**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 48**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

11.07.2019 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Чурсина О.А., Незнанов П.Г., Гусельщиков Э.Б., Горовых К.П.** (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно – правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Кулебакин С.В.** | - специалист региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Петроченко А.А.** | - главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области. |

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования котельной ООО «Новокузнецкая домостроительная компания» по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, шоссе Бызовское, д. 3 по индивидуальному проекту |
| 2. | Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области за 2017 год |
| 3. | Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области на 2019-2023 годы |
| 4. | Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение ООО «Горводоканал» (Мариинский муниципальный район), предоставляющего услугу для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Рассмотрен вопрос **«Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования котельной ООО «Новокузнецкая домостроительная компания» по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, шоссе Бызовское, д. 3 по индивидуальному проекту»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает установить размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск»,  
ИНН 7017203426, газоиспользующего оборудования котельной  
ООО «Новокузнецкая домостроительная компания» по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, шоссе Бызовское, д. 3 по индивидуальному проекту   
на уровне 49 550,00 рублей (без учёта НДС).

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 3590 от 11.07.2019;   
исх. № 1073 от 11.07.2019) за подписью Е.М. Быкова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей ООО «Газпром газораспределение Томск».

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**Рассмотрен вопрос «Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям  
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области за 2017 год»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 2 к настоящему протоколу) предлагает определить фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск», ИНН 7017203426, на территории Кемеровской области за 2017 год согласно [приложению](consultantplus://offline/ref=F0224C4E6D097A0BE3A2F84B1D2106D5B65302AE494E837FD2DE39B54E2BF66FE77E19AA63286896514270TCG0F) № 3 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Рассмотрен вопрос **«Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям  
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области на 2019-2023 годы»**

Докладчик **Кулебакин С.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает установить плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск», ИНН 7017203426, на территории Кемеровской области на 2019-2023 годы согласно [приложению](consultantplus://offline/ref=F0224C4E6D097A0BE3A2F84B1D2106D5B65302AE494E837FD2DE39B54E2BF66FE77E19AA63286896514270TCG0F) № 5 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Рассмотрен вопрос **«Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение ООО «Горводоканал» (Мариинский муниципальный район), предоставляющего услугу  
для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией»**

Докладчик **Петроченко А.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить ООО «Горводоканал» (Мариинский муниципальный район), ИНН 5406737355, производственную программу в сфере водоотведения на период с 12.07.2019 по 31.12.2019 согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки регулируемой организации, основные статьи (группы) расходов, объем оказываемых услуг на основании которых бы-ли рассчитаны тарифы, а также индекс потребительских цен, индексы роста на каждый энергетический ресурс, потребляемый регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования, виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

3. Установить одноставочные тарифы на водоотведение ООО «Горводоканал» (Мариинский муниципальный район), ИНН 5406737355, предоставляющего услугу для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией, с применением метода экономически обоснованных .расходов на период с 12.07.2019 по 31.12.2019 согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 3595 от 11.07.2019; исх. № 514 от 10.07.2019) за подписью генерального директора ООО «Горводоканал» с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С уровнем тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_П.Г. Незнанов

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 48

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 11.07.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по результатам рассмотрения заявки на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения

ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования котельной ООО «Новокузнецкая домостроительная компания»

по адресу: Кемеровская область, г. Новокузнецк, шоссе Бызовское,

д. 3 по индивидуальному проекту

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК) обратился филиал ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области (далее – ГРО) с заявкой на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования котельной ОАО «Новокузнецкая домостроительная компания» (Кемеровская область, г. Новокузнецк, шоссе Бызовское, д. 3) по индивидуальному проекту. Диаметр действующего газопровода Ø 720 мм., максимальный часовой расход газа – 2526,5 м3/час. Максимальное давление газа в точке подключения составляет 1,2 МПа, фактическое (расчетное) составляет 1,0-1,2 МПа.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов представленных ГРО являются:

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

Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации" (вместе с "Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации") (далее – Основные положения)

* + Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания);
  + Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 30 декабря 2013 г. №1314 (далее – Правила);
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

1. **Перечень представленных материалов**
2. Заявление ГРО об установлении размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту;
3. Копия заявки ООО «Новокузнецкая домостроительная компания» от 15.04.2019 №111/ЕОКЮ;
4. Выкопировка из карты (земельный участок Заявителя);
5. Расчет 12-16-РР, выполненный ООО "ГАЗТеплоСтрой" (расчет максимального часового расхода газа);
6. Копия свидетельства о государственной регистрации права от 26.08.2015 №42АЕ 021978 и копия договора аренды от 01.07.2015 г. №01-БАЗИС (для подтверждения права Заявителя на владение и (или) пользование земельным участком, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства);
7. Копия договора о подключении от 22.05.2019 № КИ15-19/495;
8. Копия технических условий на подключение (технологическое) присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения от 18.04.2019 № 111;
9. Копия свидетельства о государственной регистрации права от 18.11.2014 № 42АД 964020 (для подтверждения владения ГРО на праве собственности или на ином законном основании существующей газораспределительной сетью, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя);
10. Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям

Согласно абз.2 пункта 26(23) Основных положений, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

проведение лесоустроительных работ;

проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода диаметром свыше 158 мм и протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Таким образом, учитывая планируемые мероприятия по врезке в существующий газопровод Ø 720 с фактическим расчетным давлением в пределах от 1,0 МПа до 1,2 МПа, а также представление исчерпывающего перечня материалов, экспертами РЭК принято решение:

1. Считать заявку соответствующей п.26(23) Основных положений;
2. Провести экспертизу расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту.
3. **Расчет размера платы за технологическое присоединение**

**по индивидуальному проекту**

Согласно представленных материалов, мероприятия по подключению включают в себя:

1. Мониторинг выполнения Заявителем технических условий;
2. Фактическое подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа.

В таблице 1 представлены предложения ГРО по составу расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, предусмотренных пунктом 26(20) Основных положений, в случае осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования ООО «Новокузнецкая домостроительная компания» по индивидуальному проекту.

Таблица 1

| **№ п/п** | **Показатели** | **Расходы, руб.** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации | 0 |
| 2 | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 0 |
| 2.1 | Строительство стальных газопроводов | 0 |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка | 0 |
| 2.1.1.1 | 158 мм и менее | 0 |
| 2.1.1.2 | 159 - 218 мм | 0 |
| 2.1.1.3 | 219 - 272 мм | 0 |
| 2.1.1.4 | 273 - 324 мм | 0 |
| 2.1.1.5 | 325 - 425 мм | 0 |
| 2.1.1.6 | 426 - 529 мм | 0 |
| 2.1.1.7 | 530 мм и выше | 0 |
| 2.1.2 | Подземная прокладка | 0 |
| 2.1.2.1 | 158 мм и менее | 0 |
| 2.1.2.2 | 159 - 218 мм | 0 |
| 2.1.2.3 | 219 - 272 мм | 0 |
| 2.1.2.4 | 273 - 324 мм | 0 |
| 2.1.2.5 | 325 - 425 мм | 0 |
| 2.1.2.6 | 426 - 529 мм | 0 |
| 2.1.2.7 | 530 мм и выше | 0 |
| 2.2 | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 0 |
| 2.2.1 | 109 мм и менее | 0 |
| 2.2.2 | 110 - 159 мм | 0 |
| 2.2.3 | 160 - 224 мм | 0 |
| 2.2.4 | 225 - 314 мм | 0 |
| 2.2.5 | 315 - 399 мм | 0 |
| 2.2.6 | 400 мм и выше | 0 |
| 2.3 | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0 |
| 2.3.1 | до 40 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.2 | 40 - 99 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.3 | 100 - 399 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.4 | 400 - 999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0 |
| 2.3.12 | 30000 куб. метров в час и выше | 0 |
| 2.4 | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0 |
| 2.4.1 | до 1 кВт | 0 |
| 2.4.2 | от 1 кВт до 2 кВт | 0 |
| 2.4.3 | от 2 кВт до 3 кВт | 0 |
| 2.4.4 | свыше 3 кВт | 0 |
| 2.5 | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0 |
| 3 | Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | 3 480,00 |
| 4 | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 46 070,00 |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | - |
| 6 | Налог на прибыль | - |
| 7 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего: | 49 550,00 |

В соответствии с примечанием 4 Приложения 2 к Методическим указаниям, расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год. Стандартизированные тарифные ставки на 2019 год утверждены Постановлением РЭК КО от 12.03.2019г. №78. Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий составляет 3 480,00 руб. за 1 присоединение, без НДС с учетом налога на прибыль (п. 5.1. Приложения к Постановлению РЭК КО от 12.03.2019г. №78). Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети (стальной газопровод подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно), наружным диаметром 530 мм и выше) газораспределительной организации составляет 46 070 руб. за 1 присоединение, без НДС с учетом налога на прибыль (п. 5.2.1.2.1.8.. Приложения к Постановлению РЭК КО от 12.03.2019г. №78).

По итогам анализа представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» предложений по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования газоиспользующего оборудования ОАО «Новокузнецкая домостроительная компания» по индивидуальному проекту к сетям газораспределения, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение в размере **49 550,00 рублей** (без учёта НДС).

Приложение № 2 к протоколу № 48

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 11.07.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по определению фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Кемеровской области в отношении ООО "Газпром газораспределение Томск" за 2017 год

ООО "Газпром газораспределение Томск" (далее – Предприятие) представило в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК) отчетные данные, используемые для расчета фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Кемеровской области в отношении ООО "Газпром газораспределение Томск" за 2017 год.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных Предприятием, являются:

* + Федеральный Закон от 31.03.99 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
  + постановление Правительства РФ от 18.10.2014 N 1074 "О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. N 1021";
  + приказ Минэнерго России от 15.12.2014 N 926 "Об утверждении Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям".

Предприятие представило исходные данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2017 год.

|  |
| --- |
| ***Таблица исходных данных для расчёта фактических показателей надёжности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям в Кемеровской области за 2017 год в отношении ООО «Газпром газораспределение Томск»*** |

| **№пп** | ***Показатель*** | ***Месяц*** | | | | | | | | | | | |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ***1*** | ***2*** | ***3*** | ***4*** | ***5*** | ***6*** | ***7*** | ***8*** | ***9*** | ***10*** | ***11*** | ***12*** | ***год*** |
| 1 | Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в т.ч. собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, шт. | 22 | 38 | 16 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 81 |
| 2 | Среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, шт. | 20 537 | 20 547 | 20 535 | 20 493 | 20 481 | 20 480 | 20 496 | 20 560 | 20 575 | 20 608 | 20 614 | 20 628 | 20 546,17 |
|  | **Показатель количества прекращений транспортировки газа (Пнк)\*³** | 0,001 | 0,002 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00394 |
| 3 | Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в т.ч. собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, час | 44 | 70 | 24 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 148 |
| 4 | Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования по всем точкам подключения в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, час | 15279528 | 13807584 | 15278040 | 14754960 | 15237864 | 14745600 | 15249024 | 15296640 | 14814000 | 15332352 | 14842080 | 15347232 | 179984904 |
|  | **Показатель продолжительности прекращений транспортировки газа (Пнв)** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00000 |
| 5 | Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в т.ч. собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, тыс. м3 | 0,110 | 0,175 | 0,060 | 0,025 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,370 |
| 6 | Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям по всем точкам подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на поставку газа, тыс. м3 | 291103,9 | 265200,1 | 282399,0 | 249644,1 | 242538,7 | 202382,7 | 215545,7 | 179286,3 | 226843,1 | 265542,2 | 267831,7 | 290414,7 | 2978732,23 |
|  | **Показатель недопоставленного газа (Пно)** | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
|  | **Значение общего показателя уровня надежности, (Кнад)** | 0,9991 | 0,9985 | 0,9994 | 0,9998 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 1,0000 | 0,9968 |
| 7 | Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной газораспределительной организацией в технических условиях на подключение, шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | **Показатель обеспечения давления (Пкд)\*6** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 8 | Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети установленным требованиям ГОСТ 5542-87, шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
|  | **Показатель соответствия характеристик газа (Пкфх)** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | **Значение общего показателя уровня качества, (Ккач)** | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
|  | **Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб** | 0,999 | 0,999 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 0,9978 |

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, предлагает определить фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Кемеровской области в отношении ООО "Газпром газораспределение Томск" за 2017 год согласно нижеприведенной таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименования показателя | Фактические показатели |
| 2017 |
| 1 | Фактический показатель надежности оказываемых услуг | 0,9968 |
| 2 | Фактический показатель качества оказываемых услуг | 1,000 |
| 3 | Обобщенный плановый и фактический показатель надежности и качества услуг | 0,9978 |

Приложение № 3 к протоколу № 48

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 11.07.2019

Фактические значения показателей надежности

и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным

сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области за 2017 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименования показателя | Фактические значения показателя |
| 1 | Фактический показатель надежности оказываемых услуг | 0,9968 |
| 2 | Фактический показатель качества оказываемых услуг | 1,00 |
| 3 | Обобщенный плановый и фактический показатель надежности и качества услуг | 0,9978 |

Приложение № 4 к протоколу № 48

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 11.07.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по установлению плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Кемеровской области в отношении ООО "Газпром газораспределение Томск" на 2019-2023 годы

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК) обратилось ООО "Газпром газораспределение Томск" (далее – Предприятие) по установлению плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Кемеровской области в отношении ООО "Газпром газораспределение Томск" на 2019-2023 годы.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных Предприятием, являются:

* + Федеральный Закон от 31.03.99 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
  + постановление Правительства РФ от 18.10.2014 N 1074 "О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. N 1021";
  + приказ Минэнерго России от 15.12.2014 N 926 "Об утверждении Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям".

В целях определения плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Кемеровской области в отношении ООО "Газпром газораспределение Томск" на 2019-2023 годы, предприятие представило фактические показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2016-2018 годы.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, предлагает установить плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям на территории Кемеровской области в отношении ООО "Газпром газораспределение Томск" на 2019-2023 годы согласно нижеприведенной таблице.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименования показателя | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | Плановый показатель надежности услуг | 0,9881 | 0,9891 | 0,9901 | 0,9911 | 0,9921 |
| 2 | Плановый показатель качества услуг | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Обобщенный плановый показатель надежности и качества услуг | 0,9917 | 0,9924 | 0,9931 | 0,9938 | 0,9945 |

Приложение № 5 к протоколу № 48

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 11.07.2019

Плановые значения показателей надежности и качества услуг

по транспортировке газа по газораспределительным сетям

ООО «Газпром газораспределение Томск»

на территории Кемеровской области на 2019-2023 годы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименования показателя | Значение показателей | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | Плановый показатель надежности услуг | 0,9881 | 0,9891 | 0,9901 | 0,9911 | 0,9921 |
| 2 | Плановый показатель качества услуг | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Обобщенный плановый показатель надежности и качества услуг | 0,9917 | 0,9924 | 0,9931 | 0,9938 | 0,9945 |

Приложение № 6 к протоколу № 48

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 11.07.2019

# Экспертное заключение

# региональной энергетической комиссии Кемеровской области

по материалам, представленнымООО «Горводоканал» (Мариинский муниципальный район),

для установления тарифов на услугу водоотведение

ООО «Горводоканал» (Мариинский муниципальный район), предоставляющего услугу для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией, реализуемую на потребительском рынке на период с 12.07.2019 по 31.12.2019

Главный специалист региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на услугу водоотведения для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

ООО «Горводоканал» (Мариинский муниципальный район) обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области с заявлением об установлении тарифов на водоотведение, предоставляющего услугу для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения. Согласно представленному заявлению организацией было предложено установить тарифы на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 год в размере 211,06 руб./м3.

Расчет тарифов произведен специалистом с применением метода экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания). Тарифы устанавливаются на период с 12.07.2019 по 31.12.2019.

**Общая характеристика организации**

Основной целью деятельности ООО «Горводоканал» (далее организация) является обеспечение необходимых потребностей населения, предприятий, учреждений всех форм собственности услугами в жилищно-коммунальной сфере.

На обслуживании организации находятся муниципальные скважины, станции водоподъема № 1 и № 2, водонапорные башни, сети канализации, канализационные насосные станции по договорам с аренды с УИЖ Мариинского городского поселения.

ООО «Горводоканал» предоставляет услугу для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией.

Количество многоквартирных домов, оборудованных выгребными ямами, составляет 108 штук. Жилая площадь домов 85072,35м2. Количество ассенизационных автомобилей – 5 штук, в том числе 4 автомобиля марки КАМАЗ, оборудованных вакуумной цистерной марки КО-505Б, вместимостью 12м3, 10,5м3, 12м3, 10м3, один автомобиль марки ЗИЛ, оборудованный вакуумной цистерной КО-520, вместимостью 5,5м3.

Среднее расстояние от выгребных ям до места утилизации ЖБО составляет 14 км. Количество человек, получающих услуги по откачке стоков – 3203.

ООО «Горводоканал» определена гарантирующей организацией.

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

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

**Оценка достоверности данных, приведенных**

**в предложениях об установлении тарифов**

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кемеровской области видам деятельности на 2019 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоотведение, принимаемых для определения долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2019 год и расчета тарифов на 2019 год, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

**Оценка финансового состояния организации**

В сферу деятельности организации входит оказание услуг водоснабжения, водоотведения.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тарифы для организации предоставляющего услугу для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией, устанавливаются впервые.

По итогам работы за 2018 г. в учете организации отсутствуют объективные сведения о понесенных затратах, полученных доходах по данному регулируемому виду деятельности.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

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

Согласно п. 6 Методических указаний объем отпуска воды, определяемый в целях установления тарифов для регулируемых организаций, ранее не осуществлявших регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения, определяется исходя из фактических объемов и динамики отпуска воды организации, ранее осуществлявшей такую деятельность в централизованной системе холодного водоснабжения, и заключенных организацией договоров водоснабжения, единых договоров водоснабжения и водоотведения.

При этом специалистом принималось во внимание, что в соответствии с п. 5 Методических указаний темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) не должен превышать 5 процентов в год.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов на уровне, предложенном организацией.

Планируемый объем принятых сточных вод по категориям потребителей от абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией, составил:

- на период с 12.07.2019 по 31.12.2019 – ***77003,80*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***77003,80*** м3.

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

- на период с 12.07.2019 по 31.12.2019 – ***13757,50*** тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки произведен методом экономически обоснованных расходов (затрат).

**Водоотведение**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

В адрес региональной энергетической комиссии Кемеровской области организацией было направлено заявление об установлении тарифов на услугу водоотведение ООО «Горводоканал» (Мариинский муниципальный район), предоставляющего услугу для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией (вх. от 13.06.2019 № 3101) методом экономически обоснованных расходов на период с 01.07.2019 по 31.12.2019.

Величина необходимой валовой выручки, заявленная организацией, составляет ***17285,84*** тыс. руб. Тариф заявлен – ***211,06*** руб./м3.

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

1) производственных расходов;

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

3) административных расходов;

4) сбытовых расходов гарантирующих организаций;

5) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

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

7) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;

8) нормативной прибыли;

9) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки с 12.07.2019 по 31.12.2019.

Необходимая валовая выручка с учетом календарной разбивки определена на следующем уровне на период с 12.07.2019 по 31.07.2019 – ***13757,50*** тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

- индексы потребительских цен на 2018 год – 104,0%, на 2019 год – 104,6% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России).

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

**«Производственные расходы»**

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

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

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

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

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

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

6) общехозяйственные расходы;

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

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

**«Услуги по транспортированию сточных вод, оказываемые сторонними организациями»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***16215,75*** тыс. руб., а именно услуги по вывозу жидких бытовых отходов от абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией.

1. ООО «Стройпартнер» в сумме 4584,91 тыс. руб.: в объеме 21000 м3 по тарифу 218,33 руб./м3.
2. МУП «Мариинец» в сумме 5184,64 тыс. руб.: в объеме 28100 м3 по тарифу 184,51 руб./м3.
3. ИП Мартынов А.В. в сумме 6446,20 тыс. руб.: в объеме 32800 м3 по тарифу 196,53 руб./м3.

Расходы по статье приняты в сумме **12452,29** тыс. руб. а именно услуги по вывозу жидких бытовых отходов от абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией:

1. ООО «Стройпартнер» в сумме 3192,89 тыс. руб.: в объеме 19744,57 м3 по тарифу 161,71 руб./м3.

2. МУП «Мариинец» в сумме 4272,40 тыс. руб.: в объеме 26420,11 м3 по тарифу 161,71 руб./м3.

3. ИП Мартынов А.В. в сумме 4987,00 тыс. руб.: в объеме 30839,13 м3 по тарифу 161,71 руб./м3.

Объемы пересчитаны на плановый период с 12.07.2019 г. по 31.12.2019 г. (173 дня). По результатам проведенного анализа регулятор считает экономически обоснованным принять тариф **161,71** руб./м3 согласно Постановлению № 315-П от 05.06.2019 «О предельном размере тарифа на коммунальные услуги по водоотведению (канализированию), оказанные населению, проживающему на территории Мариинского городского поселения для предоставления субсидии». Предельный тариф рассчитан на основании экспертного заключения аудиторской организации ООО «Аудитюрсервис» по результатам расчета экономически обоснованной цены на услуги «откачивания и вывоза жидких бытовых отходов» от многоквартирного жилого фонда на территории Мариинского городского поселения Кемеровской области с учетом их оказания и выполнения в условиях 2018 года в размере **159,58** руб./м3 и тарифов ООО «Водокомплекс» с 01.06.2019 года согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области № 743 от 27.12.2018 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение (очистка сточных вод), транспортировку сточных вод ООО «Водокомплекс» (Мариинский муниципальный район)». Дополнительно в тарифе учтены расходы на очистку и транспортировку сточных вод в результате удорожания тарифов с 01.07.2019 в размере **2,13** руб./м3 с 07.07.2019 года согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области № 743 от 27.12.2018 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение (очистка сточных вод), транспортировку сточных вод ООО «Водокомплекс» (Мариинский муниципальный район)».

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование  услуг, потребителей | Тариф, руб./м3 | | В предельном тарифе 159,58 руб./м3 учтены тарифы  с 01.01.2019  по 30.06.2019 | Расходы на очистку и транспортировку сточных вод  с 01.07.2019  по 31.12.2019 | Дополнительные расходы на очистку и транспортировку сточных вод с 01.07.2019 |
| 2019 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1. Водоотведение   (очистка сточных вод на очистных сооружениях) | | | | 34,36+6,90=41,26 | 36,49+6,90=43,39 | 43,39-41,26=2,13 |
| 1.1. | Население (с НДС) | 34,36 | 36,49 |
| 2. Транспортировка сточных вод | | | |
| 2.1. | Население (с НДС)\* | 6,90 | 6,90 |

**«Прочие производственные расходы»**

Расходы по статье для учета в необходимой валовой выручке организацией заявлены не были. Данные расходы организация учитывает при заполнении шаблона в формате CALC.TARIFF.VODA.6.42 в «Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем».

Расходы на период с **12.07.2019 по 31.12.2019** приняты на уровне ***512,70*** тыс. руб. Данные расходы включают в себя долю общехозяйственных расходов ООО «Горводоканал» на услугу водоотведение для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией в сумме 512,70 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

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

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

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

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

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

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

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

8) расходы на концессионную плату;

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

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

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

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

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

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

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***172,85*** тыс. руб., в том числе «Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения» - ***172,85*** тыс.руб.

Расходы по статье приняты в сумме **137,56** тыс. руб., в том числе «Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения» - ***137,56*** тыс.руб.

**«Нормативная прибыль»**

Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

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

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

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, определенный органом регулирования тарифов.

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

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

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

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 88 настоящего документа (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 78(1) Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации рассчитывается по формуле:



где:

 - для гарантирующей организации, не являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере 5%, для гарантирующей организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, устанавливается в размере менее 5% по предложению такой организации;

 - расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, тыс. руб.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***897,24*** тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль на период с 12.07.2019 по 31.12.2019 год установлена в размере ***5,00 %*** - ***654,96*** тыс. руб.

**Тарифы на услугу** **водоотведение**

**ООО «Горводоканал» (Мариинский муниципальный район), предоставляющего услугу для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией**

Тарифы регулируемых организаций на питьевую воду, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

,

где:

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

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

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей услуги водоотведения, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы на водоотведение ООО «Горводоканал» (Мариинский муниципальный район), предоставляющего услугу для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией с учетом календарной разбивки:

#### Таблица 1

Тарифы на водоотведение ООО «Горводоканал» (Мариинский муниципальный район), предоставляющего услугу для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией на потребительском рынке с 12.07.2019 по 31.12.2019

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| ООО «Горводоканал» | 2019 | с 12.07.2019  по 31.07.2019 | 178,66 |

Приложение № 7 к протоколу № 48

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 11.07.2019

**Производственная программа**

**ООО «Горводоканал» (Мариинский муниципальный район)**

**в сфере водоотведения (для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией)**

**на период с 12.07.2019 по 31.12.2019**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Горводоканал» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | Юридический адрес:  630083, г. Новосибирск, ул. Большевистская, д. 122, кв. 17  Почтовый адрес:  652150, Кемеровская область,  г. Мариинск, пер. Южный, 1 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

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

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

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

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 12.07.2019  по 31.12.2019 |
| Водоотведение | | | |
| 1. | Пропущено сточных вод всего | м3 | 77003,80 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 77003,80 |
| 3.1. | Потребительский рынок | м3 | 77003,80 |
| 3.1.1. | - население | м3 | 77003,80 |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | - |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - |

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

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | с 12.07.2019  по 31.12.2019 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 13757,50 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 12.07.2019 | 31.12.2019 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт  2017 год | Ожидаемые значения  2018 год | План  2019 год | План  2020 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - |
| 2. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - | - |
| 3. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2020 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 3.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 3.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год

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

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение №8 к протоколу № 48

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 11.07.2019



Приложение № 9 к протоколу № 48

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 11.07.2019

**Одноставочные тарифы на водоотведение**

**ООО «Горводоканал» (Мариинский муниципальный район), предоставляющего услугу для абонентов, объекты капитального строительства которых подключены (технологически присоединены) к центральной системе водоснабжения и не подключены (технологически не присоединены) к централизованной системе водоотведения, заключивших договор водоотведения с гарантирующей организацией**

**на период с 12.07.2019 по 31.12.2019**

НДС не облагается

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф, руб./м3\* |
| Население | 178,66 |

\* Тариф установлен с учетом стоимости услуг по очистке стоков  
 ООО «Водокомплекс», ИНН 5406734820.