Приложение № 1 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (максимальная мощность 12 000 кВт), ЛЭП-110 кВ от оп.10 ЛЭП-110 кВ «Юргинская – Яшкинская» 1, 2 цепь до ПС 110/10 кВ «Ресурсная»; ПС 110/10 кВ «Ресурсная»; (Кемеровская обл., г. Юрга, в районе ул. Автодорожная, 3Б, кадастровые номера земельных участков 42:36:0202003:1270; 42:36:0202003:1272).

**Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» 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**

ООО «Кузбасская энергосетевая компания» подало в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 15.05.2018 №11000388271 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ЛЭП-110 кВ от оп.10 ЛЭП-110 кВ «Юргинская – Яшкинская» 1, 2 цепь до ПС 110/10 кВ «Ресурсная»; ПС 110/10 кВ «Ресурсная»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., г. Юрга, в районе ул. Автодорожная, 3Б, кадастровые номера земельных участков 42:36:0202003:1270; 42:36:0202003:1272.
2. Максимальная мощность – 12 000 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 2.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2019 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, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

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.

Исходя из документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», можно сделать вывод о наличии технической возможности технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение определяется согласно Разделу IV 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).

В соответствии с п. 39 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17, плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и энергопринимающих устройств, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ*

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 формуле платы и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата.

В случае если стандартизированные тарифные ставки для определения расходов на выполнение отдельных мероприятий по строительству объектов «последней мили» не устанавливались на период, в котором устанавливается плата, стоимость строительства указанных объектов определяются сметой, выполненной с применением сметных нормативов.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» филиал ПАО «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. Данное требование законодательства выполнено, технические условия согласованы филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ.

О необходимости в увеличении максимальной мощности к сетям вышестоящих электросетевых организаций филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» не заявляет.

Согласно техническим условиям мероприятия по строительству и реконструкции сетей, выполняемые филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» отсутствуют.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 12 000 | 12 000 | 0 |

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

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

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» – 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 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.

Исходя из представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» документов расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,00 тыс. руб.

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 12.09.2018 № 1.4/01/8104-исх (вх. № 4264 от 12.09.2018).

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 ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (максимальная мощность 12 000 кВт), ЛЭП-110 кВ от оп.10 ЛЭП-110 кВ «Юргинская – Яшкинская» 1, 2 цепь до ПС 110/10 кВ «Ресурсная»; ПС 110/10 кВ «Ресурсная»; (Кемеровская обл., г. Юрга, в районе ул. Автодорожная, 3Б, кадастровые номера земельных участков 42:36:0202003:1270; 42:36:0202003:1272) в размере 11,113 тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Плата за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств ООО «Кузбасская энергосетевая компания», ЛЭП-110 кВ от оп.10 ЛЭП-110 кВ «Юргинская – Яшкинская» 1, 2 цепь до ПС 110/10 кВ «Ресурсная»; ПС 110/10 кВ «Ресурсная»; (Кемеровская обл., г. Юрга, в районе ул. Автодорожная, 3Б, кадастровые номера земельных участков 42:36:0202003:1270; 42:36:0202003:1272)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **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 12 000 кВт.

Приложение № 3 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» (максимальная мощность 20 700 кВт), ПС 110/35/6 кВ «Уткинская» 2×25 МВА (Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, МО «Краснобродский городской округ», кадастровые номера земельных участков 42:10:0404007:127, 42:10:0404007:128).

**Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» 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 «УК «Кузбассразрезуголь» подало в адрес филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» заявку от 27.06.2018 №11000360671 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 110/35/6 кВ «Уткинская» 2×25 МВА).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, МО «Краснобродский городской округ», кадастровые номера земельных участков 42:10:0404007:127, 42:10:0404007:128.
2. Максимальная мощность – 20 700 кВт.
3. Уровень напряжения – 110 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию:

* 1 этап – октябрь 2019 года (4 100 кВт);
* 2 этап – октябрь 2020 года (9 100 кВт);
* 3 этап – октябрь 2021 года (7 500 кВт).

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

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

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.

Исходя из документов, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», можно сделать вывод о наличии технической возможности технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение определяется согласно Разделу IV 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).

В соответствии с п. 39 Методических указаний, плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8 900 кВт, и энергопринимающих устройств, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

*ПТП = Р + РИ*

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 формуле платы и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата.

В случае если стандартизированные тарифные ставки для определения расходов на выполнение отдельных мероприятий по строительству объектов «последней мили» не устанавливались на период, в котором устанавливается плата, стоимость строительства указанных объектов определяются сметой, выполненной с применением сметных нормативов.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» филиал ПАО «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. Данное требование законодательства выполнено, технические условия согласованы филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ.

Технические условия действительны в течение 4 лет. Выполнение мероприятий, предусмотренных техническими условиями, возможно в течение всего срока их действия.

О необходимости в увеличении максимальной мощности к сетям вышестоящих электросетевых организаций филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» не заявляет.

Согласно представленным материалам филиалу ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» требуется выполнить:

1. Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от отпаек на ПС 110 кВ «Краснокаменская» от ВЛ-110 кВ Афонинская – Красный брод с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» и ВЛ-110 кВ Ускат – Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» до ПС 110 кВ «Уткинская».
2. Оснащение ПС 110 кВ Красный брод микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Красный брод – Беловская I, II цепь с отпайкой на ПС Ново-Чертинская.
3. Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень - Афонинская.
4. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Красный брод – Беловская I, II цепь с отпайкой на ПС Ново-Чертинская до устройств ОН на ПС 110 кВ «Уткинская».
5. Организация двух независимых каналов передачи команд, исключающих возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине, на реализацию управляющего воздействия от устройств автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская до устройств ОН на ПС 110 кВ «Уткинская».
6. Оснащение впервые вводимого основного (первичного) электротехнического оборудования на ПС 110 кВ «Уткинская» устройствами телеуправления с возможностью реализации дистанционного ввода графиков временного отключения потребления из ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», а также устройствами сбора и передачи телеинформации в ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.
7. Оснащение ПС 110 кВ «Уткинская» телефонной связью с оперативным персоналом ДС ЦУС филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.
8. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

**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 «УК «Кузбассразрезуголь».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 20 700 | 20 700 | 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 ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» – 95 827,533 тыс. руб.:

1. Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от отпаек на ПС 110 кВ «Краснокаменская» от ВЛ-110 кВ Афонинская – Красный брод с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» и ВЛ-110 кВ Ускат – Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» до ПС 110 кВ «Уткинская» (ПИР, СМР) – 41 394,293 тыс. руб.
2. Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская (СМР) – 52 780,508 тыс. руб.
3. Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская (ПИР) – 1 652,732 тыс. руб.

Расчет предприятия представлен в таблице.

Таблица – Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение (предложение предприятия)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | СМР, тыс. руб. | Оборудование, тыс. руб. | ПНР, тыс. руб. | ПИР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от отпаек на ПС 110 кВ «Краснокаменская» от ВЛ-110 кВ Афонинская – Красный брод с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» и ВЛ-110 кВ Ускат – Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» до ПС 110 кВ «Уткинская» протяженностью 2х1,346 км проводом АС-120 | | | | | | |
| 1.1 | Строительство одноцепной ВЛЭП-110 кВ протяженностью 51,901 км в ценах 4 кв. 2010 г. | 394 843,110 |  | 84,490 | 12 313,040 | 81 032,910 | 488 273,550 |
|  | *Индексы (2001 г.)* | *5,54* | *3,27* | *10,95* | *3,13* | *6,03* |  |
|  | Строительство одноцепной ВЛЭП-110 кВ протяженностью 51,901 км в ценах 2001 г. | 71 271,319 |  | 7,716 | 3 933,879 | 13 438,294 | 88 651,208 |
|  | Стоимость строительства 1 км одноцепной ВЛЭП-110 кВ | 1 373,217 |  | 0,149 | 75,796 | 258,922 | 1 708,083 |
| 1.2 | Стоимость строительства двух ЛЭП 110 кВ отпайками от отпаек на ПС 110 кВ «Краснокаменская» от ВЛ-110 кВ Афонинская – Красный брод с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» и ВЛ-110 кВ Ускат – Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» до ПС 110 кВ «Уткинская» протяженностью 2х1,346 км проводом АС-120 в ценах 2001 г. | 3 696,699 |  | 0,400 | 204,042 | 697,017 | 4 598,159 |
|  | *Индексы (2018 г.)* | *7,61* | *4,46* | *14,30* | *3,83* | *8,79* |  |
|  | Стоимость строительства двух ЛЭП 110 кВ отпайками от отпаек на ПС 110 кВ «Краснокаменская» от ВЛ-110 кВ Афонинская – Красный брод с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» и ВЛ-110 кВ Ускат – Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» до ПС 110 кВ «Уткинская» протяженностью 2х1,346 км проводом АС-120 в ценах 2018 г. | 28 131,882 |  | 5,723 | 781,482 | 6 126,781 | 35 045,868 |
|  | *Дефлятор 2019* | *1,044* | | | | | |
|  | *Дефлятор 2020* | *1,042* | | | | | |
|  | *Дефлятор 2021* | *1,042* | | | | | |
|  | *Дефлятор 2022* | *1,042* | | | | | |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2022 г.** |  |  |  |  |  | **41 394,293** |
| 2 | Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская (СМР) | | | | | | |
| 2.1 | Монтажные работы, материалы, оборудование на ПС 110 кВ Имени Сморгунова в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 768,561 |  |  |  | 782,722 |
| 2.2 | Оборудование ЗИП ПС 110 кВ Имени Сморгунова в ценах по состоянию на 01.01.2001 |  | 129,686 |  |  |  | 129,686 |
| 2.3 | Командировочные расходы в ценах по состоянию на 01.01.2001 |  |  |  |  | 0,252 | 0,252 |
|  | Итого стоимость на 1 ПС в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 898,247 |  |  | 0,252 | 912,660 |
|  | Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская (10 ПС СМР) в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 141,610 | 8 982,470 | 0,000 |  | 2,516 | 9 126,596 |
|  | *Индексы (2018 г.)* | *7,61* | *4,46* | *14,30* |  | *8,79* |  |
|  | Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская (10 ПС СМР) в ценах по состоянию на 2018 г. | 1 077,652 | 40 061,816 | 0,000 |  | 22,116 | 41 161,584 |
|  | Содержание службы заказчика-застройщика 5,4% |  |  |  |  | 2 222,726 | 2 222,726 |
|  | Непредвиденные затраты 3% | 32,330 | 1 201,854 | 0,000 |  | 67,345 | 1 301,529 |
|  | Всего в ценах по состоянию на 2018 г. | 1 109,982 | 41 263,671 | 0,000 |  | 2 312,186 | 44 685,839 |
|  | *Дефлятор 2019* | *1,044* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2020* | *1,042* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2021* | *1,042* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2022* | *1,042* | | | | |  |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2022 г.** | **1 311,051** | **48 738,428** |  |  | **2 731,030** | **52 780,508** |
| 3 | Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская (ПИР) | | | | | | |
| 3.1 | Проектные работы |  |  |  |  | 273,570 | 273,570 |
| 3.2 | Экспертиза проектной документации |  |  |  |  | 47,561 | 47,561 |
|  | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2001 |  |  |  |  | 321,131 | 321,131 |
|  | *Индекс ПИР (2 кв. 2018 г.)* |  |  |  |  | *3,83* |  |
|  | *Индекс экспертиза (2 кв. 2018 г.)* |  |  |  |  | *5,07* |  |
|  | Итого в ценах по состоянию на 2 кв. 2018 г. |  |  |  |  | 1 288,905 | 1 288,905 |
|  | Содержание службы заказчика-застройщика 5,4% |  |  |  |  | 69,601 | 69,601 |
|  | Непредвиденные затраты 3% |  |  |  |  | 40,755 | 40,755 |
|  | Всего в ценах по состоянию на 2 кв. 2018 г. |  |  |  |  | 1 399,261 | 1 399,261 |
|  | *Дефлятор 2019* | *1,044* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2020* | *1,042* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2021* | *1,042* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2022* | *1,042* | | | | |  |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2022 г.** |  |  |  |  | **1 652,732** | **1 652,732** |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |  |  | **95 827,533** |

Затраты по мероприятию технических условий «Оснащение ПС 110 кВ Красный брод микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Красный брод – Беловская I, II цепь с отпайкой на ПС Ново-Чертинская» предприятием не заявляется, т.к. оно включено в Инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири» по развитию электросетевого комплекса на 2018 – 2022 гг., утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2017 №30@.

Указанные в таблице объемы финансирования определены филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» на основании сметных расчетов.

Предлагается для определения объема капитальных вложений для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» учесть затраты в размере – **30 611,781** тыс. руб.:

1. Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от отпаек на ПС 110 кВ «Краснокаменская» от ВЛ-110 кВ Афонинская – Красный брод с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» и ВЛ-110 кВ Ускат – Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» до ПС 110 кВ «Уткинская» (ПИР, СМР) – 30 611,781 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице.

Таблица - Объем капитальных вложений, подлежащий включению

в плату за технологическое присоединение (предложение РЭК)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | СМР, тыс. руб. | Оборудование, тыс. руб. | ПНР, тыс. руб. | ПИР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от отпаек на ПС 110 кВ «Краснокаменская» от ВЛ-110 кВ Афонинская – Красный брод с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» и ВЛ-110 кВ Ускат – Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС 110 кВ «Краснокаменская» до ПС 110 кВ «Уткинская» протяженностью 2х1,346 км проводом АС-120 | | | | | | |
| 1.1 | Стандартизированная тарифная ставка "Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеаллюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2", утвержденная постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2017 №776 (в ценах 2018 года), тыс. руб./км | 9 863,170 | | | | |  |
|  | Протяженность, км | 2,692 | | | | |  |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2018 г.** | 26 551,654 | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2019* | *1,047* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2020* | *1,048* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2021* | *1,050* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2022* | *1,049* | | | | |  |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2022 г.** |  | | | | | **30 611,781** |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |  |  | **30 611,781** |

Корректировка стоимости, обусловлена:

1. Исключением расходов, связанных с развитием существующих сетей.
2. В соответствии с п. 39 Методических указаний расходы на выполнение мероприятий «последней мили» согласно выданным техническим условиям, определены по формуле платы и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата.
3. Корректировкой дефляторов на основании данных Министерства экономического развития РФ от 01.10.2018.
4. Применением дефляторов согласно п. 30 Методических указаний.

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

В соответствии с п.87 Основ, 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.

Исходя из представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» документов предлагаемые сетевой организацией расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.

Предлагается расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, учесть в размере **4 970,792** тыс. руб.:

1. Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская (СМР) – 4 822,192 тыс. руб.
2. Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская (ПИР) – 148,600 тыс. руб.

Расчет представлен в таблице.

Таблица – Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением

технологического присоединения к электрическим сетям, не

включаемые в плату за технологическое присоединение (предложение РЭК)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятие | СМР, тыс. руб. | Оборудование, тыс. руб. | ПНР, тыс. руб. | ПИР, тыс. руб. | Прочие, тыс. руб. | Стоимость, тыс. руб. |
| 1 | Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская (СМР) | | | | | | |
| 1.1 | Монтажные работы, материалы, оборудование на ПС 110 кВ Имени Сморгунова в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 768,561 |  |  |  | 782,722 |
| 1.2 | Оборудование ЗИП ПС 110 кВ Имени Сморгунова в ценах по состоянию на 01.01.2001 |  | 129,686 |  |  |  | 129,686 |
| 1.3 | Командировочные расходы в ценах по состоянию на 01.01.2001 |  |  |  |  | 0,252 | 0,252 |
|  | Итого стоимость на 1 ПС в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 898,247 |  |  | 0,252 | 912,660 |
|  | Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская (СМР) в ценах по состоянию на 01.01.2001 | 14,161 | 898,247 | 0,000 |  | 0,252 | 912,660 |
|  | *Индексы (2018 г.)* | *7,86* | *4,53* | *14,78* |  | *8,93* |  |
|  | Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская (СМР) в ценах по состоянию на 2018 г. | 111,305 | 4 069,059 | 0,000 |  | 2,247 | 4 182,611 |
|  | Содержание службы заказчика-застройщика 5,4% |  |  |  |  |  | 0,000 |
|  | Непредвиденные затраты 3% |  |  |  |  |  | 0,000 |
|  | Всего в ценах по состоянию на 2018 г. | 111,305 | 4 069,059 | 0,000 |  | 2,247 | 4 182,611 |
|  | *Дефлятор 2019* | *1,047* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2020* | *1,048* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2021* | *1,050* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2022* | *1,049* | | | | |  |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2022 г.** |  |  |  |  |  | **4 822,192** |
| 2 | Оснащение ПС 110 кВ Афонинская микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования ВЛ-110 кВ Северный Маганак – Афонинская и ВЛ-110 кВ Черкасов Камень – Афонинская (ПИР) | | | | | | |
| 2.1 | Проектные работы |  |  |  |  | 273,570 | 273,570 |
| 2.2 | Экспертиза проектной документации |  |  |  |  | 47,561 | 47,561 |
|  | Итого в ценах по состоянию на 01.01.2001 |  |  |  |  | 321,131 | 321,131 |
|  | *Индекс ПИР (2018 г.)* |  |  |  |  | *3,83* |  |
|  | *Индекс экспертиза (2018 г.)* |  |  |  |  | *5,07* |  |
|  | Итого в ценах по состоянию на 2018 г. |  |  |  |  | 128,890 | 128,890 |
|  | Содержание службы заказчика-застройщика 5,4% |  |  |  |  |  | 0,000 |
|  | Непредвиденные затраты 3% |  |  |  |  |  | 0,000 |
|  | Всего в ценах по состоянию на 2018 г. |  |  |  |  | 128,890 | 128,890 |
|  | *Дефлятор 2019* | *1,047* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2020* | *1,048* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2021* | *1,050* | | | | |  |
|  | *Дефлятор 2022* | *1,049* | | | | |  |
|  | **Всего в ценах по состоянию на 2022 г.** |  |  |  |  |  | **148,600** |
|  | **ИТОГО** |  |  |  |  |  | **4 970,792** |

Корректировка стоимости, обусловлена:

1. Учетом расходов, связанных с развитием существующих сетей.
2. Корректировкой индексов на основании писем Минстроя России.
3. Корректировкой дефляторов на основании данных Министерства экономического развития РФ от 01.10.2018.
4. Применением дефляторов согласно п. 30 Методических указаний.
5. Исключением затрат на содержание службы заказчика, т. к. они ранее учтены в тарифе на передачу.
6. Исключением непредвиденных затрат, 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.
7. Исключением расходов на ПИР и СМР по 9 подстанциям, т.к. в соответствии с техническими условиями, согласованными с системным оператором, установка оборудования на 10 подстанциях не предусмотрена.

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 09.10.2018 № 1.4/01/8959-исх).

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 ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь» (максимальная мощность 20 700 кВт), ПС 110/35/6 кВ «Уткинская» 2×25 МВА (Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, МО «Краснобродский городской округ», кадастровые номера земельных участков 42:10:0404007:127, 42:10:0404007:128) в размере 30 622,894 тыс. руб.

Приложение № 4 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» энергопринимающих устройств АО «УК «Кузбассразрезуголь», ПС 110/35/6 кВ «Уткинская» 2×25 МВА (Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, МО «Краснобродский городской округ», кадастровые номера земельных участков 42:10:0404007:127, 42:10:0404007:128)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **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 | 30 611,781 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 30 611,781 |
| 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 | 30 622,894 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 20 700 кВт.

2. Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 4 970,792 тыс. руб. В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» данные расходы подлежат учету при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Приложение № 5 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

# Экспертное заключение

# региональной энергетической комиссии Кемеровской области

по материалам, представленным **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России**

**(филиал по ЦВО) (г. Кемерово)**

для установления тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды и транспортировке сточных вод, реализуемые на потребительском рынке,

**на 2019 г.**

Главный консультант (далее – «специалист») региональной энергетической комиссии (далее – «РЭК КО»), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды, транспортировке сточных вод, реализуемые на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

Заявления ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО)об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод методом экономически обоснованных расходов на 2019, 2020, 2021 гг. в целях реализации потребителям на территории Кемеровской области (г. Кемерово) поступили в РЭК КО 27.04.2018 (вх. № 2001, № 2002).

В связи с тем, что в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика услуг водоснабжения и водоотведения **по г. Кемерово** (ОАО «СКЭК») относительная протяженность инженерных сетей, обслуживаемых ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ, составляет менее ***10%,*** а в абсолютных – менее ***10 км***, специалистом РЭК предлагается установить тарифы для применения на территории указанного муниципального образования методом сравнения аналогов на период с 01.01.2019 по 31.12.2019 (в соответствии с требованиями п. 53 «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»).

**Общая характеристика организации**

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее также – «ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ», «учреждение», «организация», «регулируемая организация») образовано путем изменения типа, основных целей деятельности и переименования существующего государственного учреждения Жилищно-Эксплуатационная контора № 21 Жилищно-Коммунального отдела Квартирно-Эксплуатационного управления г. Москвы (ГУ ЖЭК-21 ЖКО КЭУ г. Москвы), в соответствии с приказом Министра обороны РФ от 03.03.2017 № 607 (запись в ЕГРЮЛ от **20.03.2017**).

Полное наименование: Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации.

Сокращенное наименование: ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

Учредителем учреждения является Российская Федерация. Функции и полномочия учредителя в отношении учреждения осуществляет Министерство обороны Российской Федерации.

Учреждение находится в ведомственном подчинении Министерства обороны РФ.

Учреждение непосредственно подчинено руководителю Департамента эксплуатационного содержания и обеспечения коммунальными услугами воинских частей и организаций Минобороны РФ.

Учреждение создано для выполнения работ, оказания услуг в целях обеспечения реализации предусмотренных законодательством Российской Федерации полномочий Министерства обороны в сфере жилищно-коммунального хозяйства. Основными целями деятельности Учреждения является осуществление содержания (эксплуатации) объектов военной и социальной инфраструктуры и предоставление коммунальных услуг в интересах Вооруженных сил Российской Федерации.

Согласно уставу, учреждение осуществляет следующие виды деятельности:

- производство, передача и распределение тепловой энергии и теплоносителя (в виде пара и горячей воды);

- производство горячей воды в закрытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);

- транспортировка по трубопроводам тепловой энергии и теплоносителя;

- забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд, доведение ее до питьевого качества и распределение потребителям;

- оказание услуг, связанных с транспортировкой воды;

- удаление и очистка сточных вод, отходов;

- оказание услуг, связанных с транспортировкой сточных вод;

- производство и распределение электроэнергии;

- передача и технологическое присоединение по распределительным электросетям;

- деятельность по чистке и уборке жилых зданий и нежилых помещений;

- управление недвижимым имуществом,

а также некоторые другие.

Учреждение осуществляет проведение работ и оказание услуг в области защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством РФ.

Государственное задание для учреждения, в соответствии с предусмотренными уставом основными видами деятельности, формирует и утверждает Министерство обороны РФ.

Имущество учреждения находится в федеральной собственности и закрепляется за ним, согласно уставу, на праве оперативного управления или предоставляется учреждению в безвозмездное пользование в соответствии с законодательством РФ. Полномочия собственника имущества учреждения осуществляет Министерство обороны РФ.

Земельные участки, необходимые для достижения учреждением своих целей, предоставляются ему на праве постоянного (бессрочного) пользования.

Финансирование учреждения осуществляется за счет:

- средств федерального бюджета (субсидии) с учетом государственного задания на очередной финансовый год;

- средств федерального бюджета (субсидии) на цели, не связанные с выполнением государственного задания на оказание государственных услуг (выполнение работ);

- средств, полученных от приносящей доход деятельности, предусмотренной уставом;

- средств из иных источников, предусмотренных уставом и законодательством РФ.

Учреждение имеет **13 филиалов**.

На территории Кемеровской области виды деятельности, подлежащие государственному регулированию, осуществляются **филиалом по Центральному военному округу (**с центральным офисом в  **г. Екатеринбург),** а именно - **Жилищно-эксплуатационным (коммунальным) отделом № 12 (**с офисом в **г. Новосибирск).** Данное подразделение (отдел № 12) осуществляет регулируемую деятельность также на территории Новосибирской и Томской областей.

Приказом директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации № 1141 от 12.04.2017 недвижимое имущество, принадлежавшее ранее на праве оперативного управления ФГКУ «Сибирское территориальное управление имущественных отношений» Минобороны РФ, передано в оперативное управление ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (представлены копии расписок в получении документов на регистрацию права от 07.11.2017).

В состав находящихся на территории Кемеровской области объектов систем водоснабжения и водоотведения, переданных в оперативное управление Жилищно-эксплуатационному (коммунальному) отделу № 12 (г. Новосибирск) (согласно перечню, указанному в Передаточном акте № 3/1140/ЖКО№12), входят:

- сети холодного водоснабжения в г. Юрга (военные городки № 1, № 5, № 7) – ***17,4 км***;

- канализационные сети в г. Юрга (военные городки № 1, № 5, № 7) – ***20,0 км***;

- канализационные насосные станции в г. Юрга (военные городки № 5 и № 6) - ***2 шт***. площадью ***241,2*** и ***86,2*** м2 (без указания установленной мощности);

- наружные сети водоснабжения в г. Кемерово (военные городки № 36, № 39) – ***0,439 км*** (с учетом протяженности на территории военного городка № 25, на который не оформляется технический паспорт, включающего 4 общежития по ул. 1-я Линия, д. 18а, 18б, 18в и по Сосновому бульвару, д.3, - ***1,31 км***);

- наружные сети канализации в г. Кемерово (военные городки № 36, № 39) – ***0,563 км*** (или, с учетом протяженности на территории военного городка № 25, ***- 1,56 км***);

- наружные сети водоснабжения в г. Ленинск-Кузнецкий (в/г № 43) – ***0,1км***, г. Новокузнецк (в/г № 6) – ***0,036 км***, пгт. Промышленная (в/г № 41) – ***0,03 км***;

- наружные сети канализации в г. Ленинск-Кузнецкий (в/г № 43) – ***0,024км***, г. Новокузнецк (в/г № 6) – ***0,051 км.***

В соответствии с п. 30 Устава учреждения осуществляемые расходы в части услуг по теплоснабжению, водоснабжению и водоотведению, оказываемых объектам Минобороны, финансируются за счет субсидий, выделяемых из средств федерального бюджета в рамках выполнения государственного задания, т. е. расчеты по утвержденным тарифам производятся только в части населения и сторонних коммерческих потребителей. В связи с отсутствием таких категорий абонентов в г. Ленинск-Кузнецкий, г. Новокузнецк, пгт. Промышленная, услуги по транспортировке воды и стоков на потребительском рынке оказываются только в г. Кемерово и г. Юрга (на территории прочих муниципальных образований оказываются только услуги по содержанию жилого фонда).

Питьевая вода и услуги по очистке стоков поставляются гарантирующими поставщиками ресурсов - ООО «ЮРГА ВОДТРАНС» (определено постановлением Администрации Юргинского городского округа от 11.07.2017 № 798 гарантирующей организацией в сфере водоснабжения и водоотведения на территории г. Юрга, в том числе на территории расположенных там военных городков) и ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ОАО «СКЭК», поставляет услуги на территории г. Кемерово).

До 01.04.2017 системы водоснабжения и водоотведения, указанные выше, обслуживались акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» (АО «ГУ ЖКХ»).

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

Материалы организации по расчету тарифов на 2019, 2020, 2021 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 питьевой воды абонентам, транспортировку сточных вод, принимаемых для расчета тарифов на 2019 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Организация применяет общую систему налогообложения (в части «приносящей доход деятельности (собственных доходов учреждения)», т. е. в части выручки при реализации работ, услуг на потребительском рынке начисляется НДС).

Бухгалтерский учет в ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России ведется в соответствии с Бюджетным кодексом РФ; Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»; приказом Министерства финансов РФ «Об утверждении Единого плана счетов бухгалтерского учета для органов государственной власти (государственных органов), органов местного самоуправления, органов управления государственными внебюджетными фондами, государственных академий наук, государственных (муниципальных) учреждений и Инструкции по его применению» от 01.12.2010 № 157н; приказом Министерства финансов Российской Федерации «Об утверждении Плана счетов бухгалтерского учета бюджетных учреждений и Инструкции по его применению» от 16.12.2010 № 174н; приказом Министерства финансов Российской Федерации «Об утверждении Плана счетов бюджетного учета и Инструкции по его применению» от 06.12.2010 № 162н и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

Согласно представленному Отчету о финансовых результатах деятельности учреждения за 2017 год, за отчетный период получено доходов на общую сумму ***59 789 198,08*** тыс. руб., в том числе от деятельности по государственному заданию – ***53 980 207,89*** тыс. руб., от иной приносящей доход деятельности – ***5 808 990,18*** тыс. руб. Сумма (операционных) расходов составила ***51 809 962,61*** тыс. руб., в том числе в части деятельности по государственному заданию – ***45 998 926,43*** тыс. руб., от иной приносящей доход деятельности – ***5 808 036,18*** тыс. руб. Чистый операционный результат (после уплаты налога на прибыль в части приносящей доход деятельности) сложился на уровне ***(+7 982 044,47***) тыс. руб.

Сумма стоимости операций с нефинансовыми активами (чистый финансовый результат) сложился на уровне ***(+15 505 125,87***) тыс. руб., операций с финансовыми активами и обязательствами (чистый финансовый результат) – ***(-10 523 081,40)*** тыс. руб.

Финансовая отчетность в разрезе структурных подразделений учреждения не формируется.

Несмотря на присутствие в материалах тарифного дела «Методики учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности» (Приложение № 2 к действующей учетной политике ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), фактически раздельный учет затрат ведется только в разрезе территориальных подразделений (жилищно-коммунальных отделов) и государственных контрактов («КЖФ» – обслуживание казарменно-жилищного фонда, «ТХ» - тепловое хозяйство и «ВКХ» - водопроводно-канализационное хозяйство).

В качестве документов, подтверждающих величину себестоимости основной деятельности отчетного периода, представлены:

1. карточка счета 109.00 (включает в том числе обороты по сч. 109.6 – «Прямые затраты», по сч. 109.7 – «Накладные расходы» и 109.8 – «Общехозяйственные расходы») по Жилищно-эксплуатационному (коммунальному) отделу №12 (г.Новосибирск) в целом, без разделения по субъектам Федерации (Томская, Омская, Новосибирская и Кемеровская области);
2. отчеты «Анализ зарплаты по сотрудникам» (рабочие и служащие «ЖКС 12/4» – Кемеровская область, Томская область) за апрель-декабрь 2017г.

Согласно указанному отчету, общая величина фактически начисленного за апрель-октябрь 2017 г. фонда заработной платы основного производственного персонала, обслуживающего водопроводно-канализационное хозяйство Военного городка № 36 г. Кемерово (в составе 3-х человек - слесарь-ремонтник, слесарь АВР и электрогазосварщик) составляет ***537,30*** тыс. руб.

Сделать заключение о фактической сумме затрат на материалы для аварийного ремонта, а также по прочим статьям затрат, в том числе с использованием сортировки и фильтрации данных, имеющихся у регулятора электронной версии «Карточки счета 109.00», не представляется возможным.

Информация об оборотах по счетам учета доходов и финансовых результатов организацией не предоставлена.

Дополнительно представлены:

1. копии счетов-фактур (в электронном виде) на транспортировку питьевой воды и сточных вод, предъявленных организацией гарантирующему поставщику по г. Кемерово – ОАО «СКЭК» - за август – октябрь 2017 г. (тарифы на транспортировку питьевой воды и сточных вод для расчетов с потребителями на территории Кемеровской области впервые установлены для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России с 25.08.2017);
2. копии счетов-фактур ОАО «СКЭК» на поставку питьевой воды и услуг по очистке стоков потребителям, подведомственным Министерству обороны (военный городок № 36 на ул. Федоровского, 9) за апрель-сентябрь 2017 г.

Таким образом, проведение полноценного анализа финансово-хозяйственной деятельности, осуществлявшейся в 2017 г. на территории Кемеровской области в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, невозможно.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Организацией предлагается к утверждению общий плановый объем реализации услуг на 2019 год (на территории военных городков г. Кемерово):

- в сфере холодного водоснабжения - в размере ***10517,28*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***9467,76*** м3;

- в сфере водоотведения - в размере ***14760,00*** м3, в том числе на потребительском рынке – ***14760,00*** м3.

Предлагаемые объемы реализации услуг для нужд населения рассчитаны организацией на основании информации о количестве потребителей, проживающих в обслуживаемом жилом фонде (***138*** чел.) и действующих нормативов потребления соответствующих услуг.

Величина фактических годовых объемов реализации, получаемая путем пересчета данных за сентябрь-октябрь 2017 г., составляет:

- транспортировка питьевой воды – ***9558,00*** м3 (= ***(641 + 952) / 2 \* 12***);

- транспортировка сточных вод - ***15961,86*** м3 (= ***(1070,47 + 1589,84) / 2 \* 12***).

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять плановые объемы реализации услуг на 2019 год на уровне следующих величин.

1) В сфере холодного водоснабжения питьевой водой:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***5287,60*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***5265,60*** м3;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***5287,60*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***5265,60*** м3.

2) В сфере водоотведения:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***8002,93*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***7980,93*** м3;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 - ***8002,93*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***7980,93*** м3.

При этом объемы отпуска услуг на потребительском рынке приняты: в сфере холодного водоснабжения - исходя из плановых показателей 2018 года ***(13164,00*** м*3*) с учетом снижения в размере ***20,0%;*** в сфере водоотведения - на уровне годовой величины, полученной при пересчете фактических данных за сентябрь-октябрь 2017 г.

Объемы отпуска услуг холодного водоснабжения и водоотведения для собственных нужд объектов Министерства обороны РФ приняты на уровне фактических объемов 2017 г.

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией заявлена необходимая валовая выручка на 2019 год (по г. Кемерово):

- в сфере холодного водоснабжения питьевой водой - размере ***187,75*** тыс. руб., тариф – в размере ***17,85*** руб./м3;

- в сфере водоотведения - в размере ***396,21*** тыс. руб., тариф – в размере ***26,84*** руб./м3.

По итогам экспертизы представленных документов специалистом РЭК КО необходимая валовая выручка в части реализации услуг на территории военных городков г. Кемерово определена на следующем уровне:

- в сфере холодного водоснабжения питьевой водой на период:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019 ***– 24,22*** тыс. руб.,

- с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***25,86*** тыс. руб.

- в сфере водоотведения на период:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***25,69*** тыс. руб.,

- с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***25,69*** тыс. руб.

1. **«Транспортировка питьевой воды»**

В процессе экспертизы специалистом РЭК КО расчет величины необходимой валовой выручки и размера тарифов на транспортировку питьевой воды производился в соответствии с положениями Главы V «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – «Методические указания»).

Согласно Методическим указаниям, 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 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 сети, тыс. руб./км;

base_1_183091_301 - протяженность водопроводной 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, тыс. руб.;

base_1_183091_303 - протяженность водопроводной сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Протяженность водопроводной 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, 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.

При расчете необходимой валовой выручки специалистом РЭК КО использовались данные ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) о фактических текущих расходах на транспортировку питьевой воды за 2017 г. (вх. от 23.07.2018 № 3444). Расходы (***87860,31*** тыс. руб.) определены гарантирующей организацией в соответствии с требованиями Методических указаний.

Кроме того, ОАО «СКЭК» предоставлен расчет протяженности водопроводных сетей, обслуживаемых гарантирующей организацией в 2017 г., в сопоставимых величинах, которая составила ***921,905 км***. Расчет протяженности произведен на основании коэффициентов дифференциации, исходя из средней стоимости строительства трубопроводов заданных диаметров (приведен в Приложении 1 к экспертному заключению).

В связи с отсутствием в течение отчетного периода изменений в составе объектов, обслуживаемых филиалом ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО» Минобороны России, специалистом РЭК КО при переводе протяженности сетей регулируемой организации в сопоставимые величины использовалась информация о диаметре и протяженности сетей, имеющаяся в материалах дела «Об установлении тарифов на 2018-2020 гг. на услуги по транспортировке питьевой воды и транспортировке сточных вод, оказываемые ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Кемерово, г. Юрга)»№ 92-ВСиВО.

Протяженность трубопровода холодного водоснабжения регулируемой организации в сопоставимых величинах составила ***0,489*** ***км*** (расчет приведен в Приложении 2 к экспертному заключению).

Удельная необходимая валовая выручка ОАО «СКЭК» за отчетный 2017 год (в расчете на 1 км водопроводной сети, определенной в сопоставимых величинах), составила ***95,30*** тыс. руб./км.

Удельная необходимая валовая выручка ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения на 2019 год определена, исходя из удельной необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК» за отчетный 2017 год, с применением индексов потребительских цен ***102,7%*** на 2018 год и ***104,6%*** на 2019 год, согласно **базовому варианту прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 01.10.2018**, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации **(далее** – «прогноз Минэкономразвития России**»).** В годовом выражении удельная необходимая валовая выручка ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ составила ***102,38*** тыс. руб.

Нормативный уровень расходов регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети определен в размере ***0,00*** тыс. руб./км в связи с фактическим отсутствием начисления амортизации по обслуживаемым объектам систем холодного водоснабжения (данные представленной карточки сч. 109.00).

Общий размер необходимой валовой выручки ФГБУ «ЦЖКУ» по транспортировке питьевой воды, с учетом принятой протяженности сетей в сопоставимых величинах, составил:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***24,22*** тыс. руб.

- с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***25,86*** тыс. руб.

Расчет величины необходимой валовой выручки представлен в Приложении 3 к экспертному заключению.

1. **Транспортировка сточных вод**

Расчет величины необходимой валовой выручки и размера тарифов на транспортировку сточных вод произведен в соответствии с положениями Главы V Методических указаний.

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 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 канализационной сети, тыс. руб./км;

base_1_183091_301 - протяженность 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 сточных вод, тыс. руб.;

base_1_183091_303 - протяженность канализационной сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Протяженность 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 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.

При расчете необходимой валовой выручки специалистом РЭК КО использовались данные ОАО «СКЭК» (г. Кемерово) о текущих расходах на транспортировку сточных вод за 2017 г. Расходы (***38830,44*** тыс. руб.) определены в соответствии с требованиями Методических указаний.

Согласно расчету, предоставленному ОАО «СКЭК», протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в 2017 году в сопоставимых величинах составила ***616,918 км***. Расчет протяженности произведен на основании коэффициентов дифференциации, исходя из средней стоимости строительства трубопроводов заданных диаметров (приведен в Приложении 1 к экспертному заключению).

В связи с отсутствием изменений в составе объектов, эксплуатируемых ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ, при переводе протяженности сетей регулируемой организации в сопоставимые величины специалистом РЭК КО использовалась предоставленная учреждением справочная информация о диаметре и протяженности сетей, имеющаяся в материалах дела «Об установлении тарифов на 2018-2020 гг. на услуги по транспортировке питьевой воды и транспортировке сточных вод, оказываемые ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Кемерово, г. Юрга)»№ 92-ВСиВО.

Протяженность канализационных сетей регулируемой организации в сопоставимых величинах составила ***0,760 км*** (Приложение 2 к экспертному заключению).

Удельная необходимая валовая выручка ОАО «СКЭК» за отчетный 2017 год (в расчете на 1 км канализационной сети, определенной в сопоставимых величинах), составила ***62,94*** тыс. руб./км.

Удельная необходимая валовая выручка ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ для реализации производственной программы в сфере водоотведения на 2019 год определена исходя из удельной необходимой валовой выручки ОАО «СКЭК» за отчетный 2017 год, с применением индексов потребительских цен ***102,7%*** на 2018 год и ***104,6%*** на 2019г. (согласно прогнозу Минэкономразвития РФ), и в годовом выражении составила ***67,62*** тыс. руб.

Нормативный уровень расходов регулируемой организации на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети определен в размере ***0,00*** тыс. руб./км в связи с фактическим отсутствием начисления амортизации по обслуживаемым объектам систем водоотведения (данные представленной карточки сч. 109.00).

Общий размер необходимой валовой выручки по транспортировке сточных вод, с учетом принятой протяженности сетей в сопоставимых величинах, составил:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***25,69*** тыс. руб.;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019 - ***25,69*** тыс. руб.

Расчет величины необходимой валовой выручки представлен в Приложении 3 к экспертному заключению.

**Тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод (г. Кемерово)**

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей услуг по транспортировке питьевой воды, транспортировке сточных вод, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (филиал по ЦВО) на период с 01.01.2019 по 31.12.2019 **тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод** (в целях расчетов с ОАО «СКЭК» на территории военных городков в г. Кемерово), приведенные в графе 4 ***таблицы 1***.

#### Таблица 1

**Тарифы на услуги по транспортировке питьевой воды и транспортировке сточных вод, реализуемые ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) на потребительском рынке**

**с 01.01.2019 по 31.12.2019 (для расчетов с гарантирующей организацией - ОАО «СКЭК», г. Кемерово)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. **Транспортировка питьевой воды** | | | | |
| ФГБУ «ЦЖКУ» (филиал по ЦВО) | 2019 | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | **4,58** | *0,0* |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» (филиал по ЦВО) | 2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | **4,89** | *6,8* |
| 1. **Транспортировка сточных вод** | | | | |
| ФГБУ «ЦЖКУ» (филиал по ЦВО) | 2019 | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | **3,21** | *137,8* |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | **3,21** | *0,0* |

**Приложение 1 к Экспертному заключению**

**Приложение 2 к Экспертному заключению**



**Приложение 3 к Экспертному заключению**



Приложение № 6 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Производственная программа**

**ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России**

**(филиал по ЦВО) (г. Кемерово)**

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2019**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Кемерово, г. Юрга) |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 105005 г. Москва, ул. Спартаковская, 2Б  620075 г. Екатеринбург, пр-т Ленина, 71  630005 г. Новосибирск, ул. Мичурина, 20 |
| 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 водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и 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 |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | - | - |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | 5288 | 5288 |
| 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 | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 5288 | 5288 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 5288 | 5288 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 5266 | 5266 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 5266 | 5266 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 22 | 22 |
| 2. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 8003 | 8003 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 8003 | 8003 |
| 2.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 7981 | 7981 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | - | - |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 7981 | 7981 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 22 | 22 |
| 2.4. | 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 холодного водоснабжения (транспортировка питьевой воды), тыс. руб. | 24,22 | 25,86 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), тыс. руб. | 25,69 | 25,69 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и водоотведение | 01.01.2019 | 31.12.2019 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

и 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 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) | 5,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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) | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 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) | - | - | - | - |
| 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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) | - | - | - | - |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | - | - | - | - |

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 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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | - |
| 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) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 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) | - | - | - |
| 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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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) | - | - | - |
| 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | |
| - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 7 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Одноставочные тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод**

**ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2019**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование услуг,  потребителей | Тариф\*, руб./м3 | |
| с 01.01.2019  по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | |
| 1.1. | Прочие потребители (без НДС) | 4,58 | 4,89 |
| 2. Транспортировка сточных вод | | | |
| 2.1. | Прочие потребители (без НДС) | 3,21 | 3,21 |

\* Тарифы установлены для предъявления гарантирующей организации - ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово), ИНН 4205153492.

Приложение № 8 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Юрга),** для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услуги по **транспортировке питьевой воды, транспортировке сточных вод,** реализуемые на потребительском рынке, **на 2019 год**

Главный консультант (далее – «специалист») региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – «РЭК КО», «регулятор»), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на услуги по транспортировке питьевой воды, транспортировке сточных вод, реализуемые на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (далее также – «организация») обратилось в РЭК КО с заявлениями (вх. № 2003 и № 2004 от 27.04.2018) об установлении тарифов на транспортировку питьевой воды и транспортировку сточных вод (в целях расчетов с населением и иными потребителями, находящимися на территории военных городков г. Юрга)на 2019, 2020 и 2021 годы, методом экономически обоснованных расходов.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 07.12.2017 № 446 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Юрга)установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод на период с 01.01.2018 по 31.12.2020.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 07.12.2017 № 447 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Юрга):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения;

установлены одноставочные тарифы на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод, с применением метода индексации.

Согласно пункту 80 «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» (далее – «Основы ценообразования»), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на транспортировку питьевой воды, транспортировку сточных вод ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России**

**(филиал по ЦВО) (г. Юрга)**

**на период с 01.01.2018 по 31.12.2020**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование 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 электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Транспортировка питьевой воды | 2018 | 2123,27 | х | 0 | 0 | 0 |
| 2019 | х | 1 | 0 | 0 | 0 |
| 2020 | х | 1 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Транспортировка сточных вод | 2018 | 4205,15 | х | 0 | х | 0,79 |
| 2019 | х | 1 | 0 | х | 0,79 |
| 2020 | х | 1 | 0 | х | 0,79 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в «Методических указаниях по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – «Методические указания»), включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Организацией предлагается установить необходимую валовую выручку (далее также – «НВВ»):

1. по услуге транспортировки питьевой воды:

- на 2019 год – на уровне ***2139,49*** тыс. руб.;

- на 2020 год – на уровне ***2246,46*** тыс. руб.;

- на 2021 год – на уровне ***2358,79*** тыс. руб.;

1. по услуге транспортировки сточных вод:

- на 2019 год – на уровне ***10394,75*** тыс. руб.;

- на 2020 год – на уровне ***10914,49*** тыс. руб.;

- на 2021 год – на уровне ***11460,22*** тыс. руб.

Организацией предлагается установить тарифы:

1. на транспортировку питьевой воды:

- на 2019 год – в размере ***3,28*** руб./м3;

- на 2020 год – в размере ***3,45*** руб./м3;

- на 2021 год – в размере ***3,62*** руб./м3;

2) на транспортировку сточных вод:

- на 2019 год – в размере ***16,84*** руб./м3;

- на 2020 год – в размере ***17,68*** руб./м3;

- на 2021 год – в размере ***18,56*** руб./м3.

Организация применяет общую систему налогообложения (в части «приносящей доход деятельности (собственных доходов учреждения)», т. е. в части выручки при реализации работ, услуг на потребительском рынке организация начисляет НДС).

1. **Транспортировка питьевой воды**

**Корректировка натуральных показателей**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **2019 год** | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | - | - | 138591,60 | 681204,77 | 819796,37 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 155910,75 | 495614,40 | 651525,15 |
| Предложение РЭК КО  в целях корректировки | - | - | 155910,75 | 638989,70 | 794900,45 |

На потребительском рынке услуги по транспортировке питьевой воды предоставляются для населения, проживающего в жилых многоквартирных домах и общежитиях, а также прочим (бюджетным и коммерческим) потребителям. Стоимость оказанных услуг предъявляется гарантирующей организации (ООО «Юрга Водтранс»), которая заключает прямые договоры водоснабжения и водоотведения с конечными потребителями (расчеты с населением, проживающем в коммунальном секторе, осуществляются при посредничестве управляющей организации – ООО «Главное Управление Жилищным Фондом» - ООО «ГУ ЖФ»).

Предлагаемый организацией показатель реализации услуги на потребительском рынке (***155910,75*** м3) включает объем реализации услуги для нужд населения коммунального сектора в размере ***151495,45*** м3, который рассчитан, исходя из установленных нормативов потребления питьевой воды (***5,01*** м3/чел./мес. - для проживающих в многоквартирных домах по ул. Тургенева и ул. Гарнизонной; ***1,08*** м3/чел./мес. - для проживающих по ул. КЭЧ; ***3,36*** м3/чел./мес. – для проживающих в общежитиях «Сибирь» и «Гарнизонное») и количества жителей (***2386 чел., 87 чел. и 101 чел.*** соответственно, всего – ***2574*** чел.). Обоснование расчета объемов реализации для прочих категорий потребителей, а также для «собственных нужд производства» (для объектов, подведомственных Министерству обороны России, затраты в части потребления которых покрываются за счет субсидий из Федерального бюджета) в имеющихся материалах тарифного дела отсутствует.

Согласно представленным счетам-фактурам (с актами оказания услуг по договору холодного водоснабжения и водоотведения № 896/1 от 25.08.2017, подписанными обеими сторонами), объем поставки воды населению коммунального сектора за 9 месяцев (апрель-декабрь) 2017 г. составил ***86503,13*** м3.

С ноября 2017 г. расчеты по поставке питьевой воды и услуг водоотведения населению, проживающему в жилых домах, где отсутствуют неподведомственные Министерству обороны потребители, осуществляются также с ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ в рамках Государственного контракта № 935 от 18.12.2017 (за ноябрь-декабрь 2017 г., согласно представленным счетам-фактурам, реализовано ***9135,15*** м3 питьевой воды). Таким образом, фактический объем реализации услуг холодного водоснабжения населению в пересчете на год составит: (***86503,13 м3 + 9135,15 м3 ) / 9 \* 12 = 127517,71*** м3.

Информация о фактических объемах реализации питьевой воды прочим потребителям (на основании действующих прямых договоров с гарантирующим поставщиком – ООО «Юрга Водтранс») не представлена.

Объемы питьевой воды, потребленные объектами Министерства обороны в рамках Государственного контракта № 916 от 21.08.2017 за 9 месяцев 2017 года, согласно представленным организацией копиям счетов-фактур на поставку питьевой воды, предъявленных ООО «Юрга Водтранс», составили ***377377,17*** м3, что в пересчете на год составит ***503169,56*** м3.

По итогам проведенной экспертизы регулятором плановые объемы реализации услуги по транспортировке питьевой воды на 2019 г. приняты в следующих размерах:

1. на потребительском рынке – на уровне соответствующей величины, предложенной организацией (***155910,75*** м3);
2. для собственных нужд (в части объектов Министерства обороны) – ***638989,70*** м3 - исходя из соответствующего планового показателя 2018 г. (***681204,77*** м3) с учетом снижения в размере ***6,2%.***

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2018 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498 и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов;

 - величина отклонения неподконтрольных расходов, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

* - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.

 - корректировка, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при установлении регулируемых тарифов в году i-1, тыс. руб.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2019 год**

**1. Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2019 год в размере ***2188,86*** тыс. руб., организацией заявлены в размере ***2139,49*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2019 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2018 года – ***2123,27*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2018 год – ***104,0%,*** согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов ***1%***;
* индекс изменения количества активов ***0%***.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2019 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – ***2123,27*** тыс. руб.;

- индекс потребительских цен на 2019 год – ***104,6%,*** согласно **базовому варианту прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 01.10.2018**, опубликованного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (**далее – «прогноз Минэкономразвития России»**);

* индекс эффективности операционных расходов ***1%***;
* индекс изменения количества активов ***0%***.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2019 год определены в сумме ***2198,73*** тыс. руб.:

**ОР2019 = 2123,27 х [(1- 1%/100%) х (1+0,046) х (1+0)] = 2198,73 тыс. руб.**

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***9,87*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***59,24*** тыс. руб.

1. Неподконтрольные расходы на 2019 год регулятором не утверждались и организацией не заявлены. Корректировка по статье составляет *0,0* тыс. руб.
2. Расходы на электрическую энергию на 2019 год регулятором не утверждались и организацией не заявлены. Корректировка по статье составляет *0,0* тыс. руб.
3. Нормативная прибыль на 2019 год регулятором не утверждалась и организацией не заявлена. Корректировка по статье составляет *0,0* тыс. руб.
4. **Величина base_1_183091_499-, определяемая** на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, не определялась регулятором в связи с отсутствием достоверной информации о величине фактических расходов по регулируемому виду деятельности за отчетный период.

Несмотря на присутствие в материалах тарифного дела «Методики учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности» (Приложение № 2 к действующей учетной политике ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), фактически раздельный учет затрат ведется только в разрезе территориальных подразделений (жилищно-коммунальных отделов) и государственных контрактов («КЖФ» – обслуживание казарменно-жилищного фонда, «ТХ» - тепловое хозяйство и «ВКХ» - водопроводно-канализационное хозяйство). В качестве документа, подтверждающего величину себестоимости основной деятельности отчетного периода, представлена карточка счета 109.00 (включает в том числе обороты по сч. 109.6 – «Прямые затраты», по сч. 109.7 – «Накладные расходы» и 109.8 – «Общехозяйственные расходы») по Жилищно-эксплуатационному (коммунальному) отделу №12 (г.Новосибирск) в целом, без разделения по субъектам Федерации (Томская, Омская, Новосибирская и Кемеровская области).

 и  равны нулю в связи с отсутствием неподконтрольных расходов в себестоимости услуги и отсутствием утвержденной инвестиционной программы.

 при регулировании тарифов на 2019 год не утверждалась и принята равной нулю.

В соответствии с п. 93 Методических указаний, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с «Основами ценообразования» и определяется на i-год по [формуле (36)](#Par2):

, (36)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [«](consultantplus://offline/ref=AA41835CBD526FB97BFBE62733DB2AD8AAF23D2F40374E6CD6E788143C81B92571E86454590603D8836851B31FD12F400E050F9AE61AC7EEs5N1L)Правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения», утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – «Правила № 162/пр»), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = ***1%***; для 2016 года:  = ***1%***; для 2017 года:  = ***2%***; начиная с 2018 года:  = ***3%***.

Согласно п. 20 «Правил 162/пр», агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

,

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

 - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

Согласно п. 21 «Правил № 162/пр», в случае если организация, осуществляющая водоснабжение и (или) водоотведение, осуществляет деятельность по транспортировке воды, в отношении такой организации при расчете агрегированного показателя качества, надежности и энергетической эффективности применяются показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и показатель потерь воды в централизованной системе водоснабжения.

Фактический показатель надежности и бесперебойности системы холодного водоснабжения определен на основании представленной копии «Журнала учета выявлений и ликвидации аварий и ремонтных работ на водопроводе и канализации» (по «Жилищно-коммунальной службе № 12/4», г. Юрга) и составил: ***18 ед. / 17,411 км = 1,03 ед./км.***

Значение агрегированного показателя по холодному водоснабжению - ***0,00***, расчет приводится в Приложении 1 к Экспертному заключению.

Исходя из значения показателя плановой НВВ 2017 года (***2278,56*** тыс. руб.) и ИПЦ Минэкономразвития РФ ***102,7%*** на 2018 г. и ***104,6%*** на 2019 г., значение корректировки НВВ, связанной с недостижением плановых целевых показателей деятельности, составило (-***48,95)*** тыс. руб.:

 = **min {(1 – 0,00); (2 / 100)} \* 2278,56 тыс. руб. \* 1,027 \* 1,046 = = 0,02 \* 2278,56 \* 1,027 \* 1,046 = 48,95 тыс. руб.**

(При расчете тарифов по периодам календарной разбивки с округлением до второй значащей цифры, данный показатель скорректирован до ***48,52*** тыс. руб.).

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и величины прибыли, **скорректированная величина необходимой валовой выручки** по услуге транспортировки питьевой воды на 2019 год составляет:

НВВ2019 = ***2198,73*** + 0 + 0 + 0 + 0 + 0 + 0 + (-48,52) + 0 = 2150,21 тыс. руб.

Уменьшение необходимой валовой выручки по отношению к установленной составляет ***38,65*** тыс. руб., отклонение от предложенной организацией составило ***10,72*** тыс. руб.

1. **Транспортировка сточных вод**

**Корректировка натуральных показателей**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **2019 год** | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | - | - | 212259,38 | 634409,93 | 846669,31 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 247189,32 | 370201,32 | 617390,64 |
| Предложение РЭК КО  в целях корректировки | - | - | 247189,32 | 557146,52 | 804335,84 |

На потребительском рынке услуги по транспортировке сточных вод предоставляются для населения, проживающего в жилых многоквартирных домах и общежитиях, а также прочим (бюджетным и коммерческим) потребителям. Стоимость оказанных услуг предъявляется гарантирующей организации (ООО «Юрга Водтранс»), которая заключает прямые договоры водоснабжения и водоотведения с конечными потребителями (расчеты с населением, проживающем в коммунальном секторе, осуществляются при посредничестве управляющей организации – ООО «ГУ ЖФ»).

Предлагаемый организацией показатель реализации услуги на потребительском рынке (***247189,32*** м3) включает объем реализации услуги для нужд населения коммунального сектора в размере ***245608,32*** м3, который рассчитан, исходя из установленных нормативов водоотведения (***8,38*** м3/чел./мес. - для проживающих в многоквартирных домах по ул. Тургенева и ул. Гарнизонной; ***4,68*** м3/чел./мес. – для проживающих в общежитиях «Сибирь» и «Гарнизонное») и количества жителей (***2386 чел. и 101 чел.*** соответственно, всего – ***2487*** чел.). Обоснование расчета объемов реализации для прочих категорий потребителей, а также для «собственных нужд производства» (для объектов, подведомственных Министерству обороны России, затраты в части потребления которых покрываются за счет субсидий из Федерального бюджета) в имеющихся материалах тарифного дела отсутствует.

Поставка услуг водоотведения для нужд населения коммунального сектора осуществлялась в 2017 г. в рамках договора холодного водоснабжения и водоотведения № 896/1 от 25.08.2017, заключенного между ООО «Юрга Водтранс» и ООО «ГУ ЖФ»; согласно представленным счетам-фактурам (с актами оказания услуг, подписанными обеими сторонами), за 9 месяцев 2017 г. объем поставки составил ***118411,97*** м3 .

С ноября 2017 г. расчеты по поставке питьевой воды и услуг водоотведения населению, проживающему в жилых домах, где отсутствуют неподведомственные Министерству обороны потребители, осуществляются ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ в рамках Государственного контракта № 935 от 18.12.2017 (за ноябрь-декабрь 2017 г., согласно представленным счетам-фактурам, отведено ***15306,46*** м3 сточных вод). Таким образом, фактический объем реализации услуг водоотведения населению в пересчете на год составит: (***118411,97***  ***м3 + 15306,46 м3 ) / 9 \* 12 = 178291,24*** м3. Информация о фактических объемах реализации услуги водоотведения прочим потребителям не представлена.

Объемы отведенных от объектов Министерства обороны сточных вод (в рамках Государственного контракта № 916 от 21.08.2017), согласно представленным организацией копиям счетов-фактур на поставку услуг по очистке стоков, предъявленных ООО «Юрга Водтранс», за 9 месяцев (апрель – декабрь) 2017 года составили ***251431,8*** м3, что в пересчете на год составит ***335242,40*** м3.

По итогам проведенной экспертизы плановые объемы реализации услуги по транспортировке сточных вод на 2019 г. приняты:

1. на потребительском рынке – в размере, предложенном организацией - ***247189,32*** м3;
2. в части собственного потребления объектами Министерства обороны) - исходя из соответствующих плановых показателей 2018 года, с учетом снижения в размере ***12,2%.***

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2019 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

base_1_183091_494

где:

base_1_183091_495 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [п. 95](#bookmark0) Методических указаний;

base_1_183091_496 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

base_1_183091_497 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год с применением величины base_1_183091_498 и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

base_1_183091_499- величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

base_1_183091_500 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов;

 - величина отклонения неподконтрольных расходов, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

* - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.;

 - корректировка, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при установлении регулируемых тарифов в году i-1, тыс. руб.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2019 год**

**1. Операционные расходы** утверждены РЭК КО на 2019 год в размере ***4333,39*** тыс. руб., организацией заявлены в размере ***6200,29*** тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2019 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2018 года – ***4205,15*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2019 год – ***104,0%,*** согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;
* индекс эффективности операционных расходов ***1%;***
* индекс изменения количества активов ***0%.***

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний.

При корректировке Операционных расходов на 2019 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2018 года – ***4205,15*** тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2019 год - ***104,6%,*** согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов ***1%***;
* индекс изменения количества активов ***0%***.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2019 год определены в сумме ***4354,60*** тыс. руб.

**ОР2019 = 4205,15 х [(1- 1%/100%) х (1+0,046) х (1+0)] = 4354,60 тыс. руб.**

Увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***21,21*** тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило ***1845,69*** тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы на 2019 год регулятором не утверждались и организацией не заявлены. Корректировка по статье составляет *0,0* тыс. руб.

3. Расходы на электрическую энергию утверждены РЭК КО на 2019 год в размере ***3887,77*** тыс. руб. (энергия НН в количестве ***665,89*** тыс. кВт-час по цене ***5,84*** руб./кВт\*час без учета НДС, с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 г. ***104,4%)***.

Организацией заявлены расходы по данной статье в размере ***4194,46*** тыс. руб. (энергия НН в количестве ***702,50*** тыс. кВт-час по средней цене ***5,97*** руб./кВт-час).

Электрическая энергия для нужд водоотведения (КНС-2 по ул. Овражная, 48а, инв. № 201, запитана от ТП-25; и КНС-16 по ул. Речная, 19, инв. № 5-200, запитана от ТП-16) поставляется ПАО «Кузбассэнергосбыт» в рамках Государственного контракта от 17.07.2017 № 581162.

По итогам экспертизы расходы определены специалистом РЭК КО на уровне ***3934,07*** тыс. руб. (***632,60*** тыс. кВт-час по ***6,22*** руб./кВт\*час без учета НДС).

Объем потребляемой энергии определен исходя из показателя планового объема пропуска сточных вод (***804,335*** тыс. м3) и определенного долгосрочными параметрами регулирования удельного расхода электроэнергии (***0,79*** кВт-час/м3). Плановая цена на электроэнергию принята исходя из фактической средневзвешенной цены 2017 г. по объектам водоотведения (***5,65*** руб./кВт-ч без учета НДС, расчет приведен в Приложении 2 к настоящему Экспертному заключению), с учетом индекса цен производителей электроэнергии ***103,9%*** на 2018 г. и ***105,9%*** на 2019 г. согласно прогнозу Минэкономразвития РФ.

Увеличение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило ***46,30*** тыс. руб., отклонение от величины, предложенной организацией, - ***260,39*** тыс. руб.

4. Нормативная прибыль на 2019 год регулятором не утверждалась и организацией не заявлена. Корректировка по статье составляет *0,0* тыс. руб.

**5. Величина base_1_183091_499-, определяемая** на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, не определялась регулятором в связи с отсутствием достоверной информации о величине фактических расходов по регулируемому виду деятельности за отчетный период.

 и  равны нулю в связи с отсутствием неподконтрольных расходов в себестоимости услуги и отсутствием утвержденной инвестиционной программы.

 и  равны нулю в связи с отсутствием неподконтрольных расходов в себестоимости услуги и отсутствием утвержденной инвестиционной программы.

 при регулировании тарифов на 2019 год не утверждалась и принята равной нулю.

В соответствии с п. 93 Методических указаний, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с «Основами ценообразования» и определяется на i-год по [формуле (36)](#Par2):

, (36)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [«](consultantplus://offline/ref=AA41835CBD526FB97BFBE62733DB2AD8AAF23D2F40374E6CD6E788143C81B92571E86454590603D8836851B31FD12F400E050F9AE61AC7EEs5N1L)Правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения», утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – «Правила № 162/пр»), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = ***1%***; для 2016 года:  = ***1%***; для 2017 года:  = ***2%***; начиная с 2018 года:  = ***3%***.

Согласно п. 20 «Правил 162/пр», агрегированный показатель надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, используемый при осуществлении корректировки тарифов, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности от установленных плановых значений таких показателей, определяется в соответствии со следующей формулой:

,

где:

A - агрегированный показатель качества, надежности и энергетической эффективности;

 - фактическое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - плановое значение i-го показателя в j периоде регулирования;

 - весовой коэффициент, определяемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия по утверждению показателей надежности, качества и энергетической эффективности.

Согласно п. 21 «Правил № 162/пр», в случае если организация, осуществляющая водоснабжение и (или) водоотведение, осуществляет деятельность по транспортировке сточных вод, в отношении такой организации при расчете агрегированного показателя качества, надежности и энергетической эффективности применяются показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоотведения.

Фактический показатель надежности и бесперебойности системы водоотведения определен на основании представленной копии «Журнала учета выявлений и ликвидации аварий и ремонтных работ на водопроводе и канализации» за 2017 г. (по «Жилищно-коммунальной службе № 12/4», г. Юрга) и составляет ***0*** ***ед./км.***

Расчет значения агрегированного показателя по водоотведению приведено в Приложении 1 к Экспертному заключению (в связи с тем, что величина ( /  ) при  = 0 не имеет математического смысла, значение также не может быть определено. В связи с этим показатель  также принят равным нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и величины прибыли, **скорректированная величина необходимой валовой выручки** по услуге транспортировки сточных вод на 2019 год составляет:

НВВ2019 = 4354,60 + 0 + 3934,07 + 0 + 0 + 0 + 0 + 0 + 0 = 8288,68 тыс. руб.

Увеличение скорректированной необходимой валовой выручки по отношению к утвержденной составляет ***67,52*** тыс. руб., отклонение от предложенной организацией составило ***2106,07*** тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить **ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (в целях расчетов с гарантирующей организацией по г. Юрга – ООО «Юрга Водтранс») тарифы на транспортировку питьевой воды и сточных вод**  в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2019 год с календарной разбивкой:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. **Транспортировка питьевой воды** | | | | |
| ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (филиал по ЦВО) | 2019 | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | **2,64** | *0,0* |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | **2,77** | *4,9* |
| 1. **Транспортировка сточных вод** | | | | |
| ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (филиал по ЦВО) | 2019 | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | **9,55** | *0,0* |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | **11,06** | *15,8* |

Приложение 1 к Экспертному заключению



Приложение 2 к Экспертному заключению

**Расчет средневзвешенного тарифа 2017 г. на покупную электрическую энергию для нужд водоотведения**

**согласно представленным счетам-фактурам ПАО «Кузбассэнергосбыт»**

**(Государственный контракт № 581162 от 01.04.2017, от 17.07.2017)**



Приложение № 9 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Производственная программа**

**ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России**

**(филиал по ЦВО) (г. Юрга)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой,**

**водоотведения на период с 01.01.2018 по 31.12.2020**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО) (г. Кемерово, г. Юрга) |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 105005 г. Москва, ул. Спартаковская, 2Б  620075 г. Екатеринбург, пр-т Ленина, 71  630005 г. Новосибирск, ул. Мичурина, 20 |
| 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 водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения

(в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 год | | 2019 год | | 2020 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. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | 409898 | 409898 | 397450 | 397450 | 409898 | 409898 |
| 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 | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 409898 | 409898 | 397450 | 397450 | 409898 | 409898 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 409898 | 409898 | 397450 | 397450 | 409898 | 409898 |
| 1.9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 69296 | 69296 | 77955 | 77955 | 69296 | 69296 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 69296 | 69296 | 77955 | 77955 | 69296 | 69296 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 340602 | 340602 | 319495 | 319495 | 340602 | 340602 |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 423335 | 423335 | 402168 | 402168 | 423335 | 423335 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 423335 | 423335 | 402168 | 402168 | 423335 | 423335 |
| 2.3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 106130 | 106130 | 123595 | 123595 | 106130 | 106130 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 106130 | 106130 | 123595 | 123595 | 106130 | 106130 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 317205 | 317205 | 278573 | 278573 | 317205 | 317205 |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2018 год | | 2019 год | | 2020 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. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения (транспортировка питьевой воды), тыс. руб. | 1041,14 | 1082,13 | 1049,27 | 1100,94 | 1106,73 | 1147,71 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), тыс. руб. | 3886,21 | 4042,85 | 3840,70 | 4447,98 | 4178,31 | 4343,41 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и водоотведение | 01.01.2018 | 31.12.2020 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2016 год | Ожидаемые значения 2017 год | План 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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) | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - |
| 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) | - | - | - | - | - | - |
| 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) | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 6 | 7 | 8 |
| 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 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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) | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| 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 | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год | Эффективность производственной 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 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | 0 | - |
| 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) | - | - | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 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) | - | - | - |
| 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) | - | 0 | - |
| 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 | - | 0 | - |
| 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) | - | - | - |
| 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 | - | 0,79 | - |
| 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 | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2017 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 1. Холодное водоснабжение (транспортировка питьевой воды) | |
| - | - |
| 1. Водоотведение (транспортировка сточных вод) | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 10 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018





















Приложение № 11 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Одноставочные тарифы на транспортировку**

**питьевой воды, транспортировку сточных вод**

**ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (филиал по ЦВО)**

**(г. Юрга) на период с 01.01.2018 по 31.12.2020**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг, потребителей | Тариф\*, руб./м3 | | | | | |
| 2018 год | | 2019 год | | 2020 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. |
| 1. Транспортировка питьевой воды | | | | | | | |
| 1.1. | Прочие потребители  (без НДС) | 2,54 | 2,64 | 2,64 | 2,77 | 2,70 | 2,80 |
| 2. Транспортировка сточных вод | | | | | | | |
| 2.1. | Прочие потребители  (без НДС) | 9,18 | 9,55 | 9,55 | 11,06 | 9,87 | 10,26 |

\* Тарифы установлены для предъявления гарантирующей организации - ООО «ЮРГА ВОДТРАНС» (г. Юрга), ИНН 4230020538.

».

Приложение № 12 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ ГРУППЫ

РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ

КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Экспертной группой рассмотрено предложение ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский муниципальный район) по установлению тарифов на тепловую энергию, экспертное заключение ОАО «Агентство энергетических экспертиз», дана оценка по экономическому обоснованию затрат, включенных в расчет тарифов, а также оценка по уровню предлагаемых к утверждению тарифов.

Предлагается вынести решение экспертной группы на заседание Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области по рассмотрению дел об установлении тарифов с учетом следующих показателей учтенных при расчете тарифов:

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию  
ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский муниципальный район)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: Тепловая энергия

Для потребителей: Тяжинского муниципального района

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. | 1 |  | 1 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал | 2176,88 |  | 2187,03 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1729,49 |  | 1729,49 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 564,49 |  | 564,49 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 0,00 |  | 0,00 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал | 0,00 |  | 0,00 |
| Передача тепловой энергии |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 1165,00 |  | 1165,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 447,39 |  | 447,39 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 37,01 |  | 42,54 |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | Гкал |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал | 410,38 |  | 415,00 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс. руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 220,60 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 220,60 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,722 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,722 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 305,42 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 305,42 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 654,97 |
| -уголь каменный | т |  |  | 654,97 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 0,20 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  | 0,00 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  | 0,00 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 656,28 |
| -уголь каменный | т |  |  | 656,28 |
| - природный газ | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 2271,62 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  | 2271,62 |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 1490,81 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 1490,81 |
| -уголь бурый | тыс. руб. |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб. |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб. |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб. |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб. |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 212,82 |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  | 185,62 |
| - железнодорожные перевозки |  |  |  | 0,00 |
| -погрузка, разгрузка и прочие услуги |  |  |  | 27,20 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 1703,63 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВтч |  |  | 60,33 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВтч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВтч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВтч |  |  | 60,33 |
| -по низкому напряжению | тыс. кВтч |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 4,355 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  | 4,355 |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВтч/Гкал |  |  | 27,59 |
| Стоимость электроэнергии | тыс. руб. |  |  | 262,76 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 0,23 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  | 0,23 |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  | 35,40 |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  |  | 8,20 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  | 8,20 |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| -соль техническая | т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | т |  |  |  |
| -сульфоуголь | т |  |  |  |
| -аминат К | т |  |  |  |
| -оксид натрия | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| -соль техническая | руб./т |  |  |  |
| -катионит КУ-2/8 | руб./т |  |  |  |
| -сульфоуголь | руб./т |  |  |  |
| -аминат К | руб./т |  |  |  |
| -оксид натрия | руб./т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс. руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед.изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,6 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| - уголь каменный |  |  | 4,3 |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 5,9 |  |
| - холодную воду |  |  | 4,5 |  |
| - водоотведение |  |  |  |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,7 |  |

1. Определение операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования.



1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Период регулирования | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,034 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 | 13,34 |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  |  |  |  |  |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 210,47 | 3 286,43 | 3 383,71 | 3 483,87 | 3 586,99 |

1. Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский муниципальный район)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2019 г. | с 01.01. по 30.06. | 2 886,90 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 2 967,36 | 2,80 |
| 2020 г. | с 01.01. по 30.06. | 2 967,36 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 3986,04 | 34,30 |
| 2021 г. | с 01.01. по 30.06. | 3986,04 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 3197,24 | -19,80 |
| 2022 г. | с 01.01. по 30.06. | 3197,24 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 4 227,69 | 32,20 |
| 2023 г. | с 01.01. по 30.06. | 4 227,69 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 3448,86 | -18,4 |

Приложение № 13 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Долгосрочные параметры регулирования ЗАО «Тяжинское ДРСУ»**

**для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Тяжинский,  
на период 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый  уровень операци-  онных расходов | Индекс эффек-тивности операци-онных расходов | Норма-тивный уровень при-были | Уро-вень на-деж-ности тепло-снаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффек-тив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топли-во |
| тыс. руб. | % | % |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» | 2019 | 3210,47 | x | 0,0 | 0,00 | x | x | x |
| 2020 | x | 1,00 | 0,0 | 0,00 | x | x | x |
| 2021 | x | 1,00 | 0,0 | 0,00 | x | x | x |
| 2022 | x | 1,00 | 0,0 | 0,00 | x | x | x |
| 2023 | x | 1,00 | 0,0 | 0,00 | x | x | x |

Приложение № 14 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Долгосрочные тарифы ЗАО «Тяжинское ДРСУ»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке  
пгт. Тяжинский, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | | | Острый  и  реду-  ци-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 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | | 8 | | 9 |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | | | |
| Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 2886,90 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.07.2019 | 2967,36 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.01.2020 | 2967,36 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.07.2020 | 3986,04 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.01.2021 | 3986,04 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.07.2021 | 3197,24 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.01.2022 | 3197,24 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.07.2022 | 4227,69 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.01.2023 | 4227,69 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.07.2023 | 3448,86 | x | x | x | | x | | x |
| Двухста-вочный | x | x | x | x | x | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | | x | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | | x | | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 9 | |
|  | Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 3464,28 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.07.2019 | 3560,83 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.01.2020 | 3560,83 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.07.2020 | 4783,25 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.01.2021 | 4783,25 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.07.2021 | 3836,69 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.01.2022 | 3836,69 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.07.2022 | 5073,23 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.01.2023 | 5073,23 | x | x | x | | x | | x |
| с 01.07.2023 | 4138,63 | x | x | x | | x | | x |
| Двухста-вочный | x | x | x | x | x | | x | | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | | x | | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | | x | | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 15 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ ГРУППЫ

РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ

КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Экспертной группой рассмотрено предложение ООО «Велес» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный район) по корректировке тарифов на тепловую энергию, экспертное заключение ОАО «Агентство энергетических экспертиз» в рамках государственного контракта № 4к от 01.06.2018 г., дана оценка по экономическому обоснованию затрат, включенных в расчет тарифов, а также оценка по уровню предлагаемых к утверждению тарифов.

Предлагается вынести решение экспертной группы на заседание Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области по рассмотрению дел об установлении тарифов с учетом следующих показателей учтенных при расчете тарифов:

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию  
ООО «Велес» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный район)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: Тепловая энергия

Для потребителей: Ленинск-Кузнецкий муниципальный район

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. | 7 |  | 7 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал | 8 443,64 |  | 8 448,53 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6 698,41 |  | 6 698,41 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 2 433,98 |  | 2 546,03 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 4 259,76 |  | 4 152,38 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал | 0,00 |  | 0,00 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 0,00 |  | 0,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 6 693,74 |  | 6 698,41 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 372,36 |  | 372,58 |
| Потери на спрямление температурного графика | Гкал | 0,00 |  | 0,00 |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал | 1 377,54 |  | 1 377,54 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс. руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 230,07 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 230,07 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,70 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,70 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  | 328,67 |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  | 328,67 |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 2 654,33 |
| -уголь каменный | т |  |  | 2 654,33 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 0,70 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  | 0,20 |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  | 0,00 |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  | 0,50 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 2 672,91 |
| -уголь каменный | т |  |  | 2 672,91 |
| - природный газ | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 443,35 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  |  |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 3 857,94 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 3 857,94 |
| -уголь бурый | тыс. руб. |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб. |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб. |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб. |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб. |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 910,68 |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  | 910,68 |
| -ж/д перевозки |  |  |  |  |
| -погрузка, разгрузка, буртовка угля |  |  |  |  |
| -транспортировка газа |  |  |  |  |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 4 768,62 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВтч |  |  | 384,67 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВтч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВтч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВтч |  |  |  |
| -по низкому напряжению | тыс. кВтч |  |  | 384,67 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 7,22 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  | 7,22 |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВтч/Гкал |  |  | 45,53 |
| Стоимость электроэнергии | тыс. руб. |  |  | 2 775,62 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 4,40 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  | 4,40 |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  | 39,77 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего,  в т.ч | тыс. руб. |  |  | 174,98 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  | 174,98 |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс. руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,6 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| - уголь каменный |  |  | 4,3 |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 5,9 |  |
| - холодную воду |  |  |  |  |
| - водоотведение |  |  |  |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,7 |  |

1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2018 | 2019 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,046 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 4,7 | 4,7 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 103,554 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 10 697,54 | 11 077,73 |

1. Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.

| № п.п. | Наименование расхода | 2018 год | 2019 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено РЭК | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Отклонения (5)-(4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Операционные (подконтрольные) расходы | 10 697,54 | 12 816,51 | 11 077,73 | -1 738,78 |
| 2. | Неподконтрольные расходы | 2 956,87 | 3 738,92 | 3 391,46 | -347,46 |
| 3. | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 6 810,59 | 7 942,79 | 7 719,21 | -223,58 |
| 4. | Нормативная прибыль |  |  |  |  |
| 5. | Расчетная предпринимательская прибыль |  |  |  |  |
| 6. | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |  |
| 7. | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов |  |  | 694,19 | 694,19 |
| 8. | Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения |  |  |  |  |
| 9. | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  |  |
| 10. | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы |  |  |  |  |
| 11. | Итого необходимая валовая выручка | 19 584,66 | 24 498,22 | 22 882,59 | -1 615,63 |
|  | В том числе на потребительский рынок | 19 584,66 | 24 498,22 | 22 882,59 | -1 615,63 |

1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Велес» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный район)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2019 г. | с 01.01. по 30.06. | 2 911,63 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 3 261,03 | 12,00 |

Приложение № 16 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Долгосрочные тарифы ООО «Велес» на тепловую**

**энергию, реализуемую на потребительском рынке,**

**на период с 01.01.2017 по 31.12.2019**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше  13,0  кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Велес» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2017 | 2 850,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2017 | 2 934,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2018 | 2 934,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2 911,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2 911,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 3 261,03 | 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 01.01.2017 | 2 850,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2017 | 2 934,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2018 | 2 934,16 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2 911,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2 911,63 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 3 261,03 | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | 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 Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

».

Приложение № 17 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ ГРУППЫ

РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ

КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Экспертной группой рассмотрено предложение МУП «Комфорт» (электрокотельные) (Тяжинский муниципальный район) по установлению тарифов на тепловую энергию, экспертное заключение ОАО «Агентство энергетических экспертиз», дана оценка по экономическому обоснованию затрат, включенных в расчет тарифов, а также оценка по уровню предлагаемых к утверждению тарифов.

Предлагается вынести решение экспертной группы на заседание Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области по рассмотрению дел об установлении тарифов с учетом следующих показателей учтенных при расчете тарифов:

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию  
МУП «Комфорт» (электрокотельные)  
(Тяжинский муниципальный район)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: Тепловая энергия

Для потребителей: Тяжинского муниципального района по узлу теплоснабжения электрокотельные.

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на 2018 год | Предложение экспертов на | |
| 2018 год | 2019 год |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. | 5 | 5 | 5 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал | 1015,70 | 1003,42 | 1003,42 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1015,70 | 1003,42 | 1003,42 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 1015,70 | 1003,42 | 1003,42 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  |  |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  |  |
| Передача тепловой энергии |  |  |  |  |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  |  |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 1015,70 | 1003,42 | 1003,42 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  |  |
| Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии | Гкал |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс. руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  |  |
| - уголь каменный |  |  |  |  |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  |  |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  |  |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  |  |
| -уголь каменный | т |  |  |  |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  |  |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  |  |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  |  |
| -уголь каменный | т |  |  |  |
| - природный газ | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  |  |
| -уголь каменный | руб./т |  |  |  |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  |  |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  |  |
| -уголь бурый | тыс. руб. |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб. |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб. |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб. |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб. |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  |  |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  |  |
| - железнодорожные перевозки | тыс. руб. |  |  |  |
| -погрузка, разгрузка и прочие услуги | тыс. руб. |  |  |  |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  |  |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВтч |  | 1092,73 | 1092,73 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВтч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВтч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВтч |  |  |  |
| -по низкому напряжению | тыс. кВтч |  | 1092,73 | 1092,73 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  | 5,97 | 6,33 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  | 5,97 | 6,33 |
| Заявленная мощность, всего, в т.ч.: | кВт |  |  |  |
| -по высокому напряжению | кВт |  |  |  |
| -по СН I | кВт |  |  |  |
| -по СН II | кВт |  |  |  |
| -по низкому напряжению | кВт |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт заявленной мощности, в.ч. | руб. |  |  |  |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  |  |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВтч/Гкал |  |  |  |
| Стоимость электроэнергии | тыс. руб. |  | 6527,03 | 6912,13 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  | 0,00 | 0,00 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  |  |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  | 32,99 | 35,40 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего, в т.ч | тыс. руб. |  | 0,00 | 0,00 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  | 0,00 | 0,00 |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов: |  |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс. руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,6 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| - уголь каменный |  |  | 4,3 |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 5,9 |  |
| - холодную воду |  |  |  |  |
| - водоотведение |  |  |  |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,7 |  |

1. Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.



1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   МУП «Комфорт» (электрокотельные)  
   (Тяжинский муниципальный район)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2018 г. | с 21.11. по 31.12 | 7 547,81 | 0,00 |
| 2019 г. | с 01.01. по 30.06. | 7 547,81 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 8 321,33 | 10,25 |

Приложение № 18 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

|  |
| --- |
| **Тарифы МУП «Комфорт» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке пгт. Тяжинский по узлу теплоснабжения электрокотельные по ул. Ленина, № 68, ул. Лесная, № 1,**  **ул. Луговая, № 17, ул. Сенная, № 29, и пгт. Итатский электрокотельная**  **по ул. Маслозаводская, на период с 21.11.2018 по 31.12.2019** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  реду-цирован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| МУП «Комфорт» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 21.11.2018 | 7547,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 7547,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 8321,33 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население (с учетом НДС)\* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 21.11.2018 | 9057,37 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2019 | 9057,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 9985,60 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | х | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

(без НДС)

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 19 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТНОЙ ГРУППЫ

РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ

КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Экспертной группой рассмотрено предложение ООО «Шанс» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный район) по корректировке тарифов на тепловую энергию, экспертное заключение ОАО «Агентство энергетических экспертиз» в рамках государственного контракта № 4к от 01.06.2018 г., дана оценка по экономическому обоснованию затрат, включенных в расчет тарифов, а также оценка по уровню предлагаемых к утверждению тарифов.

Предлагается вынести решение экспертной группы на заседание Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области по рассмотрению дел об установлении тарифов с учетом следующих показателей учтенных при расчете тарифов:

Информация о технико-экономических показателях, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию  
ООО «Шанс» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный район)

Вид деятельности: Теплоснабжение

Вид тарифа: Тепловая энергия

Для потребителей: Ленинск-Кузнецкий муниципальный район

Основные показатели, используемые при расчете тарифов:

1. Физические показатели:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| Производство и отпуск тепловой энергии (теплоносителя) | | | | |
| Количество котельных | шт. |  |  | 6 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. |  |  |  |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |  |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |  |  |
| Нормативная выработка | Гкал |  |  | 5 249,00 |
| Полезный отпуск | Гкал |  |  | 5 062,00 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал |  |  | 400,14 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал |  |  | 4 573,60 |
| Отпуск иным потребителям, всего, в том числе | Гкал |  |  | 88,26 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал |  |  | 0,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал |  |  | 5 062,00 |
| Расход на собственные нужды | Гкал |  |  | 0,19 |
| Потери на спрямление температурного графика | Гкал |  |  |  |
| Потери в сетях предприятия (нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии (теплоносителя)) | Гкал |  |  | 0,00 |
| Покупная теплоэнергия | | | |  |
| Поставщик |  |  |  |  |
| Объем покупки | Гкал |  |  |  |
| Средневзвешенный тариф покупки | руб./Гкал |  |  |  |
| Стоимость | тыс.руб. |  |  |  |
| Топливо | | | |  |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал |  |  | 228,91 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал |  |  | 228,91 |
| -уголь бурый | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -природный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | кг у.т./Гкал |  |  |  |
| Тепловой эквивалент |  |  |  | 0,73 |
| - уголь каменный |  |  |  | 0,73 |
| -уголь бурый |  |  |  |  |
| -мазут топочный |  |  |  |  |
| -природный газ |  |  |  |  |
| -коксовый газ |  |  |  |  |
| -доменный газ |  |  |  |  |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал |  |  |  |
| -уголь каменный | кг/Гкал |  |  |  |
| -уголь бурый | кг/Гкал |  |  |  |
| -мазут топочный | кг/Гкал |  |  |  |
| -природный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -коксовый газ | м3/Гкал |  |  |  |
| -доменный газ | м3/Гкал |  |  |  |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т |  |  | 1 598,27 |
| -уголь каменный | т |  |  | 1 598,27 |
| -уголь бурый | т |  |  |  |
| -мазут топочный | т |  |  |  |
| -природный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | тыс.м3 |  |  |  |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % |  |  | 1,24 |
| -при автомобильных перевозках | % |  |  |  |
| -при железнодорожных перевозках | % |  |  |  |
| -при хранении на складе, перегрузке и подаче в котельную | % |  |  |  |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т |  |  | 1 618,08 |
| -уголь каменный | т |  |  | 1 618,08 |
| - природный газ | т |  |  |  |
| Цена натурального топлива | руб./т |  |  | 1 298,68 |
| -уголь каменный | руб./т |  |  |  |
| -уголь бурый | руб./т |  |  |  |
| -мазут топочный | руб./т |  |  |  |
| -природный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -коксовый газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| -доменный газ | руб./т.м3 |  |  |  |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. |  |  | 2 101,37 |
| -уголь каменный | тыс. руб. |  |  | 2 101,37 |
| -уголь бурый | тыс. руб |  |  |  |
| -мазут топочный | тыс. руб |  |  |  |
| -природный газ | тыс. руб |  |  |  |
| -коксовый газ | тыс. руб |  |  |  |
| -доменный газ | тыс. руб |  |  |  |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. |  |  | 0,00 |
| -автомобильные перевозки | тыс. руб. |  |  |  |
| -ж/д перевозки |  |  |  |  |
| -погрузка, разгрузка, буртовка угля |  |  |  |  |
| -транспортировка газа |  |  |  |  |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. |  |  | 2 101,37 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии |  |  |  |  |
| Электроэнергия | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч |  |  | 316,39 |
| -по высокому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН I | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч |  |  |  |
| -по низкому напряжению | тыс. кВт\*ч |  |  | 316,39 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. |  |  | 6,58 |
| -по высокому напряжению | руб. |  |  |  |
| -по СН I | руб. |  |  |  |
| -по СН II | руб. |  |  |  |
| -по низкому напряжению | руб. |  |  | 6,58 |
| Плата за передачу 1 кВт\*ч электроэнергии | руб. |  |  |  |
| Средний тариф 1 кВт\*ч | руб. |  |  |  |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал |  |  |  |
| Стоимость электроэнергии | тыс. руб. |  |  | 2 081,78 |
| Вода и водоотведение | | | |  |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 |  |  | 4,582 |
| -собственный подъём | тыс. м3 |  |  |  |
| -объем поставки | тыс. м3 |  |  | 4,582 |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 |  |  |  |
| Себестоимость воды | руб./м3 |  |  |  |
| Тариф на воду | руб./м3 |  |  | 39,89 |
| Тариф на водоотведение | руб./м3 |  |  |  |
| Стоимость воды и водоотведения, всего,  в т.ч | тыс. руб. |  |  | 182,78 |
| -стоимость воды | тыс. руб. |  |  |  |
| -стоимость водоотведения | тыс. руб. |  |  |  |
| Общий расход реагентов, в т.ч.: | т |  |  |  |
| Стоимость реагентов, всего | тыс. руб. |  |  |  |

1. Применяемые индексы.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Принято при расчете тарифа | | |
|  |  | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| Индекс потребительских цен | % |  | 4,6 |  |
| Индекс роста цен на топливо, в т.ч. | % |  |  |  |
| - уголь каменный |  |  | 4,3 |  |
| Индекс роста цен на: | % |  |  |  |
| - электроэнергию |  |  | 5,9 |  |
| - холодную воду |  |  |  |  |
| - водоотведение |  |  |  |  |
| Индекс роста цен на доставку каждого энергетического ресурса | % |  |  |  |
| -уголь каменный |  |  | 3,7 |  |

1. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования.

| № п/п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Период регулирования | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| год | 2018 | 2019 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | доли |  | 1,046 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1,00 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) | % |  | 0 |
| 3.1 | Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - |
| 3.2 | Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 7,11 | 6,96 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Индекс операционных расходов | % |  | 103,554 |
| 6 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 5 279,45 | 5 380,63 |

1. Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с [Основами ценообразования](consultantplus://offline/ref=2139149A23A76C788781AE4775EA22D67E13ACD2D476B665F22E79536BF56579DE2FBD13C3F8B4E1h9o9E), а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины.

| № п.п. | Наименование расхода | 2018 год | 2019 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено РЭК | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Отклонения (5)-(4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Операционные (подконтрольные) расходы | 5 279,45 |  | 5 380,63 |  |
| 2. | Неподконтрольные расходы | 1 403,31 |  | 1 429,38 |  |
| 3. | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды | 4 364,35 |  | 4 364,93 |  |
| 4. | Нормативная прибыль |  |  |  |  |
| 5. | Расчетная предпринимательская прибыль |  |  |  |  |
| 6. | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |  |  |  |
| 7. | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов |  |  | -3,68 |  |
| 8. | Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения |  |  |  |  |
| 9. | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |  |  |  |
| 10. | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы |  |  |  |  |
| 11. | Итого необходимая валовая выручка | 11 047,11 |  | 11 172,27 |  |

1. Расчет тарифов на тепловую энергию   
   ООО «Шанс» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный район)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы по предложению экспертной группы,  руб./Гкал (руб./куб.м) | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2019 г. | с 01.01. по 30.06. | 2 085,82 | 0,00 |
| с 01.07. по 31.12. | 2 328,36 | 11,60 |

Приложение № 20 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Долгосрочные тарифы ООО «Шанс» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого района, на период с 01.01.2017 по 31.12.2019**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | Вода | | Отборный пар давлением | | | | | | Ост-рый и редуци-рова-нный 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/см |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 | | | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Шанс» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2017 | 2 224,12 | | x | | x | | x | x | x |
| с 01.07.2017 | 2 087,87 | | x | | x | | x | x | x |
| с 01.01.2018 | 2 085,81 | | x | | x | | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2 085,82 | | x | | x | | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2 085,82 | | x | | x | | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2 328,36 | | 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 | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | | x | | x | | x | x | х |
| Население \* | | | | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2017 | 2 224,12 | x | | | | x | x | x | x |
| с 01.07.2017 | 2 087,87 | x | | | | x | x | x | x |
| с 01.01.2018 | 2 085,81 | x | | | | x | x | x | x |
| с 01.07.2018 | 2 085,82 | x | | | | x | x | x | x |
| с 01.01.2019 | 2 085,82 | x | | | | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2 328,36 | x | | | | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | | | | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | | | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | | | | x | x | x | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | | | | x | x | x | х |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

».

Приложение № 21 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Экспертное заключение**

по материалам, представленным

ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке   
г. Междуреченск, для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке г. Междуреченск являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

- Схема теплоснабжения города Междуреченск (Актуализация на 2019 год);

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

Для ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке г. Междуреченск, ИНН 4250003450, в сфере теплоснабжения постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 383 утверждена инвестиционная программа на 2016-2018 годы в размере 27 530,3 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 16 832,0 тыс. руб. и из прибыли, направленной на инвестиции, 10 698,3 тыс. руб.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 29.06.2017 №102 утверждена изменённая инвестиционная программа ООО ХК «СДС-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы в размере 27 530,4 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 17 307,19 тыс. руб. и из прибыли, направленной на инвестиции, 10 223,21 тыс. руб.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.11.2017 №375 утверждена изменённая инвестиционная программа ООО ХК «СДС-Энерго» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы в размере 33 286,36 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 20 924,70 тыс. руб. и из прибыли, направленной на инвестиции, 12 361,66 тыс. руб.

ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области с просьбой согласовать изменения инвестиционной программы в части 2018 года и представило изменённую инвестиционную программу на 2016-2018 годы в размере 37 710,46 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 20 924,70 тыс. руб., из прибыли, направленной на инвестиции 12 361,66 тыс. руб. и из средств полученных за счет кредитов на сумму 4 424,1 тыс. руб. (Таблица 1).

Таблица1

**Финансовый план ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке г. Междуреченск в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | |
| Всего | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | Собственные средства | 33 286,36 | 8 015,6 | 9 142,8 | 16 127,96 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 20 924,70 | 5 610,7 | 6085,8 | 9 228,20 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 12 361,66 | 2 404,9 | 3057,0 | 6 899,76 |
| 2. | Привлеченные средства | 4 424,1 | 0,00 | 0,00 | 4 424,1 |
| 2.1 | Кредиты | 4 424,1 | 0,00 | 0,00 | 4 424,1 |

Внесение изменений в инвестиционную программу обусловлено тем, что в результате разработки рабочей документации сметная стоимость реализации мероприятия по реконструкции комплекса зданий и сооружений Междуреченской котельной ООО ХК «СДС-Энерго», площадью 3766 кв.м., инв. №008127 (реконструкция угольного склада, 2-я и 3-я очереди) (СМР) составила 19 030,99 тыс. руб. с учетом НДС. Поэтому было принято решение о поэтапной реализации объекта. Затраты в 2018 году по данному объекту составят 12 906,38 тыс. руб. ( в том числе НДС 1 764,93 тыс. руб.).

Также внесение изменений обусловлено необходимость проведения следующих мероприятий:

1. Замена дутьевых вентиляторов на котлах №1, 3 (поставка, монтаж хозспособом). Стоимость мероприятия 500,82 тыс. руб. (в т.ч. НДС 72,14 тыс. руб.).
2. Реконструкция схемы электроснабжения Междуреченской котельной (Замена питающих трансформаторов, с установкой на территории котельной) ПИР. Стоимость мероприятия 138,57 тыс. руб. (НДС не облагается).
3. Внедрение автоматизированной системы контроля и учета параметров работы котельной и тепловых сетей (2-й этап - тепловые сети, СМР, ПНР). Стоимость мероприятия 5 108,41 тыс. руб. (в т.ч. НДС 779,25 тыс. руб.).
4. Приобретение легкового автомобиля Hyndai Elantra для абонентской группы в г. Междуреченске. Стоимость мероприятия 1 173,44 тыс. руб. (в т.ч. НДС 179,00 тыс. руб.).
5. Установка деаэратора на трубопровод подпиточной воды на котельной. Стоимость мероприятия 124,10 тыс. руб. (в т.ч. НДС 18,93 тыс. руб.).
6. Приобретение колесного фронтального погрузчика SHANTUI SL-30W. Стоимость мероприятия 3 426,30 тыс. руб. (в т.ч. НДС 522,66 тыс. руб.).
7. Приобретение тренажеров для проведения реанимационных мероприятий ("Гоша" и "Глаша"). Стоимость мероприятия 238,36 тыс. руб. (в т.ч. НДС 36,36 тыс. руб.).
8. Приобретение МФУ лазерное формата А3 (поставка). Стоимость мероприятия 364,56 тыс. руб. (в т.ч. НДС 55,61 тыс. руб.).

Замена дутьевых вентиляторов ВДН-10 на ВДН-11,2 на котлах №1, 3 (поставка, монтаж хозспособом) необходима в целях увеличения тепловой производительности котлоагрегатов №1, №3.

С целью обеспечения бесперебойной работы теплоэнергетического оборудования и увеличения номинальной мощности до мощности потребления зимнего периода 983,55 кВт необходима реконструкция схемы электроснабжения Междуреченской котельной (Замена питающих трансформатора КТПНС-87а ТМЗ-630 кВА на трансформатор ТМГ-1000 кВА и трансформатора КТПНС-87 ТМЗ-1000 кВА на трансформатор  
ТМГ-1600 кВА, с установкой на территории котельной) ПИР.

Внедрение автоматизированной системы контроля и учета параметров работы котельной и тепловых сетей (2-й этап - тепловые сети, СМР, ПНР) необходимо для исполнения требований, указанных в п.4 Постановления Правительства РФ от 18.11.2013 г. №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя».

Согласно п. 11.5 СП 89.13330.2016 «Котельные установки» для котельных с чугунными и стальными водогрейными котлами и натрий-катионированием необходима термическая или химическая деаэрация (сульфатирование) воды. На основании этого необходима установка деаэратора на трубопровод подпиточной воды на котельной.

Приобретение колесного фронтального погрузчика SHANTUI SL-30W обусловлено необходимостью резервирования складских механизмов, кроме бульдозеров, согласно 13.17 СП 89.13330.2016 «Котельные установки».

В целях обеспечения материально-технической базы для проведения практических занятий по оказанию первой доврачебной помощи с персоналом котельной необходимо приобретение тренажеров для проведения реанимационных мероприятий ("Гоша" и "Глаша").

Инвестиционная программа соответствует [пунктам 7](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. №410.

Программа согласована заместителем Главы Междуреченского городского округа по городскому хозяйству Сдвижковой Л.В.

В качестве обосновывающих материалов представлена пояснительная записка, сметные расчеты, прайс листы, коммерческие предложения, техническая документация оборудования котельной. Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает согласовать изменения в инвестиционной программе ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке г. Междуреченск на 2016-2018 годы (Таблица 2).

Таблица 2

**Справка об изменении мероприятий утвержденной РЭК инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) на потребительском рынке г. Междуреченск, в части производства и передачи тепловой энергии на 2016-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стройки, объекта, вводимая мощность | Объем финансирования утвержденной программы, тыс. руб. | | | Объем финансирования измененной программы, тыс. руб. | | |  | Год реализации |
| Всего | Источники финансирования | | Всего | Источники финансирования | | |
| Амортиза-ция | Прибыль | Амортиза-ция | Прибыль | Кредиты |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |  | 9 |
| 1 | Строительство двух участков тепловой сети Ду150:  от ТК-7 до ТК-26, от ТК-4 до ТК-10 | 1874,72 | 20 924,70 | 12 361,66 | 1874,72 | 20 924,70 | 12 361,66 | 4 424,10 | 2017 |
| 3 | Разработка технической документации по техническому перевооружению Междуреченской котельной  ООО ХК «СДС-Энерго», строительству  и техническому перевооружению тепловых сетей | 1378,14 | 1378,14 | 2017 |
| 5 | Техническое перевооружение Междуреченской котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (техническое перевооружение группы сетевых насосов, увеличение диаметра трубопроводов сетевой воды внутри котельной) | 5889,87 | 5889,87 | 2017 |
| 6 | Внедрение системы контроля рабочих параметров на котлоагрегате № 2 (СМР, ПНР) | 1374,40 | 1374,40 | 2016 |
| 8 | Установка экономайзера на котлоагрегате № 2 (СМР) | 1892,46 | 1892,46 | 2016 |
| 9 | Приобретение экскаватора-погрузчика ЭБП-11М на базе трактора  «Беларус-92П» | 1360,17 | 1360,17 | 2016 |
| 10 | Реконструкция комплекса зданий и сооружений Междуреченской котельной ООО ХК «СДС-Энерго», площадью 3766 м² инв. № 008127 (реконструкция угольного склада, 2-я и 3-я очереди) (СМР) | 16127,96 | 11 141,45 | 2018 |
| 11 | Приобретение оргтехники для производственных нужд (МФУ Xerox WorkCentre 7830 с тандемным лотком 2шт.) | 109,42 | 109,42 | 2016 |
| 12 | Приобретение blade-сервера (2 шт.) | 154,31 | 154,31 | 2016 |
| 13 | Приобретение системы хранения баз данных EMC VNX | 343,31 | 343,31 | 2016 |
| 14 | Установка газоанализаторов на котлы № Ns 1,3 (СМР) | 535,68 | 535,68 | 2016 |
| 15 | Установка преобразователей частоты на электродвигатели вентиляторов возврата уноса котлов № 1, 3 (СМР) | 296,46 | 296,46 | 2016 |
| 16 | Установка преобразователей частоты на электродвигатели забрасывателей топлива котлов № 1, 2, 3 (СМР) | 267,68 | 267,68 | 2016 |
| 17 | Внедрение автоматизированной системы контроля и учета параметров работы котельной (СМР, ПНР) | 1000,98 | 1000,98 | 2016 |
| 18 | Монтаж параллельной схемы включения водяного экономайзера на котле № 1 (СМР) | 253,95 | 253,95 | 2016 |
| 19 | Установка регулирующих клапанов на обводных трубопроводах водяных экономайзеров котлов № 1, 2, 3 (СМР) | 426,78 | 426,78 | 2016 |
| 21 | Замена дутьевых вентиляторов на котлах №1, 3 (поставка, монтаж хозспособом) | 0,00 | 428,69 | 2018 |
| 22 | Реконструкция схемы электроснабжения Междуреченской котельной (Замена питающих трансформаторов, с установкой на территории котельной) ПИР | 0,00 | 138,57 | 2018 |
| 23 | Внедрение автоматизированной системы контроля и учета параметров работы котельной и тепловых сетей (2-й этап - тепловые сети, СМР, ПНР) | 0,00 | 4329,16 | 2018 |
| 24 | Приобретение легкового автомобиля Hyndai Elantra для абонентской группы в г. Междуреченске | 0,00 | 994,44 | 2018 |
| 25 | Установка деаэратора на трубопровод подпиточной воды на котельной | 0,00 | 105,17 | 2018 |
| 26 | Приобретение колесного фронтального погрузчика SHANTUI SL-30W | 0,00 | 2903,64 | 2018 |
| 27 | Приобретение тренажеров для проведения реанимационных мероприятий ("Гоша" и "Глаша") | 0,00 | 202 | 2018 |
| 28 | Приобретение МФУ лазерное формата А3 (поставка) | 0,00 | 308,94 | 2018 |
| Всего: | | 33 286,36 | 20 924,70 | 12 361,66 | 37 710,46 | 20 924,70 | 12 361,66 | 4 424,1 | - |

Приложение № 22 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ООО ХК «СДС-Энерго»**

**на потребительском рынке г. Междуреченск**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя  в результате технологических нарушений на тепловых сетях  на 1 км тепловых сетей | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя  в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности. | | | | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т/Гкал. | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии (теплоносителя)  к материальной характеристике тепловой сети, Гкал(м3)/м2. | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии (теплоносителя) по тепловым сетям,  Гкал (м3). | | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2016 | 2017 | 2018 | 2016 | 2017 | 2018 | 2016 | 2017 | 2018 | 2016 | 2017 | 2018 |
| Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | 0,123 | 0,148 | 0,148 | 0,123 | 0,038 | 0,043 | 0,043 | 0,038 | 0,177 | 0,191 | 0,190 | 0,177 | 2,62(3,25) | 3,05(3,77) | 3,05(3,77) | 2,62(3,25) | 6984(8812) | 7137(8835) | 7137(8835) | 7137(8835) |

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО ХК «СДС-Энерго» на потребительском рынке г. Междуреченск

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО ХК «СДС-Энерго» |
| Местонахождение регулируемой организации | 650066, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 53/2 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2016 -2018 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Начальник ПТО ООО «ХК «СДС-Энерго» М.В. Леонтьев |
| Контактная информация лица, ответственного  за разработку инвестиционной программы | (83842) 57-41-44, 8-923-508-33-14 Email: m.shmicler@sdsenergo.ru |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650993 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель региональной энергетической комисии Кемеровской области  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 20.11.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | Тел: (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Междуреченского Муниципального района |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 652870, г. Междуреченск,  Кемеровская область, пр. Строителей, 20а |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Заместитель главы Междуреченского городского округа по городскому хозяйству Л.В. Сдвижкова |
| Дата согласования инвестиционной программы | 30.08.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | тел. 8 (38475) 2-75-75 |

**Инвестиционная программа ООО ХК «СДС-Энерго» на потребительском рынке**

**г. Междуреченск сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | значение показателя | | Всего, тыс. руб. | Профи-нанси-ровано к 2016г | в т.ч. по годам | | | Остаток финанси-рования | В т.ч.  за счет платы  за подклю-чение |
| до реали-зации меро-приятия | после реализации меро-приятия | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | Строительство двух участков тепловой сети Ду150:  от ТК-7 до ТК-26,  от ТК-4 до ТК-10 | Переключение  8-ми домов  от сетей  ПАО «Тепло» | г. Междуреченск,  квартал № 46 | протяженность | м  м | 0,0  0,0 | 46,5  46,0 | 2017 | 2017 | 2212,17 | 0,00 | 0,00 | 2212,17 | 0,0 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2. | Разработка технической документации по техническому перевооружению Междуреченской котельной  ООО ХК «СДС-Энерго», строительству  и техническому перевооружению тепловых сетей | Переключение  8-ми домов  от сетей  ПАО «Тепло», подключение объекта  ОАО «РЖД» | г. Междуреченск,  квартал № 46. Междуречен-ская котель-ная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | 2017 | 2017 | 1626,20 | 0,00 | 0,00 | 1626,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. Строительство иных объектов тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1. | Техническое перевооружение Междуреченской котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (техническое перевооружение группы сетевых насосов, увеличение диаметра трубопроводов сетевой воды внутри котельной) | Переключение  8-ми домов  от сетей  ПАО «Тепло». Подключение объекта  ОАО «РЖД» | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | Расход теплоносителя | м3/ч | 480 | 720 (ориен-тиро-вочно) | 2017 | 2017 | 6950,05 | 0,00 | 0,00 | 6950,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | 10788,40 | 0,00 | 0,00 | 10788,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Внедрение системы контроля  рабочих  параметров на котлоагрегате № 2 (СМР, ПНР) | Повышение надежности и экономичности работы котлов | Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго» | мощность | кВт | 111 | 78 | 2016 | 2016 | 1621,79 | 0,00 | 1621,79 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2. | Установка экономайзера на котлоагрегате № 2 (СМР) | Повышение экономичности работы котла. | Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго» | КПД | % | 71 | 81 | 2016 | 2016 | 2233,10 | 0,00 | 2233,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3. | Приобретение экскаватора-погрузчика ЭБП-11М на базе трактора  «Беларус-92П» | Повышение надежности теплоснабжения потребителей | Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | 2016 | 2016 | 1605,00 | 0,00 | 1605,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4. | Приобретение оргтехники для производственных нужд (МФУ Xerox WorkCentre 7830  с тандемным лотком 2шт.) | Организация рабочих мест | Центральный офис г. Кемерово | - | - | - | - | 2016 | 2016 | 129,12 | 0,00 | 129,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.5. | Приобретение blade-сервера (2 шт.) | Организация рабочих мест | Центральный офис г. Кемерово | скорость доступа | Гб | 54 | 126 | 2016 | 2016 | 182,09 | 0,00 | 182,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.6. | Приобретение системы хранения баз данных EMC VNX | Организация рабочих мест | Центральный офис г. Кемерово | память | Тб | 11 | 31 | 2016 | 2016 | 405,11 | 0,00 | 405,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.7. | Установка газоанализаторов на котлы № Ns 1,3 (СМР) | Повышение экономичности работы котлов | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС- Энерго» | - | - | - | - | 2016 | 2016 | 632,10 | 0,00 | 632,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.8. | Установка преобразователей частоты  на электродвигатели вентиляторов возврата уноса котлов № 1, 3 (СМР) | Повышение экономичности работы котлов | Междуреченская котельная ОООХК «СДС- Энерго» | - | - | - | - | 2016 | 2016 | 349,82 | 0,00 | 349,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.9. | Установка преобразователей частоты  на электродвигатели забрасывателей топлива котлов № 1, 2, 3 (СМР) | Повышение экономичности работы котлов | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС- Энерго» | - | - | - | - | 2016 | 2016 | 315,86 | 0,00 | 315,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 3.2.10. | Внедрение автоматизированной системы контроля и учета параметров работы котельной (СМР, ПНР) | Повышение экономичности работы котлов | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС- Энерго» | - | - | - | - | 2016 | 2016 | 1181,16 | 0,00 | 1181,16 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.11. | Монтаж параллельной схемы включения водяного экономайзера на котле № 1 (СМР) | Повышение экономичности работы котлов | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС- Энерго» | - | - | - | - | 2016 | 2016 | 299,66 | 0,00 | 299,66 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.12. | Установка регулирующих клапанов на обводных трубопроводах водяных экономайзеров котлов № 1, 2, 3 (СМР) | Повышение надёжности теплоснабжения | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС- Энерго» | - | - | - | - | 2016 | 2016 | 503,60 | 0,00 | 503,60 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.13. | Техническое перевооружение угольного склада Блок №1, №2 с механизацией системы подачи топлива комплекса зданий и сооружений Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго", площадью 3766 кв.м., инв.№ 00000634 \*(ПИР, СМР, ПНР) | Повышение надёжности теплоснабжения | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | 2018 | 2018 | 17 974.42 | 5 068,03 | 0,00 | | 0,00 | 12 906,39 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.14. | Замена дутьевых вентиляторов на котлах №1, 3 (поставка, монтаж хозспособом) | Повышение надёжности теплоснабжения | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | расход воздуха | тыс. м3/ч | 13,00 | 19,00 | 2018 | 2018 | 500,82 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 500,82 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.15. | Реконструкция схемы электроснабжения Междуреченской котельной (Замена питающих трансформаторов, с установкой на территории котельной) ПИР | Повышение надёжности теплоснабжения | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | мощность | тыс. кВА | 1,63 | 3,20 | 2018 | 2018 | 138,57 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 138,57 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.16. | Внедрение автоматизированной системы контроля и учета параметров работы котельной и тепловых сетей (2-й этап - тепловые сети, СМР, ПНР) | Повышение надёжности теплоснабжения | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | 2018 | 2018 | 5 108,41 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 5 108,41 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.17. | Приобретение легкового автомобиля Hyndai Elantra для абоненской группы в г. Междуреченске | доставка сотрудников абоненской группы на объекты потребителей | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | 2018 | 2018 | 1 173,44 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 1 173,44 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.18. | Установка деаэратора на трубопровод подпиточной воды на котельной | выполнение пункта 5.1.3. требований ПТЭ ТЭ | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | 2018 | 2018 | 124,10 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 124,10 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.19. | Приобретене колесного фронтального погрузчика SHANTUI SL-30W | Повышение надёжности теплоснабжения | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | 2018 | 2018 | 3 426,30 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 3 426,30 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.20. | Приобретение тренажеров для проведения реанимационных мероприятий ("Гоша" и "Глаша") | выполнение пункта 24 требований Приказа от 1 марта 2012 г. №181н Минздрава | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | 2018 | 2018 | 238,36 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 238,36 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.21. | Приобретение МФУ лазерное формата А3 (поставка) | Организация рабочих мест. | Междуреченская котельная  ООО ХК «СДС-Энерго» | - | - | - | - | 2018 | 2018 | 364,56 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 364,56 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3 | | | | | | | | | | 38 507,38 | 5 068,03 | 9458,40 | | 0,00 | 23 980,95 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 49 295,80 | 5 068,03 | 9458,40 | 10788,40 | | 23 980,95 | 0,00 | 0,00 |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено**

**в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на потребительском рынке г. Междуреченск**

**в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Факти-ческие значения | Плановые значения | | | |
| Утверж-денный период | в т.ч. по годам реализации | | |
| 2016 | 2017 | 2018 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м3 | - | - | - | - | - |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,19064 | 0,17729 | 0,19063 | 0,18966 | 0,17729 |
| т.у.т./м3 | - | - | - | - | - |
| 3. | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | 5,29 | - | 5,29 | - |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы:  потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | % | 32,78% | 32,78% | 31,01% | 36,46% | 32,78% |
| Гкал в год | 6984 | 7137 | 7137 | 7137 | 7137 |
| 5. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | % от полезного отпуска тепловой энергии | 15,84 | 14,06 | 15,88 | 15,88 | 14,06 |
| тонн в год для воды | 8812,00 | 8835,06 | 8835,06 | 8835,06 | 8835,06 |
| 6. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: | м3  для пара | - | - | - | - | - |

**Финансовый план ООО ХК «СДС-Энерго»**

**в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС) | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | | |
| Произ-водство пара и горячей воды | Водо-снабжение и водо-отведение | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1. | Собственные средства | 33 286,36 | 0,00 | 33 286,36 | 8 015,6 | 9 142,8 | 16 127,96 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 20 924,70 | 0,00 | 20 924,70 | 5 610,7 | 6 085,8 | 9 228,20 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 12 361,66 | 0,00 | 12 361,66 | 2 404,9 | 3 057,0 | 6 899,76 |
| 1.3. | средства полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 4 424,10 | 0,00 | 4 424,10 | 0,00 | 0,00 | 4 424,10 |
| 2.1. | кредиты | 4 424,10 | 0,00 | 4 424,10 | 0,00 | 0,00 | 4 424,10 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования,  в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого по программе | 37 710,46 | 0,00 | 37 710,46 | 8 015,6 | 9 142,8 | 20 552,06 |

».

Приложение № 23 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Экспертное заключение**

по материалам, представленным ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево), для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2018-2019 годы

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево) являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ООО «Кузбасская Энергокомпания» (г. Полысаево) (далее Предприятие) представило в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области заявление с просьбой внести изменения в инвестиционную программу Предприятия, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 29.11.2017 № 416 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кузбасская Энергокомпания» на потребительском рынке г. Полысаево в сфере теплоснабжения на 2018-2019 годы».

Корректировка утвержденной программы обусловлена вступлением в силу решения Ленинск-Кузнецкого городского суда по делу №2-1359 от 14 июля 2017 г. Суд своим решением удовлетворил требования прокурора г. Ленинск-Кузнецка о совершения следующих действий:

- оборудовать помещения котельной ППШ, расположенной по адресу: г. Полысаево, ул. Читинская, 90, автоматической системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре;

- оборудовать галерею подачи угля котельной ППШ, расположенной по адресу: г. Полысаево, ул. Читинская, 90, дренчерными установками и системой автоматической пожарной сигнализации;

- установить в помещениях котельной ППШ, расположенной по адресу: г. Полысаево, ул. Читинская, 90, таблички и знаки пожарной безопасности.

Предприятие пользуется и распоряжается имуществом на основании концессионного соглашения от 08.06.2016 №1. В приложении № 5 к концессионному соглашению от 08.06.2016 №1 определены задания, основные мероприятия и объем инвестиций по каждому году концессионного соглашения. Мероприятия, обязанность выполнения которых возложена на предприятие по решению суда, в приложении № 5 концессионного соглашения отсутствуют.

Для внесения изменений предприятие представило инвестиционную программу на 2018-2019 годы в размере 10 040,58 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 2 330,43 тыс. руб. и из заёмных средств 7 710,15 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | |
| Всего | по годам реализации инвестпрограммы | |
| 2018 | 2019 |
|
| 1 | Собственные средства | 2 330,43 | 1 063,62 | 1 266,81 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 2 330,43 | 1 063,62 | 1 266,81 |
| 2 | Привлеченные средства | 7 710,16 | 3 852,91 | 3 857,25 |
| 2.1 | займы организаций | 7 710,16 | 3 852,91 | 3 857,25 |
| ИТОГО по программе | | 10 040,59 | 4 916,53 | 5 124,06 |

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

В соответствии с требованиями п. 24 Правил, инвестиционная программа согласована Администрацией Полысаевского городского округа.

Дополнительно к ранее утвержденным мероприятиям в 2018 году предприятие планирует выполнить мероприятие, подлежащие выполнению по решению суда:

* Монтаж автоматической установки пожаротушения, автоматической системы пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. Стоимость мероприятия составляет 2 964,41 тыс. руб. без НДС.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, решение суда, проект автоматической установки пожаротушения, автоматической системы пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре, протокол о результатах закупки, договор на выполнение работ, локальный сметный расчет.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа считает предложенные мероприятия обоснованными и предлагает к утверждению принять объем финансирования инвестиционной программы на 2018-2019 годы на уровне предложения предприятия в размере 10 040,59 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 2 330,43 тыс. руб. и из заёмных средств 7 710,16 тыс. руб.

Приложение № 24 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| **Паспорт инвестиционной программы ООО «Кузбасская Энергокомпания»**  **на потребительском рынке г. Полысаево в сфере теплоснабжения**  **на 2018-2019 годы** | |
|  |  |
|  |  |
|  |  |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО «Кузбасская Энергокомпания» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652560, Кемеровская обл., г. Полысаево, ул. Крупской, 11 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2018-2019 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Генеральный директор  Чайко Сергей Владимирович |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | Тел. (3845) 65-45-34 |
| Наименование органа исполнительной власти Кемеровской области, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650993 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 20.11.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | тел. +7 (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Полысаевского городского округа |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 652560, Кемеровская обл., г. Полысаево,  ул. Кремлевская, 5 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Глава Полысаевского городского округа  Зыков Валерий Павлович |
| Дата согласования инвестиционной программы | 26.07.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | тел. +7 (3845) 64-27-60 |

**Инвестиционная программа**

**ООО «Кузбасская Энергокомпания» на потребительском рынке г. Полысаево в сфере теплоснабжения**

**на 2018-2019 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профинанси-ровано к 2018 | в т.ч. по годам | | | Остаток финансиро-вания | в т.ч. за счет платы за подключение |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | 2018 | 2019 | |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Реконструкция котельной с заменой котла  № 6 КВР 7.58.95  на котел КВТС-6,5  или аналогичное оборудование | Увеличение мощности котла № 6 до паспортного значения - 6,5 Гкал/час в соответствие со «Схемой теплоснабжения Полысаевского городского округа  на период 2014-2020 г.г. с перспективой до 2030 г.» | Котельная ППШ, г. Полысаево,  ул. Читинская, 90 | Мощность | Гкал/час | 15,84 | 20 | 2019 | 2019 | 6 046,39 | 0,00 | 0,00 | 6 046,39 | | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2. | Установка циклонов (перевод циклонов на сухое золоудаление) | Устранение слива на рельеф. Перевод циклонов на сухое удаление золы. Снижение затрат на холодную воду для собственных нужд | Котельная ППШ,  г. Полысаево,  ул. Читинская, 90 | Расход воды  на мокрое шлакозолоудаление | м3/год | 2200 | 1250 | 2018 | 2018 | 2 090,90 | 0,00 | 2 090,90 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3. | Установка ХВП-Pentair TS 91-08M  и бака аккумулятора V=0,5 м³  (на котельной № 32) | Продление срока эксплуатации котельного оборудования и тепловой сети, в соответствие со «Схемой теплоснабжения Полысаевского городского  округа на период 2014-2020 годы  с перспективой до 2030 г.» | г. Полысаево,  ул. Карбышева,  14а | Жесткость воды | 0Ж | 1,7 | 0,5 | 2018 | 2018 | 212,60 | 0,00 | 212,60 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 8 349,89 | 0,00 | 2 303,50 | | 6 046,39 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Монтаж автоматической установки пожаротушения, автоматической системы пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре | Повышение надежности теплоснабжения потребителей | Котельная ППШ,  г. Полысаево,  ул. Читинская, 90 | Установка | шт. | 0 | 1 | 2018 | 2018 | 3498,0 | 0 | 3498,0 | | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 3498,0 | 0,00 | 3498,0 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 11847,89 | 0,00 | 5801,50 | | 6 046,39 | 0,00 | 0,00 |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ООО «Кузбасская Энергокомпания» на 2018-2019 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | |
| 2018 | 2019 | 2018 | 2019 |
| Тепловые комплексы ООО «Кузбасская Энергокомпания» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | | Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | |
| 2018 | 2019 | 2018 | 2019 | 2018 | 2019 |
| Тепловые комплексы ООО «Кузбасская Энергокомпания» | 215,3 | 195,37 | 195,37 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 4,29 | 4,29 | 4,29 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | | | Величина технологических потерь  теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | |
| 2018 | 2019 | 2018 | 2019 |
| Тепловые комплексы  ООО «Кузбасская Энергокомпания» | 14 791 | 13 408,31 | 13 408,31 | 33 379,12 | 33 379,12 | 33 379,12 |

|  |
| --- |
| **Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено**  **в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**  **ООО «Кузбасская Энергокомпания» на потребительском рынке г. Полысаево в сфере теплоснабжения на 2018-2019 годы** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | |  |  | |  |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактичес-кие значения | Плановые значения | | | | | |
| Утверж-денный период | в т.ч. по годам реализации | | | | |
| 2018 | | | 2019 | |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт∙ч/м3 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | | | 0,253 | |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 215,30 | 195,37 | 195,37 | | | 195,37 | |
| т.у.т./м3 | - | - | - | | | - | |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - | | | - | |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 54 | 54 | 58 | | | 62 | |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 14 791,00 | 13 408,31 | 13 408,31 | | | 13 408,31 | |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 11,50 | 7,31 | 7,31 | | | 7,31 | |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 33 379,12 | 33 379,12 | 33 379,12 | | | 33 379,12 | |
| м3 для пара | - | - | - | | | - | |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии с законодатель-ством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | | | - | |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Финансовый план ООО «Кузбасская Энергокомпания»**  **на потребительском рынке г. Полысаево в сфере теплоснабжения**  **на 2018-2019 годы** | | | | | |
|  | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации инвестиционной программы | |
| Производство и передача тепла | 2018 | 2019 |
|
| 1 | Собственные средства | 2 330,43 | 2 330,43 | 1 063,62 | 1 266,81 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 2 330,43 | 2 330,43 | 1 063,62 | 1 266,81 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | средства, полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Привлеченные средства | 7 710,16 | 7 710,16 | 3 852,91 | 3 857,25 |
| 2.1 | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | займы организаций | 7 710,16 | 7 710,16 | 3 852,91 | 3 857,25 |
| 2.3 | прочие привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Бюджетное финансирование | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого по программе | 10 040,59 | 10 040,59 | 4 916,53 | 5 124,06 |

».

Приложение № 25 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Экспертное заключение**

по материалам, представленным ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск), для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2018 год

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск) (далее Предприятие) являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Предприятие представило в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области заявление с просьбой внести изменения в инвестиционную программу, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 29.11.2017 № 420 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения на 2018 год».

По окончании отопительного сезона, по его результатам была выявлена необходимость в корректировке инвестиционной программы. Так с целью повышения надежности системы теплоснабжения г. Прокопьевск, выполнению мероприятий по энергосбережению первостепенно необходимо выполнить следующие мероприятия:

1. Проектирование и строительство тепловых сетей от котельной № 39 до котельной № 85, котельной № 33.
2. Проектирование и строительство нежилого здания (угольный склад) по адресу г. Прокопьевск, ул. Коксовая, 11 (котельная № 39).

Для внесения изменений предприятие представило инвестиционную программу на 2018 год в размере 26 220,34 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 29 14,37 тыс. руб. и из прибыли 23 305,97 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации |
| производство пара и горячей воды | водоснабжение и водоотведение | 2018 |
| 1 | Собственные средства | 26 220,34 | 0,00 | 26 220,34 | 26 220,34 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 2 914,37 | 0,00 | 2 914,37 | 2 914,37 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 23 305,97 | 0,00 | 23 305,97 | 23 305,97 |
|  | ИТОГО по программе | 26 220,34 | 0,00 | 26 220,34 | 26 220,34 |

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

В соответствии с требованиями п. 24 Правил, инвестиционная программа согласована Администрацией города Прокопьевска.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, протоколы рассмотрения и оценки заявок на участие в запросе цен, договоры, заключенные в соответствии с протоколами рассмотрения заявок, сметные расчеты на проектные работы, локальные сметные расчеты.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа считает предложенные мероприятия обоснованными и предлагает к утверждению принять объем финансирования инвестиционной программы на 2018 год на уровне предложения предприятия в размере 26 220,34 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 29 14,37 тыс. руб. и из прибыли 23 305,97 тыс. руб.

Приложение № 26 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**

**ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» на 2018 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» |
| Местонахождение регулируемой организации | 650993, Кемеровская обл., г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32, офис 314 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2018 год |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Генеральный директор  Макаров Г.Н. |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | Начальник ПТО Черенкова Н.А.  Тел.: 8 (384-6) 63-18-99 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 650993, Кемеровская обл., г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель региональной энергетической комиссии Кемеровской области  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 20.11.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | Тел.: 8 (3842)-36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация г. Прокопьевска |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 653000, Кемеровская обл., г. Прокопьевск, пр. Шахтеров, 41 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Зам. главы Прокопьевска по ЖКХ и благоустройству Исупова Р.Н. |
| Дата согласования инвестиционной программы | 30.10.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | Тел.: 8 (384-6) 67-42-13 |

**Инвестиционная программа ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения**

**на 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | |
| Наименова-ние показателя (мощность, протяжен-ность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | значение показателя | | Всего,  тыс. руб. | Профи-нансиро-вано  к 2018 г. | в т.ч. по годам | Остаток финанси-рования | В т.ч.  за счет  платы за подклю-чение |
| До  реализации мероприятия | После реализации мероприятия | 2018 г. |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Проектирование. Объект – строительство тепловых сетей от котельной № 39 до котельной № 33 | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 39,  ул. Коксовая, 11 | количество | шт. | 0 | 2 | 2018 | 2018 | 911 | 0 | 911 | 0 | 0 |
| 2.2. | Строительство новой тепловой сети от котельной № 39 до ТК1 | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 39,  ул. Коксовая, 11 | протяжен-ность | м | 0 | 160 | 2018 | 2018 | 9877 | 0 | 9877 | 0 | 0 |
| 2.3. | Строительство новой тепловой сети от ТК1 до котельной № 33 | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 39,  ул. Коксовая, 11 | протяжен-ность | м | 0 | 341 | 2018 | 2018 | 12408 | 0 | 12408 | 0 | 0 |
| 2.4. | Проектирование. Объект – строительство нежилого здания (угольный склад) | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 39,  ул. Коксовая, 11 | количество | шт. | 0 | 1 | 2018 | 2018 | 1075 | 0 | 1075 | 0 | 0 |
| 2.5. | Строительство нежилого здания (угольный склад) | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 39,  ул. Коксовая, 11 | количество | шт. | 0 | 1 | 2018 | 2019 | 11595 | 0 | 6670 | 4925 | 0 |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 35865 | 0 | 30940 | 4925 | 0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или 0 поставки энергии от разных источников: | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого по программе | | | | | | | | | | 35865 | 0 | 30940 | 4925 | 0 |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения**

**на 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения | |
| Утвержденный период | в т.ч. по годам реализации |
| 2018 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | Тыс. кВтч/м³ | 0,02 | 0,023 | 0,023 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,2385 | 0,221 | 0,221 |
| 3 | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы (тепловая сеть) | % | 73 | 73 | 73 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/год | 29753,55 | 50788,02 | 50788,02 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 19,9 | 18,38 | 18,38 |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год воды | 30030,3 | 50492,9 | 50492,9 |
| м³ для пара | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии с законодательством РФ  об охране окружающей среды | - | - | - |

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения**

**ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» на 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год | |
| Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение |
| 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 | 2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 1 | Котельная № 33 | 0 | 0 | 0 | 0 | 222,42 | 222,42 | 3,75 | 3,75 | 4,77 | 4,77 | 2170,5 | 2170,5 | 2757,83 | 2757,83 |
| 2 | Котельная № 39 | 0 | 0 | 0 | 0 | 221,2 | 221,2 | 2,95 | 2,95 | 3,25 | 3,25 | 2031,9 | 2031,9 | 2236,17 | 2236,17 |
| 3 | Котельная № 85 | 0 | 0 | 0 | 0 | 220,83 | 220,83 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 2142,8 | 2142,8 | 2143,26 | 2143,26 |
| Всего по предприятию: | | 0 | 0 | 0 | 0 | 220,51 | 220,51 | 3,59 | 3,59 | 3,61 | 3,61 | 50492,3 | 50492,3 | 50788,0 | 50788,0 |

**Финансовый план ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство»**

**в сфере** **теплоснабжения на 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации |
| производство пара и горячей воды | водоснабжение и водоотведение | 2018 |
| 1 | Собственные средства | 26 220,34 | 0,00 | 26 220,34 | 26 220,34 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 2 914,37 | 0,00 | 2 914,37 | 2 914,37 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 23 305,97 | 0,00 | 23 305,97 | 23 305,97 |
| 1.3 | средства полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | прочие средства,  в т.ч. аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1 | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Прочие источники финансирования,  в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого по программе | 26 220,34 | 0,00 | 26 220,34 | 26 220,34 |

».

Приложение № 27 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Экспертное заключение**

по материалам, представленным ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск), для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2017-2018 годы

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» (г. Прокопьевск) (далее Предприятие) являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Предприятие представило в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области заявление с просьбой внести изменения в инвестиционную программу, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 08.11.2017 № 351 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения на 2017-2018 годы».

По окончании отопительного сезона, по его результатам была выявлена необходимость в корректировке инвестиционной программы. Так с целью повышения надежности системы теплоснабжения г. Прокопьевск, выполнению мероприятий по энергосбережению первостепенно необходимо выполнить следующие мероприятие по приобретению и монтажу котловой ячейки КЕ10-14с №3 на котельной № 104. При этом ряд мероприятий исключены из инвестиционной программы. Таким образом, объем инвестиций сохраняется на утвержденном ранее уровне.

Для внесения изменений предприятие представило инвестиционную программу на 2017-2018 годы в размере 95 518,34 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 0,00 тыс. руб., из прибыли 89 092,00 тыс. руб., из средств, полученных за счет платы за подключение 6 426,34 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | |
| производство пара и горячей воды | водоснабжение и водоотведение | 2017 | 2018 |
| 1. | Собственные средства | 95 518,34 | 0,00 | 95 518,34 | 46 188,00 | 49 330,34 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 89 092,00 | 0,00 | 89 092,00 | 46 188,00 | 42 904,00 |
| 1.3. | средства полученные за счет платы за подключение | 6 426,34 | 0,00 | 6 426,34 | 0,00 | 6 426,34 |
|  | Итого по программе | 95 518,34 | 0,00 | 95 518,34 | 46 188,00 | 49 330,34 |

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

В соответствии с требованиями п. 24 Правил, инвестиционная программа согласована Администрацией города Прокопьевска.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, протоколы рассмотрения и оценки заявок на участие в запросе цен, договоры, заключенные в соответствии с протоколами рассмотрения заявок, сметные расчеты на проектные работы, локальные сметные расчеты.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа считает предложенные мероприятия обоснованными и предлагает к утверждению принять объем финансирования инвестиционной программы на 2017-2018 годы на уровне предложения предприятия в размере 95 518,34 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 0,00 тыс. руб., из прибыли 89 092,00 тыс. руб., из средств, полученных за счет платы за подключение 6 426,34 тыс. руб.

Приложение № 28 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**

**на потребительском рынке г. Прокопьевска**

**ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» на 2017-2018 годы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» |
| Местонахождение регулируемой организации | 650993, Кемеровская обл., г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32, офис 313 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2017-2018 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Генеральный директор  Макаров Г.Н. |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | Начальник ПТО Жаров В.В.  тел.: 8 (384-6) 62-24-85 |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н.Островского,32 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель региональной энергетической комиссии Кемеровской области  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 20.11.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | тел.: 8 (3842)-36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация г. Прокопьевска |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 653000, Кемеровская обл., г. Прокопьевск, пр. Шахтеров, 41 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Зам. главы города Прокопьевска по ЖКХ и благоустройству Исупова Р.Н. |
| Дата согласования инвестиционной программы | 30.10.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | тел.: 8 (384-6) 67-42-13 |

**Инвестиционная программа ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения**

**на 2017-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяжен-ность диаметр и т.п.) | Ед. изм. | значение показателя | | Всего тыс. руб. | Профи-нансиро-вано  к 2017 г. | в т. ч. по годам | | Остаток финанси-рования | В т. ч. счёт оплаты за подклю-чение |
| До реализации мероприя-тия | После реализации мероприятия | 2017 | 2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Строительство тепловой сети от котельной № 80 с подключением детского сада № 19 и закрытием котельной № 111 | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 80  ул. Карьерная, 46 | Протяжен-ность | м | 0 | 279,25 | 2017 | 2018 | 1 500 | 0 | 1 500 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2. | Строительство тепловой сети от УТ-2 с подключением ООО «КЭнК» филиал «Энергосеть Прокопьевск», ул. Луговая, 18 | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 66,  ул. Институтская, 2 | Подключаемая тепловая мощность | Гкал/  час | 0 | 2,275 | 2017 | 2018 | 7 583 | 0 | 0 | 7 583 | 0 | 7 583 |
| **Всего по группе 2** | | | | | | | | | | 9 083 | 0 | 1 500 | 7 583 | 0 | 7 583 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или поставки энергии от разных источников): | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Реконструкция котельной № 102. Замена котловой ячейки ДКВР-10/13 № 2 на котловую ячейку КЕ10/14 - 1шт. | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Установ-ленная тепловая мощность | Гкал/  час | 3,828 | 6,5 | 2017 | 2018 | 17500 | 0 | 10 557 | 6 943 | 0 | 0 |
| 3.2.2. | Проектирование, приобретение и монтаж котлов КВр-0,8 - 4 шт., в замен котлов  НРс-18 - 4 шт. на котельной № 71 | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск,  ул. Спасская, 27 | Установ-ленная тепловая мощность | Гкал/  час | 2,8 | 3,2 | 2017 | 2018 | 6 490 | 0 | 400 | 6 090 | 0 | 0 |
| 3.2.3. | Проектирование, приобретение и монтаж котлов КВр-0,8 - 2 шт. в замен котлов  НРс-18 – 2 шт. на котельной № 79 | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск, котельная № 79,  ул. Серова, 6 | Установ-ленная тепловая мощность | Гкал/  час | 0,7 | 0,8 | 2017 | 2018 | 3 245 | 0 | 300 | 2 945 | 0 | 0 |
| 3.2.4. | Приобретение и монтаж автоматических ленточных весов на котельных № 5, № 66,  № 6 всего - 4шт. | Для более точного учёта поступающего и отгружаемого угля | г. Прокопьевск, котельная № 5, № 66 ул. Институтская, 2; котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Производи-тельность | т/час | 0 | 100-14000 | 2017 | 2017 | 4 179 | 0 | 4 179 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.5. | Приобретение и монтаж автомобильных весов на котельных № 5, № 66 – 2 шт. | Для более точного учёта поступающего и отгружаемого угля | г. Прокопьевск, котельная № 5, № 66 ул. Институтская, 2 | Грузоподъём-ность | т | 0 | 100 | 2017 | 2017 | 8 880 | 0 | 8 880 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.6. | Автоматизация бойлерных № 1, 3, 4 с установкой систем видеонаблюдения и противопожарной сигнализации - 3 шт. | Обеспечение тепловой энергией потребителей, снижение затрат на содержание | г. Прокопьевск, бойлерная № 1  ул. Гайдара, 16; бойлерная № 2  ул. Жолтовского, 3 | Количество | шт. | 0 | 3 | 2017 | 2018 | 11 896 | 0 | 2 900 | 8 996 | 0 | 0 |
| 3.2.7. | Приобретение и монтаж системы пожаротушения АБК и  мазутной станции котельной № 6 | Обеспечение безопасной работы персонала и оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6  ул. Рождественская, 7 | Количество | шт. | 0 | 1 | 2018 | 2018 | 449 | 0 | 0 | 370 | 0 | 0 |
| 3.2.8. | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельной № 6 | Для сохранения, сбе-режения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов | г. Прокопьевск,  ул. Рождественская, 7 | Количество | шт. | 0 | 40 | 2017 | 2018 | 3 053 | 0 | 2 753 | 300 | 0 | 0 |
| 3.2.9. | Приобретение и монтаж оборудования видеонаблюдения на территории  котельных № 5, 66 | Для сохранения, сбережения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов | г. Прокопьевск, котельная № 5 и котельная № 66,  ул. Институтская, 2 | Количество | шт. | 0 | 42 | 2017 | 2018 | 3 714 | 0 | 3 329 | 385 | 0 | 0 |
| 3.2.10. | Проектирование деаэрационной установки, дренажной канализации, питательных устройств паровых котлов на котельной № 104 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск,  пр. Гагарина , 26а | Количество | шт. | 0 | 1 | 2018 | 2018 | 1 035 | 0 | 0 | 1 035 | 0 | 0 |
| 3.2.11. | Приобретение и монтаж котловой ячейки КЕ10-14с № 3 на котельной № 104 - 1шт. | Обеспечение тепловой энергией потребителей | г. Прокопьевск,  пр. Гагарина , 26а | Количество | Гкал/ час | 3,4 | 6,0 | 2018 | 2018 | 22 501 | 0 | 0 | 22 501 | 0 | 0 |
| 3.2.12. | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КЕ 6,5/14с №1, 3 котельной № 48 - 2компл | Для стабильной работы, безопасности и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 48,  ул. Мартехова, 8 | Увеличение надёжности в контроле управления котлом | шт. | 10 | 22 | 2017 | 2018 | 398 | 0 | 272 | 126 | 0 | 0 |
| 3.2.13. | Приобретение и монтаж цифровых приборов контроля и датчиков безопасности управления котла КВТС-10 №1, 2, 3 котельной № 76 - 3компл | Для стабильной работы, безопасности и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76,  ул. 4-й квартал Красной горки | Увеличение надёжности в контроле управления котлом | шт. | 14 | 35 | 2017 | 2018 | 344 | 0 | 333 | 11 | 0 | 0 |
| 3.2.14. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на электропривод ПСУ котельной № 6 - 6 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 78,41 | 62,7 | 2017 | 2017 | 857 | 0 | 685 | 172 | 0 | 0 |
| 3.2.15. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с 1 электродвигателем на насосную установку исходной воды котельной № 6 - 2 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 902,56 | 722,0 | 2017 | 2017 | 597 | 0 | 597 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.16. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на привода топки котлов котельной № 5 - 3 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 5  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 31,36 | 25,1 | 2017 | 2017 | 310 | 0 | 310 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.17. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на привода топки котлов котельной № 66 - 4 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 66  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 41,82 | 33,5 | 2017 | 2017 | 501 | 0 | 401 | 100 | 0 | 0 |
| 3.2.18. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС котельной № 66 - 1 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 5  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 787,5 | 630,0 | 2017 | 2017 | 1 032 | 0 | 826 | 206 | 0 | 0 |
| 3.2.19. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на привода топки котлов котельной № 76 - 2 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 5 ул. 4-й квартал Красной горки. | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 20,9 | 16,7 | 2017 | 2017 | 206 | 0 | 206 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.20. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на привода топки котлов котельной № 114 - 5 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114  пр. Шахтеров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 52,27 | 41,8 | 2017 | 2017 | 504 | 0 | 504 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.21. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на привода топки котлов котельной № 104 - 3 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 104  пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 31,36 | 25,1 | 2017 | 2017 | 308 | 0 | 308 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.22. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на дутьевые вентиляторы котельной № 104 - 3 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 104  пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 182,95 | 146,4 | 2017 | 2017 | 399 | 0 | 399 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.23. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления с электродвигателями на привода топки котлов котельной № 102 - 3 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 102  ул. Петренко, 3 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 31,36 | 25,1 | 2017 | 2017 | 303 | 0 | 303 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.24. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на четыре подпиточных насоса котельной № 51 - 1 шт. | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 51  ул. Охотская, 16 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 283,50 | 226,8 | 2017 | 2017 | 426 | 0 | 352 | 74 | 0 | 0 |
| 3.2.25. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №1 котельной № 5 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная №5,  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 606,9 | 485,5 | 2017 | 2017 | 481 | 0 | 481 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.26. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №1 котельной № 5 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная №5,  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 304,9 | 243,9 | 2017 | 2017 | 346 | 0 | 346 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.27. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №7 котельной № 66 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 66,  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 689,7 | 551,8 | 2017 | 2017 | 567 | 0 | 567 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.28. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №7 котельной № 66 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 66,  ул. Институтская, 2 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 162,6 | 130,1 | 2017 | 2017 | 294 | 0 | 234 | 60 | 0 | 0 |
| 3.2.29. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС №1 и №2 котельной № 79 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 79,  ул. Серова, 6 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 47,9 | 38,3 | 2017 | 2017 | 153 | 0 | 153 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.30. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №1 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 44,7 | 35,8 | 2017 | 2018 | 125 | 0 | 100 | 26 | 0 | 0 |
| 3.2.31. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №1 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 44,6 | 35,7 | 2017 | 2018 | 186 | 0 | 178 | 8 | 0 | 0 |
| 3.2.32. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №2 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 165,5 | 132,4 | 2017 | 2017 | 178 | 0 | 178 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.33. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №3 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 165,5 | 132,4 | 2017 | 2017 | 178 | 0 | 178 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.34. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №2 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 44,7 | 35,8 | 2017 | 2018 | 125 | 0 | 100 | 26 | 0 | 0 |
| 3.2.35. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №3 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 44,7 | 35,8 | 2017 | 2017 | 100 | 0 | 100 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.36. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС №3 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 196 | 156,8 | 2017 | 2017 | 120 | 0 | 120 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.37. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос №1 котельной № 59 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 59,  ул. Советов, 8а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 65,3 | 52,2 | 2017 | 2017 | 101 | 0 | 101 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.38. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС №2 котельной № 52 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 52,  ул. Подольская, 12 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 80,6 | 64,5 | 2017 | 2017 | 86 | 0 | 86 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.39. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС №1, котельной № 78 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 78,  ул. Подольская, 19 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 65,3 | 52,2 | 2017 | 2017 | 128 | 0 | 101 | 27 | 0 | 0 |
| 3.2.40. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №1 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 82,7 | 66,2 | 2017 | 2018 | 146 | 0 | 115 | 30 | 0 | 0 |
| 3.2.41. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №2 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 82,7 | 66,2 | 2017 | 2017 | 115 | 0 | 115 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.42. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №3 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 82,7 | 66,2 | 2017 | 2017 | 115 | 0 | 115 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.43. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №4 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 82,7 | 66,2 | 2017 | 2017 | 115 | 0 | 115 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.44. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №1 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 30,5 | 24,4 | 2017 | 2017 | 88 | 0 | 88 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.45. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №2 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 30,5 | 24,4 | 2017 | 2017 | 88 | 0 | 88 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.46. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №3 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 30,5 | 24,4 | 2017 | 2017 | 88 | 0 | 88 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.47. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №4 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 30,5 | 24,4 | 2017 | 2017 | 88 | 0 | 88 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.48 | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС №1, котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 196,2 | 157,0 | 2017 | 2017 | 234 | 0 | 234 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.49. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос №1 котельной № 49 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 49,  ул. Шишкина, 40а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 196,2 | 157,0 | 2017 | 2017 | 234 | 0 | 234 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.50. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос №1, котельной № 68 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 68, ул.Петренко, 30а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 65,3 | 52,2 | 2017 | 2017 | 115 | 0 | 115 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.51. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №1 котельной № 114 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 413,8 | 331,0 | 2017 | 2017 | 346 | 0 | 346 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.52. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №3 котельной № 114 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 196,2 | 157,0 | 2017 | 2017 | 234 | 0 | 234 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.53. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №1 котельной № 114 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 122 | 97,6 | 2017 | 2017 | 178 | 0 | 178 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.54. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №3 котельной № 114 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 183 | 146,4 | 2017 | 2018 | 179 | 0 | 146 | 33 | 0 | 0 |
| 3.2.55. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос №2, котельной № 114 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 80,6 | 64,5 | 2017 | 2017 | 120 | 0 | 120 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.56. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС №1, котельной № 114 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 114,  пр. Шахтёров, 1 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 80,6 | 64,5 | 2017 | 2017 | 120 | 0 | 120 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.57. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №1 котельной № 104 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации | г. Прокопьевск, котельная № 104,  пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 728,3 | 582,6 | 2017 | 2017 | 567 | 0 | 567 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.58. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №2 котельной № 104 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации | г. Прокопьевск, котельная № 104,  пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 728,3 | 582,6 | 2017 | 2017 | 567 | 0 | 567 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.59. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №3 котельной № 104 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 104,  пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 728,3 | 582,6 | 2017 | 2017 | 567 | 0 | 567 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.60. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос №1, котельной № 104 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 104,  пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 130,7 | 104,6 | 2017 | 2017 | 164 | 0 | 164 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.61. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на насос ГВС №3, котельной № 104 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 104,  пр. Гагарина, 26а | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 392 | 313,6 | 2017 | 2017 | 164 | 0 | 164 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.62. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №3 котельной № 102 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 413,8 | 331,0 | 2017 | 2017 | 346 | 0 | 346 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.63. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №4 котельной № 102 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 413,8 | 331,0 | 2017 | 2017 | 346 | 0 | 346 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.64. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №3 котельной № 102 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 89,4 | 71,5 | 2017 | 2018 | 290 | 0 | 146 | 144 | 0 | 0 |
| 3.2.65. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №4 котельной № 102 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 89,4 | 71,5 | 2017 | 2017 | 146 | 0 | 146 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.66. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос №1, котельной № 102 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 102,  ул. Петренко, 3 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 65,3 | 52,2 | 2017 | 2017 | 101 | 0 | 101 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.67. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №1 котельной № 76 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76, 4-й квартал Красной горки. | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч в год | 496,6 | 397,3 | 2017 | 2017 | 419 | 0 | 419 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.68. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №2 котельной № 76 | Снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76, 4-й квартал Красной горки. | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 413,8 | 331,0 | 2017 | 2017 | 346 | 0 | 346 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.69. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла №3 котельной № 76 | Снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76, 4-й квартал Красной горки. | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 496,6 | 397,3 | 2017 | 2017 | 419 | 0 | 419 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.70. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №1 котельной № 76 | Снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76, 4-й квартал Красной горки. | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 183,0 | 146,4 | 2017 | 2017 | 248 | 0 | 248 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.71. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №2 котельной № 76 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76, 4-й квартал Красной горки. | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 183,0 | 146,4 | 2017 | 2017 | 248 | 0 | 248 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.72. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла №3 котельной № 76 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76, 4-й квартал Красной горки. | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 183,0 | 146,4 | 2017 | 2017 | 248 | 0 | 248 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.73. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос №3, котельной № 76 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 76, 4-й квартал Красной горки. | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 130,7 | 104,6 | 2017 | 2017 | 86 | 0 | 86 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.74. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на подпиточный насос №1, котельной № 74 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 74,  ул. Союзная, 44 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 32,7 | 26,2 | 2017 | 2017 | 92 | 0 | 74 | 18 | 0 | 0 |
| 3.2.75. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла КВТС-20 №1 котельной № 6 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 1379,4 | 1103,5 | 2017 | 2017 | 951 | 0 | 951 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.76. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла КЕ-25/14 №4 котельной № 6 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 882,8 | 706,2 | 2017 | 2017 | 720 | 0 | 720 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.77. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дымосос котла КВТС-20 №5 котельной № 6 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 1103,5 | 882,8 | 2017 | 2017 | 806 | 0 | 806 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.78. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла КВТС-20 №1 котельной № 6 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 223,6 | 178,9 | 2017 | 2017 | 310 | 0 | 310 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3.2.79. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла КЕ-25/14 №4 котельной № 6 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 223,6 | 178,9 | 2017 | 2017 | 310 | 0 | 310 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.80. | Приобретение и монтаж преобразователя частоты с панелью управления на дутьевой вентилятор котла КВТС-20 №5 котельной № 6 | Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования | г. Прокопьевск, котельная № 6,  ул. Рождественская, 7 | Расход эл. энергии | тыс. кВт\*ч  в год | 304,9 | 243,9 | 2017 | 2017 | 342 | 0 | 342 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 103 627 | 0 | 53 002 | 50 626 | 0 | 0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надёжности и энергетической эффективности работы систем централизованного теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей. | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы. | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого по программе | | | | | | | | | | 112 710 | 0 | 54 502 | 58 209 | 0 | 7 583 |

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения**

**на 2017-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения | | |
| Утвержденный период | в т.ч. по годам реализации | |
| 2017 | 2018 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт\*ч/м³ | - | 30,35 | 30,35 | 30,35 |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | - | 0,1873 | 0,1896 | 0,1873 |
| 3. | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | 2,275 | - | 2,275 |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы (тепловая сеть) | % | - | 77 | 77 | 74 |
| 5. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/год | - | - | - | - |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | - | - | - | - |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год воды | - | - | - | - |
| м³ для пара | - | - | - | - |
| 7. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии с законодательством РФ  об охране окружающей среды | - | - | - | - |

**Показатели надежности объектов системы теплоснабжения**

**ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» на 2017-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | Показатели надежности | | | | | |
| Количество прекращений  подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км  тепловых сетей | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | |
| 2017 | 2018 | 2017 | 2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Котельная № 6 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Рождественская, 1 | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Котельная № 5,66 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Институтская, 2 | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Котельная № 48 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Мартехова, 8 | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Котельная № 59 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Советов, 8а | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Котельная № 68 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Петренко, 30а | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Котельная № 49 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Шишкина, 40а | - | - | - | - | - | - |
| 7. | Котельная № 51 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Охотская, 16 | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Котельная № 62 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Фучика, 100 | - | - | - | - | - | - |
| 9. | Котельная № 71 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Спасская, 27 | - | - | - | - | - | - |
| 10. | Котельная № 74 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Союзная, 44 | - | - | - | - | - | - |
| 11. | Котельная № 76 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, 4 кв. Красная горка | - | - | - | - | - | - |
| 12. | Котельная № 52 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Подольская, 12 | - | - | - | - | - | - |
| 13. | Котельная № 78 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Подольская, 19 | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 14. | Котельная № 79 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Серова, 6 | - | - | - | - | - | - |
| 15. | Котельная № 80 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Карьерная, 46 | - | - | - | - | - | - |
| 16. | Котельная № 100 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Проспектная | - | - | - | - | - | - |
| 17. | Котельная № 104 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, пр. Гагарина, 26 а | - | - | - | - | - | - |
| 18. | Котельная № 102 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Петренко, 3 | - | - | - | - | - | - |
| 19. | Котельная № 114 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, пр. Шахтеров, 1 | - | - | - | - | - | - |
| 20. | Котельная № 105 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Революции, 67 | - | - | - | - | - | - |
| 21. | Котельная № 111 | Кемеровская обл., г. Прокопьевск, ул. Орджоникидзе, 17 а | - | - | - | - | - | - |

**Показатели энергетической эффективности объектов системы теплоснабжения**

**ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство» на 2017-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование объекта | Адрес объекта | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива  на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой  с коллекторов источников тепловой энергии (т.у.т/Гкал) | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии  к материальной характеристике тепловой сети  (Гкал/м2) | | | Отношение величины технологических потерь  теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети  (м3/м2) | | | Величина технологических  потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал | | | Величина технологических потерь теплоносителя по тепловым сетям, м3 | | |
| Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | | Текущее значение | Плановое значение | |
| 2017 | 2018 | 2017 | 2018 | 2017 | 2018 | 2017 | 2018 | 2017 | 2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1. | Котельная № 6 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Рождественская, 1 | 0,1802 | 0,1802 | 0,1802 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 101503 | 101503 | 101503 | 173658 | 173658 | 173658 |
| 2. | Котельная № 5, 66 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Институтская, 2 | 0,1962 | 0,1962 | 0,1861 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 26395 | 26395 | 26395 | 37231 | 37231 | 37231 |
| 3. | Котельная № 48 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Мартехова, 8 | 0,1842 | 0,1842 | 0,1842 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 6163 | 6163 | 6163 | 4023 | 4023 | 4023 |
| 4. | Котельная № 59 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Советов, 8а | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 2629 | 2629 | 2629 | 3207 | 3207 | 3207 |
| 5. | Котельная № 68 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Петренко, 30а | 0,2305 | 0,2305 | 0,2305 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 1379 | 1379 | 1379 | 576 | 576 | 576 |
| 6. | Котельная № 49 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Шишкина, 40а | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 5136 | 5136 | 5136 | 3221 | 3221 | 3221 |
| 7. | Котельная № 51 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Охотская, 16 | 0,2309 | 0,2309 | 0,2309 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 3169 | 3169 | 3169 | 3469 | 3469 | 3469 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 8. | Котельная № 62 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Фучика, 100 | 0,2481 | 0,2481 | 0,2481 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 225 | 225 | 225 | 128 | 128 | 128 |
| 9. | Котельная № 71 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Спасская, 27 | 0,2298 | 0,2298 | 0,2202 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 1034 | 1034 | 1034 | 592 | 592 | 592 |
| 10. | Котельная № 74 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Союзная, 44 | 0,2253 | 0,2253 | 0,2253 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 1800 | 1800 | 1800 | 1475 | 1475 | 1475 |
| 11. | Котельная № 76 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  4 кв. Красная горка | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 11577 | 11577 | 11577 | 16490 | 16490 | 16490 |
| 12. | Котельная № 52 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Подольская, 12 | 0,2295 | 0,2295 | 0,2295 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 1533 | 1533 | 1533 | 748 | 748 | 748 |
| 13. | Котельная № 78 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Подольская, 19 | 0,2273 | 0,2273 | 0,2273 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 3,69 | 3,69 | 3,69 | 1590 | 1590 | 1590 | 805 | 805 | 805 |
| 14. | Котельная № 79 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Серова, 6 | 0,2318 | 0,2318 | 0,2202 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 143 | 143 | 143 | 56 | 56 | 56 |
| 15. | Котельная № 80 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Карьерная, 46 | 0,2273 | 0,2273 | 0,2273 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 619 | 619 | 619 | 287 | 287 | 287 |
| 16. | Котельная № 100 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Проспектная | 0,2331 | 0,2331 | 0,2331 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 294 | 294 | 294 | 107 | 107 | 107 |
| 17. | Котельная № 104 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  пр. Гагарина, 26 а | 0,1916 | 0,1916 | 0,1841 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 6801 | 6801 | 6801 | 6743 | 6743 | 6743 |
| 18. | Котельная № 102 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Петренко, 3 | 0,1946 | 0,1946 | 0,1862 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 2696 | 2696 | 2696 | 1772 | 1772 | 1772 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 19. | Котельная № 114 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  пр. Шахтеров, 1 | 0,1846 | 0,1846 | 0,1846 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 8043 | 8043 | 8043 | 5707 | 5707 | 5707 |
| 20. | Котельная № 105 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Революции, 67 | 0,2265 | 0,2265 | 0,2265 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 4 | 4 | 4 | 2 | 2 | 2 |
| 21. | Котельная № 111 | Кемеровская обл.,  г. Прокопьевск,  ул. Орджоникидзе, 17 а | 0,2333 | 0,2333 | - | 0 | - | - | 0 | - | - | 0 | - | - | 0 | - | - |

**Финансовый план ООО «Рудничное теплоснабжающее хозяйство»**

**в сфере** **теплоснабжения на 2017-2018 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | |
| производство пара и горячей воды | водоснабжение и водоотведение | 2017 | 2018 |
| 1. | Собственные средства | 95 518,34 | 0,00 | 95 518,34 | 46 188,00 | 49 330,34 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 89 092,00 | 0,00 | 89 092,00 | 46 188,00 | 42 904,00 |
| 1.3. | средства полученные за счет платы за подключение | 6 426,34 | 0,00 | 6 426,34 | 0,00 | 6 426,34 |
| 1.4. | прочие средства,  в т.ч. аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования,  в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | Итого по программе | 95 518,34 | 0,00 | 95 518,34 | 46 188,00 | 49 330,34 |

».

Приложение № 29 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Экспертное заключение**

по материалам, представленным ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (г. Гурьевск), для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2016-2019 годы

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (г. Гурьевск) являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (г. Гурьевск) (далее Предприятие) представило в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области заявление с просьбой внести изменения в инвестиционную программу Предприятия, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 30.10.2015 № 381 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы» ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (Гурьевский район) в сфере теплоснабжения на 2016-2019 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.02.2017 № 19).

Корректировка утвержденной инвестиционной программы вызвана необходимостью установки малоинерционной теплообменной установки системы отопления в котельной Горновского района в 2018 году. При этом для сохранения объема финансирования инвестиционной программы из нее исключается мероприятие по замене насосных агрегатов системы отопления бойлерной №3 с Д320-50 на MISO150-500-160-4.

Для внесения изменений предприятие представило инвестиционную программу на 2016-2019 годы в размере 18342,25 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 16941,442 тыс. руб. и из прибыли 1400,8 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | |
| производство пара и горячей воды | водоснабжение и водоотведение | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| 1 | Собственные средства | 18342,25 | 0,00 | 18342,25 | 6555,203 | 4524,093 | 3656,246 | 3606,703 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 16941,442 | 0,00 | 16941,442 | 5154,4 | 4524,093 | 3656,246 | 3606,703 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 1400,8 | 0,00 | 1400,8 | 1400,8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО по программе | 18342,25 | 0,00 | 18342,25 | 6555,2 | 4524,093 | 3656,246 | 3606,703 |

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

В соответствии с требованиями п. 24 Правил, инвестиционная программа согласована Администрацией Гурьевского муниципального района.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, дефектная ведомость, коммерческие предложения, конкурентный лист.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа считает предложенные мероприятия обоснованными и предлагает к утверждению принять объем финансирования инвестиционной программы на 2016-2019 годы на уровне предложения предприятия в размере 18342,25 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 16941,442 тыс. руб. и из прибыли 1400,8 тыс. руб.

Приложение № 30 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

ООО «Управление котельных и тепловых сетей»

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью  «Управление котельных и тепловых сетей» |
| Местонахождение регулируемой организации | 652780, Кемеровская область, г. Гурьевск, ул. Партизанская, 19 |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2016 -2019 годы |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Главный инженер ООО «УК и ТС» Валерий Юрьевич Кох,  Главный экономист Вера Ивановна Федотова |
| Контактная информация лица, ответственного  за разработку инвестиционной программы | 8(38463) 5-67-33, 5-55-40, (факс)5-42-50, электронный адрес: [uktsgur@rambler.ru](mailto:uktsgur@rambler.ru) |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области (РЭК КО) |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 650993, Кемерово г., Н. Островского ул., 32 |
| Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу | Председатель РЭК КО  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 20.11.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | Тел: (3842) 36-28-28 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация Гурьевского Муниципального района |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 652780, Кемеровская область, г. Гурьевск, ул. Коммунистическая, 21 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Первый заместитель главы Гурьевского района Якушев Д. С. |
| Дата согласования инвестиционной программы | 12.10.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | 8(38463) 5-03-34 |

**Инвестиционная программа ООО «Управление котельных и тепловых сетей»**

**в сфере теплоснабжения на 2016-2019 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб. (с НДС) | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего, тыс. руб. | в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финансирования | В т.ч. за счет платы за подклю-чение |
| до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | 2016 | | | 2017 | 2018 | 2019 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. Строительство иных объектов тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  |  |  |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2 | | | | | | | | | |  | |  |  | |  |  |  |  |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Реконструкция тепловой сети  от котельной  пер. Больничный д  о района «Лесхоз»,  с прокладкой подпиточной линии,  в связи с ликвидацией котельной Лесхоза | Обеспечение гидравлических режимов потребителей | Тепловая сеть  от источника котельной  пер. Больничный  до района «Лесхоз» протяженностью 550 м | Диаметр | мм | 76 | 90 | 2016 | 2016 | 3818,24 | | 3818,24 | 0,00 | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Замена насосов  1 -го контура  Д 200-90Б  на насосы  BL 100/305-18,5/4 в котельной Горновского района | Повышение надежности, снижение расхода электроэнергии | ул. Вокзальная, 11а | Мощность | кВт/ч | 55 | 18,4 | 2016 | 2016 | 381,4 | | 381,4 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2. | Замена теплообменника  NT 250-131 на малоинерционные теплообменные установки системы отопления № 3 в котельной Горновского района | Повышение надежности | ул. Вокзальная, 11а | Тепловая мощность | Гкал/ч | 6,4 | 8 | 2016 | 2016 | 1950 | | 1950 | 0,00 | | 0 | 0 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 3.2.3. | Модернизация грейферного погрузчика углеподачи котельной Горновского района методом увеличения объема ковша | Повышение надежности | ул., Вокзальная, 31а, описание в пояснительной записке,  стр. 17-18 | Геометрическая вместимость | м3 | 0,5 | 3,5 | 2016 | 2016 | 385,5 | 385,5 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4. | Модернизация с заменой поверхностей нагрева конвективной и фронтальной части котла KBр 7,58-95 № 1 | Повышение надежности теплоснабжения | ул. Вокзальная, 11а, описание в пояснительной записке, стр. 39 | Износ трубной части | % | 100 | 35 | 2016 | 2016 | 1200 | 1200 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.5. | Замена насосных агрегатов системы ГВС бойлерной № 1 Д315-50 на WILO NL 100/200-37-2-12-50Hz | Повышение надежности, снижение расхода электроэнергии | ул. Кирова, 8,  описание в пояснительной записке, стр. 11 | Производи-тельность | кВт/ч | 45 | 37 | 2017 | 2017 | 256,39 | 0 | 256,39 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.6. | Замена теплообменников  NT 250-131 № 1,2 на  малоинерционную теплообменную установки системы отопления в котельной Горновского района | Повышение надежности | ул. Вокзальная, 11а,  описание в пояснительной записке,  стр. 12-13 | Тепловая мощность | Гкал/ч | 6,4 | 8 | 2017 | 2017 | 3722,55 | 0 | 3722,55 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.7. | Модернизация с заменых поверхностей нагрева боковых и заднего экранов котла КВР- 7,58-95 № 2 | Повышение надежности | ул. Вокзальная, 11а,  описание в пояснительной записке, стр. 14 | Мощность | МВт | 5,8 | 7,58 | 2017 | 2017 | 867,51 | 0 | 867,51 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.8. | Замена котла «Сибирь 10М» на котельные системы горячего водоснабжения район Есенина на котел  КВр 0,8ТТ | Повышение надежности, снижение расхода угля, электро-энергии | ул. Есенина, 1  описание в пояснительной записке, стр. 15 | Тепловая мощность | Гкал | 1 | 0,8 | 2017 | 2017 | 491,98 | 0 | 491,98 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.9. | Модернизация с заменых поверхностей нагрева боковых задних и конвективных экранов котла КВТС 7,58-95 №3 | Повышение надежности | ул. Вокзальная, 11а | Тепловая мощность | Гкал/ч | 5 | 6,5 | 2018 | 2018 | 1865,7 | 0 | 0 | 1865,7 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.10. | Замена теплообменников NT 250-131 № 3 на малоинерционную теплообменную установку системы отопления в котельной Горновского района | Повышение надежности, снижение расхода электроэнергии | ул. К. Маркса, 16 | Мощность | кВт | 75 | 77 | 2018 | 2018 | 2448,67 | 0 | 0 | 2448,67 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.11. | Замена дымовой трубы Д 520мм на дымовую трубу Д 820мм котельной системы отопления район Есенина | Повышение надежности | ул. Есенина, 1 | Мощность | мм | 520 | 820 | 2019 | 2019 | 2975,25 | 0 | 0 | 0 | 2975,25 | 0 | 0 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 3.2.12. | Увеличение объема бака ХОВ на котельной  пер. Больничный | Повышение надежности | ул. Революционная, 100 | Мощность | м3 | 15 | 25 | 2019 | 2019 | 826,83 | 0 | 0 | 0 | 826,83 | 0 | 0 |
| 3.2.13. | Замена насосов 1-го контура Д 200-90Б на насосы BL 100/305-18,5/4 в котельной Горновского района №3,4 | Повышение надежности, снижение расхода электроэнергии | ул. Вокзальная, 11а | Производи-тельность | м3/час | 160 | 179 | 2019 | 2019 | 453,83 | 0 | 0 | 0 | 453,83 | 0 | 0 |
| Всего по группе 3.1 | | | | | | | | | | 3818.24 | 3818,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3.2 | | | | | | | | | | 17825,56 | 3916,85 | 5338,43 | 4314,37 | 4255,91 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 21643,8 | 7735,09 | 5338,43 | 4314,37 | 4255,91 | 0,00 | 0,00 |

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

**на 2016-2019 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения | | | | |
| Утвержденный период | в т.ч. по годам реализации | | | |
| 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | Тыс. кВт/ч | 5867,968 | 5485,9 68 | 5782,3 | 5890 | 5890 | 5882,923 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,188 | 0,181 | 0,186 | 0,185 | 0,1845 | 0,1845 |
| т.у.т./м3 | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,268 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 60 | 57 | 60 | 58 | 57,2 | 56 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 11008 | 11724,5 | 11429 | - | - | - |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды | 980,6 | 1404,14 | 1404,14 | 1404,14 | 1404,14 | 1404,14 |
| м3 для пара | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: | в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | - | - | - | - | - | - |

**Финансовый план ООО «Управление котельных и тепловых сетей»**

**в сфере теплоснабжения на 2016-2019 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | |
| по видам деятельности | | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | |
| производство пара и горячей воды | водоснабжение и водоотведение | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| 1. | Собственные средства | 18342,25 | 0,00 | 18342,25 | 6555,203 | 4524,093 | 3656,246 | 3606,703 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 16941,442 | 0,00 | 16941,442 | 5154,4 | 4524,093 | 3656,246 | 3606,703 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 1400,8 | 0,00 | 1400,8 | 1400,8 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО по программе | 18342,25 | 0,00 | 18342,25 | 6555,2 | 4524,093 | 3656,246 | 3606,703 |

».

Приложение № 31 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по результатам анализа документальной обоснованности

проекта изменения инвестиционной программы

АО «Кемеровская генерация» на 2016 – 2018 годы

1. **Нормативно-методическая основа.**

Настоящее заключение выполнено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

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

- постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

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

- приказ Минстроя России от 28.08.2014 N 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- приказ Минстроя России от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению»;

- постановление РЭК Кемеровской обл. от 12.02.2009 № 8 «Об утверждении Положения о порядке рассмотрения инвестиционных программ производителей электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, электросетевых и энергосбытовых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Кемеровской области»;

- Постановление РЭК Кемеровской обл. от 16.09.2016 № 136 «Об утверждении Административного регламента исполнения региональной энергетической комиссией Кемеровской области государственной функции по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти субъектов РФ».

1. **Общая информация о проекте инвестиционной программы**

Кузбасский филиал ООО «Сибирская генерирующая компания» письмом от 29.08.2018 № исх. 3/29-74830/18-0-0 направил заявление в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК) о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу АО «Кемеровская генерация» на 2016 – 2018 гг. в сфере теплоснабжения. Мероприятие «Реконструкция главного паропровода 1 секции ЧВД», входящее в состав проекта изменения инвестиционной программы АО «Кемеровская генерация» на 2016 – 2018 гг., направлено на обеспечение безаварийной и стабильной работы предприятия.

**Справка об изменении инвестиционной программы АО «Кемеровская генерация» на 2016 – 2018 гг. в сфере теплоснабжения**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование инвестиционного проекта** | **Всего** | **2016 год** | **2017 год** | **2018 год** |
| Утвержденный РЭК состав мероприятий и стоимость программы | | | | | |
| **1** | **Реконструкция трубопровода питательной воды**  **ПВД-12** | **7 669** | **0** | **1 271** | **6 398** |
| Предлагаемые предприятием изменения программы | | | | | |
| **2** | **Реконструкция главного паропровода 1 секции ЧВД** | **4 958** | **0** | **4 958** | **0** |

Программа представлена в срок, соответствующий требованиям п. 45 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. № 410 (далее – Правила).

1. **Анализ стоимости мероприятия, входящего в состав проекта изменения инвестиционной программы АО «Кемеровская генерация» на 2016 - 2018 годы, на предмет не превышения укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры**

Мероприятие проекта изменения инвестиционной программы на 2016 - 2018 годы не относятся к категории «Объекты непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры». Анализ соблюдения условия не превышения стоимости мероприятий укрупненным сметным нормативам цен строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры не требуется.

1. **Анализ документальной обоснованности проекта инвестиционной программы АО «Кемеровская генерация» на 2016 - 2018 годы**
   1. **Перечень материалов:**
2. Инвестиционная программа, составленная по формам согласно приказу Минстроя России от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению»;
3. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2016 - 2018 годы;
4. Документация, обосновывающая технологическую и стоимостную целесообразность инвестиционного проекта, входящего в состав предлагаемого изменения инвестиционной программы.
   1. **Анализ соответствия состава и содержания представленных обосновывающих материалов требованиям законодательства:**

Проект изменения инвестиционной программы АО «Кемеровская генерация» на 2016 – 2018 гг. согласован Администрацией г. Кемерово и соответствует пунктам 7 - 19 Правил. Мероприятие, входящее в состав основной инвестиционной программы, предусмотрено утвержденной схемой теплоснабжения города, в соответствии с п.6 Правил.

**Анализ документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы АО «Кемеровская генерация» на 2016 – 2018 гг.**

Мероприятие «Реконструкция главного паропровода 1 секции ЧВД», входящее в состав проекта изменения инвестиционной программы АО «Кемеровская генерация» на 2016 – 2018 гг., предусмотрено актуализованной на 2019 год схемой теплоснабжения г. Кемерово до 2033 года. Эксперты отмечают, что, по сути, предприятие предлагает утвердить мероприятие, реализованное в 2017 году, но учтенное в схеме теплоснабжения и исключить ранее утвержденные капитальные вложения на 2018 год. При этом, вторым абзацем пункта 45 Правил предусмотрено, что предприятие подает заявление на корректировку инвестиционной программы (утвержденную в том числе на текущий год) в срок до 30 августа текущего года. Таким образом, заявка на включение в инвестиционную программу нового мероприятия, период реализации которого: 2017 год, должна была направляться предприятием в срок до 30 августа 2017 года. Эксперты также обращают внимание на то, что на основании отчетных данных АО «Кемеровская генерация» о реализации инвестиционной программы за 2017 год 11.04.2018 по системе ЕИАС-Мониторинг в ФАС России направлен шаблон OREP.INV.GEN.R(v1.1.4) Kemerovskaya generacia, содержащий сведения о фактической реализации мероприятия «Реконструкция трубопровода питательной воды ПВД-12» с нулевой стоимостью.

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают не вносить изменения в инвестиционную программу АО «Кемеровская генерация» в сфере теплоснабжения на 2016 – 2018 гг., т.к. предприятие не выполнило требования законодательства к срокам подачи заявления на корректировку инвестиционной программы, содержащей мероприятие с периодом реализации – в течение 2017 года, кроме того, внесение изменений в инвестиционную программу на 2017 год приведет к противоречию с отчетными данными, имеющимися у ФАС России.

Приложение № 32 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Экспертное заключение**

по материалам, представленным ООО «Теплоснабжение (г. Белово), для внесения изменений в утвержденную инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) (далее Предприятие) являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- Схема теплоснабжения Беловского городского округа (Актуализация на 2019 год).

Предприятие представило в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области заявление с просьбой внести изменения в инвестиционную программу, утвержденную постановлением региональной энергетической комиссией Кемеровской области от 30.10.2015 № 380 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы» в редакции Постановления РЭК от 16.11.2017 № 383.

Необходимость внесения изменений в инвестиционную программу вызвана решением Администрации Беловского городского округа о переводе котельной 33 квартала в режим ЦТП и подключению тепловых нагрузок к ООО «Теплоснабжение» котельной 34 квартала.

Для внесения изменений предприятие представило инвестиционную программу на 2016-2018 годы в размере 6534,2 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 6534,2 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | |
| производство пара и горячей воды | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | Собственные средства | 6534,2 | 6534,2 | 1981,1 | 2383,0 | 2170,1 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 6534,2 | 6534,2 | 1981,1 | 2383,0 | 2170,1 |
|  | ИТОГО по программе | 6534,2 | 6534,2 | 1981,1 | 2383,0 | 2170,1 |

Экспертами отмечается, что согласно утвержденной инвестиционной программе расходы на реализацию составляли 10280,2 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 10280,2 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | |
| производство пара и горячей воды | 2016 | 2017 | 2018 |
| 1 | Собственные средства | 10280,2 | 10280,2 | 1981,1 | 3205,6 | 5093,5 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 10280,2 | 10280,2 | 1981,1 | 3205,6 | 5093,5 |
|  | ИТОГО по программе | 10280,2 | 10280,2 | 1981,1 | 3205,6 | 5093,5 |

Согласно п. 45 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. № 410 (далее Правила), при внесении изменений в инвестиционную программу не допускаются уменьшение размера собственных средств, являющихся источниками финансирования инвестиционной программы и учтенных при установлении тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", а также ухудшение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, установленных на последний год срока действия инвестиционной программы, за исключением случаев наступления обстоятельств непреодолимой силы, передачи бесхозяйного имущества и включения мероприятий по реконструкции и (или) модернизации такого имущества в инвестиционную программу, внесения изменений в схемы теплоснабжения, а также случаев, если принятые федеральные законы и (или) иные нормативные правовые акты Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления приводят к ухудшению положения регулируемой организации.

Экспертами отмечается, что в представленных документах отсутствуют причины для уменьшения размера собственных средств, являющихся источниками финансирования инвестиционной программы описанных в п. 45 Правил, в том числе отсутствуют изменения схемы теплоснабжения Беловского городского округа. Таким образом, в соответствии с законодательством изменения в инвестиционную программу, в представленном виде, не могут быть утверждены.

Приложение № 33 к протоколу № 69

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 20.11.2018

**Экспертное заключение**

по материалам, представленным

ООО «КОТК» (г. Киселевск), для внесения изменений в инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2016-2022 годы

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «КОТК» (г. Киселевск) являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

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

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

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

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

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

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

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

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

- Схема теплоснабжения города Киселевск (Актуализация на 2019 год);

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

Для ООО «КОТК» (г. Киселевск), ИНН 4211023156, в сфере теплоснабжения постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 366 утверждена инвестиционная программа на 2016-2022 годы в размере 99 153 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 1 741 тыс. руб., из прибыли, направленной на инвестиции, 34 027 тыс. руб. и из заёмных средств организации 63 386 тыс. руб.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 12.02.2016 №13 утверждена изменённая инвестиционная программа ООО «КОТК» в сфере теплоснабжения на 2016-202 годы в размере 99 153 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений   
1 475 тыс. руб., из прибыли, направленной на инвестиции, 19 425 тыс. руб. и из заёмных средств организации 78 253 тыс. руб.

ООО «КОТК» (г. Киселевск) (далее Предприятие) обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу   
в части 2018-2022 годов и представило изменённую инвестиционную программу на 2016-2022 годы в размере 65 535,30 тыс. руб., в том числе из амортизационных отчислений 3 430,90 тыс. руб., из прибыли, направленной на инвестиции 62 104,40 тыс. руб. (Таблица 1).

Таблица1

**Финансовый план ООО «КОТК» (г. Киселевск) в сфере теплоснабжения на 2016-2022 годы**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | по годам реализации инвестпрограммы | | | | | | |
| Производство, передача, сбыт тепловой энергии и горячей воды | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Собственные средства | 65535,30 | 65535,30 | 7954,24 | 12482,20 | 8286,44 | 6099,02 | 7689,36 | 12497,24 | 10526,81 |
| 1.1 | амортизационные отчисления | 3430,90 | 3430,90 | 506,00 | 506,00 | 470,50 | 487,10 | 487,10 | 487,10 | 487,10 |
| 1.2 | прибыль, направленная на инвестиции | 62104,40 | 62104,40 | 7448,24 | 11976,20 | 7815,94 | 5611,92 | 7202,26 | 12010,14 | 10039,71 |

Внесение изменений обусловлено исключением из инвестиционной программы мероприятий по реконструкции котельной №9 с замещением котельной №10, в связи с тем, что в результате выполненного Предприятием проекта предварительная стоимость реконструкции котельной №9 составит более 230 млн. руб. в ценах 2016 года, что значительно превышает плановые расходы на реализацию утвержденной инвестиционной программы.

Помимо этого, Предприятием получен отказ Администрации Киселевского городского округа о выделении запрашиваемого земельного участка для строительства дополнительного здания котлового зала. При рассмотрении вариантов реконструкции котлового оборудования в существующем здании котельной №9 с соблюдением технологического процесса оказалось невозможно ввиду технического состояния здания котельной и задействованного оборудования.

На основании вышеизложенного Предприятие предлагает включить в инвестиционную программу ООО «КОТК» на 2016-2022 годы следующие мероприятия:

1. Приобретение и монтаж котла типа КВр-0,39 МВт для системы ГВС на котельной №38.
2. Приобретение и монтаж насосов ГВС 2 шт. IL 50/210-11/2 c эл. дв. 11 кВт/3000 об. мин. на котельной №38.
3. Замена сетевого насоса №2 Д320/50 с эл. дв. 75 кВт/1500 об. мин на ЦТП от котельной №15а на насос большей мощности NL 125/200-90-2-12 с эл. дв. 90 кВт/3000 об. мин.
4. Приобретение и монтаж дополнительного котла типа КВр-1,45 МВт для системы отопления на котельной №9.
5. Приобретение и монтаж дополнительного котла типа КВр-0,39 МВт для системы ГВС на котельной №9.
6. Замена сетевого насоса №2 IL 200/320-45/2 с эл. дв. 45 кВт/1500 об. мин на котельной №9 на менее энергоемкий IL 200/315-37/4 с эл. дв. 37 кВт/1500 об. мин.
7. Замена насосов ГВС 2 шт. на насосы большей мощности  
   BL 150/360-45/4 с эл. дв. 45 кВт/1500 об. мин. на котельной №9.
8. Проектные работы на строительство тепловой сети от ЦТП котельной №15а для подключения потребителей котельной №11.
9. Строительство тепловой сети от ЦТП котельной №15а для подключения потребителей котельной №11.
10. Строительство тепловой сети от котельной №9 для подключения потребителей от котельной №10.
11. Проектные работы на реконструкцию открытой системы теплоснабжения от котельной №38 на четырёхтрубную систему Т1,Т2,Т3,Т4.
12. Реконструкция открытой системы теплоснабжения от котельной №38 на четырёхтрубную систему Т1,Т2,Т3,Т4.
13. Замена устаревшего энергоемкого сетевого насоса Д315/71 №2 с эл. дв. 90 кВт/3000 об. мин. на котельной № 8 на NL 100/200-45-2-12 с эл. дв. 45 кВт/3000 об. мин.
14. Замена устаревшего энергоемкого сетевого насоса NK 125-400/410 с эл. дв. 75 кВт/1500 об. мин. на котельной № 9 на современный менее энергоемкий NL 150/400-55-4-12 с эл. дв. 55 кВт/1500 об. мин
15. Замена устаревшего энергоемкого сетевого насоса Д315/71 №2 с эл. дв. 90 кВт/3000 об. мин. на котельной № 30 на современный менее энергоемкий на BL 125/315-45/4 с эл. дв. 45 кВт/1500 об. мин
16. Замена устаревшего энергоемкого сетевого насоса Д315/50 №1 с эл. дв. 90 кВт/3000 об. мин. на котельной № 36 на современный менее энергоемкий на IL 100/190-30/2 с эл. дв. 30 кВт/3000 об. мин.
17. Замена устаревшего энергоемкого сетевого насоса 1Д315/71 №1 с эл. дв. 90 кВт/3000 об. мин. на котельной № 8 на современный менее энергоемкий на NL100/200-45-2-12 эл. дв. 45 кВт/2900 об. мин.
18. Замена устаревшего энергоемкого насоса Д320/50 №1 с эл. дв. 75 кВт/1500 об. мин. на котельной №30 на современный энергоемкий на BL125/315-45/4 с эл. дв. 45 кВт/1500 об. мин.
19. Замена устаревшего энергоемкого сетевого насоса К100-65-200 №1 с эл. дв. 30 кВт/3000 об. мин. но котельной № 38 на современный менее энергоемкий на BL 65/210-22/2 с эл. дв. 22 кВт/3000 об. мин.
20. Реконструкция поверхности нагрева и обмуровки котла THH-Uve 8000 №2 на котельной №15а..
21. Замена устаревших установок ХВО ФиПа I -1,5-6 d1500мм и ФиПа II -1,5-6 d1500мм на менее энергоемкие на котельной №36.
22. Замена устаревшего парового котла типа ДКВ 4/13 на новый паровой котел типа ДКВР 4/13.
23. Замена 3-х котлов типа КВр-1,45 МВт на котельной №37 на более современные.

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

Программа согласована заместителем Главы Киселёвского городского округа по ЖКХ и благоустройству В.В. Скиртой.

В качестве обосновывающих материалов представлена пояснительная записка, сметные расчеты, прайс листы, коммерческие предложения, дефектные акты, акты осмотра, заключение ЭПБ от 12.09.2016 №4359/16.

Следует отметить, что мероприятия № 1, 2, 6, 7, 11, 12, 14, 15, 16, 17, 19, 21, 22, 23 отсутствуют в схеме теплоснабжения г. Киселевск (актуализация на 2019 год) (далее Схема). Согласно письму Администрации Киселевского городского округа от 22.10.2018 №795 данные мероприятия будут включены в Схему при актуализации на 2020 год.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает не вносить изменения в инвестиционную программу ООО «КОТК» в сфере теплоснабжения на 2016 – 2022 годы, т.к. согласно п. 6 правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством российской федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410, в инвестиционную программу подлежат включению мероприятия, целесообразность реализации которых обоснована в схемах теплоснабжения соответствующих поселений, городских округов.