжения, и подпитка осуществляется в бойлерной на территории котельной.

Тепловые сети второго контура с температурным графиком 85/75оС, работают по открытой схеме теплоснабжения, и подпитка осуществляется в помещении ЦТП (№ 1,4,5,6,8,9,10,12). От ЦТП 2,7 по закрытой схеме. Протяженность тепловых сетей второго контура составляет 23,707 км в двухтрубном исчислении.

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;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ООО «Э-Визор».

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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 67209,7 | 67372,6 | 68449,2 | 67300,5 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 174,94 | 174,51 | 174,65 | 178,9 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 3087,49 | 3250,35 | 3250,35 | 3055,78 |
| % | 4,59 | 4,82 | 4,75 | 4,54 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 64122,2 | 64122,2 | 65198,9 | 64244,7 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,36 | 183,36 | 183,36 | 187,41 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 67209,7 | 67372,6 | 68449,2 | 67300,5 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 174,94 | 174,51 | 174,65 | 178,9 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 3087,49 | 3250,35 | 3250,35 | 3055,78 |
| % | 4,59 | 4,82 | 4,75 | 4,54 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 64122,2 | 64122,2 | 65198,9 | 64244,7 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,36 | 183,36 | 183,36 | 187,41 |

\* Увеличение норматива обусловлено тем, что в 2018 году предприятие выполнило режимно-наладочные испытания с разработкой режимных карт. Ранее расчет выполнялся с применением индивидуальных нормативов расхода топлива, предусмотренных таблицей 1 Порядка.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «А-Энерго» (г. Кемерово) |  | 198,3 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Водоканал» г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Водоканал» г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

На предприятии на 01.01.2018 г. в эксплуатации 15 котельных, в которых установлено 49 котлов общей производительностью 424,778 Гкал/час, 3 бойлерных и 9 центральных тепловых пунктов (ЦТП), в которых установлен 62 теплообменника общей производительностью 682 Гкал/час.

Из 15 котельных 6 имеют полную механизацию подачи топлива и удаления шлака (Центральная, Привокзальная, ш.7 Ноября, «Энергетик», КСК, №5), на котельной №13 – механическая подача топлива, а выгрузка шлака из топок на конвейер производится вручную, 3 котельные автоматические. Остальные котельные оснащены топками с ручной подачей топлива и ручным удалением шлака из топок.

Восемь котельных оборудованы установками химводоочистки (Центральная, Привокзальная, ш.7 Ноября, «Энергетик», КСК, котельные №5, 13, 14) и 4 котельные электронными преобразователями солей жесткости воды «Термит-М» (№1,20,26,44)

Угольные склады имеются на пяти котельных (Центральная, Привокзальная, КСК, №5, котельная ш.7Ноября). На остальных котельных уголь хранится на открытых площадках у стен зданий. Завоз топлива на котельные производится автотранспортом и по железной дороге на площадку котельной КСК. На промплощадке КСК имеется площадка под складирование угля с установленным весовым оборудованием. Используемое топливо в 2018г: уголь каменный марки Гр, Др; для котельной №5, Терморобот № 39, Терморобот № 40 и Терморобот ул. Аккумуляторной марки ДГО, ДГ. На котельной КСК и «Энергетик» имеются склады мазута – вертикальные емкости общим объемом 1375 тн., мазут используется для подсветки пылеугольного факела в топках котлов К-50-40/14.

На котельных с ручным обслуживанием установлены водогрейные котлы марки «Сибирь 10М», КВм-1,65К, КВр-0,8, КВр-1,2КБ; с механизированной подачей топлива №13 – КЕВ-2,5/14. На котельных «Терморобот» установлены котлы КВа-0,15 и ТР-100.

В котельной №5 установлены водогрейные котлы типа РМН-5,8/10. В котельных Центральной, Привокзальной, ш.7 Ноября установлены водогрейные котлы типа КВТС-20. От Привокзальной котельной теплоснабжение через бойлерные №10, 11, 12.

На котельных КСК и «Энергетик» установлены паровые котлы К-50-40/14. Приготовление теплофикационной воды производится в вертикальных сетевых подогревателях ПСВ-315 на котельной «Энергетик» и пластинчатых теплообменниках «МАШИМПЭКС» 2 NT 250 LV/B-16/180 на котельной КСК.

В межотопительный период 2018г Администрацией Ленинск-Кузнецкого округа запланировано выполнение технического перевооружения котельной №5 с заменой двух котлов на КВ-РФ-4,65-95 с топкой ТУЛ ВКС-0,5/4,85. На котлах данного типа используется уголь марки Др, Гр.

От котельной «Энергетик» теплоснабжение с октября по апрель через ЦТП-6, ЦТП-2, ЦТП- кв-л «Профсоюзный». От котельной КСК – через ЦТП-1,3,7,8,9,45, с апреля по октябрь дополнительно через ЦТП-6, ЦТП-2, ЦТП- кв-л «Профсоюзный».

Всего на предприятии 3 бойлерных и 9 центральных тепловых пунктов (ЦТП), в которых установлено 48 теплообменников (список котельных и ЦТП прилагается).

С п и с о к котельных и ЦТП ООО «Водоканал» на 01.01.2018г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | КОТЕЛЬНЫЕ |  |
|  | Котельная №1 |  |
|  | Котельная №5 |  |
|  | Котельная №13 |  |
|  | Котельная №14 |  |
|  | Котельная №20 |  |
|  | Котельная №26 |  |
|  | Котельная №39 «Терморобот» |  |
|  | Котельная №40 «Терморобот» |  |
|  | Котельная №44 |  |
| 10. | Котельная « Терморобот» ул. Аккумуляторная |  |
| 11. | Котельная КСК |  |
| 12. | Котельная «Энергетик» |  |
| 13. | Привокзальная котельная |  |
| 14. | Центральная котельная |  |
| 15. | Котельная ш.7 Ноября |  |
|  | ЦТП и БОЙЛЕРНЫЕ |  |
|  | Бойлерная №10 |  |
|  | Бойлерная №11 |  |
|  | Бойлерная №12 |  |
|  |  |  |
|  | ЦТП – 1 |  |
|  | ЦТП – 2 |  |
|  | ЦТП – 3 |  |
|  | ЦТП - 6 |  |
|  | ЦТП – 7 |  |
|  | ЦТП – 8 |  |
|  | ЦТП – 9 |  |
| 12. | ЦТП – кв-л «Профсозный»  ЦТП-45 |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование  источника  теплоснабжения | Установленная тепловая мощность источника | | Присоединенная нагрузка, Гкал/час |
| в горячей воде, Гкал/ч | в паре, т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Центральная | 60 | - | 29,05 |
| Привокзальная | 80 | - | 52,3 |
| ш.7ноября | 80 | - | 16,08 |
| КСК | 112 | 200 | 56,79 |
| «Энергетик» | 56 | 100 | 42,94 |
| Котельная №1 | 4 | - | 2,55 |
| Котельная №5 | 10 | - | 5,12 |
| Котельная №13 | 7,5 | - | 6,70 |
| Котельная №14 | 6,59 | - | 6,08 |
| Котельная №20 | 2,0 | - | 0,96 |
| Котельная №26 | 3 | - | 1,99 |
| Котельная №39 | 0,258 | - | 0,14 |
| Котельная №40 | 0,258 | - | 0,19 |
| Котельная№44 | 3 | - | 0,83 |
| Котельная «Терморобот» | 0,172 | - | 0,15 |
| Всего | 424,778 | 300 | 221,87 |

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

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**Таблица 1**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | Значения показателей | | | |
| 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| план | план | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 643964 | 643964 | 694818 | 713788,97 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 194,86 | 195,01 | 190,07 | 189,38 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 12434 | 12434 | 30048 | 34629,56 |
| % | 1,93 | 1,93 | 4,32 | 4,85 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 631530 | 631530 | 664770 | 679159,41 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 198,7 | 198,7 | 198,66 | 199,04 |
| Гр; Др | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 628584 | 628584 | 670 222 | 712660,09 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 197,71 | 187,47 | 189,76 | 189,34 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 12134 | 12134 | 29789 | 34609,49 |
| % | 1,93 | 1,93 | 4,44 | 4,86 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 616450 | 616450 | 640 433 | 678050,6 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 201,6 | 191,16 | 199,01 | 199,0 |
| Д; ДГО; Дг | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 15380 | 15380 | 54021 | 15663,43 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 227,77 | 180,8 | 180,68 | 216,77 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 300 | 300 | 259 | 330,47 |
| % | 1,95 | 1,95 | 0,48 | 2,11 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 15080 | 15080 | 53762 | 15332,96 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 232,3 | 184,4 | 181,55 | 221,44 |

\* увеличение норматива обусловлено пересчетом расхода на собственные нужды в части расхода на отопление в соответствии с рекомендациями Информационного письма 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».

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация  Вид топлива | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Водоканал»  г. Ленинск-Кузнецкий  Кемеровская область, в т.ч.  - каменный уголь марки Гр; Др  - каменный уголь марки Д; ДГО; Дг | -  - | 199,04  199,04  221,44 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «ЖКХ Тамбар» с. Тамбар, для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ЖКХ Тамбар» с. Тамбар (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

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;

- 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 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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 4635,9 | 4635,9 | 4563,57 | 4396,19 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 276,42 | 276,42 | 251,31 | 250,14 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 203,38 | 203,38 | 218,7 | 218,7 |
| % | 4,59 | 4,59 | 4,71 | 4,92 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 4432,52 | 4432,52 | 4344,83 | 4177,46 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 263,73 | 263,73 | 263,94 | 263,23 |
| по видам топлива | | | | |
| *Бурый уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 4635,9 | 4635,9 | 4563,57 | 4396,19 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 276,42 | 276,42 | 251,31 | 250,14 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 203,38 | 203,38 | 218,7 | 218,7 |
| % | 4,59 | 4,59 | 4,71 | 4,92 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 4432,52 | 4432,52 | 4344,83 | 4177,46 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 263,73 | 263,73 | 263,94 | 263,23 |

\* уменьшение удельного расхода топлива на 0,71 кг.у.т./Гкал обусловлено обновлением оборудования

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| ООО «ЖКХ Тамбар» с. Тамбар  Кемеровской области |  | 263,23 |

**Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «КВС» (г. Киселевск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных ООО «КВС» на 2019 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «КВС» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на 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, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Согласно предложению предприятия НУР составляет 224 кг.у.т/Гкал. При этом в расчетах допущены математические ошибки. В результате проверки обоснованности нормативов экспертная группа скорректировала расчет предприятия и предлагает к утверждению норматив в размере 218,9 кг.у.т/Гкал.

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 3194,00 | 3194,00 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 218,9 | 218,9 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 0,82 | 0,82 |
| % | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 3193,18 | 3193,18 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 218,9 | 218,9 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 3194,00 | 3194,00 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 218,9 | 218,9 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 0,82 | 0,82 |
| % | \* | \* | 0,00 | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 3193,18 | 3193,18 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 218,9 | 218,9 |

\* 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «КВС» (г. Киселевск) |  | 218,9 |

**Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «КОТК» (г. Киселевск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных ООО «КОТК» на 2019 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «КОТК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных.

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, 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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 132794,6 | 153204,1 | 150013,3 | 148065,5 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 205,7 | 207,1 | 206,85 | 206,96 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 5669,74 | 5589,15 | 5649,38 | 5658,53 |
| % | 4,27 | 3,65 | 3,77 | 3,82 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 127124,8 | 132794,6 | 144363,9 | 142406,9 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 214,88 | 214,94 | 214,94 | 215,18 |
| по видам топлива | | | | |
| каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 132794,6 | 153204,1 | 150013,3 | 148065,5 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 205,7 | 207,1 | 206,85 | 206,96 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 5669,74 | 5589,15 | 5649,38 | 5658,53 |
| % | 4,27 | 3,65 | 3,77 | 3,82 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 127124,8 | 132794,6 | 144363,9 | 142406,9 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 214,88 | 214,94 | 214,94 | 215,18 |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «КОТК» (г. Киселевск) |  | 215,2 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области 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.

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;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ООО «Э-Визор».

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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 57937,81 | 56913,02 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 221,58 | 221,97 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 1159,10 | 1155,00 |
| % | \* | \* | 2,00 | 2,03 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 56778,70 | 55758,01 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 226,11 | 226,57 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 57937,81 | 56913,02 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 221,58 | 221,97 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 1159,10 | 1155,00 |
| % | \* | \* | 2,00 | 2,03 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 56778,70 | 55758,01 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 226,11 | 226,57 |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

\*\* Увеличение норматива обусловлено снижением полезного отпуска

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 г.

Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2019 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 |  | 226,6 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№43, 50, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных №№43, 50.

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;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ООО «Э-Визор».

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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 17401,83 | 17430,52 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 219,85 | 219,64 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 444,40 | 471,04 |
| % | \* | \* | 2,55 | 2,70 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 16957,43 | 16959,48 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 225,61 | 225,74 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 17401,83 | 17430,52 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 219,85 | 219,64 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 444,40 | 471,04 |
| % | \* | \* | 2,55 | 2,70 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 16957,43 | 16959,48 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 225,61 | 225,74 |

\* 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 г.

Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных на 2019 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 №№43, 50 |  | 225,7 |

**Экспертное заключение по материалам, представленным**

**ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево) по узлу теплоснабжения г. Тайга, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных по узлу теплоснабжения г. Тайга.

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;

- 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 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 каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий.

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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 208091,0 | 208091,0 | 208091,0 | 160145,8 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 173,0 | 173,0 | 173,0 | 178,48 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2349,0 | 2349,0 | 2349,0 | 5451,43 |
| % | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 3,52 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 205743,0 | 205743,0 | 205743,0 | 154694,37 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 175,0 | 175,0 | 175,0 | 184,87 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 208091,0 | 208091,0 | 208091,0 | 160145,8 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 173,0 | 173,0 | 173,0 | 178,48 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2349,0 | 2349,0 | 2349,0 | 5451,43 |
| % | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 3,52 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 205743,0 | 205743,0 | 205743,0 | 154694,37 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 175,0 | 175,0 | 175,0 | 184,87 |

Увеличение норматива расхода топлива произошло по ряду факторов:

1. Производство тепловой энергии уменьшилось на период регулирования на 23,0 %;
2. Проведены режимно-наладочные испытания паровых котлов Центральной котельной по 4 режимам;
3. Скорректированы затраты тепловой энергии с продувочной водой, обдувку поверхностей нагрева паровых котлов и соответственно ХВО для подготовки воды для этих нужд;
4. Скорректированы затраты на ХВО с учётом деаэрации;
5. Скорректированы графики работы паровых котлов (безостановочный пробег котла), а соответственно и необходимых затрат на растопку;
6. Учтены затраты на дутьё под решётки.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, | |
| Электрическую,  кг у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево) по узлу теплоснабжения г. Тайга, ИНН 4205321468 |  | 184,9 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «СПК «Чистогорский»(Новокузнецкий 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 район Кемеровской области) состоит из следующих источников тепловой энергии:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пос. Чистогорский | Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕВ-25-14 |
| Паровой | КЕВ-25-14 |
| Водогр. | КВ-ТС-20 |
| Водогр. | КВ-ТС-20 |
| Водогр. | КЕВ-25-14-150 |

Оборудование котельной и тепловые сети находится в ведении ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области) на правах собственности.

Котельная отопительно - производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорский», производственные нужды предприятия, цехов ОАО «Славино», ЗАО «Кузбасская птицефабрика», ОАО «Домостроитель, ООО «Сибстроймонтаж», ООО «Статус».

Установленная мощность котельной – 84 Гкал/час, присоединенная, среднегодовая (расчетная) нагрузка на 2018 год – 30Гкал/час.

Температурный график отпуска тепловой энергии 95/70°С.

Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха. Система теплоснабжения открытая в поселке и закрытая на комплексе. Прокладка трубопроводов выполнена надземным способом.

Тепловые сети до границы раздела в поселке принадлежат предприятию ООО СПК «Чистогорский». Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Покровный 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 производится в расходный железобетонный бункер, затем питателем загружается на ленточный конвейер 1 подъема, на ленточный конвейер 2-ого подъема, конвейер 3-его подъема и в расходные бункера котлов.

Шлакоудаление - мокрое, осуществляется скребковым конвейером 2СР - 70, шлак поступает в бункер шлака. Из бункера мокрый шлак вывозится автотранспортом на отвал. Зола из батарейных циклонов удаляется пневматическим способом в золоосадительную станцию, откуда вывозится автотранспортом. Из батарейных циклонов водогрейных котлов № 6,7,8 золосмывными аппаратами A3-370 зола смывается в отстойники оборотного цикла, откуда после очистки подается на золосмывные аппараты.

Вода в котельную подается из артезианских скважин с водозабора. Схема обработки воды 1-но ступенчатое Na - катионирование с мембранной установкой обессоливания воды. Вода подается насосами исходной воды сначала в водоводяной подогреватель, затем на фильтры 1-ой ступени. После фильтров 1-ой ступени часть воды подается в сетевой деаэратор, затем в баки - аккумуляторы, из баков на подпитку теплосети. Часть воды после фильтров 1-ой ступени 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 ЦНСГ-60-198 подается в экономайзеры, затем в паровые котлы.

Из питательного деаэратора часть воды поступает в бак запаса подпитки водогрейных котлов объемом 36 м3. Вода подпиточными насосами подается для подпитки водогрейных котлов КВ-ТС-20 и КЕВ-25-14-150С (1 контур).

В котельной установлено 7 пластинчатых подогревателей с поверхностью нагрева 652 м2 (6\*91,5 м2 + 1\*103 м2). Вода из водогрейных котлов с температурой 100-130 градусов подается в разборные пластинчатые подогреватели в качестве греющей воды (1 контур). На входе каждого подогревателя установлены сетчатые магнитные фильтры. Вода из теплосети сетевыми насосами ЦН-400-105 подается в пластинчатые подогреватели, до и после которых стоят сетчатые магнитные фильтры, нагревается и поступает в теплосеть потребителям (2-ой контур).

В котельной установлены 6 пароводяных подогревателей поверхностью нагрева 56 м2 каждый и 3 водоводяных подогревателя.

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

Режимно – наладочные испытания планируется провести на предприятии в ноябре 2016 года.

Суммарная вместимость открытого склада предприятия составляет 12 960 тон угля.

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;

- фактически сложившийся расход натурального топлива за 2016-2019 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, 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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 167943,1 | 177404,2 | 169554,9 | 171604,6 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 172,77 | 173,08 | 174,16 | 174,15 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 3725,57 | 4092,44 | 3896,97 | 4178,48 |
| % | 2,22 | 2,31 | 2,3 | 2,43 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 164217,6 | 173311,7 | 165657,9 | 167426,1 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 176,69 | 177,17 | 178,26 | 178,5 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 167943,1 | 177404,2 | 169554,9 | 171604,6 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 172,77 | 173,08 | 174,16 | 174,15 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 3725,57 | 4092,44 | 3896,97 | 4178,48 |
| % | 2,22 | 2,31 | 2,3 | 2,43 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 164217,6 | 173311,7 | 165657,9 | 167426,1 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 177,31 | 176,69 | 177,17 | 178,26 |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области) | - | 178,5 |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным ООО «ТВК» г. Белово для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «ТВК» г. Белово на 2019 год

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

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 85 Гкал/час и присоединенной тепловой нагрузкой потребителей 58,56 Гкал/час.

На котельной установлены водогрейные котлоагрегаты типа КВТС 20-150 (3шт.) и КВ-РФ 29-150 (1шт.).

Плановый объем реализации тепловой энергии на 2019 год составит 120054 Гкал. Основным топливом является уголь марки Д. Доставка угля производится от поставщика ООО «Шахта Листвяжная» до котельной ООО «ТВК» автотранспортом.

Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная. Тепловые потери при передаче по тепловым сетям предприятия были утверждены постановлением РЭК КО на период 2016-2018 гг.

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**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Динамика основных технико-экономических показателей** | | | | | | |
| **по ООО "ТВК" (г. Белово)** | | | | | | |
| **всего по предприятию** | | | | | | |
|  | | | | | | |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2016 г.** | | **2017 г.** | | **2018 г.** | **2019 г.** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 145984 | 149018 | 145219,43 | 141652 | 136779,16 | 139534,11 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 184,9 | 170 | 182,37 | 180,8 | 180,03 | 179,88 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 994 | 9543 | 1947,43 | 9899 | 2770,16 | 2794,12 |
| % | 1,07 | 6,4 | 1,34 | 6,99 | 2,03 | 2,00 |
| Отпуск в тепловую сеть, Гкал | 143433 | 139475 | 143272,00 | 131753 | 134009,00 | 136739,99 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 186,9 | 181,6 | 184,85 | 194,4 | 183,75 | 183,56 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| *ООО «ТВК»*  ИНН 4202026697  *(г. Белово)* | ***-*** | 183,56 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Тепловик» (Яйский район), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Тепловик» (Яйский район) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных Предприятия.

ООО «Тепловик» Яйского района начало хозяйственную деятельность с 23 апреля 2015 года.

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, водоотведение.

24.04.2015г. проходил открытый конкурс №16/15 «На право заключения договоров аренды Муниципального имущества на объекты коммунальной инфраструктуры в целях обеспечение теплоснабжением, водоснабжением населения, объектов социальной сферы и прочих потребителей сельских поселений Яйского 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.

Заключены договора аренды муниципального имущества от 08 июня 2015г.

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. Система теплоснабжения - закрытая.

Продолжительность отопительного периода 242 дня.

Предприятие работает по упрощенной форме системы налогооблажения.

Поставщиком твердого топлива является ОАО «Стройсервис», уголь марки ДР.

Доставка угля осуществляется железнодорожным транспортом до ст. Яя на угольный склад ОАО «Стройсервис». Разгрузку, хранение, погрузку в автомобили осуществляет ОАО «Стройсервис».

Доставка угля в котельные осуществляется транспортом ООО «Благоустройство».

Поставщиком электроэнергии является ОАО «Кузбассэнергосбыт».

Амортизация не начисляется, т.к. имущество находится в собственности КУМИ Яйского муниципального района и передано предприятию в аренду.

**Улановекое сельское поселение**

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

В котельной работают 4 водогрейных котла марки Нр-2 шт; КВр- 2 шт.;

2 центробежных насоса.

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

Протяженность теплосетей 2,981 км.

**Марьевское сельское поселение**

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

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

Протяженность теплосетей 2,339 км.

**Возиесенское сельское поселение**

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

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

Протяженность теплосетей 1,203 км.

**Кайлинское сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Кайла, отапливает 14 жилых дома, 6 зданий социальной сферы.

Работает 2 котла КВр; 3 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 1,661км.

Котельная №2 расположена на территории с. Кайла, отапливает 3 жилых 24 квартирных дома, работает 2 котла марки КВр - 1 шт; HP - 1 шт.; 2 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,393 км.

**Китатское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Ново-Николаевка, отапливает 12 жилых домов, 7 зданий социальной сферы, 3 здания прочих предприятий.

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

Протяженность теплосетей 0,759 км.

**Бекетское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Яя-Борик, отапливает 2 жилых дома , 5 зданий социальной сферы, 4 здания прочих предприятий.

В котельной работаю т 3 водогрейных котла марки Нр; 3 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,357 км.

**Безлесное сельское поселение**

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

Протяженность теплосетей 0,293 км.

**Судженское сельское поселение**

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

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

Протяженность теплосетей 0,1065 км.

Котельная №2 расположена на территории с. Ольговка, отапливает детский сад.

Работает котел марки Квр; 2 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,0055км.

**Дачно-Троицкое сельское поселение**

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

Установлено 2 котла НР.

Протяженность теплосетей - 0,124 км.

Котельная №2 отапливает административное здание.

В котельной работают 1 водогрейный котел марки КВр; 3 центробежных насоса.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную 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, 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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 15 828,6 | 15 828,6 | 15 807,6 | 15 807,6 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 220,5 | 220,5 | 220,5 | 220,5 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 492,6 | 492,6 | 490,2 | 490,2 |
| % | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 15 336,0 | 15 336,0 | 15 317,4 | 15 317,4 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 227,56 | 227,56 | 227,60 | 227,60 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 15 828,6 | 15 828,6 | 15 807,6 | 15 807,6 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 220,5 | 220,5 | 220,5 | 220,5 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 492,6 | 492,6 | 490,2 | 490,2 |
| % | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 15 336,0 | 15 336,0 | 15 317,4 | 15 317,4 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 227,56 | 227,56 | 227,60 | 227,60 |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2019 г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Тепловик» (Яйский район) |  | 227,60 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Теплоснаб» (г. Мыски) для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной ООО «Теплоснаб» (г. Мыски) на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснаб» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной.

В эксплуатации ООО «Теплоснаб» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2014 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт.

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

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 25,630км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 272,7 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 | ДСА75/25 | - | 0,7 | 104 |

Система теплоснабжения ООО «Теплоснаб» 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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 125680 | 119380 | 137712 | 123711 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 183,48 | 183,85 | 184,37 | 184,25 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4163,49 | 4584,52 | 4931,93 | 4673,36 |
| % | 3,31 | 3,84 | 3,58 | 3,78 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 121516 | 114796 | 132780 | 119037 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 189,77 | 191,19 | 191,22 | 191,48 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 125680 | 119380 | 137712 | 123711 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 183,48 | 183,85 | 184,37 | 184,25 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4163,49 | 4584,52 | 4931,93 | 4673,36 |
| % | 3,31 | 3,84 | 3,58 | 3,78 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 121516 | 114796 | 132780 | 119037 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 189,77 | 191,19 | 191,22 | 191,48 |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельной на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплоснаб» (г. Мыски) |  | 191,5 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

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;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ООО «ТЭС».

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 | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
| план | план | план | расчет | расчет | расчет |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 74,704 | 69,528 | 69,403 | 72,777 |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 72,821 | 67,699 | 67,590 | 70,687 |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии,  кг у.т./Гкал | 177,5 | 177,0 | 176,6 | 182,4 |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 1,883  2,52 | 1,829  2,631 | 1,813  2,612 | 2,090  2,870 |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у. т./Гкал | 182,1 | 181,8 | 181,4 | 187,8 |  |  |

\* Увеличение обусловлено разработкой новых 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 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплоснабжение» г. Белово  Топливо - каменный уголь | - | 187,8 |

# Экспертное заключение 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 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области 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.

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.

Экспертной организацией произведен поверочный расчет норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии объекта ООО «Топкинский цемент» (г. Топки).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | \* | 77,180 | 77,228 | 76,054 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | 155,4 | 154,92 | 153,05 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | \* | 1,203 | 1,250 | 1,217 |
| % | \* | 1,56 | 1,62 | 1,50 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | \* | 75,977 | 75,978 | 74,837 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 157,9 | 157,45 | 155,52 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | \* | 77,180 | 77,228 | 76,054 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | 155,4 | 154,92 | 153,05 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | \* | 1,203 | 1,250 | 1,217 |
| % | \* | 1,56 | 1,62 | 1,50 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | \* | 75,977 | 75,978 | 74,837 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 157,9 | 157,45 | 155,52 |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 г. №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемый норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) на 2018 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Топкинский цемент»  (г. Топки) |  | 155,5 |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным ООО «УКиТС» г. Гурьевск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «УКиТС» г. Белово на 2019 год

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

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 «Управление котельных и тепловых сетей», 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.

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 2017-2018 гг. (копия удостоверений качества угля от ООО «Белкоммерц»).

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 | 2016 г. | | 2017 г. | | 2018 г. | 2019 г. |
|  | план | отчет | план | отчет | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 50972 | 55627 | 53914 | 55628 | 53462 | 50299 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | 184,3 | 184,86 | 186,4 | 186,43 | 188,1 | 188,74 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 809 | 799 | 857 | 838 | 535 | 1246 |
| % | 1,59 | 1,436 | 1,59 | 1,51 | 1,0 | 2,36 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 50163 | 54828 | 53057 | 54790 | 52927 | 49053 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 187,3 | 187,55 | 189,4 | 189,3 | 190,1 | 193,38 |

Предприятием на двух котельных (№1 и №2) проведены режимно-наладочные испытания, представлены режимные карты на котлоагрегаты по данным котельным, Данные режимных карт были учтены при расчете нормативов. Согласно режимных карт присутствует увеличение удельного расхода топлива по сравнению с табличными значениями для данного вида котлов. Также на рост удельного расхода топлива сказалось снижение отпуска тепловой энергии в сеть, что привело к увеличению доли собственных нужд котельной.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «УКиТС», г. Гурьевск, Гурьевский район,  Кемеровская обл. | ***-*** | 193,38 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Энерготранс» (г. Юрга), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Энерготранс»(г. Юрга)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

В эксплуатации ООО «Энерготранс» 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 | Присоединенная нагрузка | Кол-во потребителей | |
| Гкал/час | Гкал/час | население,чел | организаиишт |
| Котельная №1 | 1,35 | 0,4800 | 80 | 11 |
| Котельная №3 | 1,35 | 0,4546 | 48 | 1 |
| Котельная №4 | 0,9 | 0,1953 | 170 | 0 |
| Котельная №5 | 0,9 | 0,2489 | 30 | 1 |
| Котельная №6 | 2,25 | 0,4660 | 36 | 1 |
| Котельная №7 | 3,18 | 0,7284 | 260 | 6 |
| Котельная №8 | 1,8 | 0,5767 | 201 | 7 |
| Котельная №9 | 1,35 | 0,4003 | 126 | 2 |
| Котельная №11 | 1,35 | 0,4820 | 77 | 6 |
| Котельная №13 | 2,76 | 0,4593 | 0 | 1 |

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 «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 - 95/70 оС.

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 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;

- фактически сложившийся расход натурального топлива за 2014-2016 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, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 16867,20 | 16867,01 | 22892,41 | 17746,59 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,49 | 216,37 | 214,44 | 215,95 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 299,10 | 263,01 | 618,31 | 596,40 |
| % | 1,77 | 1,56 | 2,70 | 3,36 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 16568,10 | 16604,00 | 22274,10 | 17150,18 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 220,40 | 219,80 | 220,39 | 223,46 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 16867,20 | 16867,01 | 22892,41 | 17746,59 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,49 | 216,37 | 214,44 | 215,95 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 299,10 | 263,01 | 618,31 | 596,40 |
| % | 1,77 | 1,56 | 2,70 | 3,36 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 16568,10 | 16604,00 | 22274,10 | 17150,18 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 220,40 | 219,80 | 220,39 | 223,46 |

\* Увеличение норматива обусловлено снижением полезного отпуска, и как следствие, увеличением интегрального коэффициента за счет увеличения коэффициента, учитывающий эксплуатационную нагрузку котлоагрегатов. Полезный отпуск принят по схеме теплоснабжения Юргинского городского округа на 2019 год с перспективой до 2030 года (актуализация – Постановление Администрации города Юрги от 13.04.2018 №335).

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Энерготранс» (г. Юрга) | - | 223,5 |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# 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 2019 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области 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 таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г.\* | | |
| план | план | план | расчет | | |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 44,948 | 43,710 | 51,696 | 53,397 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 44,226 | 42,921 | 50,769 | 52,464 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 199,55 | 186,23 | 174,11 | 173,78 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,722/1,61 | 0,789/1,81 | 0,927/1,79 | 0,934/1,75 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 202,80 | 189,66 | 177,29 | 176,87 | |
| 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 | 44,948 | 43,710 | 51,696 | | 53,397 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 44,226 | 42,921 | 50,769 | | 52,464 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 199,55 | 186,23 | 174,11 | | 173,78 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,722/1,61 | 0,789/1,81 | 0,927/1,79 | | 0,934/1,75 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 202,80 | 189,66 | 177,29 | | 176,87 |

\* - снижение норматива удельного расхода условного топлива в периоде регулирования по сравнению с утвержденным периодом обусловлено увеличением отпуска тепловой энергии в сеть в периоде регулирования по сравнению с утвержденным периодом, на 3,34%.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2019 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)* | ***-*** | 176,87 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (г. Топки), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной № 10 на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (г. Топки) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной № 10.

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;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельных);

- 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 зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчет удельного расхода 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, 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 удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 47380 | 47380 | 47380 | 39159,51 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 154,69 | 154,69 | 154,69 | 154,93 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 397 | 397 | 397 | 760,05 |
| % | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 1,94 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 46983 | 41723 | 46983 | 38399,46 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 156 | 156 | 156 | 158 |
| по видам топлива | | | | |
| *Газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 47380 | 47380 | 47380 | 39159,51 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 154,69 | 154,69 | 154,69 | 154,93 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 397 | 397 | 397 | 760,05 |
| % | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 1,94 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 46983 | 41723 | 46983 | 38399,46 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 156 | 156 | 156 | 158 |

\* Увеличение норматива обусловлено:

снижением полезного отпуска тепловой энергии, и как следствие, снижение расчетной нагрузки на котлы;

при расчете норматива на 2019 увеличен расход на собственные нужды в части расхода тепла на отопление помещений котельной;

расчет выполнен по новым режимным картам.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «ТеплоЭнергоСбыт» г. Топки  Топливо – природный газ | - | 158,0 |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка» г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной шахты «Полысаевская» на 2019 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

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;

- 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;

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

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал | 69,381 | 55,802 | 51,766 | 56,040 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 67,826 | 54,350 | 50,318 | 54,584 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 193,08 | 193,16 | 192,78 | 193,16 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 1,555/2,24 | 1,451/2,60 | 1,446/2,8 | 1,456/2,60 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 197,5 | 198,31 | 198,32 | 198,31 |
| 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 | 69,381 | 55,802 | 51,766 | 56,040 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 67,826 | 54,350 | 50,318 | 54,584 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 193,08 | 193,16 | 192,78 | 193,16 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 1,555/2,24 | 1,451/2,60 | 1,446/2,8 | 1,456/2,60 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 197,5 | 198,31 | 198,32 | 198,31 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от и котельных на 2019 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 «Спецналадка», г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области |  | 198,31 |

Приложение № 26 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**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, для регулируемых организаций на 2019 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 | ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлам теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски, ИНН 4222010511 | Каменный уголь | 191,4 |
| 2 | ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (г. Березовский), ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 190,7 |
| 3 | МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски),  ИНН 4214037774 | Каменный уголь | 198,3 |
| 4 | АО «КемВод» (г. Кемерово),  ИНН 4205002327 | Каменный уголь | 223,4 |
| 5 | ООО «А-Энерго» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения г. Мариинск, ИНН 4205331498 | Бурый уголь | 187,4 |
| 6 | ООО «Водоканал»  (г. Ленинск-Кузнецкий),  ИНН 4212027153 | Каменный уголь | 199,0 |
| 7 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» (г. Киселевск),  ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 215,2 |
| 8 | ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район), ИНН 4238013194 | Каменный уголь | 178,5 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 9 | ООО «Теплоснаб» (г. Мыски),  ИНН 4205239830 | Каменный уголь | 191,5 |
| 10 | ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (г. Топки), по узлу теплоснабжения г. Топки, ИНН 4229007860 | Природный газ | 158,0 |
| 11 | ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 226,6 |
| 12 | ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельные №№ 43, 50, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 225,7 |
| 13 | ООО «Энерготранс» (г. Юрга), ИНН 4230018850 | Каменный уголь | 223,5 |
| 14 | ОАО «Гурьевский металлургический завод» (г. Гурьевск), ИНН 4204000253 | Каменный уголь | 178,1 |
| Мазут | 162,3 |
| 15 | ООО «Киселевский водоснаб» (г. Киселевск), ИНН 4223104956 | Каменный уголь | 218,9 |
| 16 | ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), ИНН 4229004316 | Каменный уголь | 155,5 |
| 17 | АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения ж.р. Лесная поляна, ИНН 4205049011 | Газ природный | 155,8 |
| 18 | АО «Каскад-Энерго» (г. Анжеро-Судженск»), ИНН 4246003760 | Каменный уголь | 187,3 |
| 19 | МУП «Жилищно-коммунальное  управление Кемеровского района» (г. Кемерово), ИНН 4205242791 | Газ природный | 156,1 |
| Каменный уголь | 222,2 |
| 20 | АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка»  (г. Ленинск-Кузнецкий), ИНН 4212024138 | Каменный уголь | 198,3 |
| 21 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск,  ИНН 4250003450 | Каменный уголь | 176,9 |
| 22 | ООО «ТВК» (г. Белово),  ИНН 4202026697 | Каменный уголь | 183,6 |
| 23 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ»  (п.г.т. Тяжинский), ИНН 4243005819 | Каменный уголь | 220,6 |
| 24 | ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (г. Гурьевск), ИНН 4204007393 | Каменный уголь | 193,4 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 25 | ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар» (с. Тамбар),  ИНН 4243006153 | Бурый уголь | 263,2 |
| 26 | ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево) (Тайгинский филиал), ИНН 4205321468 | Каменный уголь | 184,9 |
| 27 | ООО «Тепловик» (Яйский район),  ИНН 4246019841 | Каменный уголь | 227,6 |
| 28 | ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), ИНН 4202022244 | Каменный уголь | 187,8 |
| 29 | МУП «Комфорт» (п.г.т. Тяжинский),  ИНН 4213011357 | Каменный уголь | 226,6 |

\*Согласно Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323, удельный расход топлива рассчитан на отпущенную тепловую энергию.

Приложение № 27 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных (узел нагрузки ж. р. Лесная поляна) на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных (узел нагрузки ж. р. Лесная поляна).

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 емкостей для хранения дизельного 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);

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

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2019 г. | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ОАО «Теплоэнерго» узел нагрузки ж. р. Лесная поляна | Дизельное топливо | 0,083 | | 0,071 | 0,012 |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» пгт. Тяжинский для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2019 год

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

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».

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 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский) | Уголь | 0,161 | 0,022 | 0,139 |

# Экспертное заключение по результатам рассмотрения заявки на утверждение нормативов запасов топлива на тепловой электростанции по материалам, представленным ОАО «Каскад-Энерго» г Анжеро-Судженск для утверждения нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции на 2019 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Каскад-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции ОАО «Каскад-энерго».

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива тепловой электростанции 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 тепловой электростанции;

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

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

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на тепловой электростанции (далее – ННЗТ);

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

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям предъявляемым Порядком создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, утв. Приказом Минэнерго РФ от 22 августа 2013 г. N 469.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ОАО «Каскад-Энерго», г. Анжеро-Судженск Кемеровской области | Уголь | 2,536 | 0,557 | 1,979 |

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» г. Кемерово для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» на 2019 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района».

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.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| *МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» г. Кемерово* | Уголь | 6,671 | 0,924 | 5,747 |
| Дизельное топливо | 0,756 | 0,111 | 0,645 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) (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;

- 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).

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

Котельная №1 п. Ключевой.

Котельная школы №10.

Котельная №1 обеспечивает теплоэнергией поселок Ключевой г. Мыски с численностью населения 4500чел. В котельной установлены два водогрейных котла ВКС-240 производства Новокузнецкого СШМНУ паспортной производительностью 10 Гкал/час. По опыту эксплуатации фактическая производительность котлов составляет 6,5Гкал/час. Также в котельной установлен один котел КА-В-7,0-115 производительностью 6 Гкал/час производства ООО «НПО «СИБЭНЕРГОАЛЬЯНС». 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 10,2км 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 варианте, 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 данной котельной установлены два водогрейных котла типа КВр-0,4 производительностью 0,4 Гкал/час. В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. В летний период котельная работает примерно до 1-3 июня и с 1 сентября (для нужд ГВС) всего 33 дня. Тепловые сети протяженностью 0,144км. проложены надземным способом в двухтрубном исполнении. 950С-650С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет 90 дней.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2019 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски»  (г. Мыски) | Уголь | 3,446 | 2,976 | 0,470 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным АО «КемВод» (г. Кемерово), для утверждения нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии АО «КемВод» на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области 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.

Тепловые сети разделены на три группы:

Сети, осуществляющие отпуск на сторону;

Сети, осуществляющие отпуск на производственные нужды;

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2019 г. | | | | |
| Общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| АО «КемВод»  (г. Кемерово) | Каменный уголь | 0,078 | | 0,054 | | 0,024 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области 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:

- Бойлерная 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 2019 году были проведены режимно-наладочные испытания, при этом КПД котлов на разных режимах составляет 74,5-76,9%.

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 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельной на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2019 г. | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) | Уголь | 5,150 | 3,935 | 1,215 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски.

В ПАО «Тепло» г. Междуреченска Кемеровской области на балансе находится – 14 котельных, в том числе – 1 крупная с установленной мощностью – 180 Гкал/час, 4 квартальных мощностью – от 6,8 до 9,6 Гкал/час, 9 поселковых мощностью от 0,34 до 6,2 Гкал/час, 18 ЦТП и 81,708км тепловых сетей в 2х трубном исчислении.

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, № 4, ОАИТ №7, ОАИТ Новый Улус, ОАИТ Верхняя Терраса, ОАИТ ЮПЗ, 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, ОАИТ ЮПЗ и часть поселковых: № 2, № 4, ОАИТ Верхняя Терраса, с городского водозабора в отопительный период с температурой - 50С, в неотопительный период – 100С.

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, 4 и ОАИТ принудительная тяга создается дымососами, на остальных котельных естественная тяга создается дымовыми трубами.

На котельные города и поселковые, уголь завозят автотранспортом с центрального угольного склада, на который уголь поступает думпкарами и полувагонам.

Центральный и угольные склады котельных, (кроме РК и ЮПЗ) – открытые, предварительной подготовки топлива на складах нет.

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;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненное ООО «ГЭТ».

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2019 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлу теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски | Уголь | 11,760 | 9,987 | 1,773 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «А-Энерго» (г. Кемерово), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной по узлу теплоснабжения г. Мариинск на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «А-Энерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

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).

В настоящее время ООО «А-Энерго» эксплуатирует котельную в г. Мариинск и прилегающие магистральные тепловые сети, а также центральные тепловые пункты (ЦТП) в количестве 10 единиц.

Котельная ООО «А-Энерго» находится по адресу 652152, Кемеровская область, г. Мариинск, ул. Юбилейная, д. 2а.

Котельная ООО «А-Энерго» предназначена для обеспечения теплоснабжения и технологических нужд подключенных потребителей.

Теплоноситель подается через магистральную тепловую сеть протяженностью 13,061 км в двухтрубном исчислении и температурным графиком работы тепловой сети 150/75 оС. Теплоноситель в виде горячей воды подогревается в бойлерной (в качестве подогревающей среды служит пар от котлоагрегата) находящейся на территории котельной и при помощи сетевых насосов теплоноситель по средствам магистральных тепловых сетей поступает на ЦТП, в которых установлено теплообменное оборудование (пластинчатые теплообменники). Далее теплоноситель по второму контуру, при помощи сетевых насосов, подается потребителю с температурным графиком 85/75 оС.

Магистральные тепловые сети с температурным графиком 150/75 оС, работают по закрытой схеме теплоснабжения, и подпитка осуществляется в бойлерной на территории котельной.

Тепловые сети второго контура с температурным графиком 85/75оС, работают по открытой схеме теплоснабжения, и подпитка осуществляется в помещении ЦТП (№ 1,4,5,6,8,9,10,12). От ЦТП 2,7 по закрытой схеме. Протяженность тепловых сетей второго контура составляет 23,707 км в двухтрубном исчислении.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2019 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «А-Энерго» (г. Кемерово) | Бурый уголь | 6,956 | 6,021 | 0,935 |

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Водоканал» г. Ленинск-Кузнецкий, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2019 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Водоканал» г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области,(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

На предприятии на 01.01.2018 г. в эксплуатации 15 котельных, в которых установлено 49 котлов общей производительностью 424,778 Гкал/час, 3 бойлерных и 9 центральных тепловых пунктов (ЦТП), в которых установлен 62 теплообменника общей производительностью 682 Гкал/час.

Из 15 котельных 6 имеют полную механизацию подачи топлива и удаления шлака (Центральная, Привокзальная, ш.7 Ноября, «Энергетик», КСК, №5), на котельной №13 – механическая подача топлива, а выгрузка шлака из топок на конвейер производится вручную, 3 котельные автоматические. Остальные котельные оснащены топками с ручной подачей топлива и ручным удалением шлака из топок.

Восемь котельных оборудованы установками химводоочистки (Центральная, Привокзальная, ш.7 Ноября, «Энергетик», КСК, котельные №5, 13, 14) и 4 котельные электронными преобразователями солей жесткости воды «Термит-М» (№1,20,26,44)

Угольные склады имеются на пяти котельных (Центральная, Привокзальная, КСК, №5, котельная ш.7Ноября). На остальных котельных уголь хранится на открытых площадках у стен зданий. Завоз топлива на котельные производится автотранспортом и по железной дороге на площадку котельной КСК. На промплощадке КСК имеется площадка под складирование угля с установленным весовым оборудованием. Используемое топливо в 2018г: уголь каменный марки Гр, Др; для котельной №5, Терморобот № 39, Терморобот № 40 и Терморобот ул. Аккумуляторной марки ДГО, ДГ. На котельной КСК и «Энергетик» имеются склады мазута – вертикальные емкости общим объемом 1375 тн., мазут используется для подсветки пылеугольного факела в топках котлов К-50-40/14.

На котельных с ручным обслуживанием установлены водогрейные котлы марки «Сибирь 10М», КВм-1,65К, КВр-0,8, КВр-1,2КБ; с механизированной подачей топлива №13 – КЕВ-2,5/14. На котельных «Терморобот» установлены котлы КВа-0,15 и ТР-100.

В котельной №5 установлены водогрейные котлы типа РМН-5,8/10. В котельных Центральной, Привокзальной, ш.7 Ноября установлены водогрейные котлы типа КВТС-20. От Привокзальной котельной теплоснабжение через бойлерные №10, 11, 12.

На котельных КСК и «Энергетик» установлены паровые котлы К-50-40/14. Приготовление теплофикационной воды производится в вертикальных сетевых подогревателях ПСВ-315 на котельной «Энергетик» и пластинчатых теплообменниках «МАШИМПЭКС» 2 NT 250 LV/B-16/180 на котельной КСК.

В межотопительный период 2018г Администрацией Ленинск-Кузнецкого округа запланировано выполнение технического перевооружения котельной №5 с заменой двух котлов на КВ-РФ-4,65-95 с топкой ТУЛ ВКС-0,5/4,85. На котлах данного типа используется уголь марки Др, Гр.

От котельной «Энергетик» теплоснабжение с октября по апрель через ЦТП-6, ЦТП-2, ЦТП- кв-л «Профсоюзный». От котельной КСК – через ЦТП-1,3,7,8,9,45, с апреля по октябрь дополнительно через ЦТП-6, ЦТП-2, ЦТП- кв-л «Профсоюзный».

Всего на предприятии 3 бойлерных и 9 центральных тепловых пунктов (ЦТП), в которых установлено 48 теплообменников (список котельных и ЦТП прилагается).

С п и с о к котельных и ЦТП ООО «Водоканал» на 01.01.2018г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | КОТЕЛЬНЫЕ |  |
|  | Котельная №1 |  |
|  | Котельная №5 |  |
|  | Котельная №13 |  |
|  | Котельная №14 |  |
|  | Котельная №20 |  |
|  | Котельная №26 |  |
|  | Котельная №39 «Терморобот» |  |
|  | Котельная №40 «Терморобот» |  |
|  | Котельная №44 |  |
| 10. | Котельная « Терморобот» ул. Аккумуляторная |  |
| 11. | Котельная КСК |  |
| 12. | Котельная «Энергетик» |  |
| 13. | Привокзальная котельная |  |
| 14. | Центральная котельная |  |
| 15. | Котельная ш.7 Ноября |  |
|  | ЦТП и БОЙЛЕРНЫЕ |  |
|  | Бойлерная №10 |  |
|  | Бойлерная №11 |  |
|  | Бойлерная №12 |  |
|  |  |  |
|  | ЦТП – 1 |  |
|  | ЦТП – 2 |  |
|  | ЦТП – 3 |  |
|  | ЦТП - 6 |  |
|  | ЦТП – 7 |  |
|  | ЦТП – 8 |  |
|  | ЦТП – 9 |  |
| 12. | ЦТП – кв-л «Профсозный»  ЦТП-45 |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование  источника  теплоснабжения | Установленная тепловая мощность источника | | Присоединенная нагрузка, Гкал/час |
| в горячей воде, Гкал/ч | в паре, т/ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Центральная | 60 | - | 29,05 |
| Привокзальная | 80 | - | 52,3 |
| ш.7ноября | 80 | - | 16,08 |
| КСК | 112 | 200 | 56,79 |
| «Энергетик» | 56 | 100 | 42,94 |
| Котельная №1 | 4 | - | 2,55 |
| Котельная №5 | 10 | - | 5,12 |
| Котельная №13 | 7,5 | - | 6,70 |
| Котельная №14 | 6,59 | - | 6,08 |
| Котельная №20 | 2,0 | - | 0,96 |
| Котельная №26 | 3 | - | 1,99 |
| Котельная №39 | 0,258 | - | 0,14 |
| Котельная №40 | 0,258 | - | 0,19 |
| Котельная№44 | 3 | - | 0,83 |
| Котельная «Терморобот» | 0,172 | - | 0,15 |
| Всего | 424,778 | 300 | 221,87 |

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ООО «Водоканал»  г. Ленинск-Кузнецкий | Каменный уголь | 31,204 | 27,085 | 4,119 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «КВС» (г. Киселевск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «КВС» на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «КВС» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2019 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «КВС»  (г. Киселевск) | Уголь | 0,267 | 0,230 | 0,037 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «КОТК» (г. Киселевск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «КОТК» на 2019 год

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

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2019 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «КОТК»  (г. Киселевск) | Уголь | 10,647 | 9,197 | 1,450 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области 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.

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);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ООО «Э-Визор».

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2019 года | | |
| общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41 | Уголь | 3,867 | 3,340 | 0,527 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№43, 50, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных №№43, 50.

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);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ООО «Э-Визор».

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2019 года | | |
| общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№43, 50 | Уголь | 1,196 | 1,035 | 0,161 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пос. Чистогорский | Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕВ-25-14 |
| Паровой | КЕВ-25-14 |
| Водогр. | КВ-ТС-20 |
| Водогр. | КВ-ТС-20 |
| Водогр. | КЕВ-25-14-150 |

Оборудование котельной и тепловые сети находится в ведении ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район Кемеровской области) на правах собственности.

Котельная отопительно - производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорский», производственные нужды предприятия, цехов ОАО «Славино», ЗАО «Кузбасская птицефабрика», ОАО «Домостроитель, ООО «Сибстроймонтаж», ООО «Статус».

Установленная мощность котельной – 84 Гкал/час, присоединенная, среднегодовая (расчетная) нагрузка на 2019 год – 30Гкал/час.

Температурный график отпуска тепловой энергии 95/70°С.

Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха. Система теплоснабжения открытая в поселке и закрытая на комплексе. Прокладка трубопроводов выполнена надземным способом.

Тепловые сети до границы раздела в поселке принадлежат предприятию ООО СПК «Чистогорский». Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Покровный 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 производится в расходный железобетонный бункер, затем питателем загружается на ленточный конвейер 1 подъема, на ленточный конвейер 2-ого подъема, конвейер 3-его подъема и в расходные бункера котлов.

Шлакоудаление - мокрое, осуществляется скребковым конвейером 2СР - 70, шлак поступает в бункер шлака. Из бункера мокрый шлак вывозится автотранспортом на отвал. Зола из батарейных циклонов удаляется пневматическим способом в золоосадительную станцию, откуда вывозится автотранспортом. Из батарейных циклонов водогрейных котлов № 6,7,8 золосмывными аппаратами A3-370 зола смывается в отстойники оборотного цикла, откуда после очистки подается на золосмывные аппараты.

Вода в котельную подается из артезианских скважин с водозабора. Схема обработки воды 1-но ступенчатое Na - катионирование с мембранной установкой обессоливания воды. Вода подается насосами исходной воды сначала в водоводяной подогреватель, затем на фильтры 1-ой ступени. После фильтров 1-ой ступени часть воды подается в сетевой деаэратор, затем в баки - аккумуляторы, из баков на подпитку теплосети. Часть воды после фильтров 1-ой ступени 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 ЦНСГ-60-198 подается в экономайзеры, затем в паровые котлы.

Из питательного деаэратора часть воды поступает в бак запаса подпитки водогрейных котлов объемом 36 м3. Вода подпиточными насосами подается для подпитки водогрейных котлов КВ-ТС-20 и КЕВ-25-14-150С (1 контур).

В котельной установлено 7 пластинчатых подогревателей с поверхностью нагрева 652 м2 (6\*91,5 м2 + 1\*103 м2). Вода из водогрейных котлов с температурой 100-130 градусов подается в разборные пластинчатые подогреватели в качестве греющей воды (1 контур). На входе каждого подогревателя установлены сетчатые магнитные фильтры. Вода из теплосети сетевыми насосами ЦН-400-105 подается в пластинчатые подогреватели, до и после которых стоят сетчатые магнитные фильтры, нагревается и поступает в теплосеть потребителям (2-ой контур).

В котельной установлены 6 пароводяных подогревателей поверхностью нагрева 56 м2 каждый и 3 водоводяных подогревателя.

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

Режимно – наладочные испытания планируется провести на предприятии в ноябре 2016 года.

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;

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

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год.

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2019 г. | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район) | Уголь | 12,995 | | 9,849 | | 3,146 |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным ООО «ТВК» г. Белово для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «ТВК» на 2019 год

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

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 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 85 Гкал/час и присоединенной тепловой нагрузкой потребителей 58,56 Гкал/час.

На котельной установлены водогрейные котлоагрегаты типа КВТС 20-150 (3шт.) и КВ-РФ 29-150 (1шт.).

Плановый объем реализации тепловой энергии на 2019 год составит 120054 Гкал. Основным топливом является уголь марки Д. Доставка угля производится от поставщика ООО «Шахта Листвяжная» до котельной ООО «ТВК» автотранспортом.

Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная. Тепловые потери при передаче по тепловым сетям предприятия были утверждены постановлением РЭК КО на период 2016-2018 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 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2019 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 | 9,638 | 1,328 | 8,310 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Тепловик» (Яйский район), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Тепловик» (Яйский район) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия.

ООО «Тепловик» Яйского района начало хозяйственную деятельность с 23 апреля 2015 года.

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, водоотведение.

24.04.2015г. проходил открытый конкурс №16/15 «На право заключения договоров аренды Муниципального имущества на объекты коммунальной инфраструктуры в целях обеспечение теплоснабжением, водоснабжением населения, объектов социальной сферы и прочих потребителей сельских поселений Яйского 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.

Заключены договора аренды муниципального имущества от 08 июня 2015г.

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. Система теплоснабжения - закрытая.

Продолжительность отопительного периода 242 дня.

Предприятие работает по упрощенной форме системы налогооблажения.

Поставщиком твердого топлива является ОАО «Стройсервис», уголь марки ДР.

Доставка угля осуществляется железнодорожным транспортом до ст. Яя на угольный склад ОАО «Стройсервис». Разгрузку, хранение, погрузку в автомобили осуществляет ОАО «Стройсервис».

Доставка угля в котельные осуществляется транспортом ООО «Благоустройство».

Поставщиком электроэнергии является ОАО «Кузбассэнергосбыт».

Амортизация не начисляется, т.к. имущество находится в собственности КУМИ Яйского муниципального района и передано предприятию в аренду.

**Улановекое сельское поселение**

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

В котельной работают 4 водогрейных котла марки Нр-2 шт; КВр- 2 шт.;

2 центробежных насоса.

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

Протяженность теплосетей 2,981 км.

**Марьевское сельское поселение**

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

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

Протяженность теплосетей 2,339 км.

**Возиесенское сельское поселение**

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

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

Протяженность теплосетей 1,203 км.

**Кайлинское сельское поселение**

Котельная №1 расположена на территории с. Кайла, отапливает 14 жилых дома, 6 зданий социальной сферы.

Работает 2 котла КВр; 3 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 1,661км.

Котельная №2 расположена на территории с. Кайла, отапливает 3 жилых 24 квартирных дома, работает 2 котла марки КВр - 1 шт; HP - 1 шт.; 2 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,393 км.

**Китатское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Ново-Николаевка, отапливает 12 жилых домов, 7 зданий социальной сферы, 3 здания прочих предприятий.

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

Протяженность теплосетей 0,759 км.

**Бекетское сельское поселение**

Котельная расположена на территории с. Яя-Борик, отапливает 2 жилых дома, 5 зданий социальной сферы, 4 здания прочих предприятий.

В котельной работаю т 3 водогрейных котла марки Нр; 3 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,357 км.

**Безлесное сельское поселение**

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

Протяженность теплосетей 0,293 км.

**Судженское сельское поселение**

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

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

Протяженность теплосетей 0,1065 км.

Котельная №2 расположена на территории с. Ольговка, отапливает детский сад.

Работает котел марки Квр; 2 центробежных насоса.

Протяженность теплосетей 0,0055км.

**Дачно-Троицкое сельское поселение**

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

Установлено 2 котла НР.

Протяженность теплосетей - 0,124 км.

Котельная №2 отапливает административное здание.

В котельной работают 1 водогрейный котел марки КВр; 3 центробежных насоса.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2019 года | | |
| общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Тепловик» (Яйский район) | Уголь | 1,297 | 1,118 | 0,179 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Теплоснаб» (г. Мыски), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснаб» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

В эксплуатации ООО «Теплоснаб» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2014 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт.

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

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 25,630км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 272,7 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 | ДСА75/25 | - | 0,7 | 104 |

Система теплоснабжения ООО «Теплоснаб» 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельной на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2019 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Теплоснаб»  (г. Мыски) | Уголь | 11,356 | 9,654 | 1,702 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

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);

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

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2019 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Теплоснабжение»  (г. Белово) | Каменный  уголь | 4,338 | | 3,314 | | 1,024 |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным ООО «УКиТС» г. Гурьевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «УКиТС» на 2019 год

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

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 ООО «Управление котельных и тепловых сетей», 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.

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 2017-2018 гг. (копия удостоверений качества угля от ООО «Белкоммерц»).

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2019 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, Гурьевский район,  Кемеровская обл. | Уголь | 3,932 | 0,532 | 3,400 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Энерготранс» (г. Юрга), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Энерготранс» (г. Юрга) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

В эксплуатации ООО «Энерготранс» 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 | Присоединенная нагрузка | Кол-во потребителей | |
| Гкал/час | Гкал/час | население,чел | организаиишт |
| Котельная №1 | 1,35 | 0,4800 | 80 | 11 |
| Котельная №3 | 1,35 | 0,4546 | 48 | 1 |
| Котельная №4 | 0,9 | 0,1953 | 170 | 0 |
| Котельная №5 | 0,9 | 0,2489 | 30 | 1 |
| Котельная №6 | 2,25 | 0,4660 | 36 | 1 |
| Котельная №7 | 3,18 | 0,7284 | 260 | 6 |
| Котельная №8 | 1,8 | 0,5767 | 201 | 7 |
| Котельная №9 | 1,35 | 0,4003 | 126 | 2 |
| Котельная №11 | 1,35 | 0,4820 | 77 | 6 |
| Котельная №13 | 2,76 | 0,4593 | 0 | 1 |

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 «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 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год.

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2019 г. | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Энерготранс» (г. Юрга) | Уголь | 1,743 | | 1,321 | | 0,422 |

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кемеровской области 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 2019 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области 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.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2019 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 | 3,543 | 0,865 | 2,677 |

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка» г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной шахты «Полысаевская» на 2019 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- 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;

- 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;

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, 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.

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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 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 «Спецналадка», г. Ленинск-Кузнецкий Кемеровской области | Уголь | 3,480 | 0,482 | 2,998 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), для утверждения нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) на 2019 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», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2019 г. | | | | |
| Общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) | Дизельное топливо | 0,051 | | 0,026 | | 0,025 |

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (г. Топки), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной № 10 на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (г. Топки) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной № 10.

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 ёмкости для хранения дизельного 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 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2019 г. | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ООО «ТеплоЭнергоСбыт»  г. Топки | Дизельное топливо | 0,651 | | 0,558 | 0,094 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным МУП «Комфорт» Тяжинский район, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Комфорт» Тяжинский район (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

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);

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| МУП «Комфорт» Тяжинский район  Кемеровской области | Каменный уголь | 3,810 | | 3,274 | | 0,536 |

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «ЖКХ Тамбар» с. Тамбар, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «ЖКХ Тамбар» с. Тамбар на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ЖКХ Тамбар» с. Тамбар (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

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);

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

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

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «ЖКХ Тамбар» с. Тамбар  Кемеровской области | Каменный уголь | 0,619 | | 0,534 | | 0,085 |

Приложение № 28 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**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 2019 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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 | ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) по узлам теплоснабжения г. Междуреченск и г. Мыски, ИНН 4222010511 | Каменный уголь | 11,760 | 9,987 | 1,773 |
| 2 | ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (г. Березовский), ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 5,150 | 3,935 | 1,215 |
| 3 | МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски),  ИНН 4214037774 | Каменный уголь | 3,446 | 2,976 | 0,470 |
| 4 | АО «КемВод» (г. Кемерово),  ИНН 4205002327 | Каменный уголь | 0,078 | 0,054 | 0,024 |
| 5 | ООО «А-Энерго» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения г. Мариинск, ИНН 4205331498 | Бурый уголь | 6,956 | 6,021 | 0,935 |
| 6 | ООО «Водоканал»  (г. Ленинск-Кузнецкий),  ИНН 4212027153 | Каменный уголь | 31,204 | 27,085 | 4,119 |
| 7 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» (г. Киселевск),  ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 10,647 | 9,197 | 1,450 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 8 | ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район), ИНН 4238013194 | Каменный уголь | 3,783 | 3,195 | 0,588 |
| 9 | ООО «Теплоснаб» (г. Мыски),  ИНН 4205239830 | Каменный уголь | 11,356 | 9,654 | 1,702 |
| 10 | ООО «ТеплоЭнергоСбыт» (г. Топки), по узлу теплоснабжения г. Топки, ИНН 4229007860 | Дизельное топливо | 0,652 | 0,558 | 0,094 |
| 11 | ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 3,867 | 3,340 | 0,527 |
| 12 | ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельные №№ 43, 50, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 1,196 | 1,035 | 0,161 |
| 13 | ООО «Энерготранс» (г. Юрга),  ИНН 4230018850 | Каменный уголь | 1,743 | 1,321 | 0,422 |
| 14 | ООО «Киселевский водоснаб» (г. Киселевск), ИНН 4223104956 | Каменный уголь | 0,267 | 0,230 | 0,037 |
| 15 | ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), ИНН 4229004316 | Дизельное топливо | 0,051 | 0,026 | 0,025 |
| 16 | АО «Каскад-Энерго» (г. Анжеро-Судженск»), ИНН 4246003760 | Каменный уголь | 2,536 | 1,979 | 0,557 |
| 17 | МУП «Жилищно-коммунальное  управление Кемеровского района» (г. Кемерово), ИНН 4205242791 | Каменный уголь | 6,671 | 5,747 | 0,924 |
| Дизельное топливо | 0,756 | 0,645 | 0,111 |
| 18 | АО «СУЭК-Кузбасс» ПЕ «Спецналадка»  (г. Ленинск-Кузнецкий), ИНН 4212024138 | Каменный уголь | 3,480 | 2,998 | 0,482 |
| 19 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск,  ИНН 4250003450 | Каменный уголь | 3,542 | 2,677 | 0,865 |
| 20 | ООО «ТВК» (г. Белово),  ИНН 4202026697 | Каменный уголь | 9,638 | 8,310 | 1,328 |
| 21 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ»  (п.г.т. Тяжинский), ИНН 4243005819 | Каменный уголь | 0,161 | 0,139 | 0,022 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 22 | ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (г. Гурьевск), ИНН 4204007393 | Каменный уголь | 3,993 | 3,400 | 0,593 |
| 23 | ООО «Жилищно-коммунальное хозяйство Тамбар» (с. Тамбар),  ИНН 4243006153 | Каменный уголь | 0,619 | 0,534 | 0,085 |
| 24 | ООО «Тепловик» (Яйский район), ИНН 4246019841 | Каменный уголь | 1,297 | 1,118 | 0,179 |
| 25 | ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), ИНН 4202022244 | Каменный уголь | 4,338 | 3,314 | 1,024 |
| 26 | АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения ж.р. Лесная поляна, ИНН 4205049011 | Дизельное топливо | 0,083 | 0,071 | 0,012 |
| 27 | МУП «Комфорт»  (п.г.т. Тяжинский),  ИНН 4213011357 | Уголь | 3,810 | 3,274 | 0,536 |

Приложение № 29 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «МариинскЭнергоСервис» для установления тарифа на тепловую энергию на 2018 год, реализуемую на потребительском рынке  
г. Мариинск**

# 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» (далее Закон о теплоснабжении);

Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 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 и Правила регулирования);

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» (далее Регламент);

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

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

# Основные методологические положения по расчёту необходимой валовой выручки на тепловую энергию

Материалы ООО «МариинскЭнергоСервис» по расчету тарифов на 2018 год подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены в соответствии с требованиями п. 16 Правил регулирования, оформлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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 ООО «МариинскЭнергоСервис» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2018 год.

Экспертная оценка расходов ООО «МариинскЭнергоСервис», принимаемых для расчета тарифов на тепловую энергию на 2018 год производилась методом экономически обоснованных расходов.

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов.

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) в соответствии с п. 28 Основ ценообразования эксперты использовали следующие источники информации о ценах (тарифах) и расходах:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей (тарифы на водоснабжение и водоотведение согласно постановлениям РЭК Кемеровской области)

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов (согласно представленному предприятием Положению о закупках ООО «МариинскЭнергоСервис»);

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант) (одобрен Правительством РФ 18.09.2017 и опубликован Минэкономразвития РФ 27.10.2017).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен) в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, эксперты использовали источники информации о ценах (тарифах):

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

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.

При отсутствии данных, указанных в пункте 29 Основ ценообразования, обоснованность фактических значений расходов (цен) определялась в соответствии с п. 30 Основ ценообразования, с использованием официальной статистической информации, предоставляемой или распространяемой субъектами официального статистического учета для соответствующего субъекта Российской Федерации в установленном порядке.

При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов использовались нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

В целом, при осуществлении анализа и оценки отдельных статей расходов и их необходимости для деятельности ООО «МариинскЭнергоСервис» по теплоснабжению, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования, закрепленными в ст. 7 Закона о теплоснабжении.

# Общая характеристика предприятия

ООО «МариинскЭнергоСервис» эксплуатирует по договору аренды (б/н от 01.03.2018 с ООО «Рассвет») одну водогрейную котельную, которая обеспечивает тепловой энергией бюджетных и иных потребителей. Котельная ООО «МариинскЭнергоСервис», расположена на территории г. Мариинск, ул. Пролетарский, 7. Котельная по надежности отпуска тепла потребителям относится ко второй категории. Система теплоснабжения одноконтурная 2-х трубная. Теплоснабжение потребителей ООО «МариинскЭнергоСервис» г. Мариинск, осуществляется по закрытой схеме. Протяженность тепловых сетей составляет 1 664 м в однотрубном исчислении, с диаметром тепловых сетей от 35 мм до 150 мм. В здании котельной установлено 2 водогрейных котла марки КВс-0,93 производства ООО ПО «Сибкотломаш» с ручной топкой, расчетное давление 0,6 Мпа (0,6 кгс/см2), теплопроизводительность котла 0,93 МВт, поверхность нагрева 62 м2, объем топочного пространства 2,5 м3. В комплект котла входит вихревой циклон ВЦ14-46, ДН-9(П). Дымовые газы от котлов, пройдя циклоны – золоуловители за котлом, направляются на воздухоподогреватель, далее охлажденные газы по металлическим газоходам дымососами типа ДН-6,3.

В качестве топлива используется каменный уголь. Склад угля частично закрытый. Доставка угля на склад осуществляется автомобильным транспортом. Подача угля в помещение котельной осуществляется тележками. Затем уголь вручную подается в топки котлов.

Шлакозолоудаление осуществляется вручную. Шлак из помещения котельной вывозится на специально огороженную площадку временного хранения. Вывоз шлака с временной площадки осуществляется автотранспортом.

Тепловой схемой предусматривается приготовление и отпуск тепла на нужды отопления, по температурному графику 95/70 оС.

Тепловая схема котельной работает следующим образом:

Электроэнергия приобретается от ОАО «Кузбассэнергосбыт».

ООО «МариинскЭнергоСервис» применяет упрощённую систему налогообложения.

# Баланс тепловой энергии ООО «МариинскЭнергоСервис на 2018 г.

Согласно пункту 22 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 и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года. Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

ООО «МариинскЭнергоСервис» на 2018 год заявлена выработка тепловой энергии в размере 2 174,40 Гкал. При этом, полезный отпуск тепловой энергии, по предложениям предприятия, составляет 1 910,20 Гкал (в т.ч. на потребительском рынке в размере 1 910,20 Гкал).

Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии предприятием заявлены на уровне 214,00 Гкал, собственные нужды котельной – 47,40 Гкал.

Экспертами была произведена оценка представленных материалов, а также, проанализированы данные схемы теплоснабжения г. Мариинск актуализированной на 2018 г.

Эксперты предлагают принять в расчёт объем отпуска тепловой энергии в соответствии со схемой теплоснабжения Мариинского городского поселения, утверждённой постановлением администрации Мариинского городского поселения от 27.04.2018 № 166-П в размере 2 079,70 Гкал.

Объем потерь тепловой энергии при передаче принимается на уровне утверждённых региональной энергетической комиссией Кемеровской области (постановление № 164 от 26.07.2018) в размере 213,99 Гкал, а также расход тепловой энергии на собственные нужды котельных на основании экспертного заключения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой энергии 2,18% (51,12 Гкал).

Таблица 1

Баланс выработки тепловой энергии ООО «МариинскЭнергоСервис»

| Наименование | | ед. изм. | Предложение предприятия на 2018 год | Предложение экспертов на 2018 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Выработка | | Гкал | 2 174,40 | 2 344,81 |
| Полезный отпуск всего | | Гкал | 1 910,20 | 2 079,70 |
| Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок | | Гкал | 1 910,20 | 2 079,70 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал | Жилищные организации | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Бюджетные организации | Гкал | 1 722,20 | 1 875,02 |
| Иные потребители | Гкал | 188,00 | 204,68 |
| Производственные нужды предприятия | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Потери в сетях предприятия | | Гкал | 47,40 | 51,12 |
| Собственные нужды котельных | | Гкал | 214,00 | 213,99 |

# Анализ экономической обоснованности по статьям расходов на тепловую энергию ООО «МариинскЭнергоСервис», включенных регулятором при расчёте тарифов на 2018 г.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»» экспертами определен метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов.

Необходимая валовая выручка (далее также - НВВ), определяемая согласно п. 23 Методических указаний в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб.)

где:

Р1,i - планируемые на i-й расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), тыс. руб.;

Р2,i - планируемые на i-й расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), тыс. руб.;

Нi - планируемая на i-й расчетный период регулирования величина налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5445FFB1D6C41F7090CB7B5D2q1BBM) Российской Федерации, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая экономически обоснованные расходы регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащие возмещению (со знаком "+") в i-м расчетном периоде регулирования, необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ (со знаком "-") в i-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5475AFD1B6D41F7090CB7B5D21BD51AF8D9922C5C3DB602q3BAM) настоящих Методических указаний, а также экономию от сокращения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, подлежащую учету в НВВ в i-м расчетном периоде регулирования и определяемую в соответствии с [пунктом 31](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5475AFD1B6D41F7090CB7B5D21BD51AF8D9922C5C3DB703q3B0M) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

РППi - расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации (тыс. руб.) (величина), определяемая на i-й расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в [подпунктах 2](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5475AFD1B6D41F7090CB7B5D21BD51AF8D9922C5C3DB60Eq3B0M) - [15 пункта 24](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5475AFD1B6D41F7090CB7B5D21BD51AF8D9922C5C3DB707q3B7M) настоящего документа, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Корректировка предложений предприятия по конкретным статьям расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

При установлении тарифов на 2018 год, необходимая валовая выручка на производство и реализацию тепловой энергии ООО «МариинскЭнергоСервис», по расчёту экспертов РЭК КО, составила **6 196,38 тыс. руб.** в том числе:

### Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии ООО «МариинскЭнергоСервис» на 2018 год

#### Расходы на сырье и материалы

ООО «МариинскЭнергоСервис» на 2018 год заявлены расходы по статье в сумме 96,68 тыс. руб. В качестве обоснования представлен расчёт количества и стоимости необходимых материалов на обслуживание и текущий ремонт оборудования (54,77 тыс. руб.), спецодежду и средства защиты (18,99 тыс. руб.), спецпитание (19,36 тыс. руб.), моющие средства (0,97 тыс. руб.), хозяйственный инвентарь (2,58 тыс. руб.) (том 1, стр. 51-57).

Экспертами был проведён анализ стоимости аналогичных товаров и материалов, представленных в сети Интернет и установлено, что цены, предложенные предприятием, не превышают среднерыночных. Расходы по статье предлагается учесть в сумме 96,68 тыс. руб. в соответствии с представленными предприятием расчётами.

#### Расходы на топливо

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в расчетном периоде регулирования определяются в соответствии п. 26 Методических указаний.

Объем натурального топлива, необходимого для производства тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, утверждённого региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2018 год (постановление № 165 от 26.07.2018), в размере – 224,94 кг у.т./Гкал.

**Расчетный объем** натурального топлива составляет по энергетическому каменному углю сортомарки Др (с учетом естественной убыли 0,7 %) – 717,24 т, при низшей рабочей теплоте сгорания – 5 070,63ккал/кг, на основании удостоверений о качестве угля №2 827/1 от 03.12.2017 и № 1 749/3 от 12.11.2017 (том 1, стр.172, 173 представленных в РЭК материалов).

Корректировка объема в сторону увеличения составила 27,66 т от предложений предприятия (291 280,20 т), в связи с применением в расчёте отличного от предложенного предприятием общего отпуска тепловой энергии в сеть, используемого в расчётах экспертами (см. раздел «Баланс тепловой энергии»).

**Расходы** на топливо на 2018 год рассчитаны экспертами с учётом п. 28 Основ ценообразования, и составили 893,07 тыс. руб., в том числе стоимостьнатурального топлива с доставкой - 893,07 тыс. руб.

**Цена угля**, согласно извещению о проведении закупки от 02.08.2018 № 1 составляет 1 245,14 руб./т (с НДС) – максимальная цена контракта (стр. 5 дополнительно представленных материалов).

#### Расходы на электроэнергию

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются согласно п. 27 Методических указаний.

Предприятием на 2018 год заявлены расходы на приобретение электрической энергии в сумме 550,96 тыс. руб. на общий **объем потребления** в количестве 97,05 тыс. кВтч. Средний тариф на электрическую энергию заявлен на уровне 5,677 руб./кВтч.

При расчете **количества** электроэнергии на 2018 год, необходимой для производства тепловой энергии, экспертами предлагается учесть фактический объём потребления электроэнергии за 2017 год по данному имущественному комплексу. Таким образом, общий расход электроэнергии, по мнению экспертов, должен составить 97,05 тыс. кВтч (что соответствует уровню потребления, предложенному предприятием).

ООО «МариинскЭнергоСервис» планирует приобретать электроэнергию у ПАО «Кузбассэнергосбыт» (представлен договор с предыдущим оператором ООО «Сибпромсервис» от 01.12.2015 № 350573 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» том 1, стр. 177 тарифного дела) по уровню напряжения НН.

Средневзвешенная цена электроэнергии составит на 2018 год 5,898 руб./кВтч (с НДС) (рассчитано на основании счетов-фактур за 2017 год с учётом прогнозного роста нерегулируемых цен на оптовом рынке электроэнергии в 4,7% (прогноз Минэкономразвития России от 27.10.2017).

Скорректированные в сторону увеличения расходы по статье на 2018год, по мнению экспертов, составят 572,41 тыс. руб., в связи с применением экспертами индексов роста цен, отличных от предложений предприятия.

Таким образом, эксперты предлагают согласиться с предложением предприятия, и учесть в НВВ затраты на электрическую энергию в размере 550,96 тыс. руб. (размер расходов по расчётам экспертов превысил предложение предприятия).

#### Расходы на холодную воду

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются согласно п. 27 Методических указаний.

Предприятием на 2018 год заявлены расходы по статье в сумме 9,85 тыс. руб. на общее количество воды 0,45 тыс. м3.

Расчёт расхода воды на технологические нужды выполнен на основании экспертного заключения по расчёту технологических затрат и потерь при передачи тепловой энергии и составил 0,2 тыс. м3.

ООО «МариинскЭнергоСервис» планирует приобретать у ООО «Горводоканал» (представлен договор с предыдущим оператором ООО «Сибпромсервис» и ООО «Горводоканал» от 15.09.2013 № 100 «Г», том 1, стр. 232 тарифного дела).

Тариф на холодную воду ООО «Горводоканал» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 413 в редакции постановления от 30.11.2017 № 424.

Таким образом, расходы на приобретение холодной воды эксперты предлагают учесть в размере 3,11 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложений предприятия, составила 6,74 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с применением экспертами действующих тарифов на холодную воду, отличных от предложений предприятия, а также корректировкой объёмов потребляемой холодной воды на производство и передачу тепловой энергии.

#### Расходы на оплату труда

ООО «МариинскЭнергоСервис» заявляет расходы по данной статье в размере 3 495,12 тыс. руб., в том числе расходы на АУП в размере 1 270 тыс. руб. на численность персонала в 3,5 человека, расходы на ППП – 2 225,00 тыс. руб. на численность персонала в 10 человек. Таким образом, средняя з/п ППП составит 18 540,00 руб. в месяц, АУП – 30 245,00 руб. в месяц, в общем по предприятию 21 574,07 руб. в месяц. В качестве обоснования представлено штатное расписание (том 1, стр. 252 тарифного дела), расчет нормативной численности рабочих по профессиям (том 1, стр. 253 тарифного дела).

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть в расчётах численность ППП в количестве 9 человек, АУП – 2 человека, при этом эксперты предлагают согласиться с размером средней заработной платы, предложенной предприятием на уровне 18 540,00 руб./мес. для ППП, 30 245,00 руб./мес. для АУП.

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложений предприятия, составила 766,92 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой численности персонала.

#### 6) 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 (ред. от 28.12.2016) в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования;

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 28.12.2016);

- 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 в ред. от 31.12.2010 № 1231) 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» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ).

Предприятием на 2018 год заявлены расходы по статье в сумме 1 055,53 тыс. руб.

В соответствии с вышеназванными нормативными документами, размер отчислений на социальные нужды ООО «МариинскЭнергоСервис» составит 30,2% от ФОТ, то есть 823,92 тыс. руб.

#### 7) Ремонт основных средств

ООО «МариинскЭнергоСервис» в смете затрат на 2018 год заявило расходы по статье «ремонт основных средств» в сумме 495,64 тыс. руб. – ремонт теплоизоляции теплотрассы. В качестве обоснования представлены дефектный акт (стр. 6 дополнительно представленных обосновывающих материалов) и сметный расчёт (том 1, стр. 246 тарифного дела).

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть в НВВ предприятия расходы на проведение ремонтных работ в размере 495,64 тыс. руб. с учётом НДС, так как предприятие находится на УСНО (см. ниже таблица 2).

Таблица 2

тыс. руб. с НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование оработ | Вид ремонта (КР; СР; ТР) | Способ ремонта (подряд; х/способ) | Состав работы, физический объем | Стоимость ремонтов по предложению предприятия | Подтверждающие документы | Стоимость ремонтов по мнению экспертов |
| 1 | Ремонт теплотрассы от гаража до входа в поликлинику | КР | подряд | Ремонт теплотрассы | 495,64 | Локальный сметный расчет, дефектная ведомость | 495,64 |
|  | **ИТОГО:** |  |  |  | **495,64** |  | **495,64** |

#### 8) Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями

ООО «МариинскЭнергоСервис» на 2018 год были заявлены расходы по статье в размере 9,07 тыс. руб., включающие в себя расходы по вывозу и утилизации золошлаковых отходов.

Эксперты предлагают учесть расходы по данной статье в размере 7,01 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложений предприятия, составила 2,06 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с учётом в расчётах м/ч погрузчика и КАМАЗа по их себестоимости (том 1, стр. 175 и 176 тарифного дела).

#### 9) Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями

ООО «МариинскЭнергоСервис» на 2018 год заявлены расходы по статье на уровне 301,4 тыс. руб. включающие в себя услуги связи, информационные, юридические услуги, медицинские осмотры, экспертиза расчётов нормативов.

В результате проведенного анализа, эксперты предлагают учесть расходы по статье на уровне 233,72 тыс. руб., исключив из расходов по данной статье затраты на услуги связи в размере 36,0 тыс. руб., и скорректировав затраты на другие работы и услуги в сторону снижения на 2,0 тыс. руб., ввиду отсутствия обоснования данных расходов.

Таким образом, корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложений предприятия, составит 67,68 тыс. руб. в сторону снижения.

#### 10) Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду

Предприятием на 2018 год были заявлены расходы по данной статье в сумме 1,0 тыс. руб. При этом предприятием не представлено каких-либо обоснований по размеру данной платы.

Таким образом, эксперты предлагают исключить данные расходы из расчётов в полном объёме.

Таким образом, корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложений предприятия, составит 1,0 тыс. руб. в сторону снижения.

#### 11) Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи

ООО «МариинскЭнергоСервис» на 2018 год были заявлены расходы по статье в сумме 480,0 тыс. руб., в том числе аренда котельной – 360 тыс. руб. и аренда офисного помещения по адресу г. Кемерово, ул. Павленко 1, офис 22 – 120 тыс. руб. В качестве обоснования данных расходов представлен договор аренды с ООО «Рассвет» от 01.03.2018 (том 1, стр. 264 тарифного дела) и ООО «Феникс» от 01.03.2018 № ФЗ – 18 2018 (том 1, стр. 274 тарифного дела).

Эксперты предлагают исключить расходы на аренду котельной в полном объёме ввиду отсутствия обоснования их состава и стоимости в соответствии с п. 45 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 08.02.2018).

Затраты на аренду офисного помещения так же исключаются из расчёта, так как они дублируются и были учтены в смете затрат для ООО «ТайгаЭнергоСервис», принадлежащего тому же собственнику что и ООО «МариинскЭнергоСервис».

Таким образом, корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложений предприятия, составит 480,0 тыс. руб. в сторону снижения.

#### 12) Расходы на обучение персонала

ООО «МариинскЭнергоСервис» на 2018 год были заявлены расходы по статье в сумме 7,8 тыс. руб.

Эксперты предлагают исключить данные расходы из расчётов в полном объёме ввиду отсутствия обоснования их состава и стоимости.

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложений предприятия, составила 7,8 тыс. руб. в сторону снижения.

#### 13) Другие расходы

Предприятием по данной статье заявлены расходы на канцелярские товары в размере 56,43 тыс. руб.

Эксперты предлагают исключить данные расходы из расчётов в полном объёме ввиду отсутствия обоснования их состава и стоимости.

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложений предприятия, составила 56,43 тыс. руб. в сторону снижения.

#### 2. Внереализационные расходы

#### 1) Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 43,20 тыс. руб.

Экспертами рассчитана стоимость нормативного запаса топлива, принятого в расчёт в соответствии с постановлением РЭК КО от 18.12.2015 № 900. Данные расходы могут учитываться в НВВ 2017 года в соответствии с п. 25 б Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э. В соответствии с постановлением РЭК КО от 26.07.2018 № 166 ННЗТ составляет 27 тонн.

Таким образом, затраты по данной статье по расчётам экспертов составят 33,62 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложений предприятия, составила 9,58 тыс. руб. в сторону снижения в связи с корректировкой стоимости топлива.

#### 2) Расходы на услуги банков

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 19,20 тыс. руб.

Эксперты предлагают исключить данные расходы из расчётов в полном объёме ввиду отсутствия обоснования их состава и стоимости.

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложений предприятия, составила 19,2 тыс. руб. в сторону снижения.

#### 3) Расходы на обслуживание заемных средств

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 86,78 тыс. руб. В качестве обоснования представлен договор займа с АО «Дорожник» от 01.03.2018 года (том 1, стр. 267 тарифного дела).

Эксперты предлагают исключить данные расходы в полном объёме, так как в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (утверждены Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (ред. от 04.10.2017)) такие расходы учитываются органом регулирования при установлении регулируемых цен (тарифов) для такой регулируемой организации начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, но не позднее чем на 3-й расчетный период регулирования, в полном объеме. Указанные экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата. При этом расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, учитываются в размере фактически понесенных расходов, не превышающем величину, равную ключевой ставке Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

Итого, по результатам проведённого анализа, экономически обоснованная необходимая валовая выручка ООО «МариинскЭнергоСервис» на тепловую энергию на 2018 год, по мнению экспертов, составила **6 864,42 тыс. руб.**

#### 3. Расчёт тарифов на тепловую энергию ООО «МариинскЭнергоСервис» на 2018 год

Согласно пункту 22 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.

В соответствии с разделом III данного заключения, расчётный объем полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой ООО «МариинскЭнергоСервис» в 2018 году, равен 2 079,70 Гкал. В соответствии с разделом IV данного заключения, плановая экономически обоснованная необходимая валовая выручка по производству и передаче тепловой энергии ООО «МариинскЭнергоСервис» в 2018 году равна 5 865,93 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ООО «МариинскЭнергоСервис» в 2018 году будет равен 2 820,56 руб./Гкал.

Таблица 3

Расчёт тарифов на тепловую энергию ООО «МариинскЭнергоСервис»

в 2018 году

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение |
| 1 | Полезный отпуск, Гкал, | 2 079,70 |
| 2. | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 5 865,93 |
| 3. | Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | 2 820,56 |







Приложение № 30 к протоколу № 56

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 09.10.2018

**Тарифы на тепловую энергию ООО «МариинскЭнергоСервис»,**

**реализуемую на потребительском рынке г. Мариинска,**

**на период с 10.10.2018 по 31.12.2018**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-  ние регулируемой 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 |
| ООО «Мариинск-  ЭнергоСервис» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 10.10.2018 по 31.12.2018 | 2 820,56 | 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 содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население\* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 10.10.2018 по 31.12.2018 | 2 820,56 | 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 содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | 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.