**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.В. Владимиров**

**П Р О Т О К О Л № 13**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45 «20» июля 2020 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров.

**Члены комиссии:** О.А. Викторова, Г.А. Кузина, Л.И. Кучма, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова,

А.А. Магер, Ю.И. Михалев.

**Приглашённые:** представители регулируемых организаций согласно явочному листу

от 20.07.2020.

**Эксперты:** О.В. Жарова, Л.А. Зимихина, Н.А. Покотыло, Д.А. Халтурин.

**1. Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2020 год.**

**--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: С.И. Ландухова, Л.А. Зимихина.**

Регулируемой организацией представлен проект производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год.

Проект производственной программы разработан регулируемой организацией и утверждается министерством конкурентной политики Калужской области в соответствии с требованиями Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» и постановления Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

По результатам рассмотрения проекта производственной программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год экспертной группой предлагается утвердить для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2020 год производственную программу:

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2020 год.

|  |  |
| --- | --- |
| Раздел I | |
| Паспорт производственной программы | |
| Наименование регулируемой организации, ее местонахождение | Муниципальное бюджетное учреждение «Управление благоустройством», 249080, область Калужская, район Малоярославецкий, село Детчино, улица Матросова, 3 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | Министерство конкурентной политики Калужской области, ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 |
| Период реализации производственной программы | с 10.08.2020 по 31.12.2020 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Раздел II | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и очистки сточных вод объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | 3 | | | | | | 4 | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 0 | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | | | 0 | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  | |  |  | | |
| Раздел III | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Планируемый объем подачи воды (объем принимаемых сточных вод) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Показатели производственной деятельности | | | | | | | Единицы измерения | | | 2020 год | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | 3 | | | 4 | | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | |  | | | | | | | | | |
|  | Планируемый объем сточных вод | | | | | | | тыс. куб.м. | | | 39,50 | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  | |  |  | | |
| Раздел IV | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем финансовых потребностей, необходимый для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование потребностей | | | | | | | | Единицы измерения | | | Сумма финансовых потребностей в год | | | | | | | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | 3 | | | 4 | | | | | | | | |
| 2020 | | | | | | | | |  | | |  | | | | | | | | |
|  | Транспортировка сточных вод | | | | | | | |  | | |  | | | | | | | | |
|  | Объем финансовых потребностей | | | | | | | | тыс. руб. | | | 272,40 | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  | |  |  |
| Раздел V | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения: | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | | Ед. Изм. | | План 2020 | | |
| Показатели качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | % | | - | | |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | % | | - | | |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения и водоотведения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших 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 | | - | | |
| Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год | | | | | | | | | | | | | | ед./км | | 0 | | |
| Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения | | | | | | | | | | | | | | % | | - | | |
| Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (процентов) | | | | | | | | | | | | | | % | | - | | |
| Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения | | | | | | | | | | | | | | % | | - | | |
| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть | | | | | | | | | | | | | | % | | - | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м. | | - | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м. | | - | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м. | | -\* | | |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод | | | | | | | | | | | | | | квт\*ч/куб.м. | | - | | |
| \*Не утверждается, так как удельный расход электрической энергии не применяется при расчете тарифов методом сравнения аналогов. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VI | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год  Отчет об исполнении производственной программы за 2019 год не может быть представлен, так как тариф на транспортировку сточных вод устанавливается для организации впервые. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |
| Раздел VIII | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № | Наименование мероприятия | | | | | График реализации мероприятий | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | |
| Транспортировка сточных вод | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
| 2020 год | | | | | |  | | | |  | | | | | | | | |
|  | Не планируются | | | | | Итого 2020 год | | | | 0 | | | | | | | | |

Комиссии предлагается утвердить производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2020 год.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить предложенную производственную программу в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2020 год.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.07.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно**.

**2. Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2020 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: С.И. Ландухова, Л.А. Зимихина**.

Основные сведения о регулируемой организации:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Полное наименование регулируемой организации | | | Муниципальное бюджетное учреждение «Управление благоустройством» | | |
| Основной государственный регистрационный номер | | | 1184027000404 | | |
| ИНН | | | 4011031142 | | |
| КПП | | | 402801001 | | |
| Применяемая система налогообложения | | | Освобождено от НДС | | |
| Вид регулируемой деятельности | | | водоснабжение и (или) водоотведение | | |
| Юридический адрес организации | | | 249080, область Калужская, район Малоярославецкий, село Детчино, улица Матросова, 3 | | |
| Почтовый адрес организации | | | 249080, область Калужская, район Малоярославецкий, село Детчино, улица Матросова, 3 | | |
| Муниципальное бюджетное учреждение «Управление благоустройством» (далее – МБУ «Управление благоустройством» или транзитная организация) представило в министерство конкурентной политики Калужской области предложение для установления одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2020 год в следующих размерах, представленных в таблице: | | | |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов | | |
| 01.07-31.12.2020 | | |
| Тарифы | | | | |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | 5,24 | | |

До настоящего времени МБУ «Управление благоустройством» оказывало на территории МО СП «Поселок Детчино» услуги в сфере водоотведения с использованием очистных сооружений ПАО «Русский продукт» и являлось гарантирующей организацией в сфере водоотведения (постановление администрации МО СП «Поселок Детчино» № 197 от 15.08.2019).

В настоящее время канализационные стоки от жилого сектора по ул. Московская, Первомайская, Калинина переключены с очистных сооружений ПАО «Русский продукт» на очистные сооружения ГП КО «Калугаоблводоканал» в связи с вводом в эксплуатацию ГП КО «Калугаоблводоканал» КНС с. Детчино ул. Московская (Акт приемки объекта в эксплуатацию ГП КО «Калугаоблводоканал» от 01.06.2020)

Канализационные сети организации протяженностью 650 м от дома № 76 по ул. Московская до приемного резервуара очистных сооружений ПАО «Русский продукт» и КНС-ДЗОК были выведены из эксплуатации, так как они не участвуют в транспортировке стоков. (Приказ МБУ «Управление благоустройством» № 21 от 01.06.2020).

В связи с вышеизложенным, постановлением администрации МО СП «Поселок Детчино» от 22.06.2020 № 103 МБУ «Управление благоустройством» лишено статуса гарантирующей организации в сфере водоотведения.

Статусом гарантирующей организации на вышеуказанной территории наделено ГП КО «Калугаоблводоканал» (постановление администрации МО СП «Поселок Детчино» от 22.06.2020 № 103 «Об исключении МБУ «Управление благоустройством» из реестра Единой гарантирующей организации по водоотведению от жителей и юридических лиц села Детчино по улицам: Московская, Первомайская, Калинина»)

При этом МБУ «Управление благоустройством» продолжает осуществлять эксплуатацию имущества, необходимого для осуществления транспортировки сточных вод от потребителей до объектов водоотведения гарантирующей организации (канализационные сети и КНС). Данное имущество принадлежит МБУ «Управление благоустройством» на праве оперативного управления (постановление поселковой администрации сельского поселения «Поселок Детчино» Малоярославецкого района Калужской области, договор о закреплении муниципального имущества на праве оперативного управления за МБУ «Управление благоустройством» от 27.04.2018 № 1/оп/2018, акт приема-передачи к договору от 27.04.2018, выписка из Единого государственного реестра недвижимости)

Таким образом, МБУ «Управление благоустройством» оказывает услуги транспортировки сточных вод МО СП «Поселок Детчино» в зоне деятельности гарантирующей организации государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал» (постановление администрации МО СП «Поселок Детчино» от 22.06.2020 № 103) С гарантирующей организацией планируется заключение договора на транспортировку сточных вод.

Тариф на транспортировку сточных вод устанавливается для организации впервые.

В соответствии с пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2019 № 855 и пунктом 53 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в отношении регулируемых организаций, протяженность сетей холодного водоснабжения и (или) водоотведения которых не превышает 10 километров, тарифы на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод должны быть установлены с 01.01.2020 методом сравнения аналогов.

По представленным транзитной организацией материалам, приказом министерства от 02.07.2020 № 222-тд открыто дело № 184/В-03/2507-20 об установлении одноставочных тарифов на транспортировку сточных вод на 2020 год методом сравнения аналогов.

Транзитная организация не является гарантирующей в сфере водоснабжения и (или) водоотведения.

Утвержденная в соответствии с действующим законодательством инвестиционная программа у транзитной организации отсутствует.

Расчет тарифов методом сравнения аналогов произведен в соответствии с разделом V Методических указаний. При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки транзитной организации на 2019 год определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации и рассчитывается по формулам:, ,

где:

 - необходимая валовая выручка, установленная в отношении транзитной организации, тыс. руб.;

УТР - удельная необходимая валовая выручка в расчете на метр водопроводной (канализационной) сети, тыс. руб./км;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети транзитной организации, определенная в сопоставимых величинах, км;

A - нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в расчете на протяженность сети, тыс. руб./км;

 - текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), тыс. руб.;

 - протяженность водопроводной (канализационной) сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, км.

Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм по формулам:

**,**

**,**

где:

 - протяженность в километрах трубопроводов организации i в сопоставимых величинах, км;

 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d организации i, км;

 - протяженность в километрах трубопроводов диаметра d в централизованной системе водоснабжения (водоотведения), км;

 - коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d;

 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра d, тыс. руб./км;

 - средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм, тыс. руб./км.

1. Определение протяженности сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, км.

Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным гарантирующей организацией, и составила 778,47 км.

Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм.

2. Определение протяженности сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, км.

Протяженность канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах, определена по данным, предоставленным транзитной организацией, и составила 1,5513 км.

Протяженность сетей определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм.

При расчете протяженности канализационных сетей транзитной организации в сопоставимых величинах использовались укрупненные нормативы цены строительства, утвержденные приказами министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ: от 30 декабря 2019 г. № 918/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» и 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».

3. Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке воды (стоков).

3.1 Определение текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке воды и (или) сточных вод.

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), определены на основании представленных обосновывающих материалов, по фактическим данным гарантирующей организации за 2019 год с учетом параметров Прогноза, в том числе индексов потребительских цен на 2020 год в размере 1,03, планируемого роста цен на электроэнергию на 2020 год в размере 1,056 составляют 302114,16 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений.

3.2. Определение удельного размера текущих расходов гарантирующей организации, отнесенных на вид деятельности по транспортировке воды и (или) сточных вод.

Размер удельных текущих расходов определяется по формуле (2.1) Методических указаний , (2.1)

Текущие расходы гарантирующей организации, отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (стоков), составляют 302114,16 тыс. руб. Текущие расходы по полугодиям определены исходя из годовых значений.

Протяженность канализационных сетей гарантирующей организации в сопоставимых величинах составила 778,47 км.

Размер удельных текущих расходов составляет: УТР 2020 год: 302114,16 тыс.руб.: 778,47 км = 388,09 тыс.руб./км.

4. Определение нормативного уровня расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов определен экспертной группой в среднем по регулируемым организациям Калужской области, для которых установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2020 год, и составляет 16,25% в доле НВВ.

При этом максимально возможный процент от удельной НВВ согласно пункту 36 Методических указаний составляет 15%.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает учесть в расчете тарифов уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в размере 15% от удельной НВВ что составляет 58,21 тыс.руб./км.

5. Определение необходимой валовой выручки транзитной организации по услугам транспортировки воды и (или) сточных вод представлено в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №пп | Показатель | Ед.изм. | 2020 г. |
| 1. | Удельные текущие расходы гарантирующей организации | тыс.руб./км. | 388,09 |
| 2. | Нормативный уровень расходов на амортизацию (15% от НВВ) | тыс.руб./км. | 58,21 |
| 3. | Протяженность сетей транзитной организации в сопоставимых величинах | км. | 1,5513 |
| 4. | НВВ транзитной организации | тыс.руб. | 692,35 |

Необходимая валовая выручка транзитной организации на 2020 год составляет 692,35 тыс. руб.

6. Объем оказываемых услуг транспортировки воды (сточных вод).

Объем оказываемых услуг определен путем расчета в соответствии с пунктом 4 Методических указаний, подтвержден гарантирующей организацией и составляет 100,40 тыс. м3, в том числе, согласно таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Наименование статьи | Ед. изм | Предложение организации | Предложение экспертной группы | Отклонение от предложения организации | Комментарии |
| Транспортировка сточных вод | По абонентам | тыс. м3 | 100,4 | 100,4 | - | - |
| От других организаций, осуществляющих водоотведение | тыс. м3 | 100,4 | 100,4 | - | Объем водоснабжения определены путем расчета в соответствии с пунктом 4 Методических указаний |
| От собственных абонентов | тыс. м3 | - | - | - | - |
| Производственные нужды организации | тыс. м3 | - | - | - | - |

7. Расчет тарифов на транспортировку сточных вод на 2020 год.

Экспертная группа предлагает установить на 2020 год для МБУ «Управление благоустройством» тариф в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид товара (услуги) | Ед. изм. | Период действия тарифов |
| с 10.08.2020 по 31.12.2020 |
| Тарифы | | |
| Транспортировка сточных вод | руб./м3 | 6,90 |
| |  |  | | --- | --- | | Экспертная оценка по установлению тарифа для организации изложена в экспертном заключении и приложениях к нему. | | | Предлагается комиссии установить для МБУ «Управление благоустройством» вышеуказанный тариф. | | |  | | | Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:  Установить и ввести в действие с 10 августа 2020 года предложенный тариф на транспортировку сточных вод на 2020 год для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством», освобожденного от уплаты НДС.  **Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 16.07.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.** | | |  |  | |  | | | **3. О признании утратившим силу приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 205-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 №141-РК);**  **О признании утратившим силу приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 218-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 142-РК).**  ---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------- | | |  |  | | | |
| **Доложили: С.И. Ландухова, Д.А. Халтурин.** | | |

Приказами министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 205-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 141-РК); от 26.11.2018 № 218-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 11.11.2019 № 142-РК) для МБУ «Управление благоустройством» была утверждена производственная программа и установлены тарифы в целях оказания услуг в сфере водоотведения на территории МО СП «Поселок Детчино».

В связи с вводом в эксплуатацию ГП КО «Калугаоблводоканал» КНС с. Детчино ул. Московская (Акт приемки объекта в эксплуатацию ГП КО «Калугаоблводоканал» от 01.06.2020) схема канализационных сетей МБУ «Управление благоустройством» была изменена, путем переключения канализационных стоков от жилого сектора по ул. Московская, Первомайская, Калинина с очистных сооружений ПАО «Русский продукт» на очистные сооружения ГП КО «Калугаоблводоканал».

В соответствии с постановлением администрации МО СП «Поселок Детчино» от 22.06.2020 № 103 «Об исключении МБУ «Управление благоустройством» из реестра Единой гарантирующей организации по водоотведению от жителей и юридических лиц села Детчино по улицам: Московская, Первомайская, Калинина» МБУ «Управление

благоустройством» лишено статуса гарантирующей организации в сфере водоотведения на территории МО СП «Поселок Детчино».

Статусом гарантирующей организации на вышеуказанной территории наделено ГП КО «Калугаоблводоканал».

На основании вышеизложенного МБУ «Управление благоустройством» прекращает деятельность по водоотведению и для него устанавливается тариф на транспортировку сточных вод на 2020 год.

Предлагается комиссии рассмотреть вопрос о признании, утратившими силу следующих приказов министерства:

- от 26.11.2018 № 205-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2019-2023 годы»;

- от 11.11.2019 № 141-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 205-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2019-2023 годы»;

- от 26.11.2018 № 218-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2019-2023 годы»;

- от 11.11.2019 № 142-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 218-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2019-2023 годы».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Признать утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 26.11.2018 № 205-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2019-2023 годы»;

- от 11.11.2019 № 141-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 205-РК «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения и (или) водоотведения для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2019-2023 годы»;

- от 26.11.2018 № 218-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2019-2023 годы»;

- от 11.11.2019 № 142-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 26.11.2018 № 218-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение для муниципального бюджетного учреждения «Управление благоустройством» на 2019-2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.07.2020 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**4. О признании утратившим силу приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 440-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 №462-РК);**

**О признании утратившим силу приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 501-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019-2023 годы» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 №463-РК).**

**----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: С.И. Ландухова, Д.А. Халтурин.**

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области», на основании заявления публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» от 02.06.2020 № 123 о прекращении регулируемой деятельности в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (в соответствии с соглашением о расторжении договора о поставке тепловой энергии и горячей воды от 10.03.2020 № 23-Е/2020), требуют признания утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 17.12.2018 № 440-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019 - 2023 годы»;

- от 16.12.2019 № 462-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 440-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019 - 2023 годы»;

- от 17.12.2018 № 501-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019 - 2023 годы»;

- от 16.12.2019 № 463-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 501-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019 - 2023 годы».

Предлагается комиссии рассмотреть вопрос о признании утратившими силу вышеуказанных приказов министерства.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Признать утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 17.12.2018 № 440-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019 - 2023 годы»;

- от 16.12.2019 № 462-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 440-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019 - 2023 годы»;

- от 17.12.2018 № 501-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019 - 2023 годы»;

- от 16.12.2019 № 463-РК «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 17.12.2018 № 501-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для публичного акционерного общества «Калужский завод автомобильного электрооборудования» на 2019 - 2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.07.2020 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**5. О признании утратившим силу приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 536-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Сервискапстрой» на 2020 год»;**

**О признании утратившим силу приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 18.12.2019 № 537-РК «Об утверждении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Сервискапстрой» на 2020 год» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.12.2019 № 463-РК).**

**--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: С.И. Ландухова, Д.А. Халтурин.**

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области», на основании заявления общества с ограниченной ответственностью «Сервискапстрой» от 09.06.2020 № 120 о прекращении регулируемой деятельности в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (в соответствии с соглашением о расторжении договора аренды недвижимого имущества от 27.12.2017 № 02/17), требуют признания утратившими силу следующие приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 18.12.2019 № 536-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Сервискапстрой» на 2020 год»;

- от 18.12.2019 № 537-РК «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Сервискапстрой» на 2020 год».

Предлагается комиссии рассмотреть вопрос о признании утратившими силу вышеуказанных приказов министерства.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Признать утратившими силу приказы министерства конкурентной политики Калужской области:

- от 18.12.2019 № 536-РК «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Сервискапстрой» на 2020 год»;

- от 18.12.2019 № 537-РК «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Сервискапстрой» на 2020 год».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 15.07.2020 в форме приказов (прилагаются), голосовали единогласно.**

**6. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 544-РК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2020 год» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.04.2020 № 10-РК).**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: О.А. Викторова, О.В. Жарова, Н.А. Покотыло.**

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» (далее филиал «Калугаэнерго» или сетевая организация) обратилось с заявлением и обосновывающими материалами (вх. № 03/2031-20 от 15.05.2020, от 25.06.2020, от 06.07.2020, от 09.07.2020) о внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27 декабря 2019 г № 544-РК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2020 год» (далее – Приказ министерства № 544-РК), а именно, установление дополнительных стандартизированных тарифных ставок на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

В соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты российской федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» с 1 июля 2020 года вступают в силу изменения внесенные в статью 37 Закона об электроэнергетике, о обязанности сетевых организаций осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности).

Таким образом, возникла необходимость внести в приказ министерства № 544-РК дополнительные стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также дополнить формулы платы ставкой - C8i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала (t) (шт.).

Кроме того, в связи изменениями, внесенными в главу III Методических указаний № 1135/17, необходимо внести изменения наименование Приложения 3 к Приказу министерства № 544-РК, изложив его в следующей редакции «Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее».

Формирование расходов и расчет платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных ставок и ставок за единицу максимальной мощности.

1. Расчёт стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Расчет ставки С8 на покрытие расходов, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), осуществляется согласно Главе II Методических указаний № 1135/17.

В связи с тем, что сетевая организация ранее не выполняла работы связанные с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), стоимость расходов по расчету стандартизированных тарифных ставок для осуществления мероприятий «последней мили», определены организацией в соответствии с приказом министерства энергетики Российской Федерации от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – Приказ № 10) и с применением сметных нормативов.

По расчету сетевой организации:

1) расчет стоимости на проектирование и установку однофазного прибора учета электроэнергии 0,23 кВ на сумму 20 475,05 руб. (без НДС):

- таблица А1 «УНЦ ИИК» (А1-01) Приказ № 10 – 14 000 руб., с учетом коэффициента пересчета от базового УНЦ к уровню УНЦ субъектов Российской Федерации - 1;

- таблица П6 «Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей» (П6-01) Приказ № 10 – 3 000 руб.;

- перевод в цены 2020 года с учетом индексов цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития РФ, а именно:

2018 год – 1,051

2019 год – 1,070

2020 год -1,071.

2) расчет стоимости на проектирование и установку трехфазного прибора учета электроэнергии 0,4 кВ прямого включения на сумму 32 519,19 руб. (без НДС):

- таблица А1 «УНЦ ИИК» (А1-02) Приказ № 10 – 24 000 руб., с учетом коэффициента пересчета от базового УНЦ к уровню УНЦ субъектов Российской Федерации - 1;

- таблица П6 «Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей» (П6-01) Приказ № 10 – 3 000 руб.;

- перевод в цены 2020 года с учетом индексов цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития РФ, а именно:

2018 год – 1,051

2019 год – 1,070

2020 год -1,071.

3) расчет стоимости на проектирование и установку трехфазного прибора учета электроэнергии 0,4 кВ полукосвенного включения (с комплектом ТТ (3 шт.) до 300/5А включительно) на сумму 36 132,43 руб. (без НДС)

- таблица А1 «УНЦ ИИК» (А1-03) Приказ № 10 – 27 000 руб., с учетом коэффициента пересчета от базового УНЦ к уровню УНЦ субъектов Российской Федерации - 1;

- таблица П6 «Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей» (П6-01) Приказ № 10 – 3 000 руб.;

- перевод в цены 2020 года с учетом индексов цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития РФ, а именно:

2018 год – 1,051

2019 год – 1,070

2020 год -1,071.

4) расчет стоимости на проектирование и установку трехфазного прибора учета электроэнергии 0,4 кВ полукосвенного включения (с комплектом ТТ (3 шт.) свыше 400/5А включительно) на сумму 36 132,43 руб. (без НДС):

- таблица А1 «УНЦ ИИК» (А1-03) Приказ № 10 – 27 000 руб., с учетом коэффициента пересчета от базового УНЦ к уровню УНЦ субъектов Российской Федерации - 1;

- таблица П6 «Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей» (П6-04) Приказ № 10 – 3 000 руб.;

- перевод в цены 2020 года с учетом индексов цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития РФ, а именно:

2018 год – 1,051

2019 год – 1,070

2020 год -1,071.

5) расчет стоимости на проектирование и установку высоковольтного прибора учета электроэнергии напряжением 6-10 кВ прямого включения на сумму 367 642,58 руб. (без НДС) в ценах 4 квартала 2019 года:

Данный расчет выполнен сетевой организацией по планируемым расходам по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, в том числе:

- строительно-монтажные работы, с учетом стоимости оборудования, с учетом лимитированных затрат, включенных в Сводный сметный расчет, в соответствии с МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» - 355 461,40 руб.;

- проектные работы – 1 473,15 руб.;

- непредвиденные расходы 3% в соответствии с МДС 81-35.2004 п.4.96 - 10 708,03 руб.

Таким образом, по расчету сетевой организации расходы на проектирование и установку трехфазного прибора учета электроэнергии прямого включения, напряжением 6-20 кВ, в ценах 2020 года (применен ИЦП на 2020 год по подразделу «Строительство» 107,1%) - 393 745,21 руб.

6) расчет стоимости на проектирование и установку трехфазного прибора учета электроэнергии 6-10 кВ косвенного включения (с комплектом ТТ (3 шт.) и ТН) на сумму 284 361,25 руб. (без НДС):

- таблица А1 «УНЦ ИИК» (А1-04) Приказ № 10 – 38 000 руб., с учетом коэффициента пересчета от базового УНЦ к уровню УНЦ субъектов Российской Федерации - 1;

- таблица И5 «УНЦ элементов ПС с устройством фундаментов» (И5-01-1) – 103 000 руб.

с учетом коэффициента пересчета от базового УНЦ к уровню УНЦ субъектов Российской Федерации – 1,01; – 104 030 руб.;

- таблица И5 «УНЦ элементов ПС с устройством фундаментов» (И5-02-1) – 56 000 руб.;

- таблица П6 «Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей» (П6-04) Приказ № 10 – 40 000 руб. с учетом коэффициента пересчета от базового УНЦ к уровню УНЦ субъектов Российской Федерации – 56 560 руб.;

- перевод в цены 2020 года с учетом индексов цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития РФ, а именно:

2018 год – 1,051

2019 год – 1,070

2020 год -1,071.

В связи с тем, что расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) не зависят от территориального признака, сетевая организация предлагает установить вышеуказанные тарифные ставки для города и села равными.

Таким образом, по расчету ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» С8 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт. составили:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С8 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
| 8.1. | Однофазный прибор учета электроэнергии напряжением 0,23 кВ | 20 474,05 | 20 474,05 |
| 8.2. | Трехфазный прибор учета электроэнергии  прямого включения напряжением 0,4 кВ | 32 519,19 | 32 519,19 |
| 8.3. | Трехфазный прибор учета электроэнергии  полукосвенного включения, с комплектом ТТ (3 шт.) до 300/5А включительно напряжением 0,4 кВ | 36 132,43 | 36 132,43 |
| 8.4. | Трехфазный прибор учета электроэнергии  полукосвенного включения, с комплектом ТТ (3 шт.) свыше 400/5А включительно напряжением 0,4 кВ | 36 132,43 | 36 132,43 |
| 8.5. | Высоковольтный прибор учета электроэнергии прямого включения напряжением 6-10 кВ | 393 745,21 | 393 745,21 |
| 8.6. | Трехфазный прибор учета электроэнергии  косвенного включения с комплектом ТТ (3 шт.) и ТН напряжением 6-10 кВ | 287 361,25 | 287 361,25 |

По расчету экспертной группы.

Эксперты рассмотрели представленные материалы и расчеты, для определения размера стандартизированных тарифных ставок на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на их соответствие с приказом министерства энергетики Российской Федерации от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»:

- эксперты исключили дополнительные расходы на проектные работы по ставкам С 8.1 – для однофазных приборов учета электроэнергии 0,23 кВ и С 8.2 – для трехфазных приборов учета электроэнергии прямого включения, данные затраты экономически необоснованные, так как для установки вышеуказанных приборов учета не требуется определения дополнительных параметров.

- кроме того, эксперты объединили в одну ставку (С8.3) трехфазные приборы учета электроэнергии полукосвенного включения, с комплектом ТТ (3 шт.) до 300/5А включительно напряжением 0,4 кВ и трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения, с комплектом ТТ (3 шт.) свыше 400/5А включительно напряжением 0,4 кВ, так как в опубликованном проекте изменений вносимые в Методические указания № 1135/17, тарифное меню не предполагает разбивки по номинальному току.

- стоимость на проектирование и установку высоковольтного прибора учета электроэнергии напряжением 6-10 кВ прямого включения (С8.4) эксперты откорректировали в сторону уменьшения на сумму 34 018,48 руб.

Уменьшение произошло в связи с тем, что эксперты исключили из сметных расчетов стоимость необходимого оборудования (прибор учета электроэнергии, для измерения электроэнергии в трехфазных сетях напряжением 6-10 кВ и УЗПН 6-10кВ). Расходы на приобретение данного оборудования по представленным коммерческим предложениям в ценах 2019 года, с применением ИПЦ на 2020 год 103% эксперты включили в итог по сводному сменному расчету. Таким образом, стоимость общих расходов не увеличилась на сумму дополнительных лимитированных затрат.

По расчету экспертов затраты на установку высоковольтного прибора учета электроэнергии напряжением 6-10 кВ прямого включения (С8.4) определены в размере – 359 726,73 руб.

- эксперты пересчитали расчет стоимость на проектирование и установку трехфазного прибора учета электроэнергии 6-10 кВ косвенного включения (с комплектом ТТ (3 шт.) и ТН), так как сетевая организация не корректно применила в расчет расценки по таблицам Приказ № 10:

- А1 «УНЦ ИИК» (А1-04) Приказ № 10 – 38 000 руб.;

- И5 «УНЦ элементов ПС с устройством фундаментов» (И5-01-1) – 103 000 руб.;

- И5 «УНЦ элементов ПС с устройством фундаментов» (И5-02-1) – 56 000 руб. (с учетом указанных выше коэффициентов).

Для установки трехфазного прибора учета электроэнергии 6-10 кВ косвенного включения (с комплектом ТТ (3 шт.) и ТН в таблице А1 есть расценка А1-06 «ПКУ с ТТ и ТН» 6-20 кВ, норматив цены – 302 000 руб., с учетом затрат по таблице П6 «Затраты на проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей» (П6-04) на сумму 40 000 руб. и индексов цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития РФ (2018 год – 1,051; 2019 год – 1,070; 2020 год -1,071).

Таким образом, по расчету экспертов стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прибора учета электроэнергии 6-10 кВ косвенного включения с комплектом ТТ (3 шт.) и ТН С8.5 определена в размере - 411 909,75 руб.

В связи с вышесказанным, эксперты определили С8 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт, с учетом индексов цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития РФ, а именно: 2018 год – 1,051; 2019 год – 1,070; 2020 год -1,071 в размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С8 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
| С8.1. | Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения напряжением 0,23 кВ | 16 861,80 | 16 861,80 |
| С8.2. | Трехфазный прибор учета электроэнергии  прямого включения напряжением 0,4 кВ | 28 905,95 | 28 905,95 |
| С8.3. | Трехфазный прибор учета электроэнергии  полукосвенного включения, напряжением 0,4 кВ | 36 132,43 | 36 132,43 |
| С8.4. | Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения, напряжением 6-20 кВ | 359 726,73 | 359 726,73 |
| С8.5. | Трехфазный прибор учета электроэнергии  косвенного включения, напряжением 6-20 кВ | 411 909,75 | 411 909,75 |

В связи с тем, что стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) определены по планируемым расходам и не могут быть привязаны к месту установки приборов учета электрической энергии, эксперты принимают их равными для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

2 Расчет платы за технологическое присоединение

энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670

кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (руб./кВт) по расчету ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование типа прибора учета | Стандартизированная ставка на обеспечение средствами КУ в ценах 2020 г., руб./шт. | Плановое количество присоедине-ний, шт. | Плановая величина максимальной мощности присоединяемых энергопринима-ющих устройств, кВт | Ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами КУ, руб./ кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,23 кВ | 20 475,05 | 285 | 620,76 | 9 400,38 |
| 2 | Трехфазный прибор учета электроэнергии 0,4 кВ прямого включения | 32 519,19 | 202 | 1 902,42 | 3 452,91 |
| 3 | Трехфазный прибор учета электроэнергии 0,4 кВ полукосвенного включения, с комплектом ТТ (3 шт.) до 300/5А включительно | 36 132,43 | 105 | 6 507,35 | 583,02 |
| 4 | Трехфазный прибор учета электроэнергии 0,4 кВ полукосвенного включения, с комплектом ТТ (3 шт.) свыше 400/5А включительно | 36 132,43 | 5 | 890,00 | 202,99 |
| 5 | Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения, напряжением 6-20 кВ | 411 909,75 | 42 | 6 193,80 | 2 793,15 |
| 6 | Трехфазный прибор учета электроэнергии  косвенного включения напряжением 6-20 кВ | 287 361,25 | 2 | 500,00 | 1 137,45 |

В связи с тем, что расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) не зависят от территориального признака, сетевая организация предлагает установить вышеуказанные тарифные ставки для города и села равными.

По расчету экспертной группы.

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ посредством применения ставок за единицу максимальной мощности производился экспертами министерства в соответствии с Главой III Методических указаний № 1135/17.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ на осуществление мероприятий предусмотренных п. 16 Методических указаний № 1135/17 (за исключением подпункта «б») рассчитываются с использованием стандартизированных ставок по формуле (41).

При расчете указанных ставок использованы плановые значения на 2-е полугодие 2020 года по количеству присоединений и величине максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств, исходя из анализа соответствующих фактических данных 2019 года и планируемых к исполнению договоров технологического присоединения в 2020 году, принимается экспертами по данным сетевой организации.

Таким образом, эксперты определили С8 - ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт.ч., с учетом индексов цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития РФ, а именно: 2018 год – 1,051; 2019 год – 1,070; 2020 год -1,071 в размере:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование типа прибора учета | Стандартизированная ставка на обеспечение средствами КУ в ценах 2020 г., руб./шт. | Плановое количество присоедине-ний, шт. | Плановая величина максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств, кВт | Ставки за единицу максималь-ной мощнос-ти на обеспе-чение сред-ствами КУ, руб./ кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| С8.1 | Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,23 кВ | 16 861,80 | 285 | 620,76 | 7 741,49 |
| С8.2 | Трехфазный прибор учета электроэнергии 0,4 кВ прямого включения | 28 905,95 | 202 | 1 902,42 | 3 069,25 |
| С8.3 | Трехфазный прибор учета электроэнергии 0,4 кВ полукосвенного включения | 36 132,43 | 110 | 7 397,35 | 537,30 |
| С8.4 | Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения, напряжением 6-20 кВ | 359 726,73 | 42 | 6 193,80 | 2 439,30 |
| С8.5 | Трехфазный прибор учета электроэнергии  косвенного включения, напряжением 6-20 кВ | 411 909,75 | 2 | 500,00 | 1 647,64 |

3. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Калужской области

В соответствие с пунктом 30 Методических указаний № 1135/17 плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных [подпунктом "б" пункта 16](consultantplus://offline/ref=9891C6174D0810D01190F177D20AFA2E65C8914EF611939467FCD693470D0C583B409B901EF7E5745B6F9C5FEAE7BDF4D496B96303A4A691R7rDI) Методических указаний, таким образом, при установлении дополнительных стандартизированных ставок С8 возникла необходимость внести изменения в Приложение № 4 к приказу министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 544-РК, изложив его в новой редакции:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

П1 = С1 + C8i,t  (руб.)

С1 = C1.1 + C1.2 (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка 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, (руб./1 присоединение);

C1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

C8i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала (t) (шт.)



2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

П2 = C1 + ∑ (C2i,t x L2i,t)+C8i, (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

C2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

П3 = C1+ ∑ (C3it x L3it) + C8i (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка 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 (руб./1 присоединение);

C3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

П2, 3 = C1 +∑ (C2it x L2it) +∑ (C3it x L3it) + C8i (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка 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 (руб./1 присоединение);

C2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

П4 = C1 + ∑ (C4i,t x L4i,t) + C8i (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка 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 (руб./1 присоединение);

C4i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4i,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

П5;6;7 = C1 +∑ (C2i,t x L2i,t) +∑ (C3i,t x L3i,t) +∑ (C4i,t x L4i,t) + ∑ (C5i,t;6i,t;7i,t x Ni,t) + C8i (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка 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 (руб./1 присоединение);

C2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C3i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

C4i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4i,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

C5i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C6i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C7i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб/кВт);

Ni – объем максимальной мощности,указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения (кВт).

Комиссии предлагается внести изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 544-РК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2020 год» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.04.2020 № 10-РК).

**Выступил представитель Ассоциации «НП Совет рынка» -Л. И. Кучма.**

О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2019 № 544-РК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2020 год» (в ред. от 16.04.2020 № 10-РК) голосует «против», так как:

- расходы для определения размера стандартизированных тарифных ставок на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), кроме ставки на трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения напряжением 6-20 кВт рассчитаны с использованием Укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (далее – УНЦ). УНЦ не являются сметными нормативами и предназначены для определения предельной величины расходов на строительство, используемой для оценки инвестиционных программ, фактических расходов на строительство объектов, строящихся в соответствии с инвестиционными программами сетевых организаций, для определения стоимости активов, которая учитывается при определении базы инвестированного капитала;

- при расчете стандартизированных ставок на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) отсутствуют обоснования по различному порядку определения расходов на проектные работы;

- стандартизированная ставка на трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения напряжением 6-10 кВ по заявке (287 361,25 руб./шт.) ниже, чем утверждаемая (411 909,75 руб./шт.).

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предлагаемые изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2020 № 544-РК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2020 год» (в ред. приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 16.04.2020 № 10-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 13.07.2020 и экспертным заключением от 10.07.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали:**

Л.И. Кучма – ПРОТИВ;

О.А. Викторова, Н.В. Владимиров, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, Ю.И. Михалев – ЗА.

**7. Об установлении в индивидуальном порядке размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Комплекс жилых домов по ул. Анненки, г. Калуга», расположенного по адресу: г. Калуга, ул. Анненки, д. 38 к. 1, д. 40, д. 40 к. 1, по проекту заявителя ООО «Белорусский дом».**

**----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: О.А. Викторова, О.В. Жарова.**

Государственное предприятие Калужской области «Калугаоблводоканал» (далее - ГП «Калугаоблводоканал» или предприятие) обратилось в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) с заявлением об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения объекта капитального строительства: «Комплекс жилых домов по ул. Анненки, г. Калуга», расположенного по адресу: г. Калуга, ул. Анненки, д. 38 к. 1, д. 40, д. 40 к. 1, по индивидуальному проекту заявителя ООО «Белорусский дом» (далее – объект Заявителя) (письмо от 02.06.2020 г. № 2014).

Суммарная подключаемая нагрузка в точке подключения объекта Заявителя составляет:

- по водопотреблению – 345,6 куб. м в сутки;

- по водоотведению – 336,0 куб. м в сутки.

В соответствии с постановлением Правительства Калужской области от 07.06.2017 № 345 «О внесении изменений в постановление Правительства Калужской области от 29.09.2014 № 572 «Об установлении уровня подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, при котором размер платы за подключение (технологическое присоединение) устанавливается министерством тарифного регулирования Калужской области в индивидуальном порядке», плата за подключение (технологическое присоединение) объектов к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения, суммарная подключаемая нагрузка которых свыше 40 куб. м в сутки, устанавливается в индивидуальном порядке.

Испрашиваемый предприятием размер платы за подключение (технологическое присоединение) без учета НДС:

- к централизованной системе холодного водоснабжения – 3492,092 тыс. руб.

- к централизованной системе водоотведения – 10875,495 тыс. руб.

Для обоснования расчета платы предприятием представлены:

1. Локально - сметные расчеты:

- сети водоснабжения диаметром Д=200 мм, протяженностью L=50 п. м. по ул. Анненки в г. Калуга (далее – смета № 1);

- реконструкция участка самотечного канализационного коллектора диаметром Д=500 мм, протяженностью L=165 п. м. по ул. Анненки в г. Калуга (далее – смета № 2).

2. Сметные расчеты на проектные (изыскательские) работы по водоснабжению и водоотведению объекта Заявителя.

3. Расчет стоимости экспертизы проектных работ и результатов инженерных изысканий для строительства и реконструкции сетей водоснабжения и водоотведения соответственно.

4. Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения.

5. Акт от 26.05.2020г. № 343 технического освидетельствования участка водопроводной/ канализационной сети (далее – акт технического освидетельствования).

Предприятием разработан проект инвестиционной программы ГП КО «Калугаоблводоканал» по развитию систем водоснабжения и водоотведения муниципального образования «Город Калуга» на 2020-2023г.г. (далее – проект инвестиционной программы), который предусматривает финансирование мероприятий, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения объектов капитального строительства. В настоящее время проект находится на стадии согласования.

При проведении экспертизы размера платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения предприятия экспертная группа руководствуется соответствующими законодательными и правовыми актами в сфере регулирования тарифов по водоснабжению и водоотведению.

Экспертной группой проведён анализ затрат, связанных с платой за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения объекта Заявителя, в результате которого произведено перераспределение расходов на увеличение мощности (пропускной способности) систем холодного водоснабжения и водоотведения микрорайона Анненки по застройщикам с учетом величины подключаемой (технологически присоединяемой) нагрузки, согласно проекту инвестиционной программы, согласованной постановлением Городской Управы города Калуги от 22.04.2020 № 3303-пи «О согласовании проекта инвестиционной программы ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» по развитию систем водоснабжения и водоотведения муниципального образования «Город Калуга» на 2020-2023 гг.».

В связи с тем, что мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объекта Заявителя не определены проектом инвестиционной программы и в соответствии с письмами ГП «Калугаоблводоканал» от 30.05.2017 № 2598-17; от 29.11.2018 № 6126-18 отнесены в условия подключения ООО «Белорусский дом», экспертами включены в расчет платы за подключение (технологическое присоединение) затраты на создание водопроводных и канализационных сетей и объектов на них от существующих сетей централизованной системы холодного водоснабжения и водоотведения до границы земельного участка Заявителя, согласно действующему законодательству.

По расчету экспертов.

I. Индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения объекта Заявителя снижена на сумму 2141,549 тыс. руб. и составит 1350,540 тыс. руб. без учета НДС.

Расчет платы за подключение, выполненный с учетом п. 1.3.5; 1.1.7 проекта инвестиционной программы, приведен в приложении к пояснительной записке.

II. Индивидуальная плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения объекта Заявителя снижена на сумму 10542,961 тыс. руб. и составит 332,534 тыс. руб. без учета НДС.

Расчет платы за подключение, выполненный с учетом п. 1.3.3; 1.4.3; 1.4.6 проекта инвестиционной программы, приведен в приложении к пояснительной записке.

Согласно проекту инвестиционной программы п 1.4.6 «Строительство лечебно-диагностического корпуса ГБУЗ КО «Калужский областной онкологический диспансер», в том числе ПИР», расположенного по адресу: Калужская область, г. Калуга, ул. Вишневского, д. 1, приказом министерства от 19.06.2020 № 19-РК «Об установлении в индивидуальном порядке размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Строительство лечебно-диагностического корпуса ГБУЗ КО «Калужский областной онкологический диспансер», в том числе ПИР», расположенного по адресу: «Калужская область, г. Калуга, ул. Вишневского, д. 1» по индивидуальному проекту ГКУ КО «Управление капитального строительства» (далее – Приказ), установлена плата за подключение, в состав которой включены расходы на увеличение мощности централизованной системы водоотведения микрорайона Анненки (установку дополнительного оборудования на КНС).

При этом, расходы составили – 3915,891 тыс. руб. без учета НДС, что на 771,051 тыс. руб. превысило запланированных проектом инвестиционной программы расходов.

На основании изложенного, экспертами произведен расчет расходов, относимых на увеличение мощности централизованной системы водоотведения, с учетом затрат, уже включенных в плату за подключение, установленную Приказом.

Все расчеты расходов определены по укрупненным нормативным ценам строительства НЦС 81-02-14-2020. Сборник № 14. «Наружные сети водоснабжения и канализации», согласно проектной документации, представленной ОО «Белорусский дом», с учетом ИПЦ 1,037 на 2021 год, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

Экспертная оценка по установлению платы за подключение (технологическое присоединение) изложена в экспертном заключении и приложениях № 1, 2, 3 к экспертному заключению.

Комиссии предлагается установить экономически обоснованную плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Комплекс жилых домов по ул. Анненки, г. Калуга», расположенного по адресу: г. Калуга, ул. Анненки, д. 38 к. 1, д. 40, д. 40 к. 1, по индивидуальному проекту заявителя ООО «Белорусский дом», в размере: 1350,540 тыс. руб. (без НДС) за холодное водоснабжение и 332,534 тыс. руб. (без НДС) за водоотведение.

**Выступил представитель ГП Калужской области «Калугаоблводоканал».**

Представитель ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» заявил свои разногласия по установлению платы к централизованной системе водоснабжения и водоотведения в индивидуальном порядке ГП «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Комплекс жилых домов по ул. Анненки, г. Калуга», расположенного по адресу: г. Калуга, ул. Анненки, д. 38 к. 1, д. 40, д. 40 к. 1, по индивидуальному проекту заявителя ООО «Белорусский дом» и приложили их в письменном виде (заявление о разногласиях исх. № 2014-20 от 17.07.2020). Комиссия по тарифам и ценам высказала пояснения и сообщила, что ответ на разногласия будет направлен дополнительно в письменной форме по почте.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Установить в индивидуальном порядке размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Комплекс жилых домов по ул. Анненки, г. Калуга», расположенного по адресу: г. Калуга, ул. Анненки, д. 38 к. 1, д. 40, д. 40 к. 1, по проекту заявителя ООО «Белорусский дом» в размере 1350,540 тыс. руб. (без учета НДС).

2. Установить в индивидуальном порядке размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения Государственного предприятия Калужской области «Калугаоблводоканал» объекта капитального строительства: «Комплекс жилых домов по ул. Анненки, г. Калуга», расположенного по адресу: г. Калуга, ул. Анненки, д. 38 к. 1, д. 40, д. 40 к. 1, по проекту заявителя ООО «Белорусский дом» в размере 332,534 тыс. руб. (без учета НДС).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 14.07.2020 и экспертным заключением от 14.07.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**8. О включении дополнительных вопросов в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 20.07.2020.**

----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложили: С.И. Ландухова, Д.А. Халтурин.**

Необходимо рассмотреть на комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 20.07.2020 дополнительный вопрос «Об утверждении розничных цен на газ, реализуемый населению на территории Калужской области».

Необходимость рассмотрения вышеуказанного вопроса вызвана изданием приказа ФАС России от 10.07.2020 № 636/20 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Включить в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам 20.07.2020 для рассмотрения по существу следующий вопрос: «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению».

Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 17.07.2020 в протокольной форме, голосовали единогласно.

**9. Об утверждении розничных цен на газ, реализуемый населению на территории Калужской области.**

----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Доложили: С.И. Ландухова, Д.А. Халтурин.**

Экспертной группой министерства конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) произведен расчет розничной цены на газ, реализуемого населению Калужской области с 01.08.2020.

##### Необходимость в пересмотре розничной цены на газ, реализуемый населению с 1 августа 2020 года, возникла в связи с пересмотром оптовой цены на газ, реализуемый населению.

При проведении экспертизы по расчету розничных цен на газ, реализуемый населению на территории Калужской области, экспертная группа использует следующие нормативные правовые акты:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;

- 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»);

- приказ ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению» (далее –Методические указания № 252-э/2);

- приказ ФАС России от 10.07.2020 № 636/20 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению» (далее – Приказ ФАС России № 636/20);

- приказ ФАС России от 02.03.2016 № 208/16 «Об утверждении размера платы за снабженческо – сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Калуга» на территории Калужской области» (далее – Приказ ФАС России № 208/16);

- приказ ФАС России от 28.12.2018г. № 1909/18 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АОР «НП «Жуковмежрайгаз» на территории Калужской области» (далее – Приказ ФАС России № 1909/18);

- приказ ФАС России от 13.05.2019г. № 578/19 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа населению и в транзитном потоке по газораспределительным сетям» (далее – Приказ ФАС России № 578/19);

- приказ ФАС России от 12.08.2019г. № 1084/19 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Стройбизнес» на территории Калужской области» (далее – Приказ ФАС России № 1084/19);

- приказ ФАС России от 15.08.2019г. № 1096/19 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ОАО «Малоярославецмежрайгаз» на территории Калужской области» (далее – Приказ ФАС России № 1096/19);

- приказ ФАС России от 12.03.2020г. № 265/20 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Обнинск» на территории Калужской области» (далее – Приказ ФАС России № 265/20);

- положение о министерстве конкурентной политики Калужской области, утверждённое постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области».

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

Розничные цены на газ, реализуемый населению, устанавливаются дифференцированно по направлениям (наборам направлений) использования газа, определенных пунктом 5 Методических указаний № 252-э/2.

Согласно представленному заявлению и приложенному к нему расчету ООО «Газпром межрегионгаз Калуга» (далее – организация) вх. от 17.07.2020 № 03/2724-20 средняя розничная цена на газ, реализуемый населению Калужской области с 01.08.2020 составит 6775,47 руб./тыс. куб. м. Рост к средней цене 1 полугодия 2020 года – 102,8%. По направлениям использования газа с 01.08.2020 года розничная цена составит:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Направление использования газа | Единица измерения | Розничная цена на газ (тыс. куб.м., с НДС) | Рост, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./куб.м. | 8,82 | 106,27 |
| 2. | на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./куб.м. | 8,82 | 106,27 |
| 3. | на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./куб.м. | 8,14 | 105,99 |
| 4. | на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) | руб./1000 куб.м. | 6421,20 | 104,86 |
| 5. | на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах | руб./1000 куб.м. | 6421,20 | 104,86 |

Экспертной группой расчет розничных цен на газ, реализуемый населению произведен с учетом роста оптовой цены на газ, предназначенный для последующей реализации населению, и тарифов на транспортировку газа по категории «население» на 3,0 % в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года.

Действующие розничные цены на газ, реализуемый населению на территории Калужской области, установлены приказом министерства от 17.06.2019 № 51-РК с 01.07.2019 в размере указанных в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Направление использования газа | Единица измерения | Розничная цена на газ (с учетом НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./куб.м. | 8,30 |
| 2. | на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./куб.м. | 8,30 |
| 3. | на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./куб.м. | 7,68 |
| 4. | на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) | руб./1000 куб.м. | 6123,41 |
| 5. | на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах | руб./1000 куб.м. | 6123,41 |

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 252-э/2 розничные цены на газ утверждаются не менее чем на год одновременно с пересмотром регулируемых оптовых цен на газ, определяемых в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период.

1. Оптовая цена на газ, предназначенный для последующей реализации населению Калужской области, с 01.08.2020 года составляет 3921 руб./1000м3. (без НДС) (Приказ ФАС России № 636/20).

2. Средняя региональная составляющая. Соответствующая информация представлена в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование организации | Объем транспортировки/ реализации, млн. куб.м | Тариф на транспортировку /плата за снабженческо-сбытовые услуги, руб./тыс. куб.м. | Стоимость, тыс. руб./тыс. куб.м. |
| Газораспределительные организации |  | | |
| АО «Газпром газораспределение Калуга» | 360,581 | 1624,60 | 585799,89 |
| ОАО «Малоярославецмежрайгаз» | 68,591 | 1265,09 | 86773,79 |
| АОрНП «Жуковмежрайгаз» | 35,680 | 951,57 | 33952,02 |
| АО «Газпром газораспределение Обнинск» | 27,199 | 608,93 | 16562,29 |
| ООО «Стройбизнес» | 2,619 | 1579,1 | 4135,66 |
| Итого | 494,67 |  | 727223,65 |
| Поставщик газа |  | | |
| ООО «Газпром межрегионгаз Калуга» | 494,67 | 255,11 | 126195,26 |

При расчете средней региональной составляющей принимается объем транспортировки газа на период регулирования в соответствии с пунктом 18 Методических указаний № 252-э/2, исходя из статистики объемов транспортировки газа и поставки газа за предыдущие 3 года. Тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям газораспределительных организаций Калужской области и плата за снабженческо-сбытовые услуги приняты на уровне утвержденных в соответствии с приказами ФАС России указанными в начале экспертного заключения.

Прогнозный объем реализации газа на период регулирования в соответствии с пунктом 18 Методических указаний № 252-э/2 по данным ООО «Газпром межрегионгаз Калуга» составляет 494,67 млн. куб.м.

Расчёт средней региональной составляющей розничной цены на газ произведен в соответствии с пунктом 17 Методических указаний № 252-э/2.

Таким образом, средняя региональная составляющая составит 1725,23 руб.\ 1000 м3.

1. Базовая региональная составляющая.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование направления деятельности | Объем реализации, млн. куб.м. | коэффициент дифференциации |
| на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) | 58,4 | 6 |
| на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | 17,0 | 6 |
| на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | 40,0 | 5 |
| на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) | 363,13 | 2,5 |
| на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах | 16,140 | 2,5 |
| Итого | 494,67 |  |

Объемы реализации газа на период регулирования в разрезе направлений использования газа, предусмотренных пунктом 5 Методических указаний № 252-э/2, приняты в расчет исходя из утвержденных в предыдущие периоды регулирования в целях не превышения роста розничных цен на газ в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года.

Коэффициенты дифференциации розничной цены на газ для различных направлений (наборов направлений) использования газа определены в соответствии с приложением к Методическим указаниям № 252-э/2.

Базовая региональная составляющая рассчитана согласно пункту 24 Методических указаний № 252-э/2 и составляет 533,19 руб./тыс. куб. м.

По расчету экспертной группы средняя розничная цена на газ, реализуемый населению Калужской области с 01.08.2020, составит 6775,47 руб./тыс. куб. м. Рост к средней цене 1 полугодия 2020 года – 102,8%.

По направлениям использования газа с 01.08.2020 года розничная цена составит:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Направление использования газа | Единица измерения | Розничная цена на газ (с учетом НДС) | Рост, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./куб.м. | 8,54 | 102,89 |
| 2. | на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./куб.м. | 8,54 | 102,89 |
| 3. | на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./куб.м. | 7,90 | 102,86 |
| 4. | на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) | руб./1000 куб.м. | 6304,78 | 102,96 |
| 5. | на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах | руб./1000 куб.м. | 6304,78 | 102,96 |

Экспертная оценка по утверждению розничных цен на газ, реализуемых населению Калужской области с 01.08.2020, изложена в экспертном заключении и приложении к нему.

Предлагается комиссии утвердить вышеуказанные розничные цены на газ, реализуемый населению Калужской области с 01.08.2020.

**Выступил представитель ООО «Газпром межрегионгаз Калуга» - Л. В. Ченцова**

Возражений против утверждения предлагаемых розничных цены на газ, реализуемый населению Калужской области с 1 августа 2020 года, не имеется.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Утвердить с 1 августа 2020 года предложенные розничные цены на газ, реализуемый населению на территории Калужской области.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской** **от 17.07.2020 и экспертным заключением от 16.07.2020 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Викторова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Гаврикова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Г.А. Кузина**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Л.И. Кучма**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Д.Ю. Лаврентьев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.И. Ландухова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Ю.И. Михалев**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.И. Евсигнеев**