Приложение № 1 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «Торговая Компания ГофроТорг» (увеличение максимальной мощности на 626 кВт), КЛ-10 кВ от яч. № 20 РП-2, ТМ-1000 кВА 10/0,4 кВ и ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Терешковой, 41/2) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «Торговая Компания ГофроТорг»:

Гражданский кодекс Российской Федерации;

Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Правила 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.

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

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО «Торговая Компания ГофроТорг» подало в адрес АО «СибПСК» заявку от 05.11.2019 №1074-19 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (КЛ-10 кВ от яч. № 20 РП-2, ТМ-1000 кВА 10/0,4 кВ и ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – г. Кемерово, ул. Терешковой, 41/2.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 660 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 626 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 1 286 кВт.
3. Уровень напряжения – 10 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – февраль 2020 год.

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

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

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

Согласно представленным материалам в сетях АО «СибПСК» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности. Так в Акте разграничения границ балансовой принадлежности сторон от 16.02.2016 №9857/БП-КМ, подписанным между АО «СибПСК» и вышестоящей электросетевой организацией филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС», максимальная мощность, закрепленная за Ф.10-26-КШТ и Ф.10-57-КШТ до РП-2 АО «СибПСК» от центра питания ПС 110/10 кВ «Заводская», составляет 8 600 кВт. При этом, согласно представленным материалам, максимальная мощность потребителей, присоединенная к РП-2 составляет 8 116 кВт. С учетом вновь присоединяемой мощности   
ООО «Торговая Компания ГофроТорг» максимальная мощность потребителей, присоединенная к РП-2 будет составлять 8 742 кВт.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ООО «Торговая Компания ГофроТорг» мощностью 626 кВт к электрическим сетям АО «СибПСК».

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

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

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

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

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

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

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.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Торговая Компания ГофроТорг» АО «СибПСК» разработал технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность увеличивается на 626 кВт согласования не требуется.

В целях присоединения заявителя АО «СибПСК» обратилось за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании постановления РЭК Кемеровской области от 31.12.2019 №779 и составляет **12,166** тыс. руб. (без учета НДС).

Согласно представленным материалам, мероприятий, связанных со строительством и реконструкцией сетей вышестоящей электросетевой организации, выполнять не требуется.

АО «СибПСК» также не требуется выполнять мероприятия, связанные со строительством и реконструкцией своих сетей.

**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 «Торговая Компания ГофроТорг».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 626 | 626 | 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 АО «СибПСК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств   
ООО «Торговая Компания ГофроТорг» – **0,000** тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений АО «СибПСК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Торговая Компания ГофроТорг» в размере 0,000 тыс. руб.

В соответствии с п. 5 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 №977, инвестиционные программы, предусматривающие строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и (или) демонтаж) объектов электроэнергетики, утверждаются при условии непревышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения и (или) демонтажа) указанных объектов, над объемом финансовых потребностей, определенным в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

**Расходы сетевой организации,**

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

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

В соответствии с предлагаемым АО «СибПСК» расчетом необходимой валовой расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием у учесть расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 0,000 тыс. руб.

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 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 12,166 тыс. руб. без НДС согласно предложению, на стр.1 материалов, представленных письмом вх. № 6246 от 28.11.2019.

Постановлением РЭК № 779 от 31.12.2018 «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 2019 год» в т.ч. утверждены:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  ставки | Наименование стандартизированной  тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема |
| 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 | 12,166 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 |

Таким образом, предлагается принять предложение Общества по затратам на технологическое присоединение к электрическим сетям на мероприятия, не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов.

**Заключение**

По итогам анализа представленных Обществом предложений об установлении платы за технологическое присоединение к   
электрическим сетям АО «СибПСК» энергопринимающих устройств   
ООО «Торговая Компания ГофроТорг» (увеличение максимальной мощности на 626 кВт), КЛ-10 кВ от яч.№ 20 РП-2, ТМ-1000 кВА 10/0,4 кВ и ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Терешковой, 41/2) предлагается утвердить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в размере 24,332 тыс. руб. без НДС.

Приложение № 2 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям филиала АО «СибПСК» энергопринимающих устройств ООО «Торговая Компания ГофроТорг»,**

**КЛ-10 кВ от яч. № 20 РП-2, ТМ-1000 кВА 10/0,4 кВ и ТМ-630 кВА 10/0,4 кВ (г. Кемерово, ул. Терешковой, 41/2) по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.**  **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 5,360 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 12,166 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 12,166 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,806 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 24,332 |

Примечание:

Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 626 кВт.

Приложение № 3 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным**ООО «ВодСнаб»**

(г. Юрга), для установления тарифов на питьевую воду, водоотведение, реализуемые на потребительском рынке,

на период с 01.01.2020 по 31.12.2020

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

**Общая характеристика организации**

ООО «ВодСнаб» согласно выписке из ЕГРЮЛ ФНС России образовано 02.15.2015 г.

Местонахождение организации и почтовый адрес: 652055, Российская Федерация, Кемеровская область, г. Юрга, ул. Исайченко, д.1А.

В сферу деятельности организации входит забор, очистка и распределение воды, сбор и обработка сточных вод.

Организация обслуживает г. Юрга, предоставляя коммунальные услуги по холодному водоснабжению, водоотведению.

Система водоснабжения ООО « ВодСнаб» г. Юрга

В качестве источника централизованного водоснабжения города Юрги используются поверхностные воды реки Томь.

Забор воды из реки Томь осуществляет русловой затопленный водоприемный оголовок. Вода через водоприемный оголовок поступает по самотечным трубопроводам в приемное отделение насосной станции первого подъема, проектная производительность которой – 50 тыс.м3/сут.

Насосным агрегатом Д 2000 – 100, установленным в насосной станции водозабора, вода перекачивается по главным водоводам на насосно-фильтровальную станцию для последующей очистки ее и обеззараживания. Проектная производительность станции водоподготовки (НФС)-50 тыс.м.куб.

Исходная вода поступает в смеситель вихревого типа, выполненный из монолитного железобетона, емкость смесителя 210 м куб. В смесителе происходит смешивание реагентов с исходной водой. В качестве реагентов используется оксихлорид алюминия (коагулянт). Для интенсификации процесса коагулирования с 2014 года применяется флокулянт- «Праестол-650»

Обеззараживание является непременным условием при подготовке воды для хозяйственно-питьевых нужд. Предусмотрено первичное и вторичное обеззараживание воды. В качестве окислителя используется набор оксидантов, получаемых из пищевой соли с помощью оборудования «Аквахлор».

Вода, смешанная с реагентами, поступает в камеры хлопьеобразования, встроенные в горизонтальные отстойники. где происходит образование хлопьев коагулированной взвеси, агломерация мелких хлопьев в крупные.

Из камер хлопьеобразования вода поступает в отстойники, используемые для осветления воды. Осветленная вода непрерывно проходит с малыми скоростями по сооружениям, где происходит осаждение взвеси.

Завершающим звеном в технологии обработки воды является фильтрование. Сооружения фильтров снижают количество взвешенных веществ в воде, поступающей на них с отстойников, задерживают оставшуюся часть микроорганизмов, дополнительно понижают цветность воды. После фильтров мутность и цветность воды соответствует СанПину 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения».

Для хранения воды на станции предусмотрено два резервуара по 6000 м3 каждый. Очищенная и проанализированная штатом лаборатории вода подается насосной станцией 2-го подъема потребителям.

Насосная станция 3-го подъема (Гидроузел) обеспечивает водой население 3-го микрорайона, 25 «Б», 25 «В» кварталов, Пристанционной части города, предприятия «Гормолзавод», СПТУ-78, Райбольницу, ООО «Технониколь».

Проектная производительность насосной станции – 12 тыс. м3/сут. Фактическая производительность – 6 тыс. м3/сут. Объем резервуара – 3000 мкуб. 2 единицы.

Характеристика сооружений водоподготовки:

- Смеситель вертикальный вихревого типа двухсекционный-2 ед. Фактический объем одной секции 90м3, другой секции 96,6 м3.

- Камеры реакции со слоем взвешенного осадка, встроенные в отстойники. Днище монолитное железобетонное. Стены из унифицированных сборных железобетонных панелей. Распределительная система выполнена из перфорированных труб Д250мм. Объем рабочий – 224м3.

Размеры 5,8 х 8,8 х 4,4 (Н) м. Количество рабочих камер реакций – 5 ед.

- Горизонтальные отстойники с рассредоточенным сбором воды. Количество рабочих отстойников – 5ед. Днище монолитное железобетонное. Стены из унифицированных сборных железобетонных панелей.

Распределительный сбор воды выполнен двумя перфорированными трубами Д300мм. Объем рабочий – 1138 м3.

Размеры 44,6 х 5,8 х 4,4м. Нстр. =5,5м.

- Фильтра скорые однопоточные с двухслойной загрузкой горелой породой и кварцевым песком. Количество фильтров – 6ед. Размеры 4,8 х 8,8 х 4,4 (Н) м. со средней площадью 41,9м2. Днище монолитное, стены из сборных унифицированных панелей с боковым распределительным каналом сечением 0,7м. Отвод воды при промывке фильтра предусмотрено желобами полукруглого сечения.

Дренажная система фильтров выполнена из труб ПХВ с отверстиями, закрытыми просеченной лентой из нержавеющей стали.

- Резервуары чистой воды – 2 ед. Размеры 36 х 36 х 5 (Н) м. Объем 6000м3. каждый. Днище монолитное, стены из сборного железобетона, оборудованы люками – лазами и вентиляцией, уровнемером.

Протяженность водопроводных сетей – 149,3км.

Система водоотведения ООО «ВодСнаб» г. Юрга

Очистные сооружения канализации ежедневно обеспечивает прием и очистку хозяйственных бытовых стоков. Разработчик проекта «Союзводоканалпроект» г. Новокузнецка. Проектная мощность ОСК – 60 тыс. м3/сут.

Сточные воды с города системой коллекторов и насосных станций (КНС-1, КНС-2, КНС-3, КНС-4) подаются на городские очистные сооружения, расположенные на левом берегу реки Томь.

Методы очистки сточных вод – механическая, биологическая очистка. Обеззараживание выполняется дезинфицирующим средством ПГМГ-ГМ (полигексаметиленгуанидин гидрохлорид), коммерческое название «ДеФлок».

Состав действующих сооружений: приемная камера, решетки, песколовки, воздуходувная станция, первичные отстойники, аэротенки, вторичные отстойники, помещение для приготовления и дозирования обеззараживающего раствора, контактные резервуары.

Ниже приведены характеристики сооружений:

- Приемная камера совмещена со зданием решеток. Монолитный железобетонный резервуар размером 3 х 9м.

- Здание решеток. Здание одноэтажное кирпичное с подвальным помещением размером 24 х 9м. Оборудовано 3-мя решетками – «Экотон» г. Белгород.

- Насосно-воздуходувная станция. Кирпичное здание одноэтажное 24 х 12м. Оборудована 3-мя воздуходувками: ТВ 300-1,6; ТВ 175-1,6 (2 ед.).

- Песколовки горизонтальные, с круговым движением воды, оборудованы эрлифтами. Диаметр песколовок 6м. Количество песколовок – 3 ед.. Стены и днище выполнены из монолитного железобетона.

- Две песковые площадки размером 20 х 40 х 3м. Песковые площадки предназначены для обезвоживания песка. Основание – гравийно-песчаное. Осветленная вода через гравийно-песчанную загрузку гравийного колодца по трубопроводу поступает в «голову» сооружений для последующей очистки.

- Первичные отстойники радиальные – 3ед. Диаметр каждого отстойника 24м, глубина – 4м. Отстойники, распределительная чаша и жиросборники выполнены из монолитного железобетона. Оборудованы илоскребами ИПР-24.

- Насосная станция при первичных отстойниках. Кирпичное здание 6 х 12м.

- Контактно-стабилизационные аэротенки – 2ед. Контактный бассейн 14 х 28м., стабилизационный бассейн 43 х 28м, глубина 5,62м, с воздушной аэрацией из дырчатых труб.

- Вторичные отстойники из монолитного железобетона, радиальные – 4ед. Диаметр 24м, высота 4м, объем 1400м3. Оборудованы илососами.

Помещение для приготовления и дозирования обеззараживающего раствора выполнено из утепленных сэндвич- панелей 2.4\*5(м). Оборудовано двумя емкостями по 1м3, насосом-дозатором.

- Контактные резервуары – 4ед, размером 16 х 16.

- Эрлифт используется для перекачки циркулирующего активного ила – 2ед. Производительность 900 м3/ч каждого, Д эрл. – 600мм., Д воздуховода – 200мм, высота подъема 1,8м.

- Насосная станция хоз.бытовых стоков предназначена для перекачивания хоз. бытовых стоков от обслуживающего персонала ОСК в приемную камеру.

- Иловые площадки – 4ед., размер каждой 82 х 34 х 2м. Предназначены для обезвоживания ила. Осадок из отстойников перекачивается на иловые карты. Осветленная вода проходит через гравийно-песчанную загрузку дренажного колодца и по трубопроводу поступает в резервуар осветленной воды с последующей перекачкой в «голову» сооружений для последующей очистки.

Основание и стены 4-ой карты асфальто-бетонные, другие три – гравийно-песчаные.

Протяженность канализационных сетей – 97,7км.

Основные производственные мощности не являются собственностью обслуживающей организации. Основные средства, которые эксплуатирует организация, находятся по большей части в собственности комитета по управлению муниципальным имуществом г. Юрга (Приложение 1).

Согласно постановлению от 13.11.2019 г. № 1152 «Об определении гарантирующей организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение на территории Юргинского городского округа и признании утратившим силу постановления Администрации города Юрги от 11.07.2017 №798» определена гарантирующая организация, осуществляющая с 01.11.2019 холодное водоснабжение и водоотведение на территории Юргинского городского округа -ООО «ВодСнаб», ИНН 4230030215.

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

Организацией материалы по расчету тарифов на 2020 год 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».

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной организацией информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2020 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоснабжение питьевой водой и водоотведение, принимаемых для расчета тарифов на 2020 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов организации, а также принятых материалов дела для рассмотрения тарифов.

В ходе анализа специалистом принимались во внимание фактические показатели деятельности организации, ранее обслуживающей данную коммунальную структуру за прошлый период (если имелась информация в материалах тарифного дела), плановые показатели на 2020 год, а также предложение организации, обоснованное расчетами и подтверждающими документами.

В тарифном деле приложено положение о закупках, согласно которому закупки не проводятся, если закупаются одноименные товары, работы, услуги на сумму, не превышающую 100000 рублей. Регулирующим органом проведен сравнительный анализ среднерыночных цен по всем заявленным материальным затратам.

**Оценка финансового состояния организации**

В сферу деятельности организации входит забор, очистка и распределение воды, сбор и обработка сточных вод, сбор опасных и неопасных отходов, аренда и управление собственным и арендованным нежилым недвижимым имуществом, аренда и лизинг легковых автомобилей и пр. Организация будет применять с 01.01.2020 общую систему налогообложения, согласно уведомления налоговых органов от 04.12.2019 о прекращении предпринимательской деятельности, в отношении которой применялась упрощенная система налогообложения (вх. от 06.12.2019 № 6425).

В связи с тем, что данная организация впервые обратилась в регулирующий орган с предложением об установлении тарифов на услуги холодного водоснабжения и водоотведения, провести оценку финансового состояния по данным бухгалтерского учета в части оказания услуг по водоснабжению и водоотведению не представляется возможным.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Документы организацией на тарифное регулирование были поданы 20.11.2019 вх. № 6040 (не полный пакет), тарифное дело было открыто 23.12.2019 после предоставления недостающих материалов (вх. от 29.11.2019 № 6292, от 06.12.2019 № 6425, от 11.12.2019 № 6535).

В соответствии с п. 5,6 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 27.12.2013 г. № 1746-э (далее- Методических указаний), объем отпуска воды, определяемый в целях установления тарифов для регулируемых организаций, ранее не осуществлявших регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения, определяется исходя из фактических объемов и динамики отпуска воды организации, ранее осуществлявшей такую деятельность в централизованной системе холодного водоснабжения и (или) горячего водоснабжения, и заключенных организацией договоров водоснабжения, единых договоров водоснабжения и водоотведения. При создании новых объектов централизованных систем водоснабжения объем отпуска (транспортировки) воды определяется расчетным способом с учетом технических параметров таких объектов.

Организацией в сфере холодного водоснабжения заявлены следующие технико-экономические показатели для расчета:

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020 год** |
| **Предложение организации**  **ООО «ВодСнаб»** |
|
| Поднято воды | м3 | 6 585 660,00 |
| Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 8 527,00 |
| Расход воды на нужды предприятия | м3 | 1 464 687,00 |
| На очистные сооружения | м3 | 1 452 963,00 |
| На промывку сетей | м3 | 589,00 |
| Прочие | м3 | 11 135,00 |
| Пропущено через очистные сооружения | м3 | 6 585 660,00 |
| Подано воды в сеть | м3 | 5 112 446,00 |
| Потери воды | м3 | 1 075 846,00 |
| То же в % | % | 21,04 |
| Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 4 036 600,00 |
| На потребительский рынок | м3 | 4 036 600,00 |
| Населению | м3 | 2 987 000,00 |
| Бюджетным организациям | м3 | 767 000,00 |
| Прочим потребителям | м3 | 282 600,00 |

Организацией в сфере водоотведения заявлены следующие технико-экономические показатели для расчета:

Таблица 2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2020 год** |
| **Предложение организации**  **ООО "ВодСнаб"** |
|
| Пропущено сточных вод всего | м3 | 8 277 655,00 |
| Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 2 234 355,00 |
| Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 6 043 300,00 |
| Потребительский рынок | м3 | 6 043 300,00 |
| Население | м3 | 3 996 000,00 |
| Бюджетные организации | м3 | 838 000,00 |
| Прочие потребители | м3 | 1 209 300,00 |
| Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 8 277 655,00 |

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять следующие показатели по водоснабжению соответствии п. 5,6 Методических указаний:

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 год | | | Обоснование отклонений |
| Предложение регулирующего органа | В том числе на период | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Поднято воды | м3 | 6 470 467,00 | 3 235 233,50 | 3 235 233,50 | Учтены объемы поданной воды в сеть, расходы на коммунально-бытовые нужды, на нужды предприятия |
| Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 8 527,00 | 4 263,50 | 4 263,50 | Учтены по предложению организации согласно представленного расчета |
| Расход воды на нужды предприятия | м3 | 1 464 687,00 | 732 343,50 | 732 343,50 | Учтены по предложению организации согласно представленного расчета |
| На очистные сооружения | м3 | 1 452 963,00 | 726 481,50 | 726 481,50 |  |
| На промывку сетей | м3 | 589,00 | 294,50 | 294,50 |  |
| Прочие | м3 | 11 135,00 | 5 567,50 | 5 567,50 |  |
| Пропущено через очистные сооружения | м3 | 6 470 467,00 | 3 235 233,50 | 3 235 233,50 | Учтены объемы поданной воды в сеть |
| Подано воды в сеть | м3 | 4 997 253,00 | 2 498 626,50 | 2 498 626,50 | Учтены объемы отпущенной воды по категориям потребителей и потери воды |
| Потери воды | м3 | 1 075 846,00 | 537 923,00 | 537 923,00 | Учтены согласно предоставленного расчета потерь организацией |
| То же в % | % | 21,53 | 21,53 | 21,53 | Учтены согласно предоставленного расчета потерь организацией |
| Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 3 921 407,00 | 1 960 703,50 | 1 960 703,50 | Учтены объемы в сумме объёмов, утвержденных на потребительский рынок |
| На потребительский рынок | м3 | 3 921 407,00 | 1 960 703,50 | 1 960 703,50 | Учтены объемы по населению, бюджетным организациям, прочим потребителей |
| Населению | м3 | 2 826 862,00 | 1 413 431,00 | 1 413 431,00 | Расчетный объем воды определяется в соответствии с п. 5, п.6 Методических указаний исходя из фактического объема реализации воды за последний отчетный год и динамики воды за последние 3 года по данным организаций ранее осуществлявшей такую деятельность в централизованной системе холодного водоснабжения (Приложение 2) |
| Бюджетным организациям | м3 | 768 425,00 | 384 212,50 | 384 212,50 |
| Прочим потребителям | м3 | 326 120,00 | 163 060,00 | 163 060,00 |

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять следующие показатели по водоотведению соответствии п. 4, п. 8 Методических указаний:

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 год | | | Обоснование отклонений |
| Предложение регулирующего органа | В том числе на период | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Пропущено сточных вод всего | м3 | 8 136 649,20 | 4 068 324,60 | 4 068 324,60 | Учтены объемы принятых сточных вод и на хозяйственные нужды |
| Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 1 855 055,00 | 927 527,50 | 927 527,50 | Учтены по факту 2018 года ранее действующей организации (согласно форме № 1 -канализация), обосновывающего расчета предложения организации на 2020 год согласно методическим указаниям в материалах дела не содержится. |
| Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 6 281 594,20 | 3 140 797,10 | 3 140 797,10 | Учтены объема потребительского рынка, объемов от собственных нужд нет |
| Потребительский рынок | м3 | 6 281 594,20 | 3 140 797,10 | 3 140 797,10 | Учтены объемы по населению, бюджетным организациям, прочим потребителей |
| Население | м3 | 4 261 168,00 | 2 130 584,00 | 2 130 584,00 | Расчетный объем принятых стоков определяется в соответствии с п.4, п.8 Методических указаний исходя из фактического объема реализации стоков за последний отчетный год и динамики принятых стоков за последние 3 года, ранее действующей организации. По данным организации новых абонентов не будет в 2020 г., также не планируется прекращение ранее обслуживающих абонентов (нет данных по объемам и организациям) (Приложение 3) |
| Бюджетные организации | м3 | 893 023,00 | 446 511,50 | 446 511,50 |
| Прочие потребители | м3 | 1 127 403,20 | 563 701,60 | 563 701,60 |
| Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 8 136 649,20 | 4 068 324,60 | 4 068 324,60 | Учтены объемы пропущенных сточных вод |

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

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***71611,84*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***71611,84*** тыс. руб.

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

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***54664,84*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***54664,84*** тыс. руб.

**1.«Питьевая вода»**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией было направлено заявление об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 (вх. от 20.11.2019 № 6040).

В соответствии с п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила) организация получила отказ в открытии дела (исх. 02.12.2019 № М-10-64/4472-02), так как не был представлен полный пакет документов.

С учетом дополнительно предоставленных материалов (вх. от 29.11.2019 № 6292, от 06.12.2019 № 6425, от 11.12.2019 № 6535) в соответствии с п. 20 Правил регулирующим органом было открыто дело об установлении тарифов (исх. от 23.12.2019 № М-10-64/4901-02).

Организацией заявлена необходимая валовая выручка в сфере холодного водоснабжения на 2020 год в размере ***161160,81*** тыс. руб., тариф – в размере ***39,92*** руб.

В соответствии с п. 37 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов, то тарифы **устанавливаются методом экономически обоснованных расходов (затрат**).

В соответствии с п. 15 Методических указаний при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

1) производственных расходов;

2) ремонтных расходов, включая расходы на текущий и капитальный ремонт;

3) административных расходов;

4) сбытовых расходов гарантирующих организаций;

5) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

6) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения или их отдельных объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 44 Основ ценообразования;

7) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;

8) нормативной прибыли;

9) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020.

При расчете статей расходов специалистом использовались индексы потребительских цен на 2019 год 104,7%, на 2020 год - 103,0%, согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2024 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2019г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России, ИПЦ Минэкономразвития России).

Необходимая валовая выручка с учетом календарной разбивки определена на следующем уровне:

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***71611,84*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***71611,84*** тыс. руб.

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

* 1. **Производственные расходы**

Согласно п. 18 Методических указаний в составе производственных расходов учитываются:

1) расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение;

2) расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду;

3) расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем;

4) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда;

5) расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль;

6) общехозяйственные расходы;

7) прочие производственные расходы, непосредственно связанные с содержанием и эксплуатацией объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, не учитываемые в составе ремонтных расходов, включая расходы на амортизацию автотранспорта, используемого регулируемой организацией. Производственные расходы должны покрывать расходы на осуществление производственной программы регулируемой организации в полном объеме, в том числе расходы, связанные с выполнением регулируемой организацией функций, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует **экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из следующих источников информации (в приоритетном порядке):**

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

темпы роста цен на электрическую энергию;

темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях;

д) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

е) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

ж) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования, за которые у органа регулирования тарифов имеются указанные данные.

**1.1.1. «Реагенты»**

Организацией заявлены для учета в НВВ расходы по данной статье в сумме ***2587,35*** тыс. руб., в том числе соль поваренная на сумму ***1348,36*** тыс. руб., праестол в сумме ***120,41*** тыс. руб., оксихлорид алюминия в сумме ***1118,58*** тыс. руб.

Расходы на период с **01.01.2020 по 31.12.2020** приняты в размере ***2542,10*** тыс. руб. в том числе расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020**– ***1271,05*** тыс. руб.

Соль поваренная учтена на сумму ***662,39*** тыс. руб. Количество принято по расчету организации в доле планируемой пропущенной через очистные сооружения воды на 2020 год– ***39,30*** тн. Цена специалистом принята по предложению организации по счет-фактурам за 2019 год, ранее действующей организации (договор с ООО "Регионсоль") с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 г -103,0 % в размере ***16854,55*** руб./тн.

Праестол учтен на сумму ***59,15*** тыс. руб. Количество принято по расчету организации в доле планируемой пропущенной через очистные сооружения воды на 2020 год– ***0,16*** тн. Цена специалистом принята по предложению организации по счет -фактурам за 2019 год, ранее действующей организации (договор с ООО "Промхимсервис") с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2020г -103,0% в размере ***360500*** руб./тн.

Оксихлорид алюминия учтен на сумму ***549,51*** тыс. руб. Количество принято по расчету организации в доле планируемой пропущенной через очистные сооружения воды на 2020 год– ***29,48*** тн. Цена специалистом принята по предложению организации по счет-фактурам за 2019 год, ранее действующей организации (договор с ООО "Сибресурс") с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 г. -103,0% в размере ***18643,00*** руб./тн.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** - затраты по статье приняты в сумме ***1271,05*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.1.2. «Затраты на покупную электрическую энергию»**

В соответствии с п. 20 Методических указаний расходы регулируемой организации на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду, теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов холодной воды на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду. Объемы приобретаемой электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности) определяются с учетом показателей надежности, качества, энергетической эффективности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, определенных в установленном порядке.

Организацией заявлено потребление электроэнергии по уровням напряжения – энергия **СН 1 (0,4 кВ и вниже)** и **СН 2 (1-20Кв)**, а также заявленная мощность **СН 1 (35кв)** и **СН 2 (1-20кВ)**.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье на 2020 год в сумме ***32142,61*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***9107,88*** тыс. кВт в год, цена на электроэнергию ***1,24*** руб./кВт\*час: в том числе электроэнергия СН 1 в размере ***9583,15*** тыс. руб. объем – ***7831,95*** тыс. кВт, тариф – ***1,22*** руб./кВт\*час., электроэнергия СН 2 в размере ***1704,99*** тыс. руб. объем – ***1275,93*** тыс. кВт, тариф – ***1,34*** руб./кВт\*час., заявленная мощность СН 2 в размере ***2798,85*** тыс. руб. объем – ***1,80*** МВт, тариф – ***1554,92*** руб./кВт\*час. заявленная мощность СН 1 в размере ***18055,62*** тыс. руб. объем – ***10,90*** МВт, тариф – ***1656,48*** руб./кВт\*час. ).

Поставщик электроэнергии в соответствии с договором с ПАО "Кузбассэнергосбыт" от 01.01.2020 г. № 585360 В качестве подтверждающих документов представлены расчет затрат на электроэнергию, расчет энергопотребления участков водоснабжения, расчет потерь электроэнергии, свод расходов по электроэнергии, счет фактуры за 9 месяцев 2019 г. ранее действующей организации ООО «ЮргаВодтранс».

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

-  **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***14784,66*** тыс. руб.

Объем электроэнергии принят по факту потребления 2018 года (счет-фактуры разбивкой по точкам учета ранее действующей организации ООО «ЮргаВодтранс») с разбивкой на полугодие – ***4275,44*** тыс. кВтч. в доле поднятой воды по плану на 2020 год. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***1,20*** руб./кВтч.

В том числе:

- электроэнергия ***СН 1*** в размере ***4385,18*** тыс. руб. объем – ***3691,85*** тыс кВт.ч, тариф – ***1,19*** руб./кВт\*час. Объем электроэнергии принят по факту потребления 2018 года (счет-фактуры разбивкой по точкам учета ранее действующей организации ООО «ЮргаВодтранс») в доле поднятой воды по плану на 2020 год. Цена учтена по факту 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4%) и на 2020 год (104,8%).

- электроэнергия ***СН 2*** в размере ***755,77*** тыс. руб. объем – ***583,59*** тыс. кВт, тариф – ***1,30*** руб./кВт\*час. Объем электроэнергии принят по факту потребления 2018 года (счет-фактуры разбивкой по точкам учета ранее действующей организации ООО «ЮргаВодтранс») в доле поднятой воды по плану на 2020 год. Цена учтена по факту 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4%) и на 2020 год (104,8%).

- заявленная мощность ***СН 2*** в размере ***1246,84*** тыс. руб. объем – ***0,80*** МВт, тариф – ***1554,92*** руб./кВт\*час. Объем мощности принят по факту потребления 2018 года (счет-фактуры разбивкой по точкам учета ранее действующей организации ООО «ЮргаВодтранс») в доле поднятой воды по плану на 2020 год. Цена учтена по предложению организации, которое не превышает факта 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4%) и на 2020 год (104,8%).

- заявленная мощность ***СН 1*** в размере ***8396,88*** тыс. руб. объем – ***5,07*** МВт, тариф – ***1656,48*** руб./кВт\*час.). Объем мощности принят по факту потребления 2018 года (счет-фактуры разбивкой по точкам учета ранее действующей организации ООО «ЮргаВодтранс») в доле поднятой воды по плану на 2020 год. Цена учтена по предложению организации, которое не превышает факта 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4%) и на 2020 год (104,8%).

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***14784,66*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.1.3. «Затраты на покупную тепловую энергию»**

Организацией заявлены для учета в НВВ (в расчете на год) расходы по данной статье в размере на 2020 год ***1865,94*** тыс. руб.

Затраты на тепловую энергию учтены по предложению организации, согласно предоставленному расчету объемов в целом по организации 3,099 тыс.Гкал. в доле списания на водоснабжение и цены по тарифам установленных РЭК КО от 20.12.2018 г. № 647 (первое полугодие 1136,29 руб./Гкал, 2 полугодие 1181,74 руб./Гкал) для ООО "Юргинский машиностроительный завод" ( договор заключен, с ранее обслуживающей организацией ООО «ЮргаВодтранс». Однако по предоставленным дополнительным материалам (вх. от 11.12.2019 № 6535) организация заключила договор с ООО «ЮТЭЦ» от 01.01.2020 г. № 32, данными о применяемых тарифах для ООО «ЮТЭЦ» регулятор не осведомлен.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***932,97*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***932,97*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.1.4. «Закупка заполнителей фильтров (песок, гравий и пр.)»**

Организацией заявлены для учета в НВВ расходы по данной статье в сумме ***418,14*** тыс. руб.

Расходы на период с **01.01.2020 по 31.12.2020** приняты в размере ***416,59*** тыс. руб. в том числе расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 208,30 тыс. руб.** по предложению организации кол. ***59,778*** тн, без округлений как предлагает организация, по цена согласно предложения поставщика (ЗАО Карьер «Гора Хрустальная» в 2019 г. ***6,765979*** тыс.руб. за тн. с доставкой) с ИПЦ - Минэкономразвития РФ на 2020 г. -103,0%.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** - затраты по статье приняты в сумме ***208,30*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.1.5. Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем**

**1.1.5.1. Услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме 2020 год ***256,87*** тыс. руб., объем ***93406,00*** м3, средний тариф – ***2,75*** руб./м3;

Расходы учтены по оказываемой услуге по транспортированию воды ФГБУ «ЦЖКУ Минобороны России» по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***129,37*** тыс. руб. объем ***46703,00*** м3 учтен по предложению организации согласно представленного расчета, цена услуги принята **согласно постановления РЭК КО** от 20.12.2019 № 686 (тариф на 1полугодие 2,77 руб./м3, на 2 полугодие 2,94 руб./м3);

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***137,31*** тыс. руб. объем ***46703,00*** м3 учтен по предложению организации согласно представленного расчета, цена услуги принята **согласно постановления РЭК КО** от 20.12.2019 № 686 (тариф на 1полугодие 2,77 руб./м3, на 2 полугодие 2,94 руб./м3).

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

В соответствии с п. 17 Методических указаний при определении расходов на оплату труда в порядке приоритетности используются следующие сведения:

параметры отраслевого тарифного соглашения;

параметры трехстороннего соглашения, заключенного представителями работников, работодателей и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации или местного самоуправления (региональное отраслевое соглашение);

размер фонда оплаты труда в последнем расчетном периоде регулирования и фондов оплаты труда в других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные регулируемые виды деятельности в сопоставимых условиях, плановое значение индекса потребительских цен;

условия коллективного договора;

прогнозный индекс потребительских цен.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье на 2020 год в сумме ***14838,12*** тыс. руб. при численности ***46,00*** человек и среднемесячной заработной плате ***26880,65*** руб./чел./мес.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлены:

- расчет расходов на оплату труда по регулируемым видам деятельности в соответствии с Методическими указаниями;

- расчет фонда оплаты труда на 2020 год в целом и категориям персонала;

- расчет нормативной численности сотрудников на 2020 год в разрезе категорий персонала;

- расстановка штатной численности специалистов, руководителей и служащих, рабочих;

- штатные расписания на 01.01.2020 г.;

- положения об оплате труда и премировании и др.

В Кемеровской области на 2019-2021 годы заключено Кузбасское региональное соглашение между Кемеровским областным союзом организаций профсоюзов "Федерация профсоюзных организаций Кузбасса", Коллегией Администрации Кемеровской области и работодателями Кемеровской области на 2019 - 2021 годы" (Заключено в г. Кемерово 17.01.2019). В соответствии с пунктом 3.48 раздела 3. «ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА, ДОХОДЫ И УРОВЕНЬ ЖИЗНИ НАСЕЛЕНИЯ, СОЦИАЛЬНЫЕ ГАРАНТИИ» коммерческим организациям (кроме организаций, осуществляющих свою деятельность в сфере регулируемого ценообразования, для которых основным видом деятельности является оказание жилищных, коммунальных услуг, услуг транспорта (пассажирские перевозки), связи (почтовые услуги)) и индивидуальным предпринимателям обеспечивать выплату минимальной заработной платы работникам при полной выработке месячной нормы рабочего времени не ниже полуторакратной величины прожиточного минимума трудоспособного населения Кемеровской области, определенной в установленном законом порядке за второй квартал предшествующего года, с начислением на нее районного коэффициента. Соответственно положения регионального Соглашения не распространяются на ООО «ВодСнаб».

На основании вышеизложенного, фонд оплаты труда основного производственного персонала принят регулятором по предложению организации по предлагаемой средней заработной плате и рассчитанной нормативной численности.

Затраты по данной статье приняты в сумме ***14838,12*** тыс. руб., в том числе с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***7419,06*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***7419,06*** тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала составила ***26880,65*** руб./чел./мес. Численность принята на уровне предложения организации (46 человек).

Следует отметить, что размер средней заработной платы ***26880,65*** руб./чел./мес. не превышает согласно данных Территориального органа федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области среднюю заработную плату работников организаций по водоснабжению и водоотведению за 9 месяцев 2019 года, которая составляет ***29758*** тыс.руб.

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье **с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***4481,11*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) и приняты с разбивкой по периодам с сумме:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** –***2240,56*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2240,56*** тыс. руб.

**1.1.8. «Цеховые (общехозяйственные) расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке на 2020 год затраты по данной статье в сумме ***32241,01*** тыс. руб., в том числе расходы по статье включают в себя заработную плату цехового персонала ***5328,23*** тыс. руб., среднемесячная оплата труда заявлена в размере ***27751,20*** руб./мес./чел., отчисления на социальные нужды ***1609,13*** тыс. руб., численность заявлена в количестве ***16***  человек, прочие расходы  ***25303,65*** тыс. руб. (топливо, услуги сторожевой охраны, услуги сторонних организаций по контролю за состоянием и ТО средств тревожной сигнализации, прочие услуги сторонних организаций, расходы вспомогательных участков).

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в расчет в размере ***31385,96*** тыс.руб. (Приложение 4):

*Заработная плата цехового персонала* принята в размере ***5328,23*** тыс. руб. рассчитана по предложению организации согласно обосновывающих документов. Среднемесячная заработная плата цехового персонала составила – ***27751,20*** руб./чел./мес. Численность принята по факту– ***16*** человек. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** –***2664,12*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2664,12*** тыс. руб.

*Отчисления на социальные нужды, страховые нужды* рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125- ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составили – ***1609,13*** тыс. руб. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *804,56*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *804,56*** тыс. руб.

*Затраты по статье «Прочие расходы»* приняты в сумме ***24448,60*** тыс. руб. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *12224,30*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *12224,30*** тыс. руб.

В том числе:

1. Затраты по статье «Топливо» учтены в сумме ***9,31*** тыс. руб. согласно Приложению 4. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *4,66*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *4,66*** тыс. руб.

2. Затраты по статье «Услуги сторожевой охраны» учтены в сумме ***2805,48*** тыс. руб. согласно Приложению 4. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *1402,74*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *1402,74*** тыс. руб.

3. Затраты по статье «Услуги сторонних организаций по контролю за состоянием и тех. обслуживанию средств тревожной сигнализации» учтены в сумме ***173,62*** тыс. руб. согласно Приложению 4. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *86,81*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *86,81*** тыс. руб.

4. Затраты по статье «Прочие услуги сторонних организаций» учтены в сумме ***198,55*** тыс. руб. согласно Приложению 4. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *99,28*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *99,28*** тыс. руб.

5. Затраты по статье «Расходы вспомогательных участков» учтены в сумме ***21261,64*** тыс. руб. согласно Приложению 4. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *10630,82*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *10630,82*** тыс. руб.

**1.1.9. «Прочие производственные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***12533,74*** тыс. руб.

В состав данных расходов входят затраты на лабораторные анализы в сумме ***6120,35*** тыс. руб., расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спец.техники) в сумме ***4735,87*** тыс. руб., прочие расходы: охрана труда, услуги производственного характера в сумме ***1677,52*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты в расчет в сумме ***11564,65*** тыс. руб.:

*Затраты по статье «лабораторные анализы»* учтены в размере ***6120,35*** тыс.руб. по предложению организации в составе затрат учтены:

Таблица 5



Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *3060,18*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *3060,18*** тыс. руб.

*Затраты по статье «Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спец.техники)»* учтены в сумме ***3943,89*** тыс. руб. (расчет в Приложении 5) . Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***1971,95*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***1971,95*** тыс. руб.

*Затраты по статье «Прочие затраты»* приняты в размере ***1500,41*** тыс.руб. (расчет в Приложении 5). Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***750,21*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***750,21*** тыс. руб.

В том числе:

1. Затраты по статье «Охрана труда» приняты в сумме ***586,50*** тыс. руб. по предложению организации, согласно расчету в таблице 6 и Приложениям 5,6,7

Таблица 6

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Расходы на мероприятия по охране труда ООО "ВодСнаб" на 2020 г, руб.** | | |
| **Наименование участка** | **план 2020 г ООО "ВодСнаб"** | **план 2020 г. РЭК КО** |
| Гидроузел | 68 514 | 58813,97 |
| НФС | 464 418 | 355118,27 |
| Лаборатория НФС | 34 006 | 33005,79 |
| Сети водоснабжения | 196 667 | 139567,47 |

Затраты на охрану труда включены затраты на охрану труда работников, обслуживающих гидроузел *58813,97* руб., НФС *355118,27* руб., лаборатории НФС *33005,79* руб., сетей водоснабжения *139567,47* руб. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***293,25*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***293,25*** тыс. руб.

2. Затраты по статье «Услуги производственного характера» учтены в сумме ***913,91*** тыс. руб. по предложению организации, согласно расчету в Приложении 5. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***456,96*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***456,96*** тыс. руб.

* 1. **«Ремонтные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***25940,37*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты в сумме ***23695,60*** тыс. руб. с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***11847,80*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***11847,80*** тыс. руб.

**1.2.1. «Расходы на проведение**

**аварийно-восстановительных работ»**

Организацией заявлены для учета в НВВ затраты по данной статье в сумме ***9687,34*** тыс. руб., в том числе расходы по статье включают в себя заработную плату рабочих по выполнению аварийно-восстановительных работ ***6930,06*** тыс. руб., среднемесячная оплата труда ***33970,88*** руб., численность ***17*** человек, отчисления на социальные нужды ***2092,88*** тыс. руб., прочие расходы (материалы, прочие) ***664,40*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в сумме ***9537,23*** тыс. руб. (расчет представлен в таблице 7) в расчет с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

* **с 01.01.2020 по 30.06.2020** –в сумме ***4768,61*** тыс. руб.,
* **с 01.07.2020 по 31.12.2020** – затраты по статье приняты в сумме ***4768,61*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Таблица 7



В том числе:

*Фонд оплаты труда* – ***6930,06*** тыс. руб. ФОТ рассчитан по предложению организации согласно представленного расчета. Среднемесячная оплата труда принята – ***33970,88*** руб. Численность принята– ***17*** человек. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***3465,03*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***3465,03*** тыс. руб.

*Отчисления на социальные нужды, страховые нужды* рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составили – ***2092,88*** тыс. руб. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***1046,44*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***1046,44*** тыс. руб.

*Затраты по статье «Прочие расходы»* (материалы, прочие расходы) учтены в сумме ***514,29*** тыс. руб., в том числе по статье материалы в сумме ***385,61*** тыс. руб. и по статье «прочие расходы» учтены в сумме ***128,68*** тыс. руб. (расчет в таблице 7).

Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***257,15*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***257,15*** тыс.руб.

**1.2.2. «Капитальный ремонт»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы на 2020 год по данной статье в сумме ***4152,48*** тыс. руб.

Расходы проанализированы техническим отделом РЭК КО и предложены для включения в расчет тарифа в следующем размере (таблица 8):

Таблица 8



Регулятором принята статья с учетом вышеприведенного анализа в размере **2584,63** тыс. руб.

**1.2.3. «Текущий ремонт основных средств**»

Организацией заявлены для учета в НВВ расходы по данной статье в сумме ***1399,47*** тыс. руб., в том числе материалы на ремонт в сумме ***1399,47*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты в расчет в сумме ***1399,47*** тыс. руб. согласно расчету таблицы 9.

Таблица 9



С учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – в сумме ***699,74*** тыс. руб.,

- **с 01.07.2020 по 31.12.2020** –затраты по статье приняты в сумме ***699,74*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.2.4. «Заработная плата ремонтного персонала»**

Организацией заявлены для учета в НВВ расходы по данной статье в сумме ***7797,92*** тыс. руб., численность ***21*** человек, среднемесячная оплата труда ***30944,13*** руб.

Расходы по статье приняты в расчет приняты по предложению организации согласно представленным обосновывающим документам (расчет ФОТ, расчет нормативной численности, положения о оплате труда и премировании) в сумме ***7797,92*** тыс. руб. с учетом календарной разбивки на следующем уровне.

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***3898,96*** тыс. руб. Среднемесячная заработная плата принята – ***30944,13*** руб. Численность принята по факту – ***21,00*** человек.

* **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – фонд оплаты труда принят на уровне предыдущего периода календарной разбивки в сумме ***3898,96*** тыс. руб. Среднемесячная заработная плата принята – ***30944,13*** руб. Численность ремонтного персонала принята на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***21*** человек.

**1.2.5. «Отчисления на социальные нужды от заработной платы ремонтного персонала»**

Организацией заявлены для учета в НВВ расходы по данной статье в сумме ***2354,97*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты в расчет в сумме ***2354,97*** тыс. руб. с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** Отчисления на социальные нужды, страховые нужды рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составили – ***1177,49*** тыс. руб.;

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** Затраты по статье приняты в сумме ***1177,49*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.2.6. «Прочие расходы»**

Организацией заявлены для учета в НВВ расходы по данной статье в сумме ***548,19*** тыс. руб., в том числе услуги сторонних организаций по ремонту и тех. обслуживанию ***548,19*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты в расчет в суме ***21,38*** тыс. руб. приняты согласно представленного расчета таблицы 9 с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** учтены в сумме ***10,69*** тыс. руб.;

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** Затраты по статье приняты в сумме ***10,69*** тыс. руб.

* 1. **«Административные расходы»**

Организацией заявлены для учета в НВВ затраты по данной статье в сумме ***17698,12*** тыс. руб. (таблица 10).

Организация согласно учетной политики п. 10.2.7. в предложении «Административные расходы» распределяет 58,5% - на водоснабжение, 41,5% - на водоотведение.

По результатам проведенного анализа (Приложение 8) расходы по статье приняты в расчет в сумме ***15203,20*** тыс.руб. с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – затраты учтены в сумме ***7601,60*** тыс. руб.;

- **с 01.07.2020 по 31.12.2020** –затраты по статье приняты в сумме ***7601,60*** тыс. руб.

**1.3.1. «Заработная плата АУП»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке затраты по данной статье в сумме ***8896,78*** тыс. руб., среднемесячная оплата труда заявлена в размере ***28163,29*** руб./мес./чел., численность АУП заявлена в количестве ***26,32*** человека.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний № 1746-э расходы по статье приняты по предложению организации согласно представленного расчета ФОТ, расчета нормативной численности, штатного расписания, положения об оплате труда и премировании, и составили **с 01.01.2020 по 31.12.2020 -** ***8896,78*** тыс. руб. с разбивкой на период:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***4448,39*** тыс. руб., средняя заработная плата составила ***28163,29*** руб./чел./мес., численность принята по нормативному расчету– ***26,32*** человека;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***4448,39*** тыс. руб. Численность и средняя заработная плата на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.3.2. «Отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке затраты по данной статье в сумме ***2686,83*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) и приняты в сумме ***2686,83*** тыс. руб., в том числе расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1343,41*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** - затраты по статье приняты в сумме ***1343,41*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.3.3. «Прочие административные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***6114,51*** тыс. руб. в доле регулируемых услуг ***58,5***% согласно учетной политики.

Организацией заявлены административные расходы по следующим затратам (таблица 10).

Затраты приняты на экономически обоснованном уровне согласно расчету регулятора, представленного **в приложении 8** в сумме ***3619,60*** тыс.руб., в том числе:

- «прочие расходы» - в сумме ***2729,81*** тыс.руб.;

- «услуги по заключению договоров природопользования, получения лицензий» в сумме ***889,79*** тыс.руб.

Таблица 10

**Затраты, заявленные организацией в расходы АУП**



Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1809,80*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***1809,80*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.4. «Амортизация основных средств»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье **с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***8,69*** тыс. руб.

Включают в себя амортизацию основных средств.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013   
№ 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Согласно пунктам 7,8 Приказа Минфина России от 30.03.2001 N 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01» основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Согласно пункту 17 вышеуказанного приказа стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

Затраты учтены по предложению организации в сумме ***8,69*** тыс.руб. согласно представленного расчета в таблице 11:

Таблица 11

Амортизационные отчисления по водоснабжению и водоотведению

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Участок | Срок окончания начисления амортизации (месяц, год) | Стоимость ОС на 01.01.2020 г. | Средняя стоимость ОС | Срок начисления амортизации, месяцев | Начисление амортизации за 2020 г. (прогноз), руб. |
| Очистные сооружения канализации ( Илосос ИВР -24 МСN/2 на вторичном отстойнике № 24 | Июль 2022 г. | 63086,74 | 63086,74 | 43 | 17605,60 |
| Участоу водопроводных сетей и сооружений (Гидроузел)- АСУТП Гидоузла РУ 0,4 кВ | Ноябрь 2023 г. | 42719,39 | 42719,39 | 59 | 8688,69 |

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***4,35*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***4,35*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.5. «Расходы на арендную плату»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы на 2020 год по данной статье в сумме ***5077,17*** тыс. руб. Затраты на арендную плату представлены организацией согласно заключенным договорам (Приложение 1). Следует отметить, что организацией дополнительным письмом (вх. от 24.12.2019 № 6858) были представлены договора аренды с изменениями (доп. соглашение, перезаключение новых договоров), по которым арендная плата в договорах была пересчитана и стала выше первоначально заявленной организацией. Расчет арендной платы по новым договорам аренды организацией не представлен, предложение о пересчете арендной платы и внесение изменений в расчет (в статью расходов) предлагаемого тарифа от организации не поступало.

На основании вышеизложенного регулятором были проанализированы представленные документы и произведен расчет затрат по заключенным договорам, который представлен в Приложении 9,10.

В соответствии с п. 29 Методических указаний расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом.

Затраты приняты на экономически обоснованном уровне согласно п. 29 Методических указаний регулятором в размере ***4648,51*** тыс.руб. (расчет суммы представлен в Приложении 11,12). Расходы учтены на экономически обоснованном уровне, затраты по договору КУМИ №1863 от 01.12.2019 ( исключена амортизация имущества старше 20 лет, по данным расчета норма Ам -5% (20 лет)), а также исключена аренда земельных участков, так как плата аренды за земельные участки включена в аренду по договорам субаренды с ООО «ЮргаВодтранс» №1 от 01.01.2020, № 2 от 01.01.2020 без разрешения собственника земельных участков (КУМИ г. Юрги).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***2324,26*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2324,26*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

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

В соответствии с п. 30 Методических указаний при определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы на 2020 год по данной статье в сумме ***2710,05*** тыс. руб., в том числе:

- плата за пользование водными объектами ***2710,05*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты в размере ***2737,21*** тыс.руб. рассчитаны как объем поднятой воды на налоговую ставку, согласно постановления Правительства РФ от 30.12.2006 № 876 (ред. от 29.12.2017) «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности», таблица 12:

Таблица 12



Расходы приняты с учетом объемов поднятой воды, принятых в расчет тарифа, и действующего законодательства.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1372,58*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***1364,64*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.7. «Нормативная прибыль»**

В соответствии с п. 31 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

1) средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=0F2F04DD671DCA191D216E8A37CA9A1B4C331C315E7DBAE594D60E0C7B1268C3616003860FF777CA87E4584065w4P9H) Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам;

2) расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий;

3) расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами;

В соответствии с п. 32 Методических указаний величина нормативной прибыли при расчете необходимой валовой выручки с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) не может превышать 7 процентов от суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, указанных в [подпунктах 1](consultantplus://offline/ref=0F2F04DD671DCA191D216E8A37CA9A1B4C3310335F7FBAE594D60E0C7B1268C373605B8A0FF169CF86F10E1120154EE7B18912D912793E9FwCPBH) - [7 пункта 15](consultantplus://offline/ref=0F2F04DD671DCA191D216E8A37CA9A1B4C3310335F7FBAE594D60E0C7B1268C373605B8A0FF169CF8CF10E1120154EE7B18912D912793E9FwCPBH) настоящих Методических указаний.

**1.7.1. «Прибыль на социальное развитие, поощрение»**

В соответствии с п. 31, пп.3 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье 2020 год в сумме ***721,56*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа согласно положению о поощрениях работников и предоставления материальной помощи источником выплат являются собственные средства предприятия. В соответствии с п. 31, пп.3 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя: расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами. (Организация не представила коллективный договор в материалах дела, в следствии чего затраты не учтены).

**1.7.2. «Расчетная предпринимательская прибыль»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье 2020 год в сумме ***7639,96*** тыс. руб.

Организация предлагает учесть в тарифе предпринимательскую прибыль в размере 5% от заявленных расходов.

В соответствии с п. 32(1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в [подпунктах 1](consultantplus://offline/ref=1EE3A85753951BB6FE63E3966EA8A46D73C61C8F934643623FABE9649906DEEA6A11F45C12BBD8CD5185E4C07C10C56135863D9C16446478s3x8G) - [7 пункта 15](consultantplus://offline/ref=1EE3A85753951BB6FE63E3966EA8A46D73C61C8F934643623FABE9649906DEEA6A11F45C12BBD8CD5B85E4C07C10C56135863D9C16446478s3x8G) настоящих Методических указаний, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 47(2)](consultantplus://offline/ref=1EE3A85753951BB6FE63E3966EA8A46D73C61D8D9D4443623FABE9649906DEEA6A11F45E1BB08C9816DBBD93385BC9612B9A3C9Fs0x1G) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 47(2) Основ ценообразования при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации: владеющей объектом (объектами) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Соответственно для ООО «ВодСнаб» для учета в необходимой валовой выручке расчетная предпринимательская прибыль **не подлежит установлению**, так как организация владеет объектом (объектами) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения исключительно на основании договоров аренды, заключенных на срок менее 3 лет.

**2.«Водоотведение»**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией было направлено заявление об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 (вх. от 20.11.2019 № 6040).

В соответствии с п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила) организация получила отказ в открытии дела (исх. 02.12.2019 № М-10-64/4472-02), так как не был представлен полный пакет документов.

С учетом дополнительно предоставленных материалов (вх. от 29.11.2019 № 6292, от 06.12.2019 № 6425, от 11.12.2019 № 6535) в соответствии с п. 20 Правил регулирующим органом было открыто дело об установлении тарифов (исх. от 23.12.2019 № М-10-64/4901-02).

Организацией заявлена необходимая валовая выручка в сфере водоотведения на 2020 год в размере ***119419,34*** тыс. руб., тариф – в размере ***19,76*** руб.

В соответствии с п. 37 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов, то тарифы **устанавливаются методом экономически обоснованных расходов (затрат**).

В соответствии с п. 15 Методических указаний при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

1) производственных расходов;

2) ремонтных расходов, включая расходы на текущий и капитальный ремонт;

3) административных расходов;

4) сбытовых расходов гарантирующих организаций;

5) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

6) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения или их отдельных объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 44 Основ ценообразования;

7) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;

8) нормативной прибыли;

9) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020.

При расчете статей расходов специалистом использовались индексы потребительских цен на 2019 год 104,7%, на 2020 год - 103,0%, согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2024 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2019г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России, ИПЦ Минэкономразвития России).

Необходимая валовая выручка с учетом календарной разбивки определена на следующем уровне:

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***54664,84*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***54664,84*** тыс. руб.

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

**2.1. Производственные расходы**

Согласно п. 18 Методических указаний в составе производственных расходов учитываются:

1) расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение;

2) расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду;

3) расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем;

4) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда;

5) расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль;

6) общехозяйственные расходы;

7) прочие производственные расходы, непосредственно связанные с содержанием и эксплуатацией объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, не учитываемые в составе ремонтных расходов, включая расходы на амортизацию автотранспорта, используемого регулируемой организацией. Производственные расходы должны покрывать расходы на осуществление производственной программы регулируемой организации в полном объеме, в том числе расходы, связанные с выполнением регулируемой организацией функций, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует **экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из следующих источников информации (в приоритетном порядке):**

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

темпы роста цен на электрическую энергию;

темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях;

д) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

е) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

ж) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования, за которые у органа регулирования тарифов имеются указанные данные.

**2.1.1. «Реагенты»**

Организацией заявлены для учета в НВВ расходы по данной статье в сумме ***1703,36*** тыс. руб., в том числе дефлок на сумму ***1703,36*** тыс. руб. (количество 2,70 тн., цена 630875 руб.)

Расходы на период с **01.01.2020 по 31.12.2020** приняты в размере ***1674,35*** тыс. руб. в том числе расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***837,17*** тыс. руб.

Дефлок учтен на сумму ***837,17*** тыс. руб. Количество принято по предложению пропорционально доле пропущенных сточных вод по плановой смете на 2020 г.– ***1,33*** тн. Цена специалистом принята по предложению организации, на основе предложения поставщика материала ООО «Дефлок» на 2020г. в размере ***630875*** руб./тн.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** - затраты по статье приняты в сумме ***837,17*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.1.2. «Затраты на покупную электрическую энергию»**

В соответствии с п. 20 Методических указаний расходы регулируемой организации на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду, теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов холодной воды на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду. Объемы приобретаемой электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности) определяются с учетом показателей надежности, качества, энергетической эффективности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, определенных в установленном порядке.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье на 2020 год в сумме ***9575,83*** тыс. руб. (объем электроэнергии ***3242,45*** тыс. кВт в год, цена на электроэнергию ***1,97*** руб./кВт\*час: в том числе электроэнергия ВН в размере ***3266,81*** тыс. руб. объем – ***2487,70*** тыс. кВт, тариф – ***1,31*** руб./кВт\*час., электроэнергия СН 2 в размере ***3123,09*** тыс. руб. объем – ***754,75*** тыс. кВт, тариф – ***4,14*** руб./кВт\*час., заявленная мощность ВН в размере ***3185,93*** тыс. руб. объем – ***3,80*** МВт, тариф – ***838,40*** руб./кВт\*час. ).

Организацией заявлено потребление электроэнергии по уровням напряжения – энергия **ВН (110 кВ и выше)** и **СН 2 (1-20Кв)**, а также заявленная мощность **ВН (110 и выше)**.

Поставщик электроэнергии в соответствии с договором от 01.01.2020 г. № 585360 является ПАО "Кузбассэнергосбыт". В качестве подтверждающих документов представлены: расчет затрат на электроэнергию, расчет энергопотребления участков водоснабжения, расчет потерь электроэнергии, свод расходов по электроэнергии, счет-фактуры за 9 месяцев 2019 г. ранее действующей организации ООО «ЮргаВодтранс».

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

-  **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***4556,22*** тыс. руб.

Объем электроэнергии принят по факту потребления 2018 года (счет-фактуры с разбивкой по точкам учета ранее действующей организации ООО «ЮргаВодтранс») с разбивкой на полугодие – ***1593,61*** тыс. кВтч. в доле пропущенных стоков по плану на 2020 год. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***1,88*** руб./кВтч.

В том числе:

- электроэнергия ***ВН*** в размере ***1455,45*** тыс. руб. объем – ***1222,66*** тыс кВт.ч, тариф – ***1,19*** руб./кВт\*час. Объем электроэнергии принят по предложению организации в доле пропущенных стоков по плану на 2020 год. Цена учтена по факту 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4%) и на 2020 год (104,8%).

- электроэнергия ***СН 2*** в размере ***1534,94*** тыс. руб. объем – ***370,95*** тыс. кВт, тариф – ***4,14*** руб./кВт\*час. Объем электроэнергии принят по предложению организации в доле пропущенных стоков по плану на 2020 год. Цена учтена по факту 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4%) и на 2020 год (104,8%).

- заявленная мощность ***ВН*** в размере ***1565,83*** тыс. руб. объем – ***1,87*** МВт, тариф – ***838,40*** руб./кВт\*час. Объем мощности принят по предложению организации в доле пропущенных стоков по плану на 2020 год. Цена учтена по предложению организации, которое не превышает факта 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4%) и на 2020 год (104,8%).

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***4556,22*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.1.3. «Затраты на покупную тепловую энергию»**

Организацией заявлены для учета в НВВ (в расчете на год) расходы по данной статье в размере ***1710,80*** тыс. руб.

Затраты на тепловую энергию учтены по предложению организации, согласно предоставленному расчету объемов в целом по организации ***3,099*** тыс.Гкал. в доле списания на водоотведение и цены по тарифам установленных РЭК КО от 20.12.2018 г. № 647 (первое полугодие 1136,29 руб./Гкал, 2 полугодие 1181,74 руб./Гкал) для ООО "Юргинский машиностроительный завод" ( договор заключен, с ранее обслуживающей организацией ООО «ЮргаВодтранс». Однако по предоставленным дополнительным материалам (вх. от 11.12.2019 № 6535) организация заключила договор с ООО «ЮТЭЦ» от 01.01.2020 г. № 32, данными о применяемых тарифах для ООО «ЮТЭЦ» регулятор не осведомлен.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***855,40*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***855,40*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.1.4. Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем**

**2.1.4.1. Услуги по транспортировке сточных вод**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме 2020 год ***1406,02*** тыс. руб., объем ***139694,00*** м3, средний тариф – ***10,06*** руб./м3;

Расходы учтены по оказываемой услуге по транспортированию сточных вод ФГБУ «ЦЖКУ Минобороны России» по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***772,51*** тыс. руб. объем ***69847,00*** м3 учтен по предложению организации согласно представленного расчета, цена услуги принята **согласно постановления РЭК КО** от 20.12.2019 № 686 (тариф на 1полугодие 11,06 руб./м3, на 2 полугодие 11,43 руб./м3);

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***798,35*** тыс. руб. объем ***69847,00*** м3 учтен по предложению организации согласно представленного расчета, цена услуги принята **согласно постановления РЭК КО** от 20.12.2019 № 686 (тариф на 1полугодие 11,06 руб./м3, на 2 полугодие 11,43 руб./м3).

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

В соответствии с п. 17 Методических указаний при определении расходов на оплату труда в порядке приоритетности используются следующие сведения:

параметры отраслевого тарифного соглашения;

параметры трехстороннего соглашения, заключенного представителями работников, работодателей и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации или местного самоуправления (региональное отраслевое соглашение);

размер фонда оплаты труда в последнем расчетном периоде регулирования и фондов оплаты труда в других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные регулируемые виды деятельности в сопоставимых условиях, плановое значение индекса потребительских цен;

условия коллективного договора;

прогнозный индекс потребительских цен.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье на 2020 год в сумме ***23617,02*** тыс. руб. при численности ***70,50*** человек и среднемесячной заработной плате ***27916,10*** руб./чел./мес.

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела организацией представлены:

- расчет расходов на оплату труда по регулируемым видам деятельности в соответствии с Методическими указаниями;

- расчет фонда оплаты труда на 2020 год в целом и категориям персонала;

- расчет нормативной численности сотрудников на 2020 год в разрезе категорий персонала;

- расстановка штатной численности специалистов, руководителей и служащих, рабочих;

- штатные расписания на 01.01.2020 г.;

- положения об оплате труда и премировании и др.

Касательно регионального тарифного соглашения, то в Кемеровской области на 2019-2021 годы заключено Кузбасское региональное соглашение между Кемеровским областным союзом организаций профсоюзов "Федерация профсоюзных организаций Кузбасса", Коллегией Администрации Кемеровской области и работодателями Кемеровской области на 2019 - 2021 годы" (Заключено в г. Кемерово 17.01.2019). В соответствии с пунктом 3.48 раздела 3. «ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА, ДОХОДЫ И УРОВЕНЬ ЖИЗНИ НАСЕЛЕНИЯ, СОЦИАЛЬНЫЕ ГАРАНТИИ» коммерческим организациям (кроме организаций, осуществляющих свою деятельность в сфере регулируемого ценообразования, для которых основным видом деятельности является оказание жилищных, коммунальных услуг, услуг транспорта (пассажирские перевозки), связи (почтовые услуги)) и индивидуальным предпринимателям обеспечивать выплату минимальной заработной платы работникам при полной выработке месячной нормы рабочего времени не ниже полуторакратной величины прожиточного минимума трудоспособного населения Кемеровской области, определенной в установленном законом порядке за второй квартал предшествующего года, с начислением на нее районного коэффициента. Соответственно положения регионального Соглашения не распространяются на ООО «ВодСнаб».

На основании вышеизложенного, фонд оплаты труда основного производственного персонала принят регулятором по предложению организации по предлагаемой средней заработной плате и рассчитанной нормативной численности.

Затраты по данной статье приняты в сумме ***23617,02*** тыс. руб., в том числе с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***11808,51*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***11808,51*** тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала составила ***27916,10*** руб./чел./мес. Численность принята на уровне предложения организации (70,50 человек).

Следует отметить, что размер средней заработной платы ***27916,10*** руб./чел./мес. не превышает согласно данных Территориального органа федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области среднюю заработную плату работников организаций по водоснабжению и водоотведению за 9 месяцев 2019 года, которая составляет ***29758*** тыс.руб.

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье **с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***7132,34*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) и приняты с разбивкой по периодам с сумме:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** –***3566,17*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***3566,17*** тыс. руб.

**2.1.7. «Цеховые (общехозяйственные) расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке на 2020 год затраты по данной статье в сумме ***25207,92*** тыс. руб., в том числе расходы по статье включают в себя заработную плату цехового персонала ***4566,95*** тыс. руб., среднемесячная оплата труда заявлена в размере ***27184,23*** руб./мес./чел., отчисления на социальные нужды ***1379,22*** тыс. руб., численность заявлена в количестве ***14*** человек, прочие расходы  ***19261,75*** тыс. руб. (топливо, услуги сторожевой охраны, услуги сторонних организаций по контролю за состоянием и ТО средств тревожной сигнализации, прочие услуги сторонних организаций, расходы вспомогательных участков).

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в расчет в размере ***24592,69*** тыс.руб. (Приложение 13):

*Заработная плата цехового персонала* принята в размере ***4566,95*** тыс. руб. рассчитана по предложению организации согласно обосновывающих документов. Среднемесячная заработная плата цехового персонала составила – ***27184,23*** руб./чел./мес. Численность принята по факту – ***14*** человек. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** –***2283,48*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2283,48*** тыс. руб.

*Отчисления на социальные нужды, страховые нужды* рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125- ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составили – ***1379,22*** тыс. руб. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *689,61*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *689,61*** тыс. руб.

*Затраты по статье «Прочие расходы»* приняты в сумме ***18646,52*** тыс. руб. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *9323,26*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *9323,26*** тыс. руб.

В том числе:

1. Затраты по статье «Услуги сторожевой охраны» учтены в сумме ***782,09*** тыс. руб. согласно Приложения 13. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *391,05*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *391,05*** тыс. руб.

2. Затраты по статье «Услуги сторонних организаций по контролю за состоянием и тех. обслуживанию средств тревожной сигнализации» учтены в сумме ***126,14*** тыс. руб. согласно Приложения 13. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *63,07*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *63,07*** тыс. руб.

3. Затраты по статье «Прочие услуги сторонних организаций» учтены в сумме ***257,41*** тыс. руб. согласно Приложения 13. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *128,71*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *128,71*** тыс. руб.

4. Затраты по статье «Расходы вспомогательных участков» учтены в сумме ***17480,88*** тыс. руб. согласно Приложения 13. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *8740,44*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *8740,44*** тыс. руб.

**2.1.8. «Прочие производственные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***9475,05*** тыс. руб.

В состав данных расходов входят затраты на лабораторные анализы в сумме ***4309,28*** тыс. руб., расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спец.техники) в сумме ***3592,06*** тыс. руб., прочие расходы: охрана труда, услуги производственного характера в сумме ***1573,71*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты в расчет в сумме ***8617,09*** тыс. руб.:

*Затраты по статье «лабораторные анализы»* учтены в размере ***4309,28*** тыс.руб. по предложению организации в составе затрат учтены:

Таблица 13



Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – *2154,64*** тыс. руб.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – *2154,64*** тыс. руб.

*Затраты по статье «Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спец.техники)»* учтены в сумме ***2944,10*** тыс. руб. (расчет в Приложении 14) . Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***1472,05*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***1472,05*** тыс. руб.

*Затраты по статье «Прочие затраты»* приняты в размере ***1363,71*** тыс.руб. (расчет в Приложении 14). Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***681,86*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***681,86*** тыс. руб.

В том числе:

1. Затраты по статье «Охрана труда» приняты в сумме ***798,26*** тыс. руб. по предложению организации, согласно расчету в таблице 14 и Приложениям 6,7,13

Таблица 14

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Расходы на мероприятия по охране труда ООО "ВодСнаб" на 2020 г, руб.** | | |
| **Наименование участка** | **план 2020 г ООО "ВодСнаб"** | **план 2020 г. РЭК КО** |
| КНС | 130 306 | 113806,33 |
| ОСК | 548 708 | 439408,40 |
| Лаборатория ОСК | 30 419 | 29419,46 |
| Сети водоотведения | 298 825 | 215624,93 |

В затраты на охрану труда включены затраты на охрану труда работников, обслуживающих КНС *113806,33* руб., ОСК *439408,40* руб., лаборатории ОСК *29419,46* руб., сетей водоотведения *215624,93* руб. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***399,13*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***399,13*** тыс. руб.

2. Затраты по статье «Услуги производственного характера» учтены в сумме ***565,45*** тыс. руб. по предложению организации, согласно расчету в Приложении 14. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***282,73*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***282,73*** тыс. руб.

**2.2.«Ремонтные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***17084,01*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты в сумме ***16943,94*** тыс. руб. с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***8471,97*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***8471,97*** тыс. руб.

**2.2.1. «Расходы на проведение**

**аварийно-восстановительных работ»**

Организацией заявлены для учета в НВВ затраты по данной статье в сумме ***1073,79*** тыс. руб., в том числе расходы по статье включают в себя заработную плату рабочих по выполнению аварийно-восстановительных работ ***642,07*** тыс. руб., среднемесячная оплата труда ***26752,92*** руб., численность ***2,00*** человек, отчисления на социальные нужды ***193,91*** тыс. руб., прочие расходы (материалы, прочие) ***237,81*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в сумме ***963,72*** тыс. руб. (расчет представлен в таблице 15) в расчет с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

* **с 01.01.2020 по 30.06.2020** –в сумме ***481,86*** тыс. руб.,
* **с 01.07.2020 по 31.12.2020** – затраты по статье приняты в сумме ***481,86*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Таблица 15



В том числе:

*Фонд оплаты труда* – ***642,07*** тыс. руб. ФОТ рассчитан по предложению организации согласно представленного расчета. Среднемесячная оплата труда принята – ***26752,92*** руб. Численность принята – ***2*** человека. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***321,04*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***321,04*** тыс. руб.

*Отчисления на социальные нужды, страховые нужды* рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составили – ***193,91*** тыс. руб. Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***96,95*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***96,95*** тыс. руб.

*Затраты по статье «Прочие расходы»* (материалы, прочие расходы) учтены в сумме ***127,74*** тыс. руб., в том числе по статье материалы в сумме ***127,74*** тыс. руб. и по статье «услуги сторонних организаций» не учтены (расчет и обоснование в таблице 15). Затраты приняты с разбивкой по периодам с суммы:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***63,87*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***63,87*** тыс.руб.

**2.2.2. «Капитальный ремонт»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы на 2020 год по данной статье в сумме ***2241,29*** тыс. руб.

Расходы проанализированы техническим отделом РЭК КО и предложены для включения в расчет тарифа в следующем размере (таблица 16):

Таблица 16



Регулятором принята статья с учетом вышеприведенного анализа в размере **2241,29** тыс. руб.

**2.2.3. «Текущий ремонт основных средств**»

Организацией заявлены для учета в НВВ расходы по данной статье в сумме ***1133,87*** тыс. руб., в том числе материалы на ремонт в сумме ***1133,87*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты в расчет в сумме ***1133,87*** тыс. руб. согласно расчету таблицы 17.

Таблица 17



С учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – в сумме ***566,94*** тыс. руб.,

- **с 01.07.2020 по 31.12.2020** –затраты по статье приняты в сумме ***566,94*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.2.4. «Заработная плата ремонтного персонала»**

Организацией заявлены для учета в НВВ расходы по данной статье в сумме ***9611,26*** тыс. руб., численность ***26*** человек, среднемесячная оплата труда ***30805,32*** руб.

Расходы по статье приняты в расчет приняты по предложению организации согласно представленным обосновывающим документам (расчет ФОТ, расчет нормативной численности, положения о оплате труда и премировании) в сумме ***9611,26*** тыс. руб. с учетом календарной разбивки на следующем уровне.

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***4805,63*** тыс. руб. Среднемесячная заработная плата принята – ***30805,32*** руб. Численность принята по факту – ***26*** человек.

* **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – фонд оплаты труда принят на уровне предыдущего периода календарной разбивки в сумме ***4805,63*** тыс. руб. Среднемесячная заработная плата принята – ***30805,32*** руб. Численность ремонтного персонала принята на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***26*** человек.

**2.2.5. «Отчисления на социальные нужды от заработной платы ремонтного персонала»**

Организацией заявлены для учета в НВВ расходы по данной статье в сумме ***2902,60*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты в расчет в сумме ***2902,60*** тыс. руб. с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** Отчисления на социальные нужды, страховые нужды рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составили – ***1451,30*** тыс. руб.;

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** Затраты по статье приняты в сумме ***1451,30*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.2.6. «Прочие расходы»**

Организацией заявлены для учета в НВВ расходы по данной статье в сумме ***121,20*** тыс. руб., в том числе услуги сторонних организаций по ремонту и тех.обслуживанию ***121,20*** тыс. руб. Расходы по статье приняты в расчет в суме ***91,20*** тыс. руб. приняты согласно представленного расчета таблицы 17 с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** учтены в сумме ***45,60*** тыс. руб.;

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** Затраты по статье приняты в сумме ***45,60*** тыс. руб.

**2.3.«Административные расходы»**

Организацией заявлены для учета в НВВ затраты по данной статье в сумме ***12555,07*** тыс. руб. (Таблица 18).

Организация согласно учетной политики п. 10.2.7. в предложении «Административные расходы» распределяет 58,5%-на водоснабжение, 41,5%-на водоотведение.

По результатам проведенного анализа (Приложение 8) расходы по статье приняты в расчет в сумме ***10785,17*** тыс.руб. с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – затраты учтены в сумме ***5392,59*** тыс. руб.;

- **с 01.07.2020 по 31.12.2020** –затраты по статье приняты в сумме ***5392,59*** тыс. руб.

**2.3.1.«Заработная плата АУП»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке затраты по данной статье в сумме ***6311,39*** тыс. руб., среднемесячная оплата труда заявлена в размере ***28163,29*** руб./мес./чел., численность АУП заявлена в количестве ***18,67*** человека.

В соответствии с пунктом 17 Методических указаний № 1746-э расходы по статье приняты по предложению организации согласно представленного расчета ФОТ, расчета нормативной численности, штатного расписания, положения об оплате труда и премировании, и составили **с 01.01.2020 по 31.12.2020** ***6311,39*** тыс. руб. с разбивкой на период:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***3155,70*** тыс. руб., средняя заработная плата составила ***28163,29*** руб./чел./мес., численность принята по нормативному расчету– ***18,67*** человека;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***3155,70*** тыс. руб. Численность и средняя заработная плата на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.3.2. «Отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке затраты по данной статье в сумме ***1906,04*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) и приняты в сумме ***1906,04*** тыс. руб., в том числе расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***953,02*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** - затраты по статье приняты в сумме ***953,02*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.3.3. «Прочие административные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***4337,64*** тыс. руб. в доле согласно учетной политике ***41,5***%.

Организацией заявлены административные расходы по следующим затратам:

Таблица 18

**Затраты, заявленные организацией в расходы АУП**



Затраты приняты на экономически обоснованном уровне согласно расчету регулятора, представленного **в приложении 8** в сумме ***2567,75*** тыс.руб., в том числе:

- «прочие расходы» - в сумме ***1936,53*** тыс.руб.;

- «услуги по заключению договоров природопользования, получения лицензий» в сумме ***631,22*** тыс.руб.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1283,87*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***1283,87*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.4. «Амортизация основных средств»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье **с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***17,61*** тыс. руб.

Включают в себя амортизацию основных средств.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Согласно пунктам 7,8 Приказа Минфина России от 30.03.2001 N 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01» основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Согласно пункту 17 вышеуказанного приказа стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

Затраты учтены по предложению организации в сумме ***17,61*** тыс.руб. согласно представленного расчета в таблице 19:

Таблица 19

Амортизационные отчисления по водоснабжению и водоотведению

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Участок | Срок окончания начисления амортизации (месяц, год) | Стоимость ОС на 01.01.2020 г. | Средняя стоимость ОС | Срок начисления амортизации, месяцев | Начисление амортизации за 2020 г. (прогноз), руб. |
| Очистные сооружения канализации ( Илосос ИВР -24 МСN/2 на вторичном отстойнике № 24 | Июль 2022 г. | 63086,74 | 63086,74 | 43 | 17605,60 |
| Участоу водопроводных сетей и сооружений (Гидроузел)- АСУТП Гидоузла РУ 0,4 кВ | Ноябрь 2023 г. | 42719,39 | 42719,39 | 59 | 8688,69 |

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***8,81*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***8,81*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.5. «Расходы на арендную плату»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы на 2020 год по данной статье в сумме ***3516,25*** тыс. руб.

Затраты на арендную плату представлены организацией согласно заключенным договорам (Приложение 1). Следует отметить, что организацией дополнительным письмом (вх. от 24.12.2019 № 6858) были представлены договора аренды с изменениями (доп. соглашение, перезаключение новых договоров), по которым арендная плата в договорах была пересчитана и стала выше первоначально заявленной организацией. Расчет арендной платы по новым договорам аренды организацией не представлен, предложение о пересчете арендной платы и внесение изменений в расчет (в статью расходов) предлагаемого тарифа от организации не поступало.

На основании вышеизложенного регулятором были проанализированы представленные документы и произведен расчет затрат по заключенным договорам, который представлен в Приложении 10,12,15.

Расчет затрат по заключенным договорам представлен в Приложении 10,12,15.

В соответствии с п. 29 Методических указаний расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом.

Затраты приняты на экономически обоснованном уровне согласно п. 29 Методических указаний регулятором в размере ***3488,16*** тыс.руб. (расчет суммы представлен в Приложении 10,15). Расходы учтены на экономически обоснованном уровне, затраты по договору КУМИ №1863 от 01.12.2019 ( исключена амортизация имущества старше 20 лет, по данным расчета норма Ам -5% (20 лет)), а также исключена аренда земельных участков, так как плата аренды за земельные участки включена в аренду по договорам субаренды с ООО «ЮргаВодтранс» № 1 от 01.01.2020, № 2 от 01.01.2020 без разрешения собственника земельных участков (КУМИ г. Юрги).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1757,01*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***1731,16*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

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

В соответствии с п. 30 Методических указаний при определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье на 2020 год в сумме ***67,20*** тыс. руб. и включают в себя плату за негативное воздействие на окружающую среду – ***67,20*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в расчет с учетом календарной разбивки на следующем уровне на 2020 год в сумме ***67,20*** тыс. руб. (расчет в таблице 20):

Таблица 20



Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***33,60*** тыс. руб. включают в себя плату за негативное воздействие на окружающую среду – ***33,60*** тыс. руб. (по предложению согласно представленного расчета);

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***33,60*** тыс. руб. включают в себя плату за негативное воздействие на окружающую среду – ***33,60*** тыс. руб. (по предложению согласно представленного расчета).

**2.7. «Нормативная прибыль»**

В соответствии с п. 31 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

1) средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств, с учетом предусмотренных Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=0F2F04DD671DCA191D216E8A37CA9A1B4C331C315E7DBAE594D60E0C7B1268C3616003860FF777CA87E4584065w4P9H) Российской Федерации особенностей отнесения к расходам процентов по долговым обязательствам;

2) расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ, за исключением процентов по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию мероприятий инвестиционной программы, учтенных в стоимости таких мероприятий;

3) расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами;

В соответствии с п. 32 Методических указаний величина нормативной прибыли при расчете необходимой валовой выручки с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) не может превышать 7 процентов от суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, указанных в [подпунктах 1](consultantplus://offline/ref=0F2F04DD671DCA191D216E8A37CA9A1B4C3310335F7FBAE594D60E0C7B1268C373605B8A0FF169CF86F10E1120154EE7B18912D912793E9FwCPBH) - [7 пункта 15](consultantplus://offline/ref=0F2F04DD671DCA191D216E8A37CA9A1B4C3310335F7FBAE594D60E0C7B1268C373605B8A0FF169CF8CF10E1120154EE7B18912D912793E9FwCPBH) настоящих Методических указаний.

**2.7.1. «Прибыль на социальное развитие, поощрение»**

В соответствии с п. 31, пп.3 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье 2020 год в сумме ***697,44*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа согласно положению о поощрениях работников и предоставления материальной помощи источником выплат являются собственные средства предприятия. В соответствии с п. 31, пп.3 Методических указаний учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя: расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами. (Организация не представила коллективный договор в материалах дела, в следствии чего затраты не учтены).

**2.7.2. «Расчетная предпринимательская прибыль»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье 2020 год в сумме ***5653,42*** тыс. руб.;

Организация предлагает учесть в тарифе предпринимательскую прибыль в размере 5% от заявленных расходов.

В соответствии с п. 32(1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в [подпунктах 1](consultantplus://offline/ref=1EE3A85753951BB6FE63E3966EA8A46D73C61C8F934643623FABE9649906DEEA6A11F45C12BBD8CD5185E4C07C10C56135863D9C16446478s3x8G) - [7 пункта 15](consultantplus://offline/ref=1EE3A85753951BB6FE63E3966EA8A46D73C61C8F934643623FABE9649906DEEA6A11F45C12BBD8CD5B85E4C07C10C56135863D9C16446478s3x8G) настоящих Методических указаний, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 47(2)](consultantplus://offline/ref=1EE3A85753951BB6FE63E3966EA8A46D73C61D8D9D4443623FABE9649906DEEA6A11F45E1BB08C9816DBBD93385BC9612B9A3C9Fs0x1G) Основ ценообразования.

В соответствии с п. 47(2) Основ ценообразования при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации: владеющей объектом (объектами) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Соответственно для ООО «ВодСнаб» для учета в необходимой валовой выручке расчетная предпринимательская прибыль **не подлежит установлению**, так как организация владеет объектом (объектами) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения исключительно на основании договоров аренды, заключенных на срок менее 3 лет.

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение**

Тарифы регулируемых организаций на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду, транспортировку холодной воды, водоотведение, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

base_1_278584_524,

где:

base_1_278584_525 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

base_1_278584_526 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

base_1_278584_527 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

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

Тарифы на питьевую воду, водоотведение реализуемые

**ООО «ВодСнаб» (г. Юрга)**

на потребительском рынке с 01.01.2020 по 31.12.2020

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему тарифу организации, ранее эксплуатировавшей объекты данных централизованных систем – ООО «ЮРГА ВОДТРАНС», % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Питьевая вода | | | | |
| ООО «ВодСнаб» | 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 36,52 | -0,35 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 36,52 | 0,00 |
| 1. Водоотведение | | | | |
| ООО «ВодСнаб» | 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 17,40 | 7,27 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 17,40 | 0,00 |

Приложение 1

**Объекты водоснабжения и водоотведения, используемые при оказании услуг**



Приложение 2

**Расчет объема потребления питьевой воды и водоотведения, по данным организации, ранее оказывающей услугу для потребителей**



Приложение 3

**Расчет объема потребления питьевой воды и водоотведения, по данным организации, ранее оказывающей услугу для потребителей**



Приложение 4



Приложение 5



Приложение 6



Приложение 7



Приложение 8



Продолжение приложения 8



Приложение 9





Приложение 10



Приложение 11



Приложение 12



Приложение 13



Приложение 14



Приложение 15



Приложение № 4 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Производственная программа**

**ООО «ВодСнаб» (г. Юрга) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения на период с 01.01.2020 по 31.12.2020**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «ВодСнаб» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652055, Кемеровская область,  г. Юрга, ул. Исайченко, 1А |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2020 | 2584,63 | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2020 | 2241,29 | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) 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 | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 2. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

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

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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 3235233,50 | 3235233,50 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 4263,50 | 4263,50 |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 732343,50 | 732343,50 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | 726481,50 | 726481,50 |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 294,50 | 294,50 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | 5567,50 | 5567,50 |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | 3235233,50 | 3235233,50 |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 2498626,50 | 2498626,50 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 537923,00 | 537923,00 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 21,53 | 21,53 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 1960703,50 | 1960703,50 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 1960703,50 | 1960703,50 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 1413431,00 | 1413431,00 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 547272,50 | 547272,50 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - |
| 2. Водоотведение | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 4068324,60 | 4068324,60 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 927527,50 | 927527,50 |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 3140797,10 | 3140797,10 |
| 2.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 3140797,10 | 3140797,10 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 2130584,00 | 2130584,00 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 1010213,10 | 1010213,10 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 4068324,60 | 4068324,60 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 71611,84 | 71611,84 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 54664,84 | 54664,84 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 01.01.2020 | 31.12.2020 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт  2018 год | Ожидаемые значения  2019 год | План  2020 год | План  2021 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) | - | - | 0,00 | 0,00 |
| 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) | - | - | 0,00 | 0,00 |
| 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) | - | - | 0,37 | 0,36 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | 8,79 | 8,70 |
| 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) | - | - | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | 0,00 | 0,00 |
| 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) | - | - | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов,   в том числе уровень потерь воды | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | - | 21,53 | 21,53 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | - | 1,71 | 1,71 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | 0,39 | 0,39 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2020 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 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) | 0,37 | 0,36 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 8,79 | 8,70 | - |
| 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) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 21,53 | 21,53 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 1,71 | 1,71 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,39 | 0,39 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2018 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя,  тыс. руб. |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 5 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | ООО "ВодСнаб" | | **ВС** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2018 год** | | **2019 год** | **2020 год** | **2020 год** | **2020 год** | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)ООО "Юрга Водтранс"** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом ООО "Юрга Водтранс"** | **Утверждено регулирующим органом ООО "Юрга Водтранс"** | **Предложение организации ООО "ВодСнаб"** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  |  | **с 01.01.2020 по 30.06.2020** | **с 01.07.2020 по 31.12.2020** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 7 384 168,11 | 6 585 660,00 | 6 607 463,00 | 6 607 463,00 | 6 585 660,00 | 6 470 467,00 | 3 235 233,50 | 3 235 233,50 |  |
|  |  | 1.2 | Получено воды со стороны | м3 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.3 | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | 8 527,00 | 8 527,00 | 8 527,00 | 8 527,00 | 8 527,00 | 8 527,00 | 4 263,50 | 4 263,50 | приняты по предложению организации согласно представленного расчета |
|  |  | 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 1 285 077,00 | 1 248 755,00 | 1 291 136,00 | 1 291 136,00 | 1 464 687,00 | 1 464 687,00 | 732 343,50 | 732 343,50 | приняты по предложению организации согласно представленного расчета |
|  |  | 1.4.1 | На очистные сооружения | м3 | 1 208 576,00 | 1 173 498,00 | 1 216 037,00 | 1 216 037,00 | 1 452 963,00 | 1 452 963,00 | 726 481,50 | 726 481,50 |  |
|  |  | 1.4.2 | На промывку сетей | м3 | 589,00 | 589,00 | 589,00 | 589,00 | 589,00 | 589,00 | 294,50 | 294,50 |  |
|  |  | 1.4.3 | Прочие | м3 | 75 912,00 | 74 668,00 | 74 510,00 | 74 510,00 | 11 135,00 | 11 135,00 | 5 567,50 | 5 567,50 |  |
|  |  | 1.5 | Пропущено через очистные сооружения | м3 | 7 398 526,49 | 6 585 660,00 | 6 607 463,00 | 6 607 463,00 | 6 585 660,00 | 6 470 467,00 | 3 235 233,50 | 3 235 233,50 |  |
|  |  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 6 090 564,11 | 5 328 378,00 | 5 307 800,00 | 5 307 800,00 | 5 112 446,00 | 4 997 253,00 | 2 498 626,50 | 2 498 626,50 |  |
|  |  | 1.7 | Потери воды | м3 | 1 420 928,60 | 1 230 608,00 | 1 213 774,05 | 1 213 774,05 | 1 075 846,00 | 1 075 846,00 | 537 923,00 | 537 923,00 |  |
|  |  | 1.7.1 | То же в % | % | 23,33 | 23,10 | 22,87 | 22,87 | 21,04 | 21,53 | 21,53 | 21,53 | в соотвествии с утвержденными долгосрочными параметрами установленными постановлением РЭК КО от30.07.2019 № 198 |
|  |  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 4 669 635,51 | 4 097 770,00 | 4 094 025,95 | 4 094 025,95 | 4 036 600,00 | 3 921 407,00 | 1 960 703,50 | 1 960 703,50 |  |
|  |  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 4 669 635,51 | 4 097 770,00 | 4 094 025,95 | 4 094 025,95 | 4 036 600,00 | 3 921 407,00 | 1 960 703,50 | 1 960 703,50 | Расчетный объем реализации воды определяется я в соответствии с п.4 Методических указаний исходя из фактического объема реализации воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года. По данным организации подключение новых абонентов не планируется на 2020 г., также не планируется прекращение ранее обсулуживающих абонентов.(нет данных по объемам и организациям) |
|  |  | 1.8.1.1 | Населению | м3 | 2 868 927,60 | 2 974 319,00 | 3 082 822,10 | 3 082 822,10 | 2 987 000,00 | 2 826 862,00 | 1 413 431,00 | 1 413 431,00 |  |
|  |  | 1.8.1.1.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.8.1.2 | Бюджетным организациям | м3 | 822 370,32 | 798 598,00 | 704 387,10 | 704 387,10 | 767 000,00 | 768 425,00 | 384 212,50 | 384 212,50 |  |
|  |  | 1.8.1.2.1 | В том числе другим водопроводам | м3 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 978 337,59 | 324 853,00 | 306 816,75 | 306 816,75 | 282 600,00 | 326 120,00 | 163 060,00 | 163 060,00 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **112 778,64** | **107 312,52** | **117 675,64** | **119 746,36** | **152 799,29** | **143 223,68** | **71 611,84** | **71 611,84** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **77 152,08** | **74 387,39** | **80 135,64** | **82 597,06** | **101 364,89** | **96 930,47** | **48 461,26** | **48 469,20** |  |
| **НР** |  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **2 695,15** | **1 886,66** | **2 316,73** | **2 371,54** | **2 587,35** | **2 542,10** | **1 271,05** | **1 271,05** |  |
| **НР** | О | 3.1.1 | Соль поваренная | тыс руб | 1 253,56 | 1 119,82 | 1 249,37 | 1 278,93 | 1 348,36 | 1 324,78 | 662,39 | 662,39 |  |
| **НР** | 3.1.1.1 | Количество | Ед.изм. | 90,20 | 71,80 | 76,39 | 76,39 | 80,00 | 78,60 | 39,30 | 39,30 | по предложению организации в доле планируемой поднятой воды на 2020 год |
| **НР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 13 897,46 | 15 596,35 | 16 355,63 | 16 742,61 | 16 854,55 | 16 854,55 | 16 854,55 | 16 854,55 | по предложению организации по счет фактурам ранее действующей организации с ИПЦ 103,0%. |
| **НР** | О | 3.1.2 | Праестол | тыс руб | 126,19 | 93,50 | 93,83 | 96,05 | 120,41 | 118,30 | 59,15 | 59,15 |  |
| **НР** | 3.1.2.1 | Количество | Ед.изм. | 0,35 | 0,28 | 0,26 | 0,26 | 0,33 | 0,33 | 0,16 | 0,16 | по предложению организации в доле планируемой поднятой воды на 2020 год |
| **НР** | 3.1.2.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 360 547,36 | 339 992,62 | 355 640,00 | 364 054,44 | 360 500,00 | 360 500,00 | 360 500,00 | 360 500,00 | по предложению организации по счет фактурам ранее действующей организации с ИПЦ 103,0%. |
| **НР** | О | 3.1.3 | Оксихлорид аллюминия | тыс руб | 1 315,40 | 673,34 | 973,52 | 996,55 | 1 118,58 | 1 099,01 | 549,51 | 549,51 |  |
| **НР** | 3.1.3.1 | Количество | Ед.изм. | 74,77 | 41,33 | 60,01 | 60,01 | 60,00 | 58,95 | 29,48 | 29,48 | по предложению организации в доле планируемой поднятой воды на 2020 год |
| **НР** | 3.1.3.2 | Цена | руб/Ед.изм. | 17 592,21 | 16 290,17 | 16 221,86 | 16 605,67 | 18 643,00 | 18 643,00 | 18 643,00 | 18 643,00 | по предложению организации по счет фактурам ранее действующей организации с ИПЦ 103,0%. |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **31 045,88** | **29 414,14** | **29 152,20** | **30 376,59** | **32 142,61** | **29 569,33** | **14 784,66** | **14 784,66** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 1,30 | 1,09 | 1,15 | 1,19 | 1,24 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 10 116,31 | 9 117,47 | 8 589,07 | 8 589,07 | 9 107,88 | 8 550,88 | 4 275,44 | 4 275,44 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 1,37 | 1,38 | 1,62 | 1,62 | 1,78 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **82,35** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 5,39 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 15,27 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **3 170,67** | **1 459,09** | **1 566,78** | **1 632,58** | **1 704,99** | **1 511,54** | **755,77** | **755,77** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 2,91 | 1,17 | 1,23 | 1,28 | 1,34 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | по факту 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4) и на 2020 год (104,8), так как предложение не принимается так как превышает ИЦП на 2019 и 2020 год,(организация расчет произвела опираясь на факте 2019 г. 9 месяцев обоснование не принимается, так как не отражает среднюю цену по году ,которая может измениться по истечении 2019 года в целом). |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 087,95 | 1 244,51 | 1 275,51 | 1 275,51 | 1 275,93 | 1 167,17 | 583,59 | 583,59 | по факту в доле поднятой воды на 2020 год, ранее действующей организации |
| **ЭР** |  | **3.3.2.2** | **Заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **636,14** | **2 507,45** | **2 661,79** | **2 773,59** | **2 798,85** | **2 493,67** | **1 246,84** | **1 246,84** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес | 1 439,15 | 1 466,35 | 1 521,17 | 1 585,06 | 1 554,92 | 1 554,92 | 1 554,92 | 1 554,92 | по предложению организации, не превышает факт 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4) и на 2020 год (104,8) |
| **ЭР** |  | 3.3.2.2.2 | Годовой объем мощности | МВт | 0,44 | 1,71 | 1,75 | 1,75 | 1,80 | 1,60 | 0,80 | 0,80 | по факту в доле поднятой воды на 2020 год, ранее действующей организации |
| **ЭР** |  | **3.3.3.1** | **Энергия СН 1 (35 кВ)** | **тыс руб** | **9 867,79** | **8 466,01** | **8 271,01** | **8 618,39** | **9 583,15** | **8 770,35** | **4 385,18** | **4 385,18** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.3.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 1,09 | 1,08 | 1,13 | 1,18 | 1,22 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | по факту 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4) и на 2020 год (104,8), так как предложение не принимается так как превышает ИЦП на 2019 и 2020 год,(организация расчет произвела опираясь на факте 2019 г. 9 месяцев обоснование не принимается, так как не отражает среднюю цену по году ,которая может измениться по истечении 2019 года в целом). |
| **ЭР** |  | 3.3.3.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 9 013,09 | 7 872,96 | 7 313,56 | 7 313,56 | 7 831,95 | 7 383,71 | 3 691,85 | 3 691,85 | по факту в доле поднятой воды на 2020 год, ранее действующей организации |
| **ЭР** |  | **3.3.3.2** | **Заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)** | **тыс руб** | **17 288,94** | **16 981,59** | **16 652,62** | **17 352,03** | **18 055,62** | **16 793,76** | **8 396,88** | **8 396,88** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.3.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес | 1 430,72 | 1 570,91 | 1 644,44 | 1 713,51 | 1 656,48 | 1 656,48 | 1 656,48 | 1 656,48 | по предложению организации, не превышает факт 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4) и на 2020 год (104,8) |
| **ЭР** |  | 3.3.3.2.2 | Годовой объем мощности | МВт | 12,08 | 10,81 | 10,13 | 10,13 | 10,90 | 10,14 | 5,07 | 5,07 | по факту в доле поднятой воды на 2020 год, ранее действующей организации |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **2 149,13** | **1 627,72** | **2 030,37** | **2 111,59** | **1 865,94** | **1 865,94** | **932,97** | **932,97** | по предложению согласно представленного расчета по объемам заявленным и тарифам установленных РЭК КО от 20.12.2018 г. № 647 (первое полугодие 1136,29 руб./Гкал, 2полугодие 1181,74 руб./Гкал) |
| **ОР** |  | **3.5** | **Закупка заполнителей фильтров (песок, гравий и пр.)** | **тыс руб** |  |  | **405,96** | **415,56** | **418,14** | **416,59** | **208,30** | **208,30** | по предложению организации кол.59,778тн, без округлений как предлагает организация, по цена согласно предложения поставщика в 2019 г. 6,765979 тыс.руб. за тн. с доставкой с ИПЦ -2020 года -103% |
| **НР** |  | **3.6** | **Затраты на покупную холодную воду, в том числе:** | **тыс руб** | **369,19** | **5,55** | **344,94** | **350,67** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | **3.6.2** | **Питьевого качества** | **тыс руб** | **369,19** | **5,55** | **344,94** | **350,67** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** | О | 3.6.2.1 | Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО) ИНН: 7729314745 КПП: 667043001 | тыс руб | 369,19 | 5,55 | 344,94 | 350,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 3.6.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 2,59 | 2,60 | 2,71 | 2,75 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 3.6.2.1.2 | Объем покупки | м3 | 142 500,00 | 2 132,70 | 127 517,70 | 127 517,70 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | О | 3.6.2.2 |  | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **3.7** | **Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **256,87** | **266,67** | **129,37** | **137,31** |  |
| **НР** |  | **3.7.2** | **Услуги по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **256,87** | **266,67** | **129,37** | **137,31** |  |
|  |  | **3.7.2.1** | Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО) ИНН: 7729314745 КПП: 667043001 | тыс руб |  |  |  |  | **256,87** | **266,67** | **129,37** | **137,31** |  |
|  |  | **3.7.2.1.1.** | Тариф покупки | руб/м3 |  |  |  |  | 2,75 | 2,86 | 2,77 | 2,94 | согласно постановления РЭК КО от 20.12.2019 № 686 (тариф на 1полугодие 2,77 руб./м3, на 2 полугодие 2,94 руб./м3); |
|  |  | **3.7.2.1.2** | Объем покупки | м3 |  |  |  |  | 93 406,00 | 93 406,00 | 46 703,00 | 46 703,00 | по предложению организации согласно представленного расчета |
| **НР** |  | **3.7.3** | **Услуги холодного водоснабжения по забору (подъему воды) и (или) водоподготовке воды, транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** |  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **7 280,19** | **7 539,04** | **9 521,98** | **9 747,27** | **14 838,12** | **14 838,12** | **7 419,06** | **7 419,06** |  |
|  |  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 13 481,83 | 14 509,31 | 17 439,52 | 17 852,14 | 26 880,65 | 26 880,65 | 26 880,65 | 26 880,65 |  |
|  |  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 45,00 | 43,30 | 45,50 | 45,50 | 46,00 | 46,00 | 46,00 | 46,00 |  |
| **ОР** |  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **2 200,08** | **2 261,55** | **2 875,64** | **2 943,67** | **4 481,11** | 4 481,11 | **2 240,56** | **2 240,56** |  |
| **ОР** |  | **3.10** | **Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль** | **тыс руб** | **331,01** | **158,53** | **0,00** |  |  | 0,00 | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** |  | **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **23 639,54** | **22 692,29** | **24 187,75** | **24 760,03** | **32 241,01** | **31 385,96** | **15 692,98** | **15 692,98** |  |
| **ОР** |  | 3.11.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 3 330,52 | 3 595,21 | 3 366,96 | 3 446,63 | 5 328,23 | 5 328,23 | 2 664,12 | 2 664,12 |  |
|  |  | 3.11.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 17 346,46 | 19 229,84 | 18 705,35 | 19 147,92 | 27 751,20 | 27 751,20 | 27 751,20 | 27 751,20 |  |
|  |  | 3.11.1.2 | Численность персонала | чел | 16,00 | 15,58 | 15,00 | 15,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 | 16,00 |  |
| **ОР** |  | 3.11.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 1 006,49 | 1 077,97 | 1 016,82 | 1 040,88 | 1 609,13 | 1 609,13 | 804,56 | 804,56 |  |
| **ОР** |  | 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 19 302,53 | 18 019,11 | 19 803,96 | 20 272,52 | 25 303,65 | 24 448,60 | 12 224,30 | 12 224,30 |  |
| **ОР** | О | 3.11.3.1 | топливо | тыс руб | 15,20 | 13,78 | 12,53 | 12,82 | 9,31 | 9,31 | 4,66 | 4,66 |  |
| **ОР** | О | 3.11.3.2 | сторожевая охрана | тыс руб | 2 981,69 | 2 805,48 | 2 805,48 | 2 871,86 | 2 805,48 | 2 805,48 | 1 402,74 | 1 402,74 |  |
| **ОР** | О | 3.11.3.3 | амортизация основных средств | тыс руб | 271,67 | 88,43 | 55,91 | 57,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 3.11.3.4 | услуги сторонних организаций по контролю за состоянием и ТО средств тревожной сигнализации | тыс руб | 264,55 | 191,65 | 173,62 | 177,73 | 173,62 | 173,62 | 86,81 | 86,81 |  |
| **ОР** | О | 3.11.3.5 | прочие услуги сторонних организаций | тыс руб | 242,88 | 182,91 | 186,25 | 190,65 | 198,59 | 198,55 | 99,28 | 99,28 |  |
| **ОР** | О | 3.11.3.6 | расходы вспомогательных участков | тыс руб | 15 526,54 | 14 736,86 | 16 570,18 | 16 962,23 | 22 116,65 | 21 261,64 | 10 630,82 | 10 630,82 |  |
|  |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ОР** |  | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **7 441,91** | **8 801,92** | **9 300,09** | **9 520,13** | **12 533,74** | **11 564,65** | **5 782,33** | **5 782,33** |  |
| **ОР** |  | 3.12.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 3 163,65 | 4 095,06 | 4 069,24 | 4 165,52 | 6 120,35 | 6 120,35 | 3 060,18 | 3 060,18 | по предложению организации |
| **ОР** |  | 3.12.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 3 636,12 | 4 161,00 | 4 238,42 | 4 338,70 | 4 735,87 | 3 943,89 | 1 971,95 | 1 971,95 | согласно расчета регулятора принято на уровне ЭОР |
| **ОР** |  | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 642,15 | 545,86 | 992,43 | 1 015,91 | 1 677,52 | 1 500,41 | 750,21 | 750,21 |  |
| **ОР** | О | 3.12.3.1 | охрана труда | тыс руб | 499,62 | 492,20 | 504,47 | 516,41 | 763,61 | 586,50 | 293,25 | 293,25 | на экономически обоснованном уровне, без мед.осмотра и оснащения кабинета ОТ |
| **ОР** | О | 3.12.3.2 | услуги производственного характера | тыс руб | 142,53 | 53,66 | 487,96 | 499,50 | 913,91 | 913,91 | 456,96 | 456,96 | по предложению согласно представленного расчета |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **15 733,11** | **12 629,63** | **14 678,71** | **15 026,01** | **25 940,37** | **23 695,60** | **11 847,80** | **11 847,80** |  |
| **ОР** |  | **4.1** | **Расходы на проведение АВР** | **тыс руб** | **5 779,09** | **5 361,15** | **6 242,67** | **6 390,37** | **9 687,34** | **9 537,23** | **4 768,61** | **4 768,61** |  |
| **ОР** |  | 4.1.1 | Заработная плата | тыс руб | 4 050,47 | 3 740,34 | 4 415,38 | 4 519,84 | 6 930,06 | 6 930,06 | 3 465,03 | 3 465,03 | учтено по принятой численности и ср.зп. |
|  |  | 4.1.2 | Среднемесячная оплата труда | руб | 20 456,92 | 18 890,61 | 22 573,50 | 23 107,59 | 33 970,88 | 33 970,88 | 33 970,88 | 33 970,88 |  |
|  |  | 4.1.3 | Численность персонала | чел | 16,50 | 16,50 | 16,30 | 16,30 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | 17,00 | численность утверждена по предложению |
| **ОР** |  | 4.1.4 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы | тыс руб | 1 224,06 | 1 167,14 | 1 333,44 | 1 364,99 | 2 092,88 | 2 092,88 | 1 046,44 | 1 046,44 | согласно законодательства |
| **ОР** |  | 4.1.5 | Прочие расходы: | тыс руб | 504,56 | 453,67 | 493,85 | 505,53 | 664,40 | 514,29 | 257,15 | 257,15 |  |
| **ОР** | О | 4.1.5.1 | материалы | тыс руб | 345,63 | 354,86 | 353,29 | 361,65 | 385,61 | 385,61 | 192,81 | 192,81 | по предложению организации согласно представленного расчета |
| **ОР** | О | 4.1.5.2 | прочие | тыс руб | 158,93 | 98,81 | 140,56 | 143,88 | 278,79 | 128,68 | 64,34 | 64,34 | приняты согласно ЭОТ, скорректированы затраты на охрану труда, мед.осмотр и оснащение кабинетов отклонено, организация новая мед.осмотры не предусмотрены, обоснования численности работников нуждающихся в мед.осмотре не обоснованы |
| **ОР** | О | 4.1.5.3 |  | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 4.1.5.4 |  | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **1 984,98** | **1 219,33** | **2 256,73** | **2 310,12** | **4 152,48** | **2 584,63** | **1 292,32** | **1 292,32** | согласно заключения эксперта технического отдела |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **1 274,14** | **696,59** | **1 235,04** | **1 264,26** | **1 399,47** | **1 399,47** | **699,74** | **699,74** |  |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 1 274,14 | 696,59 | 1 235,04 | 1 264,26 | 1 399,47 | 1 399,47 | 699,74 | 699,74 | по предложению организации согласно представленного расчета, и предлагаемой суммы учитываемой в тарифе |
| **ОР** |  | 4.3.2 | Прочие расходы | тыс руб |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** |  | **4.4** | **Заработная плата ремонтного персонала** | **тыс руб** | **4 392,47** | **3 598,23** | **3 516,47** | **3 599,67** | **7 797,92** | 7 797,92 | **3 898,96** | **3 898,96** | учтено по принятой численности и ср.зп. |
|  |  | 4.4.1 | Среднемесячная заработная плата | руб | 16 638,14 | 16 658,47 | 15 754,81 | 16 127,57 | 30 944,13 | 30 944,13 | 30 944,13 | 30 944,13 |  |
|  |  | 4.4.2 | Численность ремонтного персонала | чел | 22,00 | 18,00 | 18,60 | 18,60 | 21,00 | 21,00 | 21,00 | 21,00 | численность утверждена по предложению |
| **ОР** |  | **4.5** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы ремонтного персонала** | **тыс руб** | **1 327,41** | **1 095,20** | **1 061,98** | **1 087,10** | **2 354,97** | 2 354,97 | **1 177,49** | **1 177,49** | согласно законодательства |
| **ОР** |  | **4.6** | **Прочие расходы:** | **тыс руб** | **975,02** | **659,13** | **365,83** | **374,48** | **548,19** | **21,38** | **10,69** | **10,69** |  |
| **ОР** | О | 4.6.1 | услуги стронних организаций по ремонту и тех. Обслуживанию | тыс руб | 975,02 | 659,13 | 365,83 | 374,48 | 548,19 | 21,38 | 10,69 | 10,69 | учтены затраты только по договору ООО Ювент стоимость договора 33522 руб. Остальные договора не учтены, так как не обоснованы, нет подтвержденияч закупок ( все договора более 100 тыс.руб.), договор с ИП Хоружевским также не учтен так как нет обоснования предложенной суммы включаемой в тариф ( 10 тыс.руб.) |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **10 668,34** | **11 380,68** | **13 983,82** | **14 314,68** | **17 698,12** | **15 203,20** | **7 601,60** | **7 601,60** |  |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **5 163,73** | **5 059,01** | **7 571,65** | **7 750,79** | **8 896,78** | **8 896,78** | **4 448,39** | **4 448,39** |  |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 17 205,55 | 17 295,77 | 24 939,55 | 25 529,62 | 28 163,29 | 28 163,29 | 28 163,29 | 28 163,29 |  |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 25,01 | 24,37 | 25,30 | 25,30 | 26,32 | 26,32 | 26,32 | 26,32 |  |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **1 560,50** | **1 515,23** | **2 286,64** | **2 340,74** | **2 686,83** | 2 686,83 | **1 343,41** | **1 343,41** |  |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы:** | **тыс руб** | **3 944,11** | **4 806,44** | **4 125,54** | **4 223,15** | **6 114,51** | **3 619,60** | **1 809,80** | **1 809,80** |  |
| **ОР** | О | 5.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 3 944,11 | 4 806,44 | 4 125,54 | 4 223,15 | 6 114,51 | 2 729,81 | 1 364,91 | 1 364,91 | учтены экономически обоснованные расходы в доле 58,5% согласно учетной политики |
| **ОР** | О | 5.3.2 | услуги по заключению договоров природопользования, получения лицензий и пр. | тыс руб |  |  |  |  |  | 889,79 | 444,89 | 444,89 | перенесено из пункта прочие АУП |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **3 253,95** | **3 230,33** | **2 588,84** | **1 234,28** | **8,69** | **8,69** | **4,35** | **4,35** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **3 253,95** | **3 230,33** | **2 588,84** | **1 234,28** | **8,69** | **8,69** | **4,35** | **4,35** | по предложению согласно представленного расчета |
| **НР** |  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **3 348,94** | **3 414,15** | **3 790,70** | **3 790,70** | **5 077,17** | **4 648,51** | **2 324,26** | **2 324,26** |  |
| **НР** |  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 3 348,94 | 3 414,15 | 3 790,70 | 3 790,70 | 5 077,17 | 4 648,51 | 2 324,26 | 2 324,26 | учтены на экономически обоснованном уровне, затраты по договору КУМИ № 1863 ( исключена амортизация имущества старше 20 лет, по данным расчета норма Ам -5% (20 лет)), а также аренда земельных участков |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **2 622,22** | **2 270,34** | **2 497,92** | **2 783,63** | **2 710,05** | **2 737,21** | **1 372,58** | **1 364,64** |  |
| **НР** |  | 9.3 | Водный налог | тыс руб | 2 463,39 | 2 072,23 | 2 363,97 | 2 697,55 | 2 710,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | учтено в п. 9.6 |
| **НР** |  | 9.4 | Транспортный налог | тыс руб | 10,93 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 147,90 | 198,11 | 133,95 | 86,08 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 9.6 | Плата за пользование водным объектом | тыс руб |  |  |  |  |  | 2 737,21 | 1 372,58 | 1 364,64 | рассчитаны как объем поднятой воды на налоговую ставку, согласно постановления Правительства РФ от 30.12.2006 № 876 (ред. от 29.12.2017) «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» |
| **НР** |  | **Добавить** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **0,00** | **2 477,36** | **4 810,48** | **4 634,12** | **8 361,52** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 0,00 | 2 477,36 | 4 810,48 | 4 634,12 | 8 361,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб |  | 775,72 |  |  | 721,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | согласно положения о поощрениях работников и предоставления материальной помощи источником выплат являются собственные средства предприятия. Согласно Метод.указаний п.31.3 учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя : расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами. (Организация не представила коллективный договор в материалах дела, в следствии чего затраты не учтены). |
| **П** |  | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб |  |  | 4 810,48 | 4 634,12 | 7 639,96 |  | 0,00 | 0,00 | В соответствии с п. 47(2) Основ ценообразования ООО «ВодСнаб» для учета в необходимой валовой выручке расчетная предпринимательская прибыль не подлежит установлению, так как организация владеет объектом (объектами) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения исключительно на основании договоров аренды, заключенных на срок менее 3 лет. |
| **П** |  | 10.4 | Прибыль на прочие цели: | тыс руб | 0,00 | 1 701,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** | О | 10.4.1 | пени,штрафы | тыс руб |  | 1 473,20 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | О | 10.4.2 | гос.пошлина | тыс руб |  | 227,24 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | О | 10.4.3 | банковские расходы | тыс руб |  | 1,20 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **5 651,90** | **0,00** | **6 536,60** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **5 651,90** |  | **6 536,60** |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** | **1 479,89** |  | **996,17** | **413,61** |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | **13** | **Величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования** | **тыс руб** | **204,33** |  | **739,03** |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **119 706,10** | **109 789,88** | **129 279,86** | **124 794,10** | **161 160,81** | **143 223,68** | **71 611,84** | **71 611,84** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 119 706,10 | 109 789,88 | 129 279,86 | 124 794,10 | 161 160,81 | 143 223,68 | 71 611,84 | 71 611,84 |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **25,63** | **26,79** | **31,58** | **30,48** | **39,92** | **36,52** | **36,52** | **36,52** | 99,65% |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 25,63 | 26,79 | 31,58 | 30,48 | 39,92 | 36,52 | 36,52 | 36,52 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **24 217,38** | **23 531,83** | **28 392,44** | **29 064,20** | **43 791,11** | **43 791,11** | **21 895,56** | **21 895,56** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **124,51** | **117,75** | **120,70** | **120,70** | **126,32** | **126,32** | **126,32** | **126,32** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **16 208,46** | **16 653,10** | **19 602,62** | **20 066,42** | **28 887,86** | **28 887,86** | **28 887,86** | **28 887,86** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 36,65 | 99,65 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 71859,78328 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 247,94 |  |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** |  |  | **1** |  | **1** |  |  |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  |  |  |  |  | **3,0** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  | **0,990** |  |  | **0,990** |  | **1,020** | 78 792,90 |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **-** |  | **-** | **-** | **0,47** | **-** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **116 452,15** | **104 082,19** | **121 880,54** | **118 925,69** | **152 790,60** | **143 214,99** | **71 607,50** | **71 607,50** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **69 989,33** | **67 350,30** | **77 270,67** | **79 098,89** | **108 150,61** | **101 585,23** | **52 063,66** | **52 063,66** | 7 161,18 |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **15 416,94** | **7 317,76** | **15 457,67** | **9 450,21** | **12 497,38** | **12 060,44** | **4 759,17** | **4 759,17** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **31 045,88** | **29 414,14** | **29 152,20** | **30 376,59** | **32 142,61** | **29 569,33** | **14 784,66** | **14 784,66** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **3 253,95** | **3 230,33** | **2 588,84** | **1 234,28** | **8,69** | **8,69** | **4,35** | **4,35** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **2 477,36** | **-** | **-** | **721,56** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **4 810,48** | **4 634,12** | **7 639,96** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Корректировка НВВ** | **тыс.руб.** |  |  |  |  | **-** | **-** |  |  |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **119 706,10** | **109 789,88** | **129 279,86** | **124 794,10** | **161 160,81** | **143 223,68** | **71 611,84** | **71 611,84** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | ООО "ВодСнаб" | | **ВО** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2018 год ООО ЮргаВодтранс** | | **2019 год ООО ЮргаВодтранс** | **2020 год ООО ЮргаВодтранс** | **2020 год ООО "ВодСнаб"** | **2020 год** | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  |  | **с 01.01.2020 по 30.06.2020** | **с 01.07.2020 по 31.12.2020** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 9 075 974,58 | 8 277 655,00 | 8 222 714,80 | 8 222 714,80 | 8 277 655,00 | 8 136 649,20 | 4 068 324,60 | 4 068 324,60 |  |
|  |  | 1.2 | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 2 090 901,00 | 1 855 055,00 | 2 154 168,00 | 2 154 168,00 | 2 234 355,00 | 1 855 055,00 | 927 527,50 | 927 527,50 | принято по факту 2018 года согласно формы № 1 -канализация, обосновывающего расчета предложения организации на 2020 год согласно методических указаний в материалах дела не содержится. |
|  |  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 6 985 073,58 | 6 422 600,00 | 6 068 546,80 | 6 068 546,80 | 6 043 300,00 | 6 281 594,20 | 3 140 797,10 | 3 140 797,10 | Расчетный объем принятых стоков определяется я в соответствии с п.4, п.8 Методических указаний исходя из фактического объема реализации стоков за последний отчетный год и динамики принятых стоков за последние 3 года. По данным организации новых абонентов не будет в 2020 г., также не планируется прекращение ранее обсулуживающих абонентов ( нет данных по объемам и организациям) |
|  |  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 6 985 073,58 | 6 422 600,00 | 6 068 546,80 | 6 068 546,80 | 6 043 300,00 | 6 281 594,20 | 3 140 797,10 | 3 140 797,10 |  |
|  |  | 1.3.1.1 | Население | м3 | 4 372 742,00 | 4 338 674,00 | 4 231 780,35 | 4 231 780,35 | 3 996 000,00 | 4 261 168,00 | 2 130 584,00 | 2 130 584,00 |  |
|  |  | 1.3.1.2 | Бюджетные организации | м3 | 500 772,56 | 867 193,00 | 715 438,35 | 715 438,35 | 838 000,00 | 893 023,00 | 446 511,50 | 446 511,50 |  |
|  |  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 2 111 559,02 | 1 216 733,00 | 1 121 328,10 | 1 121 328,10 | 1 209 300,00 | 1 127 403,20 | 563 701,60 | 563 701,60 |  |
|  |  | 1.4 | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 9 075 974,58 | 8 277 655,00 | 8 222 714,80 | 8 222 714,80 | 8 277 655,00 | 8 136 649,20 | 4 068 324,60 | 4 068 324,60 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **79 227,64** | **67 571,48** | **79 244,49** | **80 583,11** | **113 068,48** | **109 329,68** | **54 664,84** | **54 664,84** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **55 604,68** | **46 055,28** | **54 617,98** | **56 014,38** | **79 828,34** | **78 027,59** | **39 000,87** | **39 026,71** |  |
| **НР** |  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **3 363,37** | **0,00** | **1 644,16** | **1 683,06** | **1 703,36** | **1 674,35** | **837,17** | **837,17** |  |
| **НР** | О | 3.1.1 | Дефлок | тыс руб | 3 363,37 | 0,00 | 1 644,16 | 1 683,06 | 1 703,36 | 1 674,35 | 837,17 | 837,17 |  |
| **НР** | 3.1.1.1 | Количество |  | 3,01 |  | 2,68 | 2,68 | 2,70 | 2,65 | 1,33 | 1,33 | по предложению организации в доле планируемых стоков на 2020 год |
| **НР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/ | 1 117 396,58 |  | 612 500,00 | 626 991,75 | 630 875,00 | 630 875,00 | 630 875,00 | 630 875,00 | по предложению организации согласно представленного расчета и коммерческого предложения от ООО"Дефлок" |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **10 257,92** | **8 552,56** | **8 806,32** | **9 176,19** | **9 575,83** | **9 112,44** | **4 556,22** | **4 556,22** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 1,55 | 1,68 | 1,73 | 1,81 | 1,97 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 3 351,45 | 3 282,61 | 3 127,34 | 3 127,34 | 3 242,45 | 3 187,22 | 1 593,61 | 1 593,61 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,37 | 0,40 | 0,38 | 0,38 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **2 249,92** | **2 741,10** | **2 673,79** | **2 786,09** | **3 123,09** | **3 069,89** | **1 534,94** | **1 534,94** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,74 | 3,91 | 4,16 | 4,34 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | по предложению организации, не превышает факт 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4) и на 2020 год (104,8) |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 601,14 | 700,71 | 642,53 | 642,53 | 754,75 | 741,89 | 370,95 | 370,95 | по предложению организации расчетные значения не превышают факта 2018 г. по удельному весу объемов э/э на принятые стоки |
| **ЭР** |  | **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **2 948,91** | **2 782,45** | **2 748,99** | **2 864,45** | **3 266,81** | **2 910,89** | **1 455,45** | **1 455,45** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 1,07 | 1,08 | 1,11 | 1,15 | 1,31 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | по факту 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4) и на 2020 год (104,8), так как предложение не принимается так как превышает ИЦП на 2019 и 2020 год,(организация расчет произвела опираясь на факте 2019 г. 9 месяцев обоснование не принимается, так как не отражает среднюю цену по году ,которая может измениться по истечении 2019 года в целом). |
| **ЭР** |  | 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 2 750,31 | 2 581,90 | 2 484,81 | 2 484,81 | 2 487,70 | 2 445,32 | 1 222,66 | 1 222,66 | по предложению организации расчетные значения не превышают факта 2018 г. по удельному весу объемов э/э на принятые стоки |
| **ЭР** |  | **3.3.4.2** | **Заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **5 059,09** | **3 029,01** | **3 383,54** | **3 525,65** | **3 185,93** | **3 131,66** | **1 565,83** | **1 565,83** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.4.2.1 | Тариф на заявленную мощность | руб/кВт.мес | 1 267,05 | 845,39 | 954,38 | 994,46 | 838,40 | 838,40 | 838,40 | 838,40 | по предложению организации, не превышает факт 2018 года с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,4) и на 2020 год (104,8) |
| **ЭР** |  | 3.3.4.2.2 | Годовой объем мощности | МВт | 3,99 | 3,58 | 3,55 | 3,55 | 3,80 | 3,74 | 1,87 | 1,87 | по предложению организации расчетные значения не превышают факта 2018 г. по удельному весу объемов э/э на принятые стоки |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **1 731,18** | **1 438,94** | **1 762,81** | **1 833,32** | **1 710,80** | **1 710,80** | **855,40** | **855,40** | по предложению согласно представленного расчета по объемам заявленным и тарифам установленных РЭК КО от 20.12.2018 г. № 647 (первое полугодие 1136,29 руб./Гкал, 2полугодие 1181,74 руб./Гкал) |
| **НР** |  | **3.5** | **Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем** | **тыс руб** | **2 134,90** | **21,39** | **1 837,20** | **1 794,50** | **1 406,02** | **1 570,86** | **772,51** | **798,35** |  |
| **НР** |  | **3.5.1** | **Услуги по транспортировке сточных вод** | **тыс руб** | **2 134,90** | **21,39** | **1 837,20** | **1 794,50** | **1 406,02** | **1 570,86** | **772,51** | **798,35** |  |
| **НР** | О | 3.5.1.1 | Филиал ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ (по ЦВО) ИНН: 7729314745 КПП: 667043001 | тыс руб | 2 134,90 | 21,39 | 1 837,20 | 1 794,50 | 1 406,02 | 1 570,86 | 772,51 | 798,35 |  |
| **НР** | 3.5.1.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 9,36 | 9,41 | 10,30 | 10,07 | 10,06 | 11,25 | 11,06 | 11,43 | согласно постановления РЭК КО от 20.12.2019 №686 (тариф на 1полугодие 11,06 руб./м3, на 2 полугодие 11,43 руб./м3) |
| **НР** | 3.5.1.1.2 | Объем покупки | м3 | 228 000,00 | 2 274,20 | 178 291,20 | 178 291,20 | 139 694,00 | 139 694,00 | 69 847,00 | 69 847,00 | по предложению организации согласно представленного расчета |
| **ОР** |  | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **10 940,53** | **11 954,05** | **12 223,97** | **12 513,19** | **23 617,02** | **23 617,02** | **11 808,51** | **11 808,51** |  |
|  |  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 14 448,67 | 15 613,96 | 16 092,64 | 16 473,39 | 27 916,10 | 27 916,10 | 27 916,10 | 27 916,10 |  |
|  |  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 63,10 | 63,80 | 63,30 | 63,30 | 70,50 | 70,50 | 70,50 | 70,50 |  |
| **ОР** |  | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **3 306,23** | **3 584,57** | **3 691,64** | **3 778,98** | **7 132,34** | 7 132,34 | **3 566,17** | **3 566,17** |  |
| **ОР** |  | **3.8** | **Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль** | **тыс руб** | **243,81** | **105,68** |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **ОР** |  | **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **16 769,97** | **13 606,05** | **17 396,48** | **17 808,08** | **25 207,92** | **24 592,69** | **12 296,34** | **12 296,34** |  |
| **ОР** |  | 3.9.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 3 216,73 | 2 955,31 | 3 445,22 | 3 526,73 | 4 566,95 | 4 566,95 | 2 283,48 | 2 283,48 |  |
|  |  | 3.9.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 19 147,20 | 17 591,13 | 20 804,46 | 21 296,69 | 27 184,23 | 27 184,23 | 27 184,23 | 27 184,23 |  |
|  |  | 3.9.1.2 | Численность персонала | чел | 14,00 | 14,00 | 13,80 | 13,80 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 |  |
| **ОР** |  | 3.9.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 972,09 | 884,26 | 1 040,46 | 1 065,07 | 1 379,22 | 1 379,22 | 689,61 | 689,61 |  |
| **ОР** |  | 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 12 581,15 | 9 766,48 | 12 910,80 | 13 216,27 | 19 261,75 | 18 646,52 | 9 323,26 | 9 323,26 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.1 | сторожевая охрана | тыс руб | 863,12 | 782,09 | 782,09 | 800,60 | 782,09 | 782,09 | 391,05 | 391,05 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.2 | амортизация основных средств | тыс руб | 169,40 | 51,96 | 43,93 | 44,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.3 | услуги сторонних организаций по контролю за состоянием и ТО средств тревожной сигнализации | тыс руб | 145,74 | 126,14 | 126,14 | 129,13 | 126,14 | 126,14 | 63,07 | 63,07 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.4 | прочие услуги сторонних организаций | тыс руб | 137,40 | 147,60 | 175,08 | 179,23 | 258,08 | 257,41 | 128,71 | 128,71 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.5 | расходы вспомогательных участков | тыс руб | 11 263,84 | 8 658,69 | 11 781,97 | 12 060,73 | 18 095,44 | 17 480,88 | 8 740,44 | 8 740,44 |  |
| **ОР** | О | 3.9.3.6 | топливо | тыс руб | 1,66 |  | 1,58 | 1,62 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** |  | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **6 856,76** | **6 792,04** | **7 255,40** | **7 427,07** | **9 475,05** | **8 617,09** | **4 308,55** | **4 308,55** |  |
| **ОР** |  | 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 2 662,15 | 2 840,00 | 2 459,03 | 2 517,21 | 4 309,28 | 4 309,28 | 2 154,64 | 2 154,64 | по предложению организации |
| **ОР** |  | 3.10.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 3 131,82 | 3 351,98 | 3 836,20 | 3 926,97 | 3 592,06 | 2 944,10 | 1 472,05 | 1 472,05 | согласно расчета регулятора принято на уровне ЭОР |
| **ОР** |  | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 1 062,80 | 600,06 | 960,17 | 982,89 | 1 573,71 | 1 363,71 | 681,86 | 681,86 |  |
| **ОР** | О | 3.10.3.1 | охрана труда | тыс руб | 919,01 | 543,77 | 673,25 | 689,18 | 1 008,26 | 798,26 | 399,13 | 399,13 | на экономически обоснованном уровне, без мед.осмотра и оснащения кабинета ОТ |
| **ОР** | О | 3.10.3.2 | услуги производственного характера | тыс руб | 143,79 | 56,29 | 286,92 | 293,71 | 565,45 | 565,45 | 282,73 | 282,73 | по предложению согласно представленного расчета |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **10 485,44** | **7 436,10** | **9 923,77** | **10 158,56** | **17 084,01** | **16 943,94** | **8 471,97** | **8 471,97** |  |
| **ОР** |  | **4.1** | **Расходы на проведение АВР** | **тыс руб** | **522,45** | **569,02** | **810,61** | **829,79** | **1 073,79** | **963,72** | **481,86** | **481,86** |  |
| **ОР** |  | 4.1.1 | Заработная плата | тыс руб | 338,67 | 345,89 | 525,79 | 538,23 | 642,07 | 642,07 | 321,04 | 321,04 |  |
| **ОР** |  | 4.1.2 | Среднемесячная оплата труда | руб | 14 111,25 | 14 412,08 | 21 907,93 | 22 426,27 | 26 752,92 | 26 752,92 | 26 752,92 | 26 752,92 |  |
| **ОР** |  | 4.1.3 | Численность персонала | чел | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |  |
| **ОР** |  | 4.1.4 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы | тыс руб | 102,34 | 104,46 | 158,79 | 162,55 | 193,91 | 193,91 | 96,95 | 96,95 |  |
| **ОР** |  | 4.1.5 | Прочие расходы | тыс руб | 81,44 | 118,67 | 126,03 | 129,02 | 237,81 | 127,74 | 63,87 | 63,87 |  |
| **ОР** | О | 4.1.5.1 | материалы | тыс руб | 37,30 | 8,60 | 126,03 | 129,02 | 127,74 | 127,74 | 63,87 | 63,87 | по предложению согласно представленного расчета |
| **ОР** | О | 4.1.5.2 | услуги сторонних организаций | тыс руб | 44,14 | 110,07 |  |  | 110,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | затраты не приняты нет обоснования, факт. Расходы в материалах дела не подтверждены |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **1 963,59** | **304,72** | **1 986,16** | **2 033,15** | **2 241,29** | **2 241,29** | **1 120,65** | **1 120,65** |  |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **1 076,20** | **461,56** | **932,21** | **954,27** | **1 133,87** | **1 133,87** | **566,94** | **566,94** |  |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 1 076,20 | 461,56 | 932,21 | 954,27 | 1 133,87 | 1 133,87 | 566,94 | 566,94 | по предложению организации согласно представленного расчета |
| **ОР** |  | **4.4** | **Заработная плата ремонтного персонала** | **тыс руб** | **5 170,75** | **4 569,20** | **4 727,18** | **4 839,02** | **9 611,26** | **9 611,26** | **4 805,63** | **4 805,63** | учтено по принятой численности и ср.зп. |
| **ОР** |  | 4.4.1 | Среднемесячная заработная плата | руб | 17 953,99 | 16 272,08 | 17 665,09 | 18 083,05 | 30 805,32 | 30 805,32 | 30 805,32 | 30 805,32 |  |
| **ОР** |  | 4.4.2 | Численность ремонтного персонала | чел | 24,00 | 23,40 | 22,30 | 22,30 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | численность утверждена по предложению |
| **ОР** |  | **4.5** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы ремонтного персонала** | **тыс руб** | **1 562,62** | **1 382,42** | **1 427,61** | **1 461,38** | **2 902,60** | 2 902,60 | **1 451,30** | **1 451,30** | согласно законодательства |
| **ОР** |  | **4.6** | **Прочие расходы** | **тыс руб** | **189,83** | **149,18** | **40,00** | **40,95** | **121,20** | **91,20** | **45,60** | **45,60** |  |
| **ОР** | О | 4.6.1 | услуги стронних организаций по ремонту и тех. Обслуживанию | тыс руб | 189,83 | 149,18 | 40,00 | 40,95 | 121,20 | 91,20 | 45,60 | 45,60 | учтены затраты только по договору ООО Ювент стоимость договора 33522 руб., по договору ООО НПФ Электроприводсервисавтоматика" 79,05 тыс.руб. Договор с ИП Хоружевский не учтен так как нет обоснования предложенной суммы включаемой в тариф ( 10 тыс.руб.) |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **7 811,47** | **8 073,48** | **9 785,19** | **10 016,71** | **12 555,07** | **10 785,17** | **5 392,59** | **5 392,59** |  |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **3 803,55** | **3 588,87** | **5 219,07** | **5 342,55** | **6 311,39** | **6 311,39** | **3 155,70** | **3 155,70** |  |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 17 907,49 | 17 287,43 | 24 297,33 | 24 872,20 | 28 163,29 | 28 163,29 | 28 163,29 | 28 163,29 |  |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 17,70 | 17,30 | 17,90 | 17,90 | 18,67 | 18,67 | 18,67 | 18,67 |  |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **1 149,44** | **1 074,91** | **1 576,16** | **1 613,45** | **1 906,04** | 1 906,04 | **953,02** | **953,02** |  |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **2 858,48** | **3 409,70** | **2 989,97** | **3 060,71** | **4 337,64** | **2 567,75** | **1 283,87** | **1 283,87** |  |
| **ОР** | О | 5.3.1 | прочие | тыс руб | 2 858,48 | 3 409,70 | 2 989,97 | 3 060,71 | 4 337,64 | 1 936,53 | 968,27 | 968,27 | учтено на экономически обоснованном уровне, в доле распределния согласно учетной политике41,5% |
| **ОР** | О | 5.3.2 | услуги по заключению договоров природопользования, получения лицензий и пр. | тыс руб |  |  |  |  |  | 631,22 | 315,61 | 315,61 | перенесено из пункта прочие АУП , по преложению организации |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **2 194,58** | **2 159,89** | **2 074,23** | **1 558,08** | **17,61** | **17,61** | **8,81** | **8,81** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **2 194,58** | **2 159,89** | **2 074,23** | **1 558,08** | **17,61** | **17,61** | **8,81** | **8,81** | по предложению организации согласно представленного расчета |
| **НР** |  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **2 888,33** | **2 848,77** | **2 666,21** | **2 661,88** | **3 516,25** | **3 488,17** | **1 757,01** | **1 731,16** |  |
| **НР** |  | 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 2 888,33 | 2 848,77 | 2 666,21 | 2 661,88 | 3 516,25 | 3 488,17 | 1 757,01 | 1 731,16 | учтены на экономически обоснованном уровне, без учета аренды земельных участков |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **243,14** | **997,96** | **177,12** | **173,49** | **67,20** | **67,20** | **33,60** | **33,60** |  |
| **НР** |  | 9.1 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс руб | 62,00 | 62,05 | 63,93 | 63,93 | 67,20 | 67,20 | 33,60 | 33,60 | по предложению организации согласно представленного расчета |
| **НР** |  | 9.4 | Транспортный налог | тыс руб | 7,54 |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 173,60 | 201,26 | 113,19 | 109,56 |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **0,00** | **1 651,58** | **3 113,63** | **3 192,99** | **6 350,86** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 0,00 | 1 651,58 | 3 113,63 | 3 192,99 | 6 350,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб |  | 517,15 |  |  | 697,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | согласно положения о поощрениях работников и предоставления материальной помощи источником выплат являются собственные средства предприятия . Социальные поощрения учитываются согласно коллективного договора, который организация не представила. |
| **П** |  | 10.3 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс руб |  |  | 3 113,63 | 3 192,99 | 5 653,42 |  | 0,00 | 0,00 | В соответствии с п. 47(2) Основ ценообразования ООО «ВодСнаб» для учета в необходимой валовой выручке расчетная предпринимательская прибыль не подлежит установлению, так как организация владеет объектом (объектами) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения исключительно на основании договоров аренды, заключенных на срок менее 3 лет. |
| **П** |  | 10.4 | Прибыль на прочие цели | тыс руб | 0,00 | 1 134,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | О | 10.4.1 | пени, штрафы | тыс руб |  | 982,13 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | О | 10.4.2 | гос.поошлина | тыс руб |  | 151,50 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5 | Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе: | тыс руб | 0,00 | 734,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1 | На прибыль | тыс руб | 0,00 | 734,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб |  | 734,65 |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **3 808,57** | **0,00** | **1 924,54** | **2 264,86** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб | **3 808,57** |  | **1 924,54** | **2 264,86** |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** | **406,74** |  | **1 334,16** |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** |  | **13** | **Величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования** | **тыс руб** | **6 083,27** |  | **1 709,05** |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **77 359,69** | **69 223,06** | **83 907,77** | **86 040,96** | **119 419,34** | **109 329,68** | **54 664,84** | **54 664,84** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 77 359,69 | 69 223,06 | 83 907,77 | 86 040,96 | 119 419,34 | 109 329,68 | 54 664,84 | 54 664,84 |  |
|  |  | 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **11,07** | **10,78** | **13,83** | **14,18** | **19,76** | **17,40** | **17,40** | **17,40** | **107,27%** |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 11,07 | 10,78 | 13,83 | 14,18 | 19,76 | 17,40 | 17,40 | 17,40 |  |
|  |  | 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **23 470,23** | **23 413,32** | **26 141,22** | **26 759,72** | **44 748,69** | **44 748,69** | **22 374,35** | **22 374,35** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **120,80** | **120,50** | **119,30** | **119,30** | **131,17** | **131,17** | **131,17** | **131,17** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **16 190,83** | **16 191,78** | **18 260,14** | **18 692,18** | **28 428,11** | **28 428,11** | **28 428,11** | **28 428,11** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 109299,7391 | 16,22 | 107,30 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 50943,72896 | 54649,86954 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | -3 721,11 |  |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** |  |  | **1** |  | **1** |  |  |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  |  |  |  |  | **3,0** | 63 140,45 |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  | **0,990** |  |  | **0,990** |  | **1,020** |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **0** |  | **0** | **0** | **0,62** | **0** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **75 165,11** | **65 411,59** | **78 719,91** | **81 289,89** | **113 050,87** | **109 312,07** | **54 656,04** | **54 656,03** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **59 777,58** | **51 551,97** | **61 920,61** | **63 385,65** | **95 071,41** | **91 688,25** | **46 681,30** | **46 681,30** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **5 129,60** | **5 307,06** | **7 992,98** | **8 728,05** | **8 403,63** | **8 511,38** | **3 418,52** | **3 418,51** | **5 466,48** |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **10 257,92** | **8 552,56** | **8 806,32** | **9 176,19** | **9 575,83** | **9 112,44** | **4 556,22** | **4 556,22** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **2 194,58** | **2 159,89** | **2 074,23** | **1 558,08** | **17,61** | **17,61** | **8,81** | **8,81** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **1 651,58** | **-** | **-** | **697,44** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **3 113,63** | **3 192,99** | **5 653,42** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Корректировка НВВ** |  |  |  |  |  | **-** | **-** |  |  |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **77 359,69** | **69 223,06** | **83 907,77** | **86 040,96** | **119 419,34** | **109 329,68** | **54 664,84** | **54 664,84** |  |

Приложение № 6 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «ВодСнаб» (г. Юрга) на период с 01.01.2020 по 31.12.2020**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование услуг,  потребителей | Тариф, руб./м3 | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| 1. Питьевая вода | | | |
| 1.1. | Население (с НДС)\* | 43,82 | 43,82 |
| 1.2. | Прочие потребители (без НДС) | 36,52 | 36,52 |
| 2. Водоотведение | | | |
| 2.1. | Население (с НДС)\* | 20,88 | 20,88 |
| 2.2. | Прочие потребители (без НДС) | 17,40 | 17,40 |

\*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение № 7 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по утверждению платы за подключение к системам водоснабжения и водоотведения ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492, в индивидуальном порядке объектов ОАО «ТДСК» по адресу: г. Кемерово, ул. 1-я Линия (кадастровый номер земельного участка 42:24:0101030:569) с подключаемой нагрузкой более 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм**

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

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
  + Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
  + Приказ ФСТ России от 27.12. 2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 г. № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
  + Постановление Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
  + Постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
  + Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
  + Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28 августа 2014 г. №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.

**Перечень представленных материалов**

Исх. от 03.10.2019 № 2019/000354:

Расчет платы за подключение к системам водоснабжения ОАО «СКЭК»;

Расчет платы за подключение к системам водоотведения ОАО «СКЭК»;

Расчет индексов-дефляторов;

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению;

Пояснительная записка к расчету индивидуальной платы;

Сметная документация по установке насоса на гидроузле «Зона Б»;

Расчет стоимости строительства водопровода;

Расчет стоимости строительства канализации;

Заявка №150/2019 от 22.05.2019 на подключение к сетям водоснабжения и водоотведения;

Письмо № 3007 от 28.06.2019 о сроках ввода объектов строительства;

Договор о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «СКЭК»;

Технические условия на подключение к централизованной системе водоснабжения и водоотведения № 251 от 29.05.2019 и приложение 2 к договору;

Постановление РЭК КО от 05.09.2019 №241 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «СКЭК» на территории г. Кемерово»;

Решение о назначении генерального директора;

Рабочая документация В146-НВК;

Приказ ОАО «СКЭК» от 29.12.2017 №324 «Об учетной политики на 2018 год»;

Решение единственного акционера ОАО СКЭК от 21.06.2019 «Об утверждении положения о закупках»;

Копия концессионного соглашения №2 от 28.12.2018;

приложение 1;

приложение 2;

приложение 3;

приложение 4;

приложение 5;

приложение 6;

приложение 7;

приложение 8;

приложение 9.

В адрес региональной энергетической комиссии поступили документы от   
ОАО «СКЭК» с заявлением на утверждение платы за подключение в индивидуальном порядке.

По предложению предприятия для подключения объектов ОАО «ТДСК» необходимо реализовать следующие мероприятия:

* реконструкция гидроузла зоны «Б»;
* проектирование и строительство водопроводов D225 от водопровода D400 по ул. В. Волошиной и водопровода D250 по ул. Радищева до границ земельного участка;
* проектирование и строительство (перекладка) самотечного канализационного коллектора от камеры гашения напора по ул. Станционной до ГНС Ду1500 мм L=2,1 км;
* реконструкция технологических сооружений первой очереди ОСК-1;
* проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС до КГН;
* проектирование и строительство канализации D250 от границы земельного участка до действующего канализационного коллектора D500 по ул. 1-я Линия;
* проверка выполнения заказчиком условий подключения (технологического присоединения) в порядке, предусмотренном настоящим договором;
* работы по непосредственному подключению (технологическому присоединению) внутриплощадочных или внутридомовых сетей и оборудования объекта в точке подключения в порядке и в сроки, которые предусмотрены договором о подключении;
* выполнение работ по благоустройству и озеленению территории.

РЭК, рассмотрев представленные материалы дополнительно направило в адрес предприятия письмо с замечаниями (исходящее от 07.10.2019 №М-5-5/ 3558-02). Согласно указанного письма в материалах, представленных к заявлению на установление платы за подключение, отсутствуют документы, обосновывающие принятые технические решения для подключения объекта заявителя.

На основании указанного выше, в соответствии с принципами государственной политики в сфере водоснабжения и водоотведения, а также в соответствии с п. 24 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» РЭК запросила следующие документы:

1. Паспорт гидроузла «Зона Б»;

2. Реестр абонентов, подключенных к гидроузлу «Зона Б» с указанием максимальной нагрузки по каждому потребителю;

3. Реестр выданных и действующих на настоящий момент технических условий на подключение потребителей к системе водоснабжения, по которым не осуществлены мероприятия по подключению и не заключен договор водоснабжения;

4. Обоснование необходимости установки дополнительного насоса производительностью 1500 куб.м/сутки, при заявленной нагрузке потребителя 685,91 куб.м/сутки.

В ответ ОАО «СКЭК» представлены следующие материалы (исходящее от 21.10.2019 №2019/000382):

* Паспорт водопроводной насосной станции «Зона «Б»;
* Обоснование реконструкции гидроузла Зона «Б» по объекту «Многоэтажные жилые дома и сооружения по ул. 1-ая Линия»;
* Реестр выданных технических условий.

В соответствии с представленными дополнительными материалами (исходящее от 21.10.2019 №2019/000382), в том числе с пояснениями ОАО «СКЭК» по обоснованию необходимости реконструкции гидроузла Зона «Б» по объекту: «Многоэтажные жилые дома и сооружения по ул.1-я Линия», по системе водоснабжения от гидроузла Зоны «Б» сложилась следующая ситуация:

1. На сегодняшний день максимальная подача воды потребителям зафиксирована на уровне 12000 м3/сут, проектная производительность насосной станции составляет 15000 м3/сут.

2. Выданные технические условия на новые застройки Qобщ=3535,72 м3/сут

3. Таким образом в настоящее время образовывается дефицит в размере 535,72 м3/сут

4. ЗАО «Том-Дом ТДСК» запрашивает 685,91м3/сут

5. Qдефицит + Qтдск = 535,72 м3/сут + 685,91м3/сут = 1221,63м3/сут, без учета потерь на транспортировку.

6. Следовательно, необходимо выполнить реконструкцию гидроузла Зоны «Б» в связи с повышением производительности до Qсут= 16500 м3/сут.

Согласно представленного реестра выданных технических условий предприятие указывает несколько заявителей по которым технические условия действуют более 3х лет. В связи с этим специалистами РЭК направлен дополнительный запрос с просьбой выслать копии технических условий, указанных в реестре, а также обращения заявителей о пролонгации технических условий (в случае наличия), а также представить информацию об утвержденных тарифах на подключение указанных заявителей и о затратах, учтенных при расчете платы.

В ответ на указанный запрос предприятием представлен реестр абонентов, подключенных к Зоне «Б» (исходящее от 11.11.2019 №2019/0313). Согласно указанного реестра подключенная нагрузка к Зоне «Б» составляет 17 264,454 м3/сут, при проектной установленной мощности 15000 м3/сут.

Таким образом, в настоящее время насосная станция зоны «Б» перегружена на 2264,454 м3/сут, при этом подключаемая нагрузка заявителя составляет 685,91 м3/сут. Для подключения объектов ОАО «ТДСК» по адресу: г. Кемерово, ул. 1-я Линия (кадастровый номер земельного участка 42:24:0101030:569) предприятие предлагает выполнить реконструкцию насосной с увеличением ее производительности на 1500 м3/сут.

Для подтверждения достоверности представленного реестра специалистами РЭК запрошен выборочный перечень договоров. В ответ ОАО «СКЭК» письмом от 22.11.2019 №2019/000437 представило запрашиваемую информацию.

Также ОАО «СКЭК» дополнительно представлена схема сетей водоснабжения, подключенных к Зоне «Б».

**Анализ величины максимальной мощности**

**для утверждения индивидуальной платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объект максимальной мощностью:

в части водоотведения - 685,91 м3/сут;

в части водоснабжения:

хоз-питьевые нужды - 685,91 м3/сут.

Необходимость подключения подтверждается заявкой ОАО «ТДСК» и техническими условиями на подключение.

На основе представленных в РЭК материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемой предприятием величиной максимальной мощностью заявителя:

в части водоотведения - 685,91 м3/сут;

в части водоснабжения:

хоз-питьевые нужды - 685,91 м3/сут.

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

**Физический объём работ по подключению**

В целях обеспечения подключения объектов ОАО «ТДСК», дальнейшего гарантированного водоотведения без ущерба для существующих потребителей, запитанных от ОАО «СКЭК», по предложению предприятия, необходимо выполнить следующие мероприятия:

* реконструкция гидроузла зоны «Б»;
* проектирование и строительство водопроводов D225 от водопровода D400 по ул. В. Волошиной и водопровода D250 по ул. Радищева до границ земельного участка;
* проектирование и строительство (перекладка) самотечного канализационного коллектора от камеры гашения напора по ул. Станционной до ГНС Ду1500 мм L=2,1 км;
* реконструкция технологических сооружений первой очереди ОСК-1;
* проектирование и строительство напорного канализационного коллектора от КНС до КГН;
* проектирование и строительство канализации D250 от границы земельного участка до действующего канализационного коллектора D500 по ул. 1-я Линия;
* проверка выполнения заказчиком условий подключения (технологического присоединения) в порядке, предусмотренном настоящим договором;
* работы по непосредственному подключению (технологическому присоединению) внутриплощадочных или внутридомовых сетей и оборудования объекта в точке подключения в порядке и в сроки, которые предусмотрены договором о подключении;
* выполнение работ по благоустройству и озеленению территории.

Мероприятия по мнению экспертов, необходимость реализации согласована со всеми заинтересованными сторонами и является обоснованной.

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

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

**Объём капитальных вложений необходимый для подключения**

1. **Холодное водоснабжение. Строительство и реконструкция сетей для подключения к централизованной системе холодного водоснабжения.**

Стоимость мероприятий по подключению объекта заявителя согласно сметной документации и по укрупненным нормативам составляет 9 762,87 тыс. руб. без НДС.

Сметные расчеты выполнены в ценах на сентябрь 2019 г. В связи с этим с учетом ввода объектов в первом квартале 2021 года стоимость строительства пересчитана с использованием индексов-дефляторов и составит:

9 762,87 тыс. руб. \* 1,119 = 10924,65 тыс. руб. без НДС.

1. **Водоотведения. Строительство сетей для подключения к централизованной системе водоотведения.**

Стоимость мероприятий по подключению объекта заявителя согласно сметной документации по укрупненным нормативам составляет 551,691 тыс. руб. без НДС.

Сметные расчеты выполнены в ценах на сентябрь 2019 г. В связи с этим с учетом ввода объектов в первом квартале 2021 года стоимость строительства пересчитана с использованием индексов-дефляторов и составит:

551,691 тыс. руб. \* 1,119 = 617,342 тыс. руб. без НДС.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, предлагает принять к расчету индивидуальной платы затраты на финансирование капитальных вложений на уровне предложения предприятия:

в части водоотведения – 617,342 тыс. руб. без НДС;

в части водоснабжения – 10924,65 тыс. руб. без НДС.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид регулируемой деятельности | Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| водоотведение | 617,342 | 617,342 | 0,000 |
| водоснабжение | 10924,65 | 10924,65 | 0,000 |

**Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей**

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

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей

1.1.1. расходы на проектирование

1.1.2. расходы на сырье и материалы

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

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды

1.1.6. прочие расходы

1.2. Внереализационные расходы, всего

1.2.1. расходы на услуги банков

1.2.2. расходы на обслуживание заемных средств

1.3. Налог на прибыль

ОАО «СКЭК» заявлены следующие расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)

к системе холодного водоснабжения:

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) в размере 3092,64 тыс. руб.

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей соответствуют значению 361,47 тыс. руб.

1.1.2. расходы на сырье и материалы соответствуют значению 5,47 тыс. руб.

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций соответствуют значению 70,52 тыс. руб.

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды соответствуют значению 235,51 тыс. руб.

1.1.6. прочие расходы соответствуют значению 49,97 тыс. руб.

1.3. Налог на прибыль в размере 2731,16 тыс. руб.

к системе водоотведения:

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) в размере 515,81 тыс. руб.

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей соответствуют значению 361,47 тыс. руб.

1.1.2. расходы на сырье и материалы соответствуют значению 5,47 тыс. руб.

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций соответствуют значению 70,52 тыс. руб.

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды соответствуют значению 235,51 тыс. руб.

1.1.6. прочие расходы соответствуют значению 49,97 тыс. руб.

1.3. Налог на прибыль в размере 154,34 тыс. руб.

ОАО «СКЭК» ведет раздельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности. Согласно представленной учетной политике предусмотрен следующий учет расходов и распределение:

- расходы по предоставлению услуг по технологическому присоединению учитываются обособлено на счете 20.42 «Технологическое присоединение»;

- «Общехозяйственные расходы» учитываются на счете 26 и ежемесячно распределяются по установленному фиксированному проценту в следующем порядке: реализация услуг по подключению к системам водоснабжения и водоотведения 0,81%;

- расходы по содержанию СКС и КР учитываются на счете 20.24 «Услуги УКС и КР» с последующим распределением между видами деятельности ежемесячно пропорционально объемам выполненных работ или проконтролированных работ;

Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) по предложенным ОАО «СКЭК» статьям рассчитаны специалистом исходя из принятых фактических расходов 2018 года 4903,37 тыс. руб. с учетом исключения расходов на ДМС 26,87 тыс. руб. и Представительских расходов 0,44 тыс. руб. (4930,68 тыс. руб. – 26,87 тыс. руб. – 0,44 тыс. руб. = 4903,37 тыс. руб.), в том числе:

- по счету 20.42 «Технологическое присоединение» 3043,41 тыс. руб.;

- по счету 26 «Общехозяйственные расходы» 1873,10 тыс. руб., за исключением расходов на ДМС 26,87 тыс. руб. и Представительских расходов 0,44 тыс. руб.;

- по счету 20.24 «Услуги УКС и КР» 14,18 тыс. руб.

с учетом индекса потребительских цен Минэкономразвития России прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 30.09.2019 на 2019 год 104,7%.

Объем подключаемой нагрузки определен исходя из средних фактических объемов подключения согласно представленным реестрам и заключенным договорам за 2016-2018 годы (4700,15 м3 в сутки 2016 год +12009,34 м3 в сутки 2017 год +12461,93 м3 в сутки 2018 год) / 3 = 9723,81 м3 в сутки.

Расчет расходов на 2019 год содержится в Приложении № 1, и соответствует значению на 1 куб. м/сутки 0,528 тыс. руб. / м3 в сутки (4903,37 тыс. руб.\*104,7%/ 9723,81 м3 в сутки), в пересчете на подключаемую нагрузку:

к системе холодного водоснабжения 685,91 куб. м/сутки соответствует значению 362,16 тыс. руб., расходы приняты по предложению организации 361,47 тыс. руб., при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов;

к системе водоотведения 685,91 куб. м/сутки соответствует значению 361,47 тыс. руб., расходы приняты по предложению организации 361,47 тыс. руб., при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов.

Кроме того, регулятором принята величина налога на прибыль в соответствии с действующим законодательством 20% от налогооблагаемой базы, принятой в расчет:

холодного водоснабжения в размере 10924,65 тыс. руб., налог на прибыль составляет 2731,16 тыс. руб. (без НДС), корректировка не производилась;

водоотведения в размере 617,34 тыс. руб., налог на прибыль составляет 154,34 тыс. руб. (без НДС), корректировка не производилась.

Таким образом, в соответствии с разделом 1 Приложения 8 Методических рекомендаций в состав расходов, связанных с подключением (технологическим присоединением) специалистом учтено:

к системе холодного водоснабжения

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) в размере **3092,64** тыс. руб. приняты по предложению организации без корректировки, при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов.

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей 361,47 тыс. руб. приняты по предложению организации, при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.1.2. расходы на сырье и материалы на 1 куб. м/сутки 0,008 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 685,91 куб. м/сутки соответствуют значению 5,47 тыс. руб. приняты по предложению организации, при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций на 1 куб. м/сутки 0,103 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 685,91 куб. м/сутки соответствуют значению 70,52 тыс. руб. приняты по предложению организации, при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды на 1 куб. м/сутки 0,344 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 685,91 куб. м/сутки соответствуют значению 235,51 тыс. руб., расходы приняты по предложению организации, при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.1.6. прочие расходы на 1 куб. м/сутки 0,073 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 685,91 куб. м/сутки соответствуют значению 49,97 тыс. руб., расходы приняты по предложению организации, при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.3. Налог на прибыль рассчитан в соответствии с действующим законодательством 20% от налогооблагаемой базы, принятой в расчет в размере 2731,16 тыс. руб., корректировка не производилась.

к системе водоотведения

1. Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) в размере **3092,64** тыс. руб. приняты по предложению организации без корректировки, при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов.

1.1. Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей 361,47 тыс. руб. приняты по предложению организации, при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.1.2. расходы на сырье и материалы на 1 куб. м/сутки 0,008 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 685,91 куб. м/сутки соответствуют значению 5,47 тыс. руб. приняты по предложению организации, при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.1.4. расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций на 1 куб. м/сутки 0,103 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 685,91 куб. м/сутки соответствуют значению 70,52 тыс. руб. приняты по предложению организации, при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.1.5. оплата труда и отчисления на социальные нужды на 1 куб. м/сутки 0,344 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 685,91 куб. м/сутки соответствуют значению 235,51 тыс. руб., расходы приняты по предложению организации, при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.1.6. прочие расходы на 1 куб. м/сутки 0,073 тыс. руб., в пересчете на подключаемую нагрузку 685,91 куб. м/сутки соответствуют значению 49,97 тыс. руб., расходы приняты по предложению организации, при этом значение не превышает расчетную величину экономически обоснованных расходов, корректировка не производилась.

1.3. Налог на прибыль рассчитан в соответствии с действующим законодательством 20% от налогооблагаемой базы, принятой в расчет в размере 2731,16 тыс. руб., корректировка не производилась.

**Расчет индивидуальной платы на подключение**

**к системам холодного водоснабжения, водоотведения**

Предприятием плата за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492, объектов капитального строительства: многоэтажные жилые дома с помещениями общественного назначения, объекты социального назначения и сооружения для инженерного обеспечения объектов, в составе (по генплану), расположенных по адресу: г. Кемерово, ул. 1-я Линия, заявителя: ОАО «Томская домостроительная компания» предложена на следующем уровне:

- к системе холодного водоснабжения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 685,91 м3/сутки в размере 14017,29 тыс. руб. (без НДС);

- к системе водоотведения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 685,91 м3/сутки в размере 1133,15 тыс. руб. (без НДС).

На основании проведенного специалистами РЭК КО анализа, без учета корректировок, предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492, объектов капитального строительства: многоэтажные жилые дома с помещениями общественного назначения, объекты социального назначения и сооружения для инженерного обеспечения объектов, в составе (по генплану), расположенных по адресу: г. Кемерово, ул. 1-я Линия, заявителя: ОАО «Томская домостроительная компания» предложена на следующем уровне:

- к системе холодного водоснабжения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 685,91 м3/сутки в размере 14017,29 тыс. руб. (без НДС);

- к системе водоотведения, с подключаемой (присоединяемой) нагрузкой 685,91 м3/сутки в размере 1133,15 тыс. руб. (без НДС).

Расчеты представлены в Приложении № 2 и Приложении № 3 к экспертному заключению.

Приложение № 1



Приложение № 2



Приложение № 3



Приложение № 8 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по внесению изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2019 № 600   
«Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Ленинск-Кузнецкого городского округа на 2019-2028 годы»**

В связи с технической ошибкой внести в приложение к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2019 № 600 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Ленинск-Кузнецкого городского округа на 2019-2028 годы» следующие изменения:

1. Раздел «Предварительный расчет тарифа в сфере водоснабжения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2019-2028 гг.» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему заключению.

2. Раздел «Предварительный расчет тарифа в сфере водоотведения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на2019-2028 гг.» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему заключению.

Приложение № 1 к экспертному заключению региональной

энергетической комиссии Кемеровской области

**Предварительный расчет тарифа в сфере водоснабжения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2019-2028 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | |
| с 18.12. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 408407,1 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 | 5323877,6 |
| 2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 10287,1 | 145251,6 | 157070,6 | 151799,1 | 162713,1 | 159715,6 | 172812,3 | 163905,2 | 177587,6 | 179791,9 | 191877,1 | 183291,4 | 196121,9 | 189645,6 | 206469,0 | 233175,9 | 245101,4 | 241122,9 | 260501,8 |
| 3 | Тариф (прочие потребители) (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 27,4 | 27,3 | 29,5 | 28,5 | 30,6 | 30,0 | 32,5 | 30,8 | 33,4 | 33,8 | 36,0 | 34,4 | 36,8 | 35,6 | 38,8 | 43,8 | 46,0 | 45,3 | 48,9 |
| 4 | НВВ (с учетом мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 10287,1 | 145927,5 | 157746,5 | 157746,5 | 168660,4 | 168660,4 | 181757,2 | 181757,2 | 195439,5 | 195386,3 | 207471,5 | 207471,5 | 220302,1 | 220302,1 | 237125,5 | 237125,5 | 249051,0 | 249051,0 | 268429,9 |
| 5 | Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 0,0 | 675,9 | 675,9 | 5947,4 | 5947,4 | 8944,9 | 8944,9 | 17852,0 | 17852,0 | 15594,5 | 15594,5 | 24180,1 | 24180,1 | 30656,5 | 30656,5 | 3949,6 | 3949,6 | 7928,1 | 7928,1 |
| 6 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,0 | 675,9 | 675,9 | 5947,4 | 5947,4 | 8944,9 | 8944,9 | 17852,0 | 17852,0 | 15594,5 | 15594,5 | 24180,1 | 24180,1 | 30656,5 | 30656,5 | 3949,6 | 3949,6 | 7928,1 | 7928,1 |
| 7 | Итого тариф (с учетом мероприятий из инвестиционной программы и налогом на прибыль) | руб./м3 | 27,4 | 27,4 | 29,6 | 29,6 | 31,7 | 31,7 | 34,1 | 34,1 | 36,7 | 36,7 | 39,0 | 39,0 | 41,4 | 41,4 | 44,5 | 44,5 | 46,8 | 46,8 | 50,4 |
| 8 | Рост тарифа, за счет инвестиционной составляющей | % | 100% | 100% | 100% | 104% | 104% | 106% | 105% | 111% | 110% | 109% | 108% | 113% | 112% | 116% | 115% | 102% | 102% | 103% | 103% |

Приложение № 2 к экспертному заключению региональной

энергетической комиссии Кемеровской области

**Предварительный расчет тарифа в сфере водоотведения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2019-2028 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | |
| с 18.12. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 212536,2 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 | 2770561,0 |
| 2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 5533,6 | 72145,4 | 76188,9 | 76188,9 | 80948,1 | 80948,1 | 81060,1 | 81060,1 | 85702,9 | 85069,2 | 86565,3 | 86582,1 | 91098,1 | 90591,7 | 93916,3 | 93538,2 | 98663,8 | 96996,9 | 99656,6 |
| 3 | Тариф (прочие потребители) (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 26,0 | 26,0 | 27,5 | 27,5 | 29,2 | 29,2 | 29,3 | 29,3 | 30,9 | 30,7 | 31,2 | 31,3 | 32,9 | 32,7 | 33,9 | 33,8 | 35,6 | 35,0 | 36,0 |
| 4 | НВВ (с учетом мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 5533,6 | 72145,4 | 76188,9 | 76188,9 | 80948,1 | 80948,1 | 81060,1 | 81060,1 | 85702,9 | 85693,5 | 87189,6 | 87189,6 | 91705,6 | 91705,6 | 95030,2 | 95030,2 | 100155,8 | 100155,8 | 102815,5 |
| 5 | Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 624,3 | 624,3 | 607,5 | 607,5 | 1113,9 | 1113,9 | 1492,0 | 1492,0 | 3158,9 | 3158,9 |
| 6 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 624,3 | 624,3 | 607,5 | 607,5 | 1113,9 | 1113,9 | 1492,0 | 1492,0 | 3158,9 | 3158,9 |
| 7 | Итого тариф (с учетом мероприятий из инвестиционной программы и налогом на прибыль) | руб./м3 | 26,0 | 26,0 | 27,5 | 27,5 | 29,2 | 29,2 | 29,3 | 29,3 | 30,9 | 30,9 | 31,5 | 31,5 | 33,1 | 33,1 | 34,3 | 34,3 | 36,2 | 36,2 | 37,1 |
| 8 | Рост тарифа, за счет инвестиционной составляющей | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 101% | 101% | 101% | 101% | 101% | 101% | 102% | 102% | 103% | 103% |

Приложение № 9 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по внесению изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2019 № 601   
«Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Полысаевского городского округа на 2019-2028 годы»**

В связи с технической ошибкой внести в приложение к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области   
от 17.12.2019 № 601 «Об утверждении инвестиционной программы   
ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» в сфере холодного водоснабжения и водоотведения Полысаевского городского округа на 2019-2028 годы» следующие изменения:

1. Раздел «Предварительный расчет тарифа в сфере водоснабжения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2019-2028 гг.» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему заключению.

2. Раздел «Предварительный расчет тарифа в сфере водоотведения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2019-2028 гг.» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему заключению.

Приложение № 1 к экспертному заключению региональной

энергетической комиссии Кемеровской области

**Предварительный расчет тарифа в сфере водоснабжения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2019-2028 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | |
| с 18.12. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 84573,2 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 | 1102471,9 |
| 2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 3225,0 | 30218,8 | 32666,2 | 32425,0 | 34685,1 | 31138,9 | 33850,9 | 32917,4 | 35750,7 | 32285,7 | 34788,3 | 28709,2 | 31366,2 | 34840,3 | 38324,1 | 37467,7 | 39937,2 | 41912,8 | 45925,8 |
| 3 | Тариф (прочие потребители) (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 27,4 | 27,4 | 29,6 | 29,4 | 31,5 | 28,2 | 30,7 | 29,9 | 32,4 | 29,3 | 31,6 | 26,0 | 28,5 | 31,6 | 34,8 | 34,0 | 36,2 | 38,0 | 41,7 |
| 4 | НВВ (с учетом мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 3225,0 | 30218,8 | 32666,2 | 32666,2 | 34926,3 | 34926,3 | 37638,4 | 37638,4 | 40471,7 | 40460,7 | 42963,3 | 42963,3 | 45620,3 | 45620,3 | 49104,1 | 49104,1 | 51573,6 | 51573,6 | 55586,6 |
| 5 | Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 241,3 | 241,3 | 3787,5 | 3787,5 | 4721,0 | 4721,0 | 8175,0 | 8175,0 | 14254,1 | 14254,1 | 10780,0 | 10780,0 | 11636,4 | 11636,4 | 9660,8 | 9660,8 |
| 6 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 241,3 | 241,3 | 3787,5 | 3787,5 | 4721,0 | 4721,0 | 8175,0 | 8175,0 | 14254,1 | 14254,1 | 10780,0 | 10780,0 | 11636,4 | 11636,4 | 9660,8 | 9660,8 |
| 7 | Итого тариф (с учетом мероприятий из инвестиционной программы и налогом на прибыль) | руб./м3 | 27,4 | 27,4 | 29,6 | 29,6 | 31,7 | 31,7 | 34,1 | 34,1 | 36,7 | 36,7 | 39,0 | 39,0 | 41,4 | 41,4 | 44,5 | 44,5 | 46,8 | 46,8 | 50,4 |
| 8 | Рост тарифа, за счет инвестиционной составляющей | % | 100% | 100% | 100% | 101% | 101% | 112% | 111% | 114% | 113% | 125% | 123% | 150% | 145% | 131% | 128% | 131% | 129% | 123% | 121% |

Приложение № 2 к экспертному заключению региональной

энергетической комиссии Кемеровской области

**Предварительный расчет тарифа в сфере водоотведения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной программы на 2019-2028 гг.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | | 2024 год | | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | |
| с 18.12. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 64965,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 | 846871,5 |
| 2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 1716,6 | 21593,6 | 24784,4 | 23365,2 | 26447,2 | 23581,7 | 27654,2 | 25753,0 | 29848,7 | 28673,4 | 33847,8 | 29145,2 | 35090,2 | 29282,8 | 36405,0 | 29409,3 | 37776,4 | 33974,9 | 37184,6 |
| 3 | Тариф (прочие потребители) (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 26,4 | 25,5 | 29,3 | 27,6 | 31,2 | 27,8 | 32,7 | 30,4 | 35,2 | 33,9 | 40,0 | 34,4 | 41,4 | 34,6 | 43,0 | 34,7 | 44,6 | 40,1 | 43,9 |
| 4 | НВВ (с учетом мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 1716,6 | 22374,3 | 25565,1 | 25565,1 | 28647,1 | 28647,1 | 32719,7 | 32719,7 | 36815,4 | 37067,6 | 42241,9 | 42241,9 | 48187,0 | 48187,0 | 55309,2 | 55309,2 | 63676,3 | 63676,3 | 66885,9 |
| 5 | Мероприятия из инвестиционной программы | тыс. руб. | 0,0 | 780,7 | 780,7 | 2200,0 | 2200,0 | 5065,5 | 5065,5 | 6966,7 | 6966,7 | 8394,2 | 8394,2 | 13096,8 | 13096,8 | 18904,2 | 18904,2 | 25899,9 | 25899,9 | 29701,3 | 29701,3 |
| 6 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 0,0 | 780,7 | 780,7 | 780,7 | 780,7 | 780,7 | 780,7 | 780,7 | 780,7 | 8394,2 | 8394,2 | 13096,8 | 13096,8 | 18904,2 | 18904,2 | 25899,9 | 25899,9 | 29701,3 | 29701,3 |
| 7 | Итого тариф (с учетом мероприятий из инвестиционной программы и налогом на прибыль) | руб./м3 | 26,4 | 26,4 | 30,2 | 30,2 | 33,8 | 33,8 | 38,6 | 38,6 | 43,5 | 43,8 | 49,9 | 49,9 | 56,9 | 56,9 | 65,3 | 65,3 | 75,2 | 75,2 | 79,0 |
| 8 | Рост тарифа, за счет инвестиционной составляющей | % | 100% | 104% | 103% | 109% | 108% | 121% | 118% | 127% | 123% | 129% | 125% | 145% | 137% | 165% | 152% | 188% | 169% | 187% | 180% |

Приложение № 10 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам ООО «Газпром газораспределение Томск» для утверждения

платы за технологическое присоединение объектов

к сетям газораспределения на 2020 год

Нормативно-методической основой проведения анализа являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 (ред. от 17.05.2016) "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации" (вместе с "Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации")
  + Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее Методические указания);
  + Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 30 декабря 2013 г. №1314;
  + Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение, (принят и введен в действие Письмом Росстроя от 12.01.2006 № СК-31/02);
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

ООО «Газпром газораспределение Томск» обратилось в РЭК Кемеровской области (исх .№ 1613 от 30.09.2019 г.) с просьбой проиндексировать ранее установленный размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск), ИНН 7017203426, в Кемеровской области с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/час, включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для прочих заявителей( не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), а также размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с учетом прогнозного уровня среднегодовой инфляции.

Согласно пункту 26 (22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории РФ, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования может быть установлена в размере не менее 20,0 тыс. руб. и не более 50,0 тыс. руб. (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) для категории заявителей соответствующих условиям, приведенным в указанном пункте Основных положений. Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает:

1. Принять за основу плату за подключение в размере 54,56 тыс. руб. (без НДС), установленную постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.12.2018 № 755.
2. В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным  
   30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития, установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для прочих заявителей, в размере 54,56 тыс. руб. (без НДС), с учётом ИПЦ (1,03):

54,56 х 1,03 = 56,20.

1. Плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для населения установить в размере 67,44 тыс.руб. (с НДС) (указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 11 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего**

**оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» (г. Томск) в Кемеровской области на 2020 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Количество присоединяемых объектов (газоиспользующего оборудования) заявителей, шт. | Экономически обоснованные расходы за технологическое присоединение заявителей, тыс. руб. (без НДС) | Плата за технологическое присоединение одного заявителя,  тыс. руб. (без НДС) | Величина выпадающих доходов ГРО от присоединения газоиспользующего оборудования, тыс. руб. (без НДС) |
| х | х | 56,20\* | 0,0\*\* |

\* Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для населения составляет 67,44 тыс.руб. (с НДС) (указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компенсация выпадающих доходов газораспределительной организации (ГРО) от присоединения газоиспользующего оборудования учитывается при определении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Приложение № 12 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по результатам рассмотрения заявки ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК) обратился филиал ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок:

- стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка С2 на покрытие расходов ГРО, размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка С4 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3);

- стандартизированная тарифная ставка С7 на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

С7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий;

С7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных филиалом ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области, являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации";
  + Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания);
  + Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 30 декабря 2013 г. №1314 (далее – Правила);
  + Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010 г.
  + Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70)
  + Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);
  + Сборник цен на изыскательские работы для капитального строительства (утвержден постановлением Госстроя СССР от 16 июля 1981 года №121);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утвержден и введен в действие с 01.01.2004 г. постановлением Госстроя России от 23.12.2003 № 213);
  + Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);
  + Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);
  + «Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35)
  + Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение, (принят и введен в действие Письмом Росстроя от 12.01.2006 № СК-31/02);
  + Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15-2017 утвержденные Приказом Минстроя России от 21 июля 2017 г. № 1012/пр;
  + Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно подпункту «в» пункта 4 Методических указаний регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м3/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Таким образом, исходя из представленных материалов, эксперты провели экспертизу расчета стандартизированных тарифных ставок, используемые для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее.

**Перечень представленных материалов**

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)
2. Расчет стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км;
3. Расчет стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км
4. Расчет стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км
5. Расчет стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3)
6. Расчет стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

С7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий;

С7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)

1. Положение по Учетной политике для целей бухгалтерского учета
2. Средняя численность за 2018 год по виду деятельности «Технологическое присоединение»
3. Сведения о численности и заработной плате и движении работников за 2018 год по форме П-4
4. Бухгалтерский баланс за 2018 год
5. Отчет о финансовых результатах за 2018 год
6. Отчет об изменениях капитала за 2018 год
7. Отчет о движении денежных средств за 2018 год.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С1, на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете** **на одно подключение (технологическое присоединение)**

Предложения предприятия приведены в Таблице 1.

Таблица 1

| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода: | | | |
| 1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | | |
| 1.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | | |
| 1.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 103 496 |
| 1.1.1.2. | 101-500 м | 255 087 |
| 1.1.1.3. | 501-1000 м | 1 631 968 |
| 1.1.1.4. | 1001-2000 м | 2 349 720 |
| 1.1.1.5. | 2001-3000 м | 3 196 507 |
| 1.1.1.6. | 3001-4000 м | 3 943 465 |
| 1.1.1.7. | 4001-5000 м | 4 695 778 |
| 1.1.1.8. | 5001 м и более | 4 975 973 |
| 1.1.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | | |
| 1.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 103 496 |
| 1.1.2.2. | 101-500 м | 255 087 |
| 1.1.2.3. | 501-1000 м | 1 631 968 |
| 1.1.2.4. | 1001-2000 м | 2 349 720 |
| 1.1.2.5. | 2001-3000 м | 3 196 507 |
| 1.1.2.6. | 3001-4000 м | 3 943 465 |
| 1.1.2.7. | 4001-5000 м | 4 695 778 |
| 1.1.2.8. | 5001 м и более | 4 975 973 |
| 1.2. | подземного способа прокладки: | | | |
| 1.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | | |
| 1.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 215 172 |
| 1.2.1.2. | 101-500 м | 520 176 |
| 1.2.1.3. | 501-1000 м | 1 631 968 |
| 1.2.1.4. | 1001-2000 м | 2 349 720 |
| 1.2.1.5. | 2001-3000 м | 3 196 507 |
| 1.2.1.6. | 3001-4000 м | 3 943 465 |
| 1.2.1.7. | 4001-5000 м | 4 695 778 |
| 1.2.1.8. | 5001 м и более | 4 975 973 |
| 1.2.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | | |
| 1.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 215 172 |
| 1.2.2.2. | 101-500 м | 520 176 |
| 1.2.2.3. | 501-1000 м | 1 631 968 |
| 1.2.2.4. | 1001-2000 м | 2 349 720 |
| 1.2.2.5. | 2001-3000 м | 3 196 507 |
| 1.2.2.6. | 3001-4000 м | 3 943 465 |
| 1.2.2.7. | 4001-5000 м | 4 695 778 |
| 1.2.2.8. | 5001 м и более | 4 975 973 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1ink), определяется по следующей формуле:

****

где:

Рink - фактические расходы ГРО на разработку проектной документации на газопровод i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FC8B6C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) - [четвертым пункта 32](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FC8B5C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) Методических указаний, руб.;

Nink - фактическое количество подключений (технологических присоединений), предусматривающих мероприятия по разработке проектной документации на строительство газопровода ГРО i-того диапазона диаметров n-протяженности k-того типа прокладки, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FC8B2C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) - [четвертым пункта 31](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FC8B1C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) Методических указаний, шт.;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=15F7B716875E133DF2A3A708495D772398D615DBF513640D7D608C45C4F5CCC7ECD685EE733C7FCFB0C4CB46823012BA7EDF828AE79511BDLDK8D) Методических указаний.

Ставки, указанные в п.п. 1.1.1.1., 1.1.1.2., 1.1.2.1., 1.1.2.2., 1.2.1.1., 1.2.1.2., 1.2.2.1., 1.2.2.2. Таблицы 1 определены на основании фактических данных за 2017 и 2018 годы, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2018 -1,051, 2019 -1,07), в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным 30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития.

Ставки, указанные в остальных пунктах Таблицы 1, в связи с тем, что ГРО в 2017 и 2018 годах не осуществляла затраты на проектирование в соответствующих диапазонах диаметров, протяженности и типа прокладки, приняты на уровне утвержденных на 2019 год соответствующих ставок с применением ИЦП в строительстве на 2020 год в размере 1,071 , в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным 30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С1, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки** **С2, на покрытие расходов ГРО, связанных** **со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км**

Предложения предприятия приведены в Таблице 2.

Таблица 2

| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов: | | |
| 1.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1. | 50 мм и менее |  | 2 409 159 |
| 1.1.2. | 51-100 мм | руб./км | 2 409 159 |
| 1.1.3. | 101-158 мм | 2 409 159 |
| 1.1.4. | 159-218 мм | 3 237 810 |
| 1.1.5. | 219-272 мм | 4 419 475 |
| 1.1.6. | 273-324 мм | 5 330 318 |
| 1.1.7. | 325-425 мм | 6 470 472 |
| 1.1.8. | 426-529 мм | 8 059 650 |
| 1.1.9. | 530 мм и выше | 10 834 942 |
| 1.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 1.2.1. | 50 мм и менее |  | 3 225 915 |
| 1.2.2. | 51-100 мм | руб./км | 3 225 915 |
| 1.2.3. | 101-158 мм | 3 225 915 |
| 1.2.4. | 159-218 мм | 3 816 102 |
| 1.2.5. | 219-272 мм | 5 131 450 |
| 1.2.6. | 273-324 мм | 5 813 725 |
| 1.2.7. | 325-425 мм | 7 340 748 |
| 1.2.8. | 426-529 мм | 8 436 340 |
| 1.2.9. | 530 мм и выше | 10 651 930 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ik), определяется по следующей формуле:



где:

Рik - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB1E8F1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) - [четвертым пункта 32](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB1EBF1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) Методических указаний, руб.;

Lik - общая длина стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, построенных в рамках технологического присоединения в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB1ECF1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) - [четвертым пункта 31](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB1EFF1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) Методических указаний, км;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=0BA193AFF2F80B4100A2E529DA9D152A379FF5628DAE7D5E8F790B93EAAE60CC1CB6648B93293BB6EEF1A35227736146CC4080D36F714813s4p0E) Методических указаний.

Ставки, указанные в п.п. 1.1.2., 1.1.3. Таблицы 2 определены на основании фактических данных за 2017 и 2018 годы, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2018 -1,051, 2019 -1,07), в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным 30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития.

Также предприятием приведен расчет ставки в пункте 1.2.2 Таблицы 2 на основании фактических данных за 2017 -2018 годы, в размере 4 515 396 руб./км, однако предприятие также предлагает утвердить ее на основании расчета ранее установленной ставки на 2019 год с применением ИЦП в строительстве на 2020 год в размере 1,071 , в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным 30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития, как наименьшее значение.

Предприятием представлен сметный расчет ставок в п.п. 1.1.1. и 1.2.1. Таблицы 2 в размере 4 035 106 руб./км и 3 938 447 руб./км, однако предприятие предлагает утвердить их на уровне ставок в п.п. 1.1.2. и 1.2.2. Таблицы 2, как наименьшее значение.

Ставки, указанные в остальных пунктах Таблицы 2, в связи с тем, что ГРО в 2017 - 2018 годах не осуществляла затраты на строительство стальных газопроводах в соответствующих диапазонах диаметров и типа прокладки, определены на уровне утвержденных на 2019 год соответствующих ставок с применением ИЦП в строительстве на 2020 год в размере 1,071 , в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Феде-рации на период до 2024 года, опубликованным 30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С2, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С3, на покрытие расходов ГРО, связанных** **со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км**

Предложения предприятия приведены в Таблице 3.

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром: | | |
| 1.1. | 109 мм и менее | руб./км | 2 653 788 |
| 1.2. | 110-159 мм | 2 864 944 |
| 1.3. | 160-224 мм | 4 012 247 |
| 1.4. | 225-314 мм | 4 440 394 |
| 1.5. | 315-399 мм | 6 658 494 |
| 1.6. | 400 мм и выше | 8 384 831 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), определяется по

формуле:



где:

Рj - фактические расходы ГРО на строительство полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

Lj - общая длина полиэтиленовых газопроводов j-того диапазона диаметров, построенных в рамках технологического присоединения в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, км;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Предприятием приведен расчет ставки в пункте 1.1. Таблицы 3 на основании фактических данных за 2017 -2018 годы, в размере 6 047 460 руб./км, однако предприятие также предлагает утвердить ее на основании расчета ранее установленной ставки на 2019 год с применением ИЦП в строительстве на 2020 год в размере 1,071 , в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным 30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития, как наименьшее значение.

Остальные ставки, указанные в Таблице 3, в связи с тем, что ГРО в 2017 - 2018 годах не осуществляла затраты на строительство полиэтиленовых газопроводов в соответствующих диапазонах диаметров, определены на уровне утвержденных на 2019 год соответствующих ставок с применением ИЦП в строительстве на 2020 год в размере 1,071 , в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Феде-рации на период до 2024 года, опубликованным 30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С3, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С4, на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км**

Предложения предприятия приведены в Таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом | | |
| 1.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 1.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 1.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 6 828 002 |
| 1.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 1.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 8 474 855 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n), определяется по формуле:



где:

Рi(j)n - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

Li(j)n - общая длина стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленовых газопроводов j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности, построенных в рамках технологического присоединения бестраншейным способом в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, км;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Ставка, указанные в п.п. 1.1.1.1. Таблицы 4 определена на основании фактических данных за 2017 и 2018 годы, с применением коэффициента расходов Iр, рассчитанного на основании индексов ИЦП в строительстве (2018 -1,051, 2019 -1,07), в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным 30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития.

Ставка, указанная в пункте 1.1.2.1. Таблицы 4, в связи с тем, что ГРО в 2017 - 2018 годах не осуществляла строительство бестраншейным способом стальных и полиэтиленовых газопроводов соответствующих диапазонов диаметров и типов грунтов, определена на уровне утвержденной на 2019 год соответствующей ставки с применением ИЦП в строительстве на 2020 год в размере 1,071 , в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным 30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С4, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (руб./м3)**

Предложения предприятия приведены в Таблице 5.

Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль); | | |
| 1.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 38 854 |
| 1.2. | 40 – 99 м³/час | 14 199 |
| 1.3. | 100 – 399 м³/час | 4 248 |
| 1.4. | 400 – 999 м³/час | 1 627 |

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m), определяется по формуле:



где:

Рm - фактические расходы ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E373D44A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) - [четвертым пункта 32](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E373D74A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) Методических указаний, руб.;

Vm - фактический суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, подключенного ГРО с использованием пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, построенных в соответствующем календарном году из предусмотренных [абзацами первым](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E373D04A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) - [четвертым пункта 31](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E373D34A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) Методических указаний, м3 в час;

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=3092A615462806782CFCCE2636B27357A1C9169162275773C8517837B21FCBD943E31F2F1BB6E374D24A475E6BB41FB21072E1F3006998F2x6PED) настоящих Методических указаний.

Ставки, указанные в Таблице 5, в связи с тем, что ГРО в 2017-2018 годах не осуществляла затраты на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа в соответствующих диапазонах максимального часового расхода газа, определены на основании сметных расчетов, согласно п. 32 Методических указаний.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С5, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)**

Предложения предприятия приведены в Таблице 6.

Таблица 6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 3 652 |

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), определяется по формуле:



где:

Р - фактические расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения Заявителем технических условий в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

Nt - фактическое количество договоров о подключении (технологическом присоединении) соответствующей t-ой группы подключений, исполненных в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний (без учета подключений, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний), шт.;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

t - количество групп подключений, для которых проводится дифференциация коэффициента подключений (Z).

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Ставка, указанная в Таблице 6 определена на основании фактических данных за 2017-208 годы, с применением коэффициента расходов I, рассчитанного с применением индексов ИПЦ (2018 -1,029, 2019 -1,047), в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным 30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития. Коэффициент подключений Z принят равным 1, так как коллективных заявок на подключение в 2017-2018 гг. от заявителей не принималось.

Эксперты, проанализировав расчет предлагаемой предприятием стандартизированной тарифных ставки С7.1, предлагают утвердить ее на уровне предложения предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)**

Предложения предприятия приведены в Таблице 7.

Таблица 7

| № | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 1.1.1. | стальных газопроводов: | | |
| 1.1.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 1.1.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 11 664 |
| 1.1.1.1.1.2. | 101-158 мм | 11 664 |
| 1.1.1.1.1.3. | 159-218 мм | 34 574 |
| 1.1.1.1.1.4. | 219-272 мм | 49 971 |
| 1.1.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 14 671 |
| 1.1.1.1.2.2. | 101-158 мм | 28 593 |
| 1.1.1.1.2.3. | 159-218 мм | 44 727 |
| 1.1.1.1.2.4. | 219-272 мм | 50 439 |
| 1.1.1.1.2.5. | 273-324 мм | 50 439 |
| 1.1.1.1.2.6. | 325-425 мм | 50 439 |
| 1.1.1.1.2.7. | 426-529 мм | 50 439 |
| 1.1.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 50 439 |
| 1.1.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 1.1.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 11 664 |
| 1.1.1.2.1.2. | 108-158 мм | 11 664 |
| 1.1.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 14 671 |
| 1.1.1.2.2.2. | 108-158 мм | 28 593 |
| 1.1.1.2.2.3. | 159-218 мм | 44 727 |
| 1.1.1.2.2.4. | 219-272 мм | 50 439 |
| 1.1.1.2.2.5. | 273-324 мм | 50 439 |
| 1.1.1.2.2.6. | 325-425 мм | 50 439 |
| 1.1.1.2.2.7. | 426-529 мм | 50 439 |
| 1.1.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 50 439 |
| 1.1.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 1.1.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 1.1.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 14 147 |
| 1.1.2.1.2. | 110-159 мм | 25 797 |
| 1.1.2.1.3. | 160-224 мм | 25 797 |
| 1.1.2.1.4. | 225-314 мм | 25 797 |
| 1.1.2.1.5. | 315-399 мм | 25 797 |
| 1.1.2.1.6. | 400 мм и выше | 45 938 |

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2), определяется по формуле:



где:

Рgi(j)k - расходы ГРО на осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненным k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний, руб.;

Ngi(j)k - количество договоров о подключении (технологических присоединений), по которым осуществлено фактическое присоединение объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода k-тым типом прокладки ГРО (основного абонента), и проведением пуска газа (без учета подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний), в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 Методических указаний, шт.;

I - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний.

Ставки, указанные в п.п. 1.1.1.1., 1.1.2. Таблицы 7 определены на основании фактических данных за 2017-2018 годы, с применением коэффициента расходов I, рассчитанном с применением индексов ИПЦ (2018 -1,029, 2019 -1,047), в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным 30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития.

Ставки, указанные в п. 1.1.1.2. Таблицы 6, в связи с тем, что ГРО в 2017-2018 годах не осуществляла затраты на фактическое подключение в соответствующих диапазонах диаметров и давлений, материала трубопровода, типа прокладки, приняты на уровне ставок, указанных в п 1.1.1.1, в соответствующих диапазонах диаметров и давлений.

Эксперты, проанализировав расчет предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок С7.2, предлагают утвердить их на уровне предложения предприятия.

**Сводная таблица предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области на 2020 год, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее**

| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 1.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 103 496 |
| 1.1.1.2. | 101-500 м | 255 087 |
| 1.1.1.3. | 501-1000 м | 1 631 968 |
| 1.1.1.4. | 1001-2000 м | 2 349 720 |
| 1.1.1.5. | 2001-3000 м | 3 196 507 |
| 1.1.1.6. | 3001-4000 м | 3 943 465 |
| 1.1.1.7. | 4001-5000 м | 4 695 778 |
| 1.1.1.8. | 5001 м и более | 4 975 973 |
| 1.1.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 103 496 |
| 1.1.2.2. | 101-500 м | 255 087 |
| 1.1.2.3. | 501-1000 м | 1 631 968 |
| 1.1.2.4. | 1001-2000 м | 2 349 720 |
| 1.1.2.5. | 2001-3000 м | 3 196 507 |
| 1.1.2.6. | 3001-4000 м | 3 943 465 |
| 1.1.2.7. | 4001-5000 м | 4 695 778 |
| 1.1.2.8. | 5001 м и более | 4 975 973 |
| 1.2. | подземного способа прокладки: | | |
| 1.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 215 172 |
| 1.2.1.2. | 101-500 м | 520 176 |
| 1.2.1.3. | 501-1000 м | 1 631 968 |
| 1.2.1.4. | 1001-2000 м | 2 349 720 |
| 1.2.1.5. | 2001-3000 м | 3 196 507 |
| 1.2.1.6. | 3001-4000 м | 3 943 465 |
| 1.2.1.7. | 4001-5000 м | 4 695 778 |
| 1.2.1.8. | 5001 м и более | 4 975 973 |
| 1.2.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 215 172 |
| 1.2.2.2. | 101-500 м | 520 176 |
| 1.2.2.3. | 501-1000 м | 1 631 968 |
| 1.2.2.4. | 1001-2000 м | 2 349 720 |
| 1.2.2.5. | 2001-3000 м | 3 196 507 |
| 1.2.2.6. | 3001-4000 м | 3 943 465 |
| 1.2.2.7. | 4001-5000 м | 4 695 778 |
| 1.2.2.8. | 5001 м и более | 4 975 973 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 2.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1. | 50 мм и менее |  | 2 409 159 |
| 2.1.2. | 51-100 мм | руб./км | 2 409 159 |
| 2.1.3. | 101-158 мм | 2 409 159 |
| 2.1.4. | 159-218 мм | 3 237 810 |
| 2.1.5. | 219-272 мм | 4 419 475 |
| 2.1.6. | 273-324 мм | 5 330 318 |
| 2.1.7. | 325-425 мм | 6 470 472 |
| 2.1.8. | 426-529 мм | 8 059 650 |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | 10 834 942 |
| 2.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1. | 50 мм и менее |  | 3 225 915 |
| 2.2.2. | 51-100 мм | руб./км | 3 225 915 |
| 2.2.3. | 101-158 мм | 3 225 915 |
| 2.2.4. | 159-218 мм | 3 816 102 |
| 2.2.5. | 219-272 мм | 5 131 450 |
| 2.2.6. | 273-324 мм | 5 813 725 |
| 2.2.7. | 325-425 мм | 7 340 748 |
| 2.2.8. | 426-529 мм | 8 436 340 |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | 10 651 930 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 2 653 788 |
| 3.2. | 110-159 мм | 2 864 944 |
| 3.3. | 160-224 мм | 4 012 247 |
| 3.4. | 225-314 мм | 4 440 394 |
| 3.5. | 315-399 мм | 6 658 494 |
| 3.6. | 400 мм и выше | 8 384 831 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 4.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 4.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 4.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 6 828 002 |
| 4.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 4.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 8 474 855 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль); | | |
| 5.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 38 854 |
| 5.2. | 40 – 99 м³/час | 14 199 |
| 5.3. | 100 – 399 м³/час | 4 248 |
| 5.4. | 400 – 999 м³/час | 1 627 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль), в том числе: | | |
| 5.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 3 652 |
| 5.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 5.2.1. | стальных газопроводов: | | |
| 5.2.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 5.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 5.2.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 11 664 |
| 5.2.1.1.1.2. | 101-158 мм | 11 664 |
| 5.2.1.1.1.3. | 159-218 мм | 34 574 |
| 5.2.1.1.1.4. | 219-272 мм | 49 971 |
| 5.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 5.2.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 14 671 |
| 5.2.1.1.2.2. | 101-158 мм | 28 593 |
| 5.2.1.1.2.3. | 159-218 мм | 44 727 |
| 5.2.1.1.2.4. | 219-272 мм | 50 439 |
| 5.2.1.1.2.5. | 273-324 мм | 50 439 |
| 5.2.1.1.2.6. | 325-425 мм | 50 439 |
| 5.2.1.1.2.7. | 426-529 мм | 50 439 |
| 5.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 50 439 |
| 5.2.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 5.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 5.2.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 11 664 |
| 5.2.1.2.1.2. | 108-158 мм | 11 664 |
| 5.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 5.2.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 14 671 |
| 5.2.1.2.2.2. | 108-158 мм | 28 593 |
| 5.2.1.2.2.3. | 159-218 мм | 44 727 |
| 5.2.1.2.2.4. | 219-272 мм | 50 439 |
| 5.2.1.2.2.5. | 273-324 мм | 50 439 |
| 5.2.1.2.2.6. | 325-425 мм | 50 439 |
| 5.2.1.2.2.7. | 426-529 мм | 50 439 |
| 5.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 50 439 |
| 5.2.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 5.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 5.2.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 14 147 |
| 5.2.2.1.2. | 110-159 мм | 25 797 |
| 5.2.2.1.3. | 160-224 мм | 25 797 |
| 5.2.2.1.4. | 225-314 мм | 25 797 |
| 5.2.2.1.5. | 315-399 мм | 25 797 |
| 5.2.2.1.6. | 400 мм и выше | 45 938 |

Приложение № 13 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям   
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 1.1.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.1.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 103 496 |
| 1.1.1.2. | 101-500 м | 255 087 |
| 1.1.1.3. | 501-1000 м | 1 631 968 |
| 1.1.1.4. | 1001-2000 м | 2 349 720 |
| 1.1.1.5. | 2001-3000 м | 3 196 507 |
| 1.1.1.6. | 3001-4000 м | 3 943 465 |
| 1.1.1.7. | 4001-5000 м | 4 695 778 |
| 1.1.1.8. | 5001 м и более | 4 975 973 |
| 1.1.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.1.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 103 496 |
| 1.1.2.2. | 101-500 м | 255 087 |
| 1.1.2.3. | 501-1000 м | 1 631 968 |
| 1.1.2.4. | 1001-2000 м | 2 349 720 |
| 1.1.2.5. | 2001-3000 м | 3 196 507 |
| 1.1.2.6. | 3001-4000 м | 3 943 465 |
| 1.1.2.7. | 4001-5000 м | 4 695 778 |
| 1.1.2.8. | 5001 м и более | 4 975 973 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.2. | подземного способа прокладки: | | |
| 1.2.1. | наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| 1.2.1.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 215 172 |
| 1.2.1.2. | 101-500 м | 520 176 |
| 1.2.1.3. | 501-1000 м | 1 631 968 |
| 1.2.1.4. | 1001-2000 м | 2 349 720 |
| 1.2.1.5. | 2001-3000 м | 3 196 507 |
| 1.2.1.6. | 3001-4000 м | 3 943 465 |
| 1.2.1.7. | 4001-5000 м | 4 695 778 |
| 1.2.1.8. | 5001 м и более | 4 975 973 |
| 1.2.2. | наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью: | | |
| 1.2.2.1. | до 100 м | руб. за 1 присоединение | 215 172 |
| 1.2.2.2. | 101-500 м | 520 176 |
| 1.2.2.3. | 501-1000 м | 1 631 968 |
| 1.2.2.4. | 1001-2000 м | 2 349 720 |
| 1.2.2.5. | 2001-3000 м | 3 196 507 |
| 1.2.2.6. | 3001-4000 м | 3 943 465 |
| 1.2.2.7. | 4001-5000 м | 4 695 778 |
| 1.2.2.8. | 5001 м и более | 4 975 973 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 2.1. | наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1. | 50 мм и менее |  | 2 409 159 |
| 2.1.2. | 51-100 мм | руб./км | 2 409 159 |
| 2.1.3. | 101-158 мм | 2 409 159 |
| 2.1.4. | 159-218 мм | 3 237 810 |
| 2.1.5. | 219-272 мм | 4 419 475 |
| 2.1.6. | 273-324 мм | 5 330 318 |
| 2.1.7. | 325-425 мм | 6 470 472 |
| 2.1.8. | 426-529 мм | 8 059 650 |
| 2.1.9. | 530 мм и выше | 10 834 942 |
| 2.2. | подземного способа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1. | 50 мм и менее |  | 3 225 915 |
| 2.2.2. | 51-100 мм | руб./км | 3 225 915 |
| 2.2.3. | 101-158 мм | 3 225 915 |
| 2.2.4. | 159-218 мм | 3 816 102 |
| 2.2.5. | 219-272 мм | 5 131 450 |
| 2.2.6. | 273-324 мм | 5 813 725 |
| 2.2.7. | 325-425 мм | 7 340 748 |
| 2.2.8. | 426-529 мм | 8 436 340 |
| 2.2.9. | 530 мм и выше | 10 651 930 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 3.1. | 109 мм и менее | руб./км | 2 653 788 |
| 3.2. | 110-159 мм | 2 864 944 |
| 3.3. | 160-224 мм | 4 012 247 |
| 3.4. | 225-314 мм | 4 440 394 |
| 3.5. | 315-399 мм | 6 658 494 |
| 3.6. | 400 мм и выше | 8 384 831 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль): | | |
| 4.1. | полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром: | | |
| 4.1.1. | 109 мм и менее, в грунтах: | | |
| 4.1.1.1. | I и II группы | руб./км | 6 828 002 |
| 4.1.2. | 110-159 мм, в грунтах: | | |
| 4.1.2.1. | I и II группы | руб./км | 8 474 855 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль); | | |
| 5.1. | до 40 м³/час | руб./ м³ | 38 854 |
| 5.2. | 40 – 99 м³/час | 14 199 |
| 5.3. | 100 – 399 м³/час | 4 248 |
| 5.4. | 400 – 999 м³/час | 1 627 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль), в том числе: | | |
| 5.1. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий: | руб. за 1 присоединение | 3 652 |
| 5.2. | Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя: | | |
| 5.2.1. | стальных газопроводов: | | |
| 5.2.1.1. | наземного (надземного) способа прокладки: | | |
| 5.2.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 5.2.1.1.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 11 664 |
| 5.2.1.1.1.2. | 101-158 мм | 11 664 |
| 5.2.1.1.1.3. | 159-218 мм | 34 574 |
| 5.2.1.1.1.4. | 219-272 мм | 49 971 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 5.2.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 5.2.1.1.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 14 671 |
| 5.2.1.1.2.2. | 101-158 мм | 28 593 |
| 5.2.1.1.2.3. | 159-218 мм | 44 727 |
| 5.2.1.1.2.4. | 219-272 мм | 50 439 |
| 5.2.1.1.2.5. | 273-324 мм | 50 439 |
| 5.2.1.1.2.6. | 325-425 мм | 50 439 |
| 5.2.1.1.2.7. | 426-529 мм | 50 439 |
| 5.2.1.1.2.8. | 530 мм и выше | 50 439 |
| 5.2.1.2. | подземного типа прокладки: | | |
| 5.2.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 5.2.1.2.1.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 11 664 |
| 5.2.1.2.1.2. | 108-158 мм | 11 664 |
| 5.2.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 5.2.1.2.2.1. | до 100 мм | руб. за 1 присоединение | 14 671 |
| 5.2.1.2.2.2. | 108-158 мм | 28 593 |
| 5.2.1.2.2.3. | 159-218 мм | 44 727 |
| 5.2.1.2.2.4. | 219-272 мм | 50 439 |
| 5.2.1.2.2.5. | 273-324 мм | 50 439 |
| 5.2.1.2.2.6. | 325-425 мм | 50 439 |
| 5.2.1.2.2.7. | 426-529 мм | 50 439 |
| 5.2.1.2.2.8. | 530 мм и выше | 50 439 |
| 5.2.2. | полиэтиленовых газопроводов: | | |
| 5.2.2.1. | с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром: | | |
| 5.2.2.1.1. | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 14 147 |
| 5.2.2.1.2. | 110-159 мм | 25 797 |
| 5.2.2.1.3. | 160-224 мм | 25 797 |
| 5.2.2.1.4. | 225-314 мм | 25 797 |
| 5.2.2.1.5. | 315-399 мм | 25 797 |
| 5.2.2.1.6. | 400 мм и выше | 45 938 |

Приложение № 14 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по результатам рассмотрения заявки

ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области

на утверждение стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение

внутри границ земельного участка заявителя на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК) обратился филиал ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение стандартизированных тарифных ставок используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя:

- стандартизированная тарифная ставка (Спр) на проектирование сети газопотребления, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение);

- стандартизированная тарифная ставка (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью, в расчете на 1 шт.;

- стандартизированная тарифная ставка (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства), в расчете на 1 шт.;

- стандартизированная тарифная ставка () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, в расчете на 1 км;

- стандартизированная тарифная ставка (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа), в расчете на 1 шт.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных филиалом ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области, являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации";
  + Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания);
  + Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 30 декабря 2013 г. №1314 (далее – Правила);
  + Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. СБЦП 81 - 2001-01. Территориальное планирование и планировка территорий. (утвержден Министерством регионального развития Российской Федерации приказом № 260 от 28.05.2010 г.
  + Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель (утвержден Приказом Роскомзема от 28.12.1995 №70)
  + Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства (одобрен письмом Государственным комитетом Российской Федерации по жилищной и строительной политике от 22.06.1998 № 9-4/84);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-гидрографические работы. Инженерно-гидрометеорологические изыскания на реках (утвержден в Госстрое РФ 26.09.2000);
  + Сборник цен на изыскательские работы для капитального строительства (утвержден постановлением Госстроя СССР от 16 июля 1981 года №121);
  + Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания (утвержден и введен в действие с 01.01.2004 г. постановлением Госстроя России от 23.12.2003 № 213);
  + Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. (приложение № 4 к приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 № 140/пр);
  + Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (Утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145);
  + «Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» (утв. Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35)
  + Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение, (принят и введен в действие Письмом Росстроя от 12.01.2006 № СК-31/02);
  + Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15-2017 утвержденные Приказом Минстроя России от 21 июля 2017 г. № 1012/пр;
  + Методическое пособие по расчету затрат на службу заказчика-застройщика МДС 81-7.2000 (Рекомендовано к применению письмом Минстроя РФ от 13 декабря 1995 г. № ВБ-29/12-347;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

Согласно пункту 38 Методических указаний, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения, размер платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Таким образом, исходя из представленных материалов, эксперты провели экспертизу расчета стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя.

**Перечень представленных материалов**

1. Заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок;
2. Пояснительная записка тарифных ставок по порядку расчета размера стандартизированных тарифных ставок;
3. Смета на проектные работы газооборудование жилых домов;
4. Расчет стандартизированных тарифных ставок на установку пунктов редуцирования газа для расчета платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя;
5. Смета на проектные работы установка ГРП шкафного типа;
6. Смета на монтаж ГРПШ до 40 мЗ/час;
7. Смета на монтаж ГРПШ 40 - 99 мЗ/час;
8. Локальная смета на Установку отключающего устройства до Ду-50 мм;
9. Смета на строительство внутридомовой система газоснабжения Ду-15 мм, протяженностью 1000 м;
10. Смета на строительство внутридомовой система газоснабжения Ду-20 мм, протяженностью 1000 м;
11. Смета на строительство внутридомовой система газоснабжения Ду-25 мм, протяженностью 1000 м;
12. Смета на строительство внутридомовой система газоснабжения Ду-32 мм, протяженностью 1000 м;
13. Смета на строительство внутридомовой система газоснабжения Ду-50 мм, протяженностью 1000 м.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)**

Предложения предприятия приведены в Таблице 1.

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления: | руб. за 1 присоединение | 22 525 |

Размер ставки определен на основании сметы на проектные работы газооборудования одного жилого дома без водоподогревателей в соответствии со Справочником базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» прил. №4 к Приказу от 27.02.2015 г. № 140/пр Министерства строительства и ЖКХ РФ.

Эксперты, проанализировав расчет предлагаемой предприятием стандартизированной тарифной ставки Спр, предлагают утвердить ее на уровне предложения предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии, в расчете на 1 км**

Предложения предприятия приведены в Таблице 2.

Таблица 2

| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | |
| 1.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 1.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 806 577 |
| 1.1.2. | 26-38 мм | 1 860 202 |
| 1.1.3. | 39-45 мм | 1 888 327 |
| 1.1.4. | 46-57 мм | 1 927 327 |
| 1.1.5. | 58-76 мм | 1 927 327 |
| 1.2. | стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 1.2.1. | 26-38 мм |  | 2 513 607 |
| 1.2.2. | 39-45 мм | 2 541 732 |
| 1.2.3. | 46-57 мм | 2 580 732 |
| 1.2.4. | 58-76 мм | 2 580 732 |
| 1.3. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром: | | |
| 1.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1 863 061 |
| 1.3.2. | 33-63 мм | 1 991 141 |
| 1.3.3. | 64-90 мм | 2 123 031 |

Размер ставок определен на уровне размера стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО связанных со строительством газопроводов без учета эффективной ставки налога на прибыль – 20 % в соответствии с типом материала, диапазоном диаметров и типу прокладки.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок (СГ), предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа, в расчете на 1 шт.**

Предложения предприятия приведены в Таблице 3.

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью: | | |
| 1.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 388 268 |
| 1.2. | 11 - 20 м3/час | 388 268 |
| 1.3. | 21 - 31 м3/час | 388 268 |
| 1.4. | 32 - 49 м3/час | 390 721 |

Размер ставок определен на основании:

- сметы на проектные работы установки ГРП шкафного типа в соответствии со Справочником базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» прил. №4 к Приказу от 27.02.2015 г. № 140/пр Министерства строительства и ЖКХ РФ;

- расчета стоимости экспертизы проектной документации;

- смет на стоимость монтажа ГРПШ в зависимости от максимального часового расхода газа.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок Спрг, предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства), в расчете на 1 шт.**

Предложения предприятия приведены в Таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу)на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 6 004 |

Размер ставок определен на основании сметных расчетов по диапазону диаметров для стального газопровода. Сметы рассчитаны в базовых ценах (ФЕР). Индекс перевода цен -8,88 на 2 кв. 2019 года по Кемеровской области. Учтен прогнозный индекс ИЦП 2020 -107,1, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным 30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития.

Эксперты, проанализировав расчет предлагаемой предприятием стандартизированной тарифной ставки (Соу), предлагают утвердить ее на уровне предложения предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, в расчете на 1 км**

Предложения предприятия приведены в Таблице 4.

Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя: | | |
| 1.1. | стальных газопроводов, диаметром: | | |
| 1.1.1. | до 10 мм | руб./км | 1 016 613 |
| 1.1.2. | 11-15 мм | 1 066 477 |
| 1.1.3. | 16-20 мм | 1 121 143 |
| 1.1.4. | 21-25 мм | 1 221 326 |
| 1.1.5. | 26-32 мм | 1 514 744 |

Размер ставок определен на основании сметных расчетов по диапазону диаметров для стального газопровода. Сметы рассчитаны в базовых ценах (ФЕР). Индекс перевода цен -8,88 на 2 кв. 2019 года по Кемеровской области. Учтен прогнозный индекс ИЦП 2020 -107,1, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованным 30.09.2019 на сайте Министерства экономического развития.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемых предприятием стандартизированных тарифных ставок , предлагают утвердить их на уровне предложений предприятия.

**Расчет стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа), в расчете на 1 шт.**

Предложения предприятия приведены в Таблице 5.

Таблица 5

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 1 454 |

Размер ставки 1 454 руб. /шт. определен в соответствии с расчетом стоимости работ по установке бытового счетчика газа или поверки с применением методики, предусмотренной «Примерным прейскурантом цен на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту систем газоснабжения, разработанным головным научно-исследовательским и проектным институтом газовой промышленности — ОАО «ГипроНИИгаз», утвержденным Приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 №35, без учета стоимости прибора учета газа.

Эксперты, проанализировав расчеты предлагаемой предприятием стандартизированной тарифной ставки Спу, предлагают утвердить ее на уровне предложения предприятия.

**Сводная таблица предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области на период с 01.01.2020 по 31.12.2020**

| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления: | руб. за 1 присоединение | 22 525 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 806 577 |
| 2.1.2. | 26-38 мм | 1 860 202 |
| 2.1.3. | 39-45 мм | 1 888 327 |
| 2.1.4. | 46-57 мм | 1 927 327 |
| 2.1.5. | 58-76 мм | 1 927 327 |
| 2.2. | стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1. | 26-38 мм | руб./км | 2 513 607 |
| 2.2.2. | 39-45 мм | 2 541 732 |
| 2.2.3. | 46-57 мм | 2 580 732 |
| 2.2.4. | 58-76 мм | 2 580 732 |
| 2.3. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром: | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1 863 061 |
| 2.3.2. | 33-63 мм | 1 991 141 |
| 2.3.3. | 64-90 мм | 2 123 031 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью: | | |
| 3.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 388 268 |
| 3.2. | 11 - 20 м3/час | 388 268 |
| 3.3. | 21 - 31 м3/час | 388 268 |
| 3.4. | 32 - 49 м3/час | 390 721 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 6 004 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя: | | |
| 5.1. | стальных газопроводов, диаметром: | | |
| 5.1.1. | до 10 мм | руб./км | 1 016 613 |
| 5.1.2. | 11-15 мм | 1 066 477 |
| 5.1.3. | 16-20 мм | 1 121 143 |
| 5.1.4. | 21-25 мм | 1 221 326 |
| 5.1.5. | 26-32 мм | 1 514 744 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 1 454 |

Приложение № 15 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Стандартизированные тарифные ставки,** **используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя для**

**ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области на период с 01.01.2020 по 31.12.2020**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС и налога на прибыль) |
|
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления: | руб. за 1 присоединение | 22 525 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки (СГ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | |
| 2.1. | стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.1.1. | 25 мм и менее | руб./км | 1 806 577 |
| 2.1.2. | 26-38 мм | 1 860 202 |
| 2.1.3. | 39-45 мм | 1 888 327 |
| 2.1.4. | 46-57 мм | 1 927 327 |
| 2.1.5. | 58-76 мм | 1 927 327 |
| 2.2. | стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром: | | |
| 2.2.1. | 26-38 мм | руб./км | 2 513 607 |
| 2.2.2. | 39-45 мм | 2 541 732 |
| 2.2.3. | 46-57 мм | 2 580 732 |
| 2.2.4. | 58-76 мм | 2 580 732 |
| 2.3. | полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром: | | |
| 2.3.1. | 32 мм и менее | руб./км | 1 863 061 |
| 2.3.2. | 33-63 мм | 1 991 141 |
| 2.3.3. | 64-90 мм | 2 123 031 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью: | | |
| 3.1. | до 10 м³/час | руб./шт. | 388 268 |
| 3.2. | 11 - 20 м3/час | 388 268 |
| 3.3. | 21 - 31 м3/час | 388 268 |
| 3.4. | 32 - 49 м3/час | 390 721 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без учета стоимости отключающего устройства): | руб./шт. | 6 004 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки () на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя: | | |
| 5.1. | стальных газопроводов, диаметром: | | |
| 5.1.1. | до 10 мм | руб./км | 1 016 613 |
| 5.1.2. | 11-15 мм | 1 066 477 |
| 5.1.3. | 16-20 мм | 1 121 143 |
| 5.1.4. | 21-25 мм | 1 221 326 |
| 5.1.5. | 26-32 мм | 1 514 744 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа): | руб./шт. | 1 454 |

Приложение № 16 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по результатам рассмотрения заявки на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения

ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования котельных ООО «Новокузнецкое шахтостроймонтажное управление №6» по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д. 9 по индивидуальному проекту

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК) обратился филиал ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области (далее – ГРО) с заявкой на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования котельных   
ООО «Новокузнецкое шахтостроймонтажное управление №6» по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д. 9 по индивидуальному проекту. Диаметр действующего газопровода Ø 820 мм., максимальный часовой расход газа – 3566,99 м3/час. Максимальное давление газа в точке подключения составляет 0,6 МПа, фактическое (расчетное) составляет 0,4-0,6 МПа.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов представленных ГРО являются:

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

Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации" (вместе с "Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации") (далее – Основные положения)

* + Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания);
  + Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 30 декабря 2013 г. №1314 (далее – Правила);
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

1. **Перечень представленных материалов**
2. Заявление ГРО об установлении размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту;
3. Копия заявки ООО «Новокузнецкое шахтостроительное управление №6» от 16.09.2019 №295/ЕОКЮ;
4. Выкопировка из карты 2ГИС (земельный участок Заявителя);
5. Расчет 557-РР, выполненный ООО "СИБШАХТОСТРОЙПРОЕКТ" (расчет максимального часового расхода газа);
6. Копия договора аренды земельного участка, находящегося в государственной собственности от 23.05.2017 №445-01 (для подтверждения права Заявителя на владение и (или) пользование земельным участком, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства);
7. Копия договора о подключении от 17.10.2019 № КИ15-19/874;
8. Копия технических условий на подключение (технологическое) присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения от 18.09.2019 № 295;
9. Копия свидетельства о государственной регистрации права от 21.05.2012 № 42-АГ 959604 (для подтверждения владения ГРО на праве собственности или на ином законном основании существующей газораспределительной сетью, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя);
10. Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям

Согласно абз.2 пункта 26(23) Основных положений, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

проведение лесоустроительных работ;

проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода диаметром свыше 158 мм и протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Таким образом, учитывая планируемые мероприятия по врезке в существующий газопровод Ø 720 с фактическим расчетным давлением в пределах 0,4-0,6 МПа, а также представление исчерпывающего перечня материалов, экспертами РЭК принято решение:

1. Считать заявку соответствующей п.26(23) Основных положений;
2. Провести экспертизу расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту.
3. **Расчет размера платы за технологическое присоединение**

**по индивидуальному проекту**

Согласно представленных материалов, мероприятия по подключению включают в себя:

1. Мониторинг выполнения Заявителем технических условий;
2. Фактическое подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа.

В таблице 1 представлены предложения ГРО по составу расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренных пунктом 26(20) Основных положений, в случае осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования ООО «Новокузнецкое шахтостроймонтажное управление №6» по индивидуальному проекту.

Таблица 1

| **№ п/п** | **Показатели** | **Расходы, руб.** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации | 0 |
| 2 | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 0 |
| 2.1 | Строительство стальных газопроводов | 0 |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка | 0 |
| 2.1.1.1 | 158 мм и менее | 0 |
| 2.1.1.2 | 159 - 218 мм | 0 |
| 2.1.1.3 | 219 - 272 мм | 0 |
| 2.1.1.4 | 273 - 324 мм | 0 |
| 2.1.1.5 | 325 - 425 мм | 0 |
| 2.1.1.6 | 426 - 529 мм | 0 |
| 2.1.1.7 | 530 мм и выше | 0 |
| 2.1.2 | Подземная прокладка | 0 |
| 2.1.2.1 | 158 мм и менее | 0 |
| 2.1.2.2 | 159 - 218 мм | 0 |
| 2.1.2.3 | 219 - 272 мм | 0 |
| 2.1.2.4 | 273 - 324 мм | 0 |
| 2.1.2.5 | 325 - 425 мм | 0 |
| 2.1.2.6 | 426 - 529 мм | 0 |
| 2.1.2.7 | 530 мм и выше | 0 |
| 2.2 | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 0 |
| 2.2.1 | 109 мм и менее | 0 |
| 2.2.2 | 110 - 159 мм | 0 |
| 2.2.3 | 160 - 224 мм | 0 |
| 2.2.4 | 225 - 314 мм | 0 |
| 2.2.5 | 315 - 399 мм | 0 |
| 2.2.6 | 400 мм и выше | 0 |
| 2.3 | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0 |
| 2.3.1 | до 40 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.2 | 40 - 99 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.3 | 100 - 399 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.4 | 400 - 999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.12 | 30000 куб. метров в час и выше | 0 |
| 2.4 | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0 |
| 2.4.1 | до 1 кВт | 0 |
| 2.4.2 | от 1 кВт до 2 кВт | 0 |
| 2.4.3 | от 2 кВт до 3 кВт | 0 |
| 2.4.4 | свыше 3 кВт | 0 |
| 2.5 | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0 |
| 3 | Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | 3 480,00 |
| 4 | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 46 070,00 |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | - |
| 6 | Налог на прибыль | - |
| 7 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего: | 49 550,00 |

В соответствии с примечанием 4 Приложения 2 к Методическим указаниям, расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год. Стандартизированные тарифные ставки на 2019 год утверждены Постановлением РЭК КО от 12.03.2019г. №78. Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий составляет 3 480,00 руб. за 1 присоединение, без НДС (п. 5.1. Приложения к Постановлению РЭК КО от 12.03.2019г. №78). Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети (стальной газопровод подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), наружным диаметром 530 мм и выше) газораспределительной организации составляет 46 070 руб. за 1 присоединение, без НДС (п. 5.2.1.2.1.8.. Приложения к Постановлению РЭК КО от 12.03.2019г. №78).

По итогам анализа представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» предложений по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования газоиспользующего оборудования   
ООО «Новокузнецкое шахтостроймонтажное управление №6» по индивидуальному проекту к сетям газораспределения, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение в размере **49 550,00 рублей** (без учёта НДС).

Приложение № 17 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам ООО «Кузбассоблгаз» для утверждения

платы за технологическое присоединение объектов

к сетям газораспределения на 2020 год

Нормативно-методической основой проведения анализа являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 (ред. от 17.05.2016) "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации" (вместе с "Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации")
  + Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее Методические указания);
  + Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 30 декабря 2013 г. №1314;
  + Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение, (принят и введен в действие Письмом Росстроя от 12.01.2006 № СК-31/02);
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

ООО «Кузбассоблгаз» обратилось в РЭК Кемеровской области  
(исх .№ 240/0919 от 25.09.2019 г.) установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям   
ООО «Кузбассоблгаз» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/час, включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для прочих заявителей( не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), с учетом прогнозного уровня среднегодовой инфляции, а также плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности.

В качестве обосновывающих материалов, предприятие представило:

-положение по учетной политике для целей бухгалтерского и налогового учета;

-расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению);

-уведомление об освобождении составления формы П-4;

-сведения из единого реестра субъектов малого и среднего предпринимательства;

- письмо Кемеровостата от 26.06.2019 №57836 о включении в единый реестр субъектов малого и среднего предпринимательство;

-бухгалтерский баланс за 2018 год;

- отчет о финансовых результатах за 2018 год;

- отчет об изменениях капитала за 2018 год;

- отчет о движении денежных средств за 2018 год;

- расчет расходов на подключение (технологическое присоединение)   
ООО «Кузбассоблгаз» на 2020 год;

- расчет расходов ООО «Кузбассоблгаз» на мониторинг выполнения Заявителем технических условий на одно технологическое присоединение;

- локальный сметный расчет №02/09-19 на врезку газопровода без отключения газа;

- письмо ООО «Кузбассоблгаз» от 02.12.2019 №345/1219 о том, что предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Предложение предприятия по размеру платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте "а" и "б" пункта 4 настоящих Методических указаний, составило 61,35 тыс. руб. (НДС не облагается) за одно подключение.

В соответствии с п. 13 Методических указаний, размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в [подпункте "а"](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0D48C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0DB8C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) настоящих Методических указаний (), устанавливается в размере, определенном [пунктом 26 (22)](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5070BC7F401BBA57001C70F3F17D1023E062E7E28FA582C3085D02D87D41323C08D5ACU0AAI) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины (), определяемой на очередной календарный год по формуле:



где:

Р20-50 - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в [пункте 8](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F3DB8C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0D48C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0DB8C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) настоящих Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных [пунктом 14](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F9D18C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний;

 - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

N20-50 - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0D48C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F0DB8C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных [пунктом 14](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E084F9D18C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний.

Iр - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=BD66AAF768BFFA6E72194FFE8644EF8359FE5A7EB97B401BBA57001C70F3F17D1023E062E6E086F5D18C090146896E40343C0BD7B30159D9UFAEI) Методических указаний.

В соответствии с п.14 Методических указаний, параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в [подпунктах "а"](consultantplus://offline/ref=5FF7FB30ECAF088D4D18F1C847CA85CFCF8264AB93649B038CC32F402AA11C0631783DAA611F4A369B899EB5D166F73E25D350591371241AE3E3I) и ["б" пункта 4](consultantplus://offline/ref=5FF7FB30ECAF088D4D18F1C847CA85CFCF8264AB93649B038CC32F402AA11C0631783DAA611F4A3694899EB5D166F73E25D350591371241AE3E3I) Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за два календарных года, предшествующих текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2020 год.

Для ООО «Кузбассоблгаз» ранее не была установлена плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для прочих заявителей. Таким образом, фактические данные об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за два календарных года, предшествующих текущему году, отсутствуют.

Согласно п.15 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

Согласно пункту 26 (22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории РФ, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования может быть установлена в размере не менее 20,0 тыс. руб. и не более 50,0 тыс. руб. (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) для категории заявителей соответствующих условиям, приведенным в указанном пункте Основных положений. Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение. На территории Кемеровской области действует еще одна газораспределительная организация – ООО «Газпром газораспределение Томск». Планируемый, с учетом пункта 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории РФ, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021, на 2020 год для  
ООО «Газпром газораспределение Томск» размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для прочих заявителей, составит 67,44 тыс. руб. (с НДС). Следовательно, предложение предприятия в размере   
61,35 тыс. руб. (НДС не облагается) не превышает планируемый к утверждению на 2020 год размер платы для аналогичной газораспределительной организации в границах одного субъекта Российской Федерации.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/час, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, для прочих заявителей, по предложению предприятия, в размере 61,35 тыс. руб. (НДС не облагается).

Приложение № 18 к протоколу № 99

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 26.12.2019

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего**

**оборудования к газораспределительным сетям**

**ООО «Кузбассоблгаз» (г. Кемерово) на 2020 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Количество присоединяемых объектов (газоиспользующего оборудования) заявителей, шт. | Экономически обоснованные расходы за технологическое присоединение заявителей, тыс. руб. (НДС не облагается) | Плата за технологическое присоединение одного заявителя,  тыс. руб. (НДС не облагается) | Величина выпадающих доходов ГРО от присоединения газоиспользующего оборудования, тыс. руб. (НДС не облагается) |
| х | х | 61,35 | 0,0\* |

\* Компенсация выпадающих доходов газораспределительной организации (ГРО) от присоединения газоиспользующего оборудования учитывается при определении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.