**УТВЕРЖДАЮ**

председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 11**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

20.03.2018г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Незнанов П.Г., Дюков А.В.**, **Гусельщиков Э.Б., Кулебякина М.В. (присутствовала на первом вопросе).**

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Бушуева О.В.** | - начальник контрольно – правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Кулебакин С.В.** | - начальник технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Дюбина О.В.** | - консультант отдела ценообразования в электроэнергетике региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Овчинников А.Г.** | - главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Хамзин Р.Ш.** | - главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Вахнова О.О.**  | - главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Петроченко А.А.** | - главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Рюмшина М.Н.** | - начальник отдела ценообразования транспортных и социально – значимых услуг региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Бусаргин В.А.** | - главный инженер МКП «ЖКХ» (без доверенности). |

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ООО СП «Барзасскоетоварищество», энергопринимающие устройства обогатительной фабрики (Кемеровская обл., Кемеровский р-н, Арсентьевское сельское поселение,5,5 км юго-восточнее поселка Разведчик) по индивидуальному проекту |
| 2. | Об утверждении инвестиционной программы ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район) в сфере водоотведения на 2018-2020 годы |
| 3. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район) |
| 4. | Об утверждении производственной программы в сфере водоотведенияи об установлении тарифов на водоотведение ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район) |
| 5. | О признании утратившими силу некоторых постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области (ООО «Мариинскийспиртовой комбинат») |
| 6. | Об установлении фиксированных тарифов на транспортные услуги,оказываемые на подъездных железнодорожных путяхАО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» |
| 7. | О внесении изменений в постановление региональной энергетическойкомиссии Кемеровской области от 26.12.2017 № 759 «Об аттестацииэкспертов, привлекаемых к проведению мероприятий по региональномугосударственному контролю (надзору) в сфере государственногорегулирования цен (тарифов, надбавок, наценок, ставок, сборов, платы)региональной энергетической комиссией Кемеровской области» |
| 8. | О признании утратившим силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.02.2018 № 22 «О внесении измененийв постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 479 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячуюводу в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения),реализуемую ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово) на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2016-2018 годы» |
| 9. | Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Топкинского муниципального района |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня, обратил внимание, что предприятиям в установленный срок было направлено уведомление о дате проведения Правления, и предоставил слово докладчику.

**1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ООО СП «Барзасское
товарищество», энергопринимающие устройства обогатительной фабрики (Кемеровская обл., Кемеровский р-н, Арсентьевское сельское поселение,
5,5 км юго-восточнее поселка Разведчик) по индивидуальному проекту**

Докладчики **Овчинников А.Г. и Дюбина О.В.** огласив экспертное заключение (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ООО СП «Барзасское товарищество» (увеличение максимальной мощности на 490 кВт), энергопринимающие устройства обогатительной фабрики (Кемеровская обл., Кемеровский р-н, Арсентьевское сельское поселение, 5,5 км юго-восточнее поселка Разведчик) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – 4 человека;**

**«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 1 человек (Малюта Д.В.)**

**2. Об утверждении инвестиционной программы ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район) в сфере водоотведения на 2018-2020 годы**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** огласив экспертное заключение (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает утвердить ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район), ИНН 4252000648, инвестиционную программу в сфере водоотведения на 2018-2020 годы согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район)**

Докладчик **Вахнова О.О.** предлагает установить ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район), ИНН 4252000648, долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение на период с 21.03.2018 по 31.12.2020 согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**4. Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения
и об установлении тарифов на водоотведение ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район)**

Докладчик **Вахнова О.О.** огласив экспертное заключение (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район), ИНН 4252000648, производственную программу в сфере водоотведения на период с 21.03.2018 по 31.12.2020 согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению приложений № 8 к настоящему протоколу.

3. Установить ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район), ИНН 4252000648, одноставочные тарифы на водоотведение, с применением метода индексации на период с 21.03.2018 по 31.12.2020 согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 1050 от 19.03.2018; исх. №196 от 19.03.2018) за подписью директора ООО «Тепло» Болдыкова Г.Ф. с просьбой рассмотреть вопрос об утверждении тарифа в сфере водоотведения на 2018 – 2020 гг. в отсутствии представителя предприятия.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**5. О признании утратившими силу некоторых постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области (ООО «Мариинский
спиртовой комбинат»)**

Докладчик **Петроченко А.А.** пояснила:

В адрес региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК КО) поступило письмо от ООО «Мариинский спиртовой комбинат» исх. от 19.02.2018 № б/н (вх. от 19.02.2018 № 700), в котором сообщается, что 08.12.2017 году состоялись торги по продаже имущественного комплекса ООО «Мариинский спиртовой комбинат». С победителем торгов заключен договор купли-продажи имущества от 08.12.2017 № б/н всего имущества ООО «Мариинский спиртовой комбинат», в том числе имущества необходимого для осуществления регулируемого вида деятельности в сфере холодного водоснабжения.

На основании вышесказанного предлагается признать утратившими силу с 08.12.2017 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 10.11.2015 № 416 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)»;

от 10.11.2015 № 417 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)»;

от 16.12.2016 № 520 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 417 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)» в части 2017 года»;

от 24.10.2017 № 281 «О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области»;

от 24.10.2017 № 282 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 417 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)» в части 2018 года».

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Признать утратившими силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 10.11.2015 № 416 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)»;

от 10.11.2015 № 417 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)»;

от 16.12.2016 № 520 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 417 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)» в части 2017 года»;

от 24.10.2017 № 281 «О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области»;

от 24.10.2017 № 282 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.11.2015 № 417 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду ООО «Мариинский спиртовой комбинат» (Мариинский муниципальный район)» в части 2018 года».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**6. Об установлении фиксированных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях** **АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат»**

Докладчик **Рюмшина М.Н.** огласив экспертное заключение (приложение № 10 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить и ввести в действие с 27.03.2018 фиксированные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат», ИНН 4218000951, (без НДС):

1.1. Площадка строительного проката:

1.1.1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям 9,11 рублей за тоннокилометр.

1.1.2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат», в размере 1558,22 рублей за локомотиво-час.

1.1.3. Пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям 369,55 рублей за единицу подвижного состава.

1.1.4. Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях 66,0 рублей за вагоно-сутки.

1.1.5. Погрузочно-разгрузочные работы в размере 964,10 рублей за крано-час.

1.2. Площадка рельсового проката:

1.2.1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям 13,83 рублей за тоннокилометр.

1.2.2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат», в размере 2901,42 рублей за локомотиво-час.

1.2.3. Пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям 845,52 рублей за единицу подвижного состава.

1.2.4. Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях 65,0 рублей за вагоно-сутки.

1.2.5. Погрузочно-разгрузочные работы в размере 2139,0 рублей за крано-час.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 1038 от 16.03.2018; исх. № 36-01.01/117 от 15.03.2018) за подписью исполняющего обязанности директора по экономике и финансам Дивизиона Сибирь А.И. Шадринцева с просьбой рассмотреть вопрос об утверждении тарифа в сфере водоотведения на 2018 – 2020 гг. в отсутствии представителя предприятия.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**7. О внесении изменений в постановление региональной энергетической
комиссии Кемеровской области от 26.12.2017 № 759 «Об аттестации
экспертов, привлекаемых к проведению мероприятий по региональному
государственному контролю (надзору) в сфере государственного
регулирования цен (тарифов, надбавок, наценок, ставок, сборов, платы)
региональной энергетической комиссией Кемеровской области»**

Докладчик **Бушуева О.В.** пояснила:

По результатам рассмотрения Экспертного заключения по результатам правовой экспертизы постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.12.2017 № 759 «Об аттестации экспертов, привлекаемых к проведению мероприятий по региональному государственному контролю (надзору) в сфере государственного регулирования цен (тарифов, надбавок, наценок, ставок, сборов, платы) региональной энергетической комиссией Кемеровской области Управлением Министерства юстиции РФ по Кемеровской области в целях устранения правил юридической техники необходимо внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 26.12.2017 № 759 изменения и приложения № № 4, 6 изложить в новой редакции с учетом устранения технических ошибок.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**8. О признании утратившим силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.02.2018 № 22 «О внесении изменений
в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 479 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую
воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения),
реализуемую ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово) на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2016-2018 годы»**

Докладчик **П.Г. Незнанов** пояснил:

Постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.02.2018 № 22 было принято ошибочно.

Предлагается признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.02.2018 № 22 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 479 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово) на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2016-2018 годы». Действие постановления распространить на правоотношения, возникшие с 01.02.2018.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Признать утратившим силу постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 01.02.2018 № 22 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.11.2015 № 479 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «ЭнергоКомпания» (г. Белово) на потребительском рынке пгт. Краснобродский, на 2016-2018 годы».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**9. Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Топкинского муниципального района**

Докладчик **Р.Ш. Хамзин** огласив экспертное заключение (приложение № 11 к настоящему протоколу предлагает утвердить нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Топкинского муниципального района с применением расчетного метода, согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 1088 от 21.03.2018; исх. № 12-105 от 20.03.2018) за подписью заместителя главы Топкинского муниципального района по экономике С.В. Данилюка о согласовании нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Топкинского муниципального района.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

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

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.В. Дюков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

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

Приложение № 1 к протоколу

№ 11 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 20.03.2018

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ООО СП «Барзасское товарищество» (увеличение максимальной мощности на 490 кВт), энергопринимающие устройства обогатительной фабрики (Кемеровская обл., Кемеровский р-н, Арсентьевское сельское поселение, 5,5 км юго-восточнее поселка Разведчик) по индивидуальному проекту.

**Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ООО СП «Барзасское товарищество» по индивидуальному проекту** **на 2018 год:**

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

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

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

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО СП «Барзасское товарищество» подало в адрес ООО «ОЭСК» заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств обогатительной фабрики.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Кемеровский р-н, Арсентьевское сельское поселение, 5,5 км юго-восточнее поселка Разведчик.
2. Максимальная мощность – 490 кВт. Ранее присоединенная максимальная мощность – 4 500 кВт. Общая (присоединяемая и ранее присоединенная) максимальная мощность – 4 990 кВт.
3. Уровень напряжения – 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 2.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2017 год.

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

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

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

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

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

Согласно представленным материалам, при увеличении мощности потребителей ПС 35/6 кВ «Романовская» на 490 кВт, максимальная мощность по отходящим присоединениям превысит максимальную мощность по вводным присоединениям:

* Максимальная мощность по вводным присоединениям – 4 500 кВт.
* Максимальная мощность по отходящим присоединениям – 4 990 кВт.
* Дефицит мощности – 490 кВт.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) и п.32 Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств мощностью 490 кВт к электрическим сетям ООО «ОЭСК».

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

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

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

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

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

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

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО СП «Барзасское товарищество» ООО «ОЭСК» разработало технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность увеличивается на 490 кВт, согласования не требуется.

Согласно техническим условиям ООО «ОЭСК» требуется выполнить урегулирование отношений с вышестоящей сетевой организацией в части увеличения максимальной мощности.

В целях присоединения заявителя ООО «ОЭСК» подало заявку в вышестоящую электросетевую организацию ПАО «МРСК Сибири» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ПС 35/6 кВ «Романовская»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Кемеровский р-н, п. Разведчик.
2. Максимальная мощность – 490 кВт. Ранее присоединенная максимальная мощность – 4 500 кВт. Общая (присоединяемая и ранее присоединенная) максимальная мощность – 4 990 кВт.
3. Уровень напряжения – 35 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 2.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2017 года

Согласно техническим условиям (приложение к заключенному между сторонами договору №20.4200.3911.17) для присоединения энергопринимающих устройств ООО «ОЭСК» филиалу ПАО «МРСК Сибири» – «Кузбассэнерго – РЭС» не требуется осуществлять строительства или реконструкции сетей.

1. Размер платы за технологическое присоединение определен в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 №751 и составляет 4 868,44 рублей, в т.ч. НДС 18% в сумме 742,64 рубля.

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 490 | 490 | 0 |

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

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

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений ООО «ОЭСК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО СП «Барзасское товарищество» равен нулю.

Согласно п.30.5 Правил при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе указанной платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения сетевой организации к вышестоящей сетевой организации в целях присоединения указанного заявителя в запрошенных им объемах.

ООО «ОЭСК» предлагает учесть при расчете платы 4 125,80 рублей – затраты на технологическое присоединение к вышестоящей сетевой организации, рассчитанные в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2016 №751:

8,42 руб./кВт × 490 кВт = 4 125,80 руб.

В связи с тем, что указанное выше постановление утратило силу и постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2017 №776 утверждены стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2018 год, предлагается учесть плату за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации в размере 11,113 тыс. руб.

Таким образом, при расчете размера платы за технологическое присоединение предлагается учесть объем капитальных вложений ООО «ОЭСК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО СП «Барзасское товарищество» в размере 0,000 тыс. руб., кроме того, 11,113 тыс. руб. – рассчитанная в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2017 №776 плата за технологическое присоединение к вышестоящей электросетевой организации.

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

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

В соответствии с п. 42 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17, размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО СП «Барзасское товарищество» к электрическим сетям, выданными техническими условиями не предусмотрено мероприятий на существующих сетях.

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

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

Общество предлагает затраты в НВВ на мероприятия, не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов за технологическое присоединение к электрическим сетям, в сумме 21,47 тыс. руб. без НДС.

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

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

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

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

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

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

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

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в сторону снижения составила 10,357 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ООО СП «Барзасское товарищество» (увеличение максимальной мощности на 490 кВт), энергопринимающие устройства обогатительной фабрики (Кемеровская обл., Кемеровский р-н, Арсентьевское сельское поселение, 5,5 км юго-восточнее поселка Разведчик) по индивидуальному проекту в размере 22,226 тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу

№ 11 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 20.03.2018

**Плата за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ООО СП «Барзасское товарищество», энергопринимающие устройства обогатительной фабрики (Кемеровская обл., Кемеровский р-н, Арсентьевское сельское поселение, 5,5 км юго-восточнее поселка Разведчик) по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 3,856 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации в том числе: | 11,113 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили»  | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 11,113 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 7,257 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 22,226 |

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 490 кВт.

Приложение № 3 к протоколу

№ 11 заседания правления региональной

энергетической комиссии Кемеровской

области от 20.03.2018

**Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Тепло» (г. Таштагол), для утверждения инвестиционной программы в сфере водоотведения на 2018-2021 годы**

Ранее инвестиционная программа для ООО «Тепло» (г. Таштагол) не утверждалась. В связи с этим динамика выполнения инвестиционных программ за предыдущие периоды регулирования отсутствует.

ООО «Тепло» (г. Таштагол) заключило концессионное соглашение и обратилось в адрес региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее - РЭК) с заявлением об утверждении инвестиционной программы на 2018-2021 годы. Суммарный объем заявленных капвложений составляет 8561,00 тыс. руб.:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Объем финан-сирования | Потребность в финансировании по годам | Источники финансирования |
| 2018 | 2019 | 2020 | Бюджет | ПДК | Амортизация, учтенная в тарифе | Прибыль, учтенная в тарифе | Плата за подключение |
| **водоотведение** | **8561,00** | **3287,80** | **2718,40** | **2554,80** | **0,00** | **0,00** | **3551,06** | **5009,94** | **0,00** |
| Итого бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого прибыль | 5009,94 | 3287,80 | 1622,47 | 99,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5009,94 | 0,00 |
| итого ПДК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого амортизация | 3551,06 | 0,00 | 1095,93 | 2455,13 | 0,00 | 0,00 | 3551,06 | 0,00 | 0,00 |
| итого плата за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Инвестиционная программа разработана в соответствии с техническим заданием, утвержденным постановлением Администрации Таштагольского муниципального района «Об утверждении технического задания на разработку инвестиционной программы в сфере водоотведения ООО «Тепло» «Проектирование, строительство и реконструкция объектов водоотведения на территории Таштагольского муниципального района на период 2018-2020 годы» от 27.11.2017 №920-п, а также в соответствии с заключенным концессионным соглашением №2 от 16.11.2017 в отношении объектов водоотведения муниципального образования Таштагольский муниципальный район Кемеровской области.

Инвестиционная программа соответствует Правилам разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 (далее Правила). В соответствии с требованиями п. 10 Правил в инвестиционную программу включены мероприятия по строительству, а также мероприятия, целесообразность реализации которых обоснована в схемах водоотведения. В качестве подтверждения предприятием представлена выписка из схемы водоснабжения и водоотведения Краснобродского городского округа.

В период с 2018 по 2021 годы предприятие планирует выполнить:

Реконструкция КНС №1, г. Таштагол ул. Ленина (монтаж нового насосного агрегата марки СД 450/22,5);

Реконструкция КНС №3, г. Таштагол ул. Поспелова (монтаж нового насосного агрегата марки СД 250/22,5);

Реконструкция КНС №4, г. Таштагол ул. Ноградская (монтаж новых насосных агрегатов марки 2СМ 250-200-400/4 в количестве 2-х комп.);

Реконструкция КНС (Перекачка ОС),пгт Шерегеш Таштагольский район ул. Дзержинского (монтаж насосных агрегатов марки СМ 250-200-400б/6 в 3-х комп.);

Станция перекачки Фекальных вод, пгт Темиртау Таштагольский р-н (монтаж насосного агрегата марки СМ 200-150-500/4);

Реконструкция котельной Очистных сооружений канализации г. Таштагол ул.Партизанская,108 (монтаж нового котла марки КСВм-80, работающего на твердом топливе);

Реконструкция Станции перекачки фекальных вод пгт Каз Таштагольский район (установка частотных преобразователей VC-10-12-45; 0,45кВт; 380В; 3 фазы, IP 54) – 2ед.;

Реконструкция Станции перекачки фекальных вод пгт Темиртау Таштагольский район (установка частотных преобразователей VC-10-12-200; 0,200кВт; 380В; 3 фазы, IP 54) – 2ед.;

Реконструкция Станции перекачки фекальных вод пгт Шерегеш Таштагольский район (установка частотных преобразователей VC-10-12-200; 0,200кВт; 380В; 3 фазы, IP 54) – 1ед.;

Модернизация Очистных сооружений канализации г. Таштагол, ул. Партизанская 108 (монтаж комплекса установки для электрохимического синтеза раствора оксидантов «Аквахлор-500»);

Модернизация Очистных сооружений канализации пгт. Каз Таштагольский район, (монтаж комплекса установки для электрохимического синтеза раствора оксидантов «Аквахлор-500»);

Модернизация Очистных сооружений пгт. Темиртау Таштагольский район, (монтаж комплекса установки для электрохимического синтеза раствора оксидантов «Аквахлор-500»).

В качестве обосновывающих материалов представлены сметы на выполнение работ, техническое задание на разработку инвестиционной программы, концессионное соглашение №2 от 16.11.2017 в отношении объектов водоотведения муниципального образования Таштагольский муниципальный район Кемеровской области.

Таким образом, к расчету тарифа предлагается принять объем финансирования инвестиционной программы на 2018-2021 годы на уровне предложения предприятия 8561,00 тыс. руб.:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Объем финан-сирования | Потребность в финансировании по годам | Источники финансирования |
| 2018 | 2019 | 2020 | Бюджет | ПДК | Амортизация, учтенная в тарифе | Прибыль, учтенная в тарифе | Плата за подключение |
| **водоотведение** | **8561,00** | **3287,80** | **2718,40** | **2554,80** | **0,00** | **0,00** | **3551,06** | **5009,94** | **0,00** |
| Итого бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого прибыль | 5009,94 | 3287,80 | 1622,47 | 99,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5009,94 | 0,00 |
| итого ПДК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого амортизация | 3551,06 | 0,00 | 1095,93 | 2455,13 | 0,00 | 0,00 | 3551,06 | 0,00 | 0,00 |
| итого плата за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Перечень показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения соответствует приказу Минстроя России от 4 апреля 2014 г. № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей перечень показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения».

Расчет плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения предприятия выполнен на основании данных представленных организацией.

Приложение № 4 к протоколу

№ 11 заседания правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.03.2018

Паспорт инвестиционной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование регулируемой организации, в отношении которой утверждается инвестиционная программа, ее местонахождение | ООО «Тепло» 652990, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Геологическая, 61 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области650953, г. Кемерово, ул. Николая Островского, 32 |
| Наименование органа местного самоуправления поселения (городского округа), согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение | Администрация Таштагольского муниципального района652990, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Ленина, 60 |
| Наименование территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарный эпидемиологический надзор, согласовавшего план мероприятий | Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Кемеровской области650025, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 56 |

Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем

водоотведения, расчет эффективности инвестирования средств

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование целевого показателя | Данные, используемые для установления целевого показателя | Единица измерения | Плановые значения показателей |
| 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Целевой показатель качества воды | Доля проб питьевой воды после водоподготовки, не соответствующих СанПиН | % | - | - | - |
| Доля проб питьевой воды в распределительной сети, не соответствующих СанПиН | % | - | - | - |
| Доля воды, поданной по договорам холодного водоснабжения, единого договора водоснабжения и водоотведения, не соответствующая СанПиН | % | - | - | - |
| 2 | Целевые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | Аварийность централизованных систем водоснабжения | ед. на 1 км | - | - | - |
| Аварийность централизованных систем водоотведения | ед. на 1 км | 8,47 | 7,90 | 7,37 |
| 3 | Целевые показатели качества обслуживания абонентов | Среднее время ожидания ответа оператора по телефону «горячей линии» | мин. | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Доля заявок на подключение, исполненная по итогам года | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 4 | Показатель энергетической эффективности | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения 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/ м3) | - | - | - |
| удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды |  (кВт\*ч/м3) | - | - | - |
| удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод | (кВт\*ч/м3) | 1,90 | 1,92 | 1,88 |
| 5 | Целевой показатель очистки сточных вод | Доля сточных вод, подвергающихся очистке в общем объеме сбрасываемых сточных вод, в том числе, с выделением доли очищенного и дренажного стока | % | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Доля сточных вод, сбрасываемых в водный объект, в пределах нормативов допустимых сбросов и лимитов на сбросы | % | 50,00 | 50,00 | 50,00 |

Перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованной системы водоотведения, график реализации мероприятий, источники финансирования инвестиционной программы

 **без НДС, тыс. руб.**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Объем финан-сирования | Потребность в финансировании по годам | Срок реали-зации, год | Источники финансирования |
| 2018 | 2019 | 2020 | Бюд-жет | ПДК | Амортизация, учтенная в тарифе | Прибыль, учтенная в тарифе | Плата за подк-лючение |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Мероприятия инвестиционной программы, реализуемые в сфере водоотведения | 8561,00 | 3287,80 | 2718,40 | 2554,80 | 2018-2020 | 0,00 | 0,00 | 3551,06 | 5009,94 | 0,00 |
| 1.1 | Строительство объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2 | Строительство новых сетей водоотведения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.3 | Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения, не связанных с подключением новых объектов капитального строительства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов | 4622,60 | 1975,00 | 1405,60 | 1242,00 | 2018-2020 | 0,00 | 0,00 | 2337,93 | 2284,67 | 0,00 |
| 1.4.1 | Реконструкция КНС №1, г. Таштагол, ул. Ленина (монтаж нового насосного агрегата марки СД 450/22,5) | 343,10 | 343,10 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 343,10 | 0,00 |
| 1.4.2 | Реконструкция КНС №3, г. Таштагол, ул. Поспелова (монтаж нового насосного агрегата марки СД 250/22,5) | 279,00 | 279,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 279,00 | 0,00 |
| 1.4.3 | Реконструкция КНС №4, г. Таштагол, ул. Ноградская (монтаж новых насосных агрегатов марки 2СМ 250-200-400/4 в количестве 2-х комп.) | 539,20 | 0,00 | 0,00 | 539,20 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 539,20 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4.4 | Реконструкция КНС (Перекачка ОС), пгт Шерегеш, Таштагольский район, ул. Дзержинского (монтаж насосных агрегатов марки СМ 250-200-400б/6 в 3-х комп.) | 456,60 | 456,60 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 456,60 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1.4.5 | Станция перекачки Фекальных вод, пгт. Темиртау, Таштагольский район (монтаж насосного агрегата марки СМ 200-150-500/4) | 285,10 | 285,10 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 285,10 | 0,00 |
| 1.4.6 | Реконструкция котельной Очистных сооружений канализации г. Таштагол, ул.Партизанская,108 (монтаж нового котла марки КСВм-80, работающего на твердом топливе) | 202,00 | 202,00 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 202,00 | 0,00 |
| 1.4.7 | Реконструкция Станции перекачки фекальных вод пгт. Каз, Таштагольский район (установка частотных преобразователей VC-10-12-45; 0,45кВт; 380В; 3 фазы, IP 54) – 2ед. | 409,20 | 409,20 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 409,20 | 0,00 |
| 1.4.8 | Реконструкция Станции перекачки фекальных вод пгт. Темиртау, Таштагольский район (установка частотных преобразователей VC-10-12-200; 0,200кВт; 380В; 3 фазы, IP 54) – 2ед. | 1405,60 | 0,00 | 1405,60 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 1095,93 | 309,67 | 0,00 |
| 1.4.9 | Реконструкция Станции перекачки фекальных вод пгт. Шерегеш, Таштагольский район (установка частотных преобразователей VC-10-12-200; 0,200кВт; 380В; 3 фазы, IP 54) – 1ед. | 702,80 | 0,00 | 0,00 | 702,80 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 702,80 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности | 3938,40 | 1312,80 | 1312,80 | 1312,80 | 2018-2020 | 0,00 | 0,00 | 1213,13 | 2725,27 | 0,00 |
| 1.5.1 | Модернизация Очистных сооружений канализации г. Таштагол, ул. Партизанская, 108 (монтаж комплекса установки для электрохимического синтеза раствора оксидантов «Аквахлор-500») | 1312,80 | 1312,80 | 0,00 | 0,00 | 2018 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1312,80 | 0,00 |
| 1.5.2 | Модернизация Очистных сооружений канализации пгт. Каз, Таштагольский район (монтаж комплекса установки для электрохимического синтеза раствора оксидантов «Аквахлор-500») | 1312,80 | 0,00 | 1312,80 | 0,00 | 2019 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1312,80 | 0,00 |
| 1.5.3 | Модернизация Очистных сооружений пгт. Темиртау, Таштагольский район (монтаж комплекса установки для электрохимического синтеза раствора оксидантов «Аквахлор-500») | 1312,80 | 0,00 | 0,00 | 1312,80 | 2020 | 0,00 | 0,00 | 1213,13 | 99,67 | 0,00 |
| 1.6 | Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоотведения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | итого бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | итого прибыль | 5009,94 | 3287,80 | 1622,47 | 99,67 | 2018-2020 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5009,94 | 0,00 |
| 4 | итого ПДК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | итого амортизация | 3551,06 | 0,00 | 1095,93 | 2455,13 | 2019-2020 | 0,00 | 0,00 | 3551,06 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | итого плата за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Плановый и фактический процент износа объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Первоначальная стоимость | Остаточная стоимость | Амортизация | Новое строительство |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Водоснабжение на 01.01.2018, тыс. руб. | 68431,19 | 37452,87 | 30978,32 | 3287,80 |
| 2 | Фактический % износа на 01.01.2018 | 55% | - | - | - |
| 3 | Водоснабжение на 01.01.2019, тыс. руб. | 71718,99 | 38070,21 | 33648,79 | 2718,40 |
| 4 | Плановый % износа объектов водоснабжения на 01.01.2019 | 53% | - | - | - |
| 5 | Водоснабжение на 01.01.2020, тыс. руб. | 74437,39 | 38541,76 | 35895,63 | 2554,80 |
| 6 | Плановый % износа объектов водоснабжения на 01.01.2020 | 52% | - | - | - |

Предварительный расчет тарифа в сфере водоснабжения при включении в НВВ мероприятий из инвестиционной

программы на 2018-2020 гг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 1360982,12 | 1360982,12 | 1360982,12 | 1360982,12 | 1360982,12 | 1360982,12 |
| 2 | НВВ (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 36691,79 | 36856,11 | 36691,79 | 36856,11 | 36691,79 | 36856,11 |
| 3 | Тариф (прочие потребители) (без мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | руб./м3 | 26,96 | 27,08 | 26,96 | 27,08 | 26,96 | 27,08 |
| 4 | НВВ (с учетом мероприятий из инвестиционной программы с налогом на прибыль) | тыс. руб. | 38747,17 | 38910,48 | 38910,48 | 40176,19 | 40176,19 | 40856,16 |
| 5 | Мероприятия из инвестиционной программы за счет прибыли | тыс. руб. | 1644,31 | 1643,50 | 569,79 | 1052,68 | 49,84 | 49,84 |
| 6 | Мероприятия из инвестиционной программы с налогом на прибыль | тыс. руб. | 2055,38 | 2054,37 | 712,24 | 1315,85 | 62,29 | 62,29 |
| 7 | Итого тариф (с учетом мероприятий из инвестиционной программы и налогом на прибыль) | руб./м3 | 28,47 | 28,59 | 28,59 | 29,52 | 29,52 | 30,02 |
| 8 | Рост тарифа, за счет инвестиционной составляющей | % | 106% | 106% | 106% | 109% | 109% | 111% |

План мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, план снижения сбросов и программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок выполнения | Стоимость, млн. руб. | Ответственный исполнитель |
| - | - | - | - | - |

Приложение № 5 к протоколу

№ 11 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от 20.03.2018

**Долгосрочные параметры**

 **регулирования тарифов на водоотведение**

**ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район)**

**на период с 21.03.2018 по 31.12.2020**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Удельный расход электрической энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Водоотведение | 2018 | 59217,00 | х | 4,42 | 0,84 |
| 2019 | х | 1 | 2,09 | 0,84 |
| 2020 | х | 1 | 0,12 | 0,84 |

Приложение № 6 к протоколу

№ 11 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от 20.03.2018

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области

по материалам, представленным **ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район**), для установления тарифов на услугу водоотведения, реализуемую на потребительском рынке, на период с 21.03.2018 по 31.12.2020

**Общая характеристика организации**

ООО «Тепло» образовано 15.11.2010 года, является самостоятельным юридическим лицом и находится в городе Таштагол, ул. Геологическая 63/2.

ООО «Тепло» приняло на обслуживание имущество, ранее эксплуатируемое ООО «УК ЖКХ»:

- очистные сооружения хозбытовых стоков города Таштагол мощностью 8,0 тыс. м3/сутки;

- очистные сооружения хозбытовых стоков посёлка Шалым мощностью 1,2 тыс. м3/сутки;

- очистные сооружения хозбытовых стоков поселка Шерегеш мощностью 6,0 тыс. м3/сутки;

- очистные сооружения хозбытовых стоков поселка Мундыбаш мощностью 4,8 м3/сутки;

- очистные сооружения хозбытовых стоков поселка Каз мощностью 2,7 тыс. м3/сутки;

- очистные сооружения хозбытовых стоков поселка Темиртау мощностью 1,9 тыс. м3/сутки.

Основным видом деятельности ООО «Тепло» является оказание услуг по водоотведению жилищно-коммунальному хозяйству, объектам соц. сферы, промышленным и другим предприятиям г. Таштагола, поселков Шерегеш, Шалым, Каз, Мундыбаш, Темиртау.

**1. Очистные сооружения «Бахаревка» в г. Таштагол**

Очистные сооружения эксплуатируются с 1961 года. Данный объект является единственным исполнителем в городе по очистке сточных вод. Проектная мощность составляет 8 тыс. м3 в сутки, так как железобетонные и металлические конструкции очистных сооружений эксплуатируются в агрессивной среде происходит их разрушение, несмотря на то, что силами коммунального хозяйства ведутся ремонты зданий и сооружений. Износ сооружений составляет 90%. Глобальной реконструкции объекта не проводилось.

В состав очистных сооружений сточных вод входят:

- приемная камера производительностью 3700 м3/сутки;

- песколовка горизонтальная - 3700 м3/сутки;

- отстойники первичные (двухъярусные) диаметром 12 м в количестве 6 штук - 9629 м3/сутки и диаметром 8 м в количестве 6 штук - 3062 м3/сутки;

- биофильтры капельные – 3780 м3/сутки (вентилятор ВМ-5У, 2 дозаторных бака, спринклерная система 186 насадок);

- биофильтры высоконагружаемые – 4320 м3/сутки, (насос ФГ 144/46-2 шт., вентилятор ВМ-5У, 2 дозаторных бака, спринклерная система в кол-ве 41 насадки);

- вторичные отстойники (вертикальные) диаметром 9 м в количестве 4 штук - 11923 м3/сутки (при времени отстаивания 1,5 часа);

- хлораторная (вентилятор ВМ-5У);

- станция доочистки (приемный резервуар – 50 м3; резервуар фильтрованной воды – 250 м3, резервуар грязной воды – 250 м3);

- насосно - фильтровальная станция: барабанные сетки – 2шт., фильтры крупнозернистые – 4 шт. полезной площадью 61,6 м2, машинный зал (насосы ФГ 216/24 - 3 шт., ФГ 144/46 – 2 шт., 3К-6А – 1 шт., ФГ 216/24 б - 1 шт., воздуходувка – 3 шт., барабанные сетки ВО – 2 шт.);

- выпуск берегового типа в количестве 2 штук - 11923 м3/сутки;

- иловая станция – износ 83% (перекачивает ил из вторичных отстойников и бытовые стоки АБК в приемную камеру 50-144 м3/час) (насос 3К – 6А, насос ФГ 144/46);

- иловые площадки в количестве 7 штук площадью S=1520 м2;

- водоподъемная насосная станция (подает воду из р. Кондома в производственную котельную и хлораторную очистных сооружений – 80 м3/ч), (насос К 80/50 – 2 шт.);

- производственная котельная – котел «Универсал-6», насосы: 3К-6А, К 80/50, вентилятор – 3 шт., дымосос -2 шт.

Канализационные стоки старой части города поступают на ОСК «Бахаревка» через канализационную насосную станцию №1 (КНС- 1, ул. Ленина), построенную в 1961 г. Износ станции составляет 100%. Проектная производительность насосов 150 м3/час. Канализационные стоки 1-ого и 2-ого микрорайонов п. Усть-Шалым подаются на ОСК через КНС №3 ул. Поспелова и КНС №4 ул. Ноградская, построенные соответственно в 1976 и 1983 годах. Канализационные стоки 31-ого участка (ул.Советская) подаются на ОСК через КНС №6 (ул. Советская). Канализационные стоки п. Кочура подаются на ОСК через КНС ул. Увальная и КНС №4.

**2. Очистные сооружения поселка Шалым**

Очистные сооружения были построены и введены в эксплуатацию в 1948 году. Проектная производительность 756 м3 в сутки. В 1962 году была произведена частичная реконструкция сооружений и производительность доведена до 1200 м3 в сутки.

**3. Очистные сооружения пгт. Шерегеш**

В поселке Шерегеш неполная раздельная система канализации, предусматривающая отвод и очистку загрязненных хозяйственно-бытовых сточных вод и частично ливневых стоков. Отмечается значительное увеличение расхода сточных вод в периоды таяния снега и выпадения дождей, так как рельеф местности поселка Шерегеш неровный, гористый, поэтому ливневые сточные воды через канализационные колодцы попадают в сеть бытовой канализации.

Сточные воды собираются канализационной сетью и поступают на станцию перекачки стоков, расположенную в поселке, откуда подаются на очистные сооружения. Станция перекачки стоков оборудована тремя насосами (2 рабочих и один резервный). Объем приемного резервуара станции 50 м3. Подача сточной воды на очистные сооружения от станции осуществляется по двум параллельным напорным трубопроводам d= 400мм, протяженность которых 0,72\*2 км.

Биологические очистные сооружения проектной производительностью 2190 тыс. м3/год расположены на нижней отметке поселка. Очистные сооружения построены в 1974 году.

На площадке очистных сооружений имеется канализационная насосная станция, здание котельной, административный блок.

В технологическую схему сооружений биологической очистки входит приемная камера, решетки, песколовки, водоизмерительный лоток, двухъярусные первичные отстойники, высоконагружаемые биофильтры (4 пары), вторичные отстойники (4 шт.), смеситель, насосно-фильтровальная станция доочистки стоков, иловые площадки.

На биологические очистные сооружения поступают смешанные стоки (хоз-бытовые, производственные, ливневые). Сброс очищенных сточных вод осуществляется в р. Большой Унзас по выпуску №1.

Технологическая схема работы очистных сооружений:

Сточная вода поступает по напорным трубопроводам в приемную камеру, проходит решетку, с ручным съемом крупных загрязнений, затем сточные воды подаются на песколовки, где происходит оседание тяжелых минеральных загрязнений; далее стоки, проходят по водоизмерительному лотку, попадают в двухъярусные первичные отстойники для очистки от взвешенных веществ.

Предварительно очищенная таким образом вода, подается на сооружения биологической очистки, где происходит минерализация коллоидных и растворенных загрязнений, затем, проходя через смеситель, стоки распределяются во вторичные отстойники для осаждения биомассы; далее очищенная сточная вода самотеком поступает в резервуар очищенных стоков, откуда насосами подается на барабанные сетки, а затем вода поступает на фильтры доочистки. Доочищенная вода, обработанная дезинфицирующим реагентом «Гипохлорит», сбрасывается в р. Большой Унзас, по коллектору d = 300 мм.

Биологическая пленка, задержанная во вторичных отстойниках, дренажная вода с иловых площадок, промывная вода фильтров через дренажную насосную станцию отводятся в приемную камеру. Сырой осадок и биопленка после сбраживания, в зоне осаждения двухъярусных отстойников, выпускаются на иловые площадки.

**4. Очистные сооружения пгт. Мундыбаш**

Биологические очистные сооружения расположены на окраине поселка Мундыбаш, предназначены для биологической очистки смешанных сточных вод (хоз-бытовых и производственных) жилого фонда и промышленных объектов. Очистные сооружения биологической очистки введены в эксплуатацию в 1983 г. рассчитаны на проектную мощность 4,8 тыс. м3/сут., 1752 тыс. м3/год.

На промплощадке очистных сооружений имеются: котельная, АБК.

В состав сооружений входит приемная камера, песколовки, двухъярусные отстойники, высоконагружаемые биофильтры, вторичные горизонтальные отстойники, сооружения доочистки сточных вод с хлором, иловая площадка, контактный резервуар.

Сточные воды от промышленных объектов и жилых домов старого поселка собираются канализационной сетью и поступают на станцию перекачки стоков № 6, откуда насосами подаются на станции перекачки стоков № 8, 10. Подача сточных вод на очистные сооружения от станции перекачки стоков № 10 производится по напорному трубопроводу диаметром 219 мм.

Очищенные сточные воды сбрасываются по выпуску № 5 в р. Кондома.

**5. Очистные сооружения пгт. Каз - пгт. Темиртау**

Очистные сооружения предназначены для очистки хозяйственно-бытовых стоков от промышленных объектов и населения поселка. Проектная мощность очистных сооружений 2,7 тыс. м3 /сутки в п. Каз и 1,9 тыс. м3 /сутки в п. Темиртау.

Для очистки сточных вод, содержащих органические загрязнения, окисляющиеся биологическим путём, принят метод биологической очистки.

Бытовые сточные воды содержат минеральные и органические соединения в нерастворенном, коллоидном и растворенном состоянии.

Сооружения для счистки бытовых сточных вод состоят из сооружений механической очистки, где производится выделение наиболее крупных примесей, сооружений биологической очистки, где удаляются тонкие суспензии, коллоидные и растворенные загрязнения, сооружений доочистки сточных вод, где происходит дополнительная фильтрация, сооружений по обеззараживанию сточных вод, сооружений обработки осадков.

Сточные воды от населения и промышленных объектов по канализационным коллекторам поступают в приемную камеру станции перекачки фекальных вод, где с помощью решеток отделяется крупные частицы и другие предметы.

Затем сточные воды насосом по напорному канализационному коллектору диаметром 200 мм в п. Каз и 150 мм в п. Темиртау, подаются на комплекс очистных сооружений, расположенный за чертой поселка.

Сначала сточная жидкость подается на песколовки, где происходит оседание тяжелых минеральных загрязнений, главным образом, песка, затем в первичные отстойники для выделения взвешенных веществ.

Предварительно очищенная таким образом вода подается на сооружения биологической очистки (аэротанки), где происходит минерализация коллоидных и растворенных загрязнений, затем во вторичные отстойники для осаждения биомассы и далее на сооружение доочистки сточных вод: барабанные сетки и фильтры. Заканчивается очистка обеззараживанием на хлораторных установках, после чего вода сбрасывается в водоем. В процессе биологической очистки образуется большое количество осадков, содержащих органические загрязнения.

Они выпадают в первичных и вторичных отстойниках. Для обработки (минерализации) осадков применяются двухъярусные отстойники и аэробные минерализаторы. Минерализованный осадок обезвоживается на иловых площадках.

При работе сооружений производится систематический лабораторный контроль процесса очистки сточных вод на всех стадиях, что дает возможность регулировать процесс, а также вести качественный учет работы отдельных сооружений.

Работу сооружений биологической очистки контролируют различными методами: физико-химическими, химическими, биологическими.

Для оценки процесса очистки анализируются:

- сточная вода, поступающая на сооружения для определения ее состава;

- очищенная сточная вода с целью установления эффекта её очистки и возможности выпуска в водоём;

- сточная вода поступающая и выходящая из каждого сооружения (либо группы сооружений) с целью контроля и регулирования режима работы отдельных элементов сооружений;

- сырой и минерализированный осадок - для контроля работы сооружений обработки осадка;

- микроорганизмы биомассы - как фактор биологической очистки;

- песок, выгружаемый из песколовок - для контроля работы песколовок.

Результаты анализа сточных вод показывают ход изменения их состава.

Для поддержания необходимой температуры в производственных помещениях комплекса очистных сооружений п Каз в составе комплекса имеется отопительная котельная, работающая на каменном угле.

Объекты коммунальной инфраструктуры в сфере водоотведения эксплуатируются по концессионному соглашению № 2 от 16.11.2017 года.

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

Материалы организации по расчету тарифов на 2018-2020 годы подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кемеровской области виду деятельности на 2018 - 2020 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на услугу водоотведения, принимаемая для определения долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2018-2020 годы и расчета тарифов на 2018-2020 годы, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

При проведении оценки финансового состояния целесообразно отметить, что ООО «Тепло» применяется общая система налогообложения.

В сферу деятельности организации входит оказание услуг по водоотведению.

Организация приступила к обслуживанию данной коммунальной инфраструктуры в январе 2018 года, поэтому в учете организации отсутствуют объективные сведения о понесенных затратах, полученных доходах, дать оценку имущественному и финансовому состоянию организации не представляется возможным.

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов**

 **на водоотведение**

Организацией было направлено заявление об установлении тарифов на водоотведение на период с 01.01.2018 по 31.12.2020с применением метода индексации. При применении метода индексации, регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов. К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии).

**Базовый уровень операционных расходов** – это уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанный с применением метода экономически обоснованных расходов. Величина операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования, заявленная организацией, соответствует следующим значениям:

- водоотведение ***77 641,55*** тыс. руб.

**Индекс эффективности операционных расходов** организацией заявлен согласно заключенного концессионного соглашения 1%.

**Нормативный уровень прибыли** организацией не заявлен.

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

Удельный расход электрической энергии заявлен организацией на 2018 год в размере ***1,90*** кВт\*ч/м3, на 2019 год - ***1,92*** кВт\*ч/м3, на 2020 год - ***1,88*** кВт\*ч/м3.

Учитывая результаты проведенного анализа, предлагаю региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК КО) установить для организации долгосрочные параметры регулирования тарифов на водоотведение в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования тарифов, представленными в концессионном соглашении № 2 от 16.11.2017 года, на период с 21.03.2018 по 31.12.2020 согласно данным таблицы 1.

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

 **регулирования тарифов на водоотведение**

**ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район)**

 **на период с 21.03.2018 по 31.12.2020**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Удельный расход электрической энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Водоотведение  | 2018 | 59217,00 | х | 4,42 | 0,84 |
| 2019 | х | 1 | 2,09 | 0,84 |
| 2020 | х | 1 | 0,12 | 0,84 |

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

В ходе принятия решения по установлению тарифов на водоотведение в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования тарифов, представленными РЭК КО организатору конкурса при формировании конкурсной документации, в расчет приняты следующие объемы.

Заявленный организацией объем принятых сточных вод по категориям потребителей составил:

на 2018 **–** ***2 500 860,83*** м3, в том числе на потребительский рынок **–** ***2 500 860,83*** м3,

на 2019 – ***2 500 376,45*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***2 500 376,45*** м3,

на 2020 – ***2 500 376,45*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***2 500 376,45*** м3.

Планируемый объем принятых сточных вод по категориям потребителей составил:

- на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 ***2 721 964,24*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***2 721 964,24*** м3;

- на период с 01.01.2019 по 31.12.2019 ***2 721 964,24*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***2 721 964,24*** м3;

- на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 ***2 721 964,24*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***2 721 964,24*** м3.

На 2019-2020 годы объем принятых сточных вод по категориям потребителей принимается на уровне предыдущего периода.

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

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – ***38 747,17*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***38 747,17*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – ***38 910,48*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***38 910,48*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***38 910,48*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***38 910,48*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***40 176,19*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***40 176,19*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***40 176,19*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***40 176,19*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***40 856,16*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***40 856,16*** тыс. руб.

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией заявлена необходимая валовая выручка в сфере водоотведения:

- на 2018 год в размере ***99 622,56*** тыс. руб., тариф – в размере ***39,84*** руб.;

- на 2019 год в размере ***104 349,88*** тыс. руб., тариф – в размере ***41,73*** руб.;

- на 2020 год в размере ***109 820,13*** тыс. руб., тариф – в размере ***43,92*** руб.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 21.03.2018 по 30.06.2018;

- с 01.07.2018 по 31.12.2018;

- с 01.01.2019 по 30.06.2019;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019;

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020.

НВВ в сфере водоотведения с учетом календарной разбивки определена специалистом РЭК КО на следующем уровне:

- с 01.01.2018 по 30.06.2018 – в размере ***38 747,17*** тыс. руб.;

- с 01.07.2018 по 31.12.2018 – в размере ***38 910,48*** тыс. руб.;

- с 01.01.2019 по 30.06.2019 – в размере ***38 910,48*** тыс. руб.;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019 – в размере ***40 176,19*** тыс. руб.;

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – в размере ***40 176,19*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – в размере ***40 856,16*** тыс. руб.

**I. Базовый уровень операционных расходов на 2018 год**

Базовый уровень операционных расходов на 2018 год принят в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования тарифов, представленными РЭК КО организатору конкурса при формировании конкурсной документации и прописанными в концессионном соглашении.

 **«Реагенты»**

В производственном процессе для очистки воды используется натрия гипохлорит, соль пищевая выварочная.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***2 153,92*** тыс. руб., в том числе: натрия гипохлорит в размере ***566,87*** тыс. руб. (объем – ***20,27*** тонны, цена **– *27 966,10*** руб. за тонну), соль пищевая выварочная в размере ***1 587,05*** тыс. руб. (объем – ***139,66*** тонны, цена **– *11 363,64*** руб. за тонну).

Расходы по статье приняты в расчет в сумме ***1 732,55*** тыс. руб. с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

* **с** **01.01.2018 по 30.06.2018** – ***866,27*** тыс. руб.

Гипохлорит натрия принят на сумму ***334,46*** тыс. руб. (объем – ***10,14*** тонны, цена **– *33 000,00*** руб. за тонну). Соль поваренная выварочная на сумму ***531,82*** тыс. руб. (объем **–** ***46,80*** тонны, цена - ***11 363,64*** руб. за тонну);

* **с** **01.07.2018 по 31.12.2018** – затраты по статье приняты в сумме ***866,27*** тыс. руб., на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***22 770,70*** тыс. руб. Уровень среднемесячной заработной платы, заявленный организацией – ***15 302,89*** руб./чел./мес., численность основного производственного персонала – ***124,00*** человека.

Расходы по статье приняты в сумме ***22 530,61*** тыс. руб., в том числе по периодам календарной разбивки:

**- с 01.01.2018 по 30.06.2018** – ***11 265,31*** тыс. руб. Средняя заработная плата основного производственного персонала принята в сумме ***15 264,64*** руб./чел./мес., численность ***123,00*** человека.

* **с 01.07.2018 по 31.12.2018** – ***11 265,31*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

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

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***6 876,80*** тыс. руб.

Расходы по данной статье приняты в сумме ***6 804,25*** тыс. руб., в том числе по периодам календарной разбивки:

**- с 01.01.2018 по 30.06.2018** – ***3 402,12*** тыс. руб.;

 **- с 01.07.2018 по 31.12.2018** – ***3 402,12*** тыс. руб.

**«Цеховые (общехозяйственные) расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***17 781,10*** тыс. руб.

В расходы по данной статье входит заработная плата цехового персонала в размере ***2 825,70*** тыс. руб. (среднемесячная заработная плата - ***19 622,92*** руб., численность цехового персонала – ***12,00*** человек), отчисления на социальные нужды от заработной платы цехового персонала – ***853,40*** тыс. руб., прочие расходы – ***14 102,00*** тыс. руб., в том числе: участок УВКС – ***5 510,40*** тыс. руб., хим. лаборатория – ***2 218,80*** тыс. руб., эл. участок – ***2 167,20*** тыс. руб., УТВ Шерегеш (зар. плата, отчисления, прочие) – ***4 205,60*** тыс. руб.

Специалистом РЭК КО, расходы на 2018 год по данной статье приняты в сумме ***13 183,30*** тыс. руб. в том числе: оплата труда цехового персонала в размере ***10 125,43*** тыс. руб., среднемесячная заработная плата составила ***19 622,92*** руб., численность цехового персонала – ***43,00*** человека, отчисления на социальные нужды от заработной платы цехового персонала – ***3 057,88*** тыс. руб., в том числе по периодам календарной разбивки:

**- с 01.01.2018 по 30.06.2018**– ***6 591,65*** тыс. руб.;

 **- с 01.07.2018 по 31.12.2018** – ***6 591,65*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Прочие производственные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***10 651,23*** тыс. руб.

В состав данных расходов входят затраты: «Расходы на ГСМ (и/или аренда спецтехники)» - ***7 240,40*** тыс. руб., «Прочие расходы» – ***3 410,83*** тыс. руб., в том числе охрана труда – ***887,37*** тыс. руб., уголь – ***2 123,42*** тыс. руб., связь, ж. д. тариф по углю - ***392,55*** тыс. руб., холодная вода ***7,49*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты на 2018 год в сумме ***6 754,62*** тыс. руб., в том числе по периодам календарной разбивки:

**- с 01.01.2018 по 30.06.2018** – ***3 377,31*** тыс. руб., в том числе: расходы на ГСМ (и/или аренду спецтехники) – ***2 604,89*** тыс. руб., «Прочие расходы» – ***772,42*** тыс. руб., в том числе охрана труда – ***204,43*** тыс. руб., уголь – ***556,86*** тыс. руб., услуги связи – ***11,13*** тыс. руб.

**- с 01.07.2018 по 31.12.2018** – ***3 377,31*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Ремонтные расходы»**

 **«Капитальный ремонт основных средств»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***7 846,80*** тыс. руб.

Расходы на капитальный ремонт приняты в соответствии с параметрами концессионного соглашения в размере ***1 069,75*** тыс. руб., в том числе по периодам календарной разбивки:

**- с 01.01.2018 по 30.06.2018** – ***457,77*** тыс. руб.;

 **- с 01.07.2018 по 31.12.2018** – ***611,98*** тыс. руб.

**«Административные расходы»**

**«Заработная плата АУП»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***7 146,00*** тыс. руб. Уровень среднемесячной заработной платы, заявленный организацией – ***29 775,00*** руб./чел./мес., численность основного производственного персонала – ***20,00*** человек.

Расходы на 2018 г. приняты на уровне ***5 367,66*** тыс. руб.., в том числе по периодам календарной разбивки:

**- с 01.01.2018 по 30.06.2018** – ***2 683,83*** тыс. руб. Среднемесячная заработная платы составила ***22 365,27*** руб./чел./мес. Численность административного персонала принята в количестве ***20,00*** человек;

 **- с 01.07.2018 по 31.12.2018** – ***2 683,83*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Отчисления на социальные нужды от заработной платы АУП»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***2 158,10*** тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды составили ***1 621,03*** тыс. руб., в том числе по периодам календарной разбивки:

**- с 01.01.2018 по 30.06.2018** – ***810,52*** тыс. руб.;

- **с 01.07.2018 по 31.12.2018** – ***810,52*** тыс. руб.

**«Прочие административные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме ***256,90*** тыс. руб., в том числе автоуслуги, связь, канц. товары – ***256,90*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты на 2018 г. в сумме ***153,22*** тыс. руб., в том числе по периодам календарной разбивки:

**- с 01.01.2018 по 30.06.2018** – ***76,61*** тыс. руб., в том числе: прочие расходы ***76,61*** тыс. руб.

- **с 01.07.2018 по 31.12.2018** – ***76,61*** тыс. руб., расходы приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Базовый уровень операционных расходов на 2018 год составил ***59 217,00*** тыс. руб. Уровень операционных расходов на 2019 год принят в размере ***60 993,51*** тыс. руб. - по плановой смете 2018 года с учетом коэффициента индексации 1,03. Уровень операционных расходов на 2020 год принят в размере ***62 823,31 -*** по плановой смете 2018 года с учетом коэффициентов индексации на 2019 год 1,03 и на 2020 год 1,03.

**II. Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

**«Электроэнергия»**

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

- на 2018 год – ***21 892,21*** тыс. руб. (объем энергии ***5 337,50*** тыс.кВт.ч, средний тариф ***4,10*** руб./кВт.ч.), в том числе электроэнергия НН (0,4 кВ и ниже) в сумме ***26,91*** тыс. руб. (объем ***4,50*** тыс.кВт.ч, тариф ***5,98*** руб./кВт.ч.), СН 2 (1-20 кВ) в сумме ***21 865,30*** тыс. руб. (объем ***5 333,00*** тыс.кВт.ч, тариф ***4,10*** руб./кВт.ч.);

- на 2019 год – ***25 711,13*** тыс. руб. (объем энергии ***5 402,50*** тыс.кВт.ч, средний тариф ***4,76*** руб./кВт.ч.), в том числе электроэнергия НН (0,4 кВ и ниже) в сумме ***30,83*** тыс. руб. (объем ***4,50*** тыс.кВт.ч, тариф ***6,85*** руб./кВт.ч.), СН 2 (1-20 кВ) в сумме ***24 967,80*** тыс. руб. (объем ***5 148,00*** тыс.кВт.ч, тариф ***4,85*** руб./кВт.ч.), СН 1 (35 кВ) в сумме ***712,50*** тыс. руб. (объем ***250,00*** тыс.кВт.ч, тариф ***2,85*** руб./кВт.ч);

- на 2020 год – ***30 557,44*** тыс. руб. (объем энергии ***5 281,50*** тыс.кВт.ч, средний тариф ***5,79*** руб./кВт.ч.), в том числе электроэнергия НН (0,4 кВ и ниже) в сумме ***35,10*** тыс. руб. (объем ***4,50*** тыс.кВт.ч, тариф ***7,80*** руб./кВт.ч.), СН 2 (1-20 кВ) в сумме ***29 759,84*** тыс. руб. (объем ***5 027,00*** тыс.кВт.ч, тариф ***5,92*** руб./кВт.ч.), СН 1 (35 кВ) в сумме ***762,50*** тыс. руб. (объем ***250,00*** тыс.кВт.ч, тариф ***3,05*** руб./кВт.ч.).

Поставка электрической энергии осуществляется ООО «Металлэнергофинанс».

Расходы по статье приняты в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования тарифов, представленными РЭК КО организатору конкурса при формировании конкурсной документации и включенными в концессионное соглашение,по периодам календарной разбивки на следующем уровне:

- 2018 год в размере ***13 871,39*** тыс. руб., в том числе за период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – ***6 935,69*** тыс. руб., за период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – ***6 935,69*** тыс. руб.

Средний тариф на электрическую энергию ***4,21*** руб./кВт.ч., в том числе электроэнергия НН (0,4 кВ и ниже) ***5,42*** руб./кВт.ч., СН 2 (1-20 кВ) ***4,40*** руб./кВт.ч., СН 1 (35 кВ) ***2,39*** руб./кВт.ч. Объем энергии ***3 294,68*** тыс.кВт.ч, в том числе электроэнергия НН (0,4 кВ и ниже) ***6,24*** тыс.кВт.ч, СН 2 (1-20 кВ) объем ***2 975,00*** тыс.кВт.ч, СН 1 (35 кВ) объем ***313,44*** тыс.кВт.ч,,

- 2019 год в размере ***14 467,86*** тыс. руб., в том числе за период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***7 233,93*** тыс. руб., за период с 01.07.2019 по 31.12.2019– ***7 233,93*** тыс. руб.

Средний тариф ***4,39*** руб./кВт.ч., в том числе электроэнергия НН (0,4 кВ и ниже) ***5,65*** руб./кВт.ч., СН 2 (1-20 кВ) ***4,59*** руб./кВт.ч., СН 1 (35 кВ) ***2,49*** руб./кВт.ч. Объем энергии ***3 294,68*** тыс.кВт.ч, в том числе электроэнергия НН (0,4 кВ и ниже) – ***6,24*** тыс.кВт.ч, СН 2 (1-20 кВ) – ***2 975,00*** тыс.кВт.ч, СН 1 (35 кВ) – ***313,44*** тыс.кВт.ч.;

- 2020 год в размере ***15 089,98*** тыс. руб., в том числе за период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***7 544,99*** тыс. руб., за период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***7 544,99*** тыс. руб.

Средний тариф ***4,58*** руб./кВт.ч., в том числе электроэнергия НН (0,4 кВ и ниже) ***5,89*** руб./кВт.ч., СН 2 (1-20 кВ) ***4,79*** руб./кВт.ч., СН 1 (35 кВ) ***2,59*** руб./кВт.ч. Объем энергии ***3 294,68*** тыс.кВт.ч, в том числе электроэнергия НН (0,4 кВ и ниже) – ***6,24*** тыс.кВт.ч, СН 2 (1-20 кВ) – ***2 975,00*** тыс.кВт.ч, СН 1 (35 кВ) – ***313,44*** тыс.кВт.ч.

**III. Амортизация**

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

Организацией расходы по данной статье не заявлены.

Расходы на амортизацию имущества учтены в рамках концессионного соглашения с календарной разбивкой по периодам на следующем уровне:

- 2018 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.

- 2019 год в сумме ***1 095,93*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***547,97*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***547,97*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***2 455,13*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1 227,57*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***1 227,57*** тыс. руб.

**IV. Неподконтрольные расходы**

Расходы приняты в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования тарифов, представленными РЭК КО организатору конкурса при формировании конкурсной документации,по периодам календарной разбивки на следующем уровне.

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

Организацией расходы по данной статье не заявлены.

Специалистом учтены «Услуги по транспортировке сточных вод» от поставщика ООО «Коммунальные сети горы Зеленой» периодам календарной разбивки на следующем уровне:

- 2018 год в сумме ***457,23*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2018 по 30.06.2018** – ***224,70*** тыс. руб. (объем ***78 292,00*** м3 принят согласно постановления РЭК КО от 01.11.2017 № 333 с учетом разбивки по периодам, тариф – ***2,87*** руб./м3);

**с** **01.07.2018 по 31.12.2018** – ***232,53*** тыс. руб. (тариф принят согласно постановления РЭК КО от 01.11.2017 № 333 - ***2,97*** руб./м3, объем на уровне предыдущего периода календарной разбивки - ***78 292,00*** м3);

- 2019 год в сумме ***474,36*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***232,53*** тыс. руб. (объем ***78 292,00*** м3, тариф – ***2,97*** руб./м3 приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки);

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***241,83*** тыс. руб. (тариф – ***3,09*** руб./м3 принят на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом индекса платы граждан, объем - ***78 292,00*** м3 принят на уровне предыдущего периода календарной разбивки);

- 2020год в сумме ***493,33*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***241,83*** тыс. руб. (объем ***78 292,00*** м3, тариф – ***3,09*** руб./м3 приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки);

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***241,83*** тыс. руб. (тариф – ***3,21*** руб./м3 принят на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом индекса платы граждан, объем - ***78 292,00*** м3 принят на уровне предыдущего периода календарной разбивки).

**«Расходы на арендную плату»**

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

- 2018 год в сумме ***88,80*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***88,80*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***88,80*** тыс. руб.

Расходы по данной статье не приняты в расчет тарифа в соответствии с параметрами концессионного соглашения.

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

Организацией расходы по данной статье не заявлены.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

- 2018 год в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***24,11*** тыс. руб., в том числе налог на имущество ***24,11*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** –***12,06*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***12,06*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***51,12*** тыс. руб., в том числе налог на имущество ***51,12*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***25,56*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***25,56*** тыс. руб.

**«Налоги, сборы, платежи»**

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

- 2018 год в сумме ***784,12*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***566,80*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***476,13*** тыс. руб.

Включают в себя налог на прибыль на реализацию инвестиционной программы.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- 2018 год в сумме ***821,95*** тыс. руб., в том числе по периодам:

**с** **01.01.2018 по 30.06.2018** – ***411,08*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2018 по 31.12.2018** – ***410,87*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***405,62*** тыс. руб. в том числе по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***142,45*** тыс. руб.:

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***263,17*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***24,92*** тыс. руб., в том числе по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***12,46*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***12,46*** тыс. руб.

Включают в себя налог на прибыль на реализацию инвестиционной программы, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством.

**V. «Прибыль»**

**«Прибыль на реализацию инвестиционной программы»**

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

- 2018 год в сумме ***2 723,90*** тыс. руб.;

- 2019 год в сумме ***3 394,10*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***2 723,40*** тыс. руб.

Нормативный уровень прибыли на 2018 год установлен в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования тарифов, представленными РЭК КО организатору конкурса при формировании конкурсной документации в размере ***4,42%*** - ***3 287,80*** тыс. руб., с учетом календарной разбивки по периодам:

**с** **01.01.2018 по 30.06.2018** – ***1 644,31*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2018 по 31.12.2018** – ***1 643,50*** тыс. руб.

Нормативный уровень прибыли на 2019 год установлен в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования тарифов, представленными РЭК КО организатору конкурса при формировании конкурсной документации в размере ***2,09%*** - ***1 622,47*** тыс. руб., с учетом календарной разбивки по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***569,79*** тыс. руб.:

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***1 052,68*** тыс. руб.

Нормативный уровень прибыли на 2020 год установлен в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования тарифов, представленными РЭК КО организатору конкурса при формировании конкурсной документации в размере ***0,12%*** - ***99,67*** тыс. руб., с учетом календарной разбивки по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***49,84*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***49,84*** тыс. руб.

**Тарифы на водоотведение**

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей водоотведения, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы на водоотведение с учетом календарной разбивки по данным таблицы 2.

#### Таблица 2

Одноставочные тарифы на водоотведение ООО «Тепло»

(Таштагольский муниципальный район) на период с 21.03.2018 по 31.12.2020

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Тепло» | 2018 | с 21.03.2018 по 30.06.2018 | 28,47 | 0,0 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 28,59 | 0,4 |
| 2019 | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 28,59 | 0,0 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 29,52 | 3,3 |
| 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 29,52 | 0,0 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 30,02 | 1,7 |

Приложение № 7 к протоколу

№ 11 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от 20.03.2018

**Производственная программа**

**ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район)**

 **в сфере водоотведения на период с 21.03.2018 по 31.12.2020**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Тепло» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652992, Кемеровская область, г. Таштагол, ул. Геологическая, 61 |
| 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

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Водоотведение |
| 1. | Замена к. коллектора от ул. Октябрьская 5 до ул. Школьная 2, трубы Ду110мм 30 м.п. п. Темир-Тау | 2018 | 215,60 | Снижение износа систем водоотведения | - | - |
| 2. | Замена к. коллектора от ул. Суворова 13 до ул. Школьная 15, трубы Ду100мм 125 м.п. п. Темир-Тау | 188,20 | - | - |
| 3. | Капитальный ремонт кровли здания барабанных сеток ОС Каз | 431,47 | - | - |
| 4. | Ремонт здания доочистки (штукатурка, побелка стен, замена оконных блоков 7-шт) п. Мундыбаш | 234,48 | - | - |
| 5. | Капитальный ремонт сетей водоотведения | 2019 | 1101,84 | - | - |
| 6. | Капитальный ремонт сетей водоотведения | 2020 | 1134,90 | - | - |

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. | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| с 21.03. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Водоотведение |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 1955432 | 1955432 | 1955432 | 1955432 | 1955432 | 1955432 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 594450 | 594450 | 594450 | 594450 | 594450 | 594450 |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 1360982 | 1360982 | 1360982 | 1360982 | 1360982 | 1360982 |
| 3.1. | Потребительский рынок | м3 | 1360982 | 1360982 | 1360982 | 1360982 | 1360982 | 1360982 |
| 3.1.1. | - население | м3 | 926245 | 926245 | 926245 | 926245 | 926245 | 926245 |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 434737 | 434737 | 434737 | 434737 | 434737 | 434737 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 1955432 | 1955432 | 1955432 | 1955432 | 1955432 | 1955432 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| с 21.03. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 38747,17 | 38910,48 | 38910,48 | 40176,19 | 40176,19 | 40856,16 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение  | 21.03.2018 | 31.12.2020 |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2016 год | Ожидаемые значения 2017 год | План 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения
 |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 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) | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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) | - | - | 55,00 | 50,00 | 40,00 | 40,00 |
| 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 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | - | - | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2018 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год | Эффективность производственной 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) | 0,10 | 0,05 | - |
| 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) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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) | 1,50 | 1,50 | - |
| 1. 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 0,84 | 0,84 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год

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

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 8 к протоколу

№ 11 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от 20.03.2018























Приложение № 9 к протоколу

№ 11 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от 20.03.2018

**Одноставочные тарифы на водоотведение**

**ООО «Тепло» (Таштагольский муниципальный район)**

**на период с 21.03.2018 по 31.12.2020**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 |
| 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| с 21.03. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Водоотведение |
| 1. | Население (с НДС) \* | 33,59 | 33,74 | 33,74 | 34,83 | 34,83 | 35,42 |
| 2. | Прочие потребители (без НДС) | 28,47 | 28,59 | 28,59 | 29,52 | 29,52 | 30,02 |

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

Приложение № 10 к протоколу

№ 11 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от 20.03.2018

# Экспертное заключение

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» для установления фиксированных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**

В целях исполнения постановления Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональной энергетической комиссией Кемеровской области проведен анализ экономической обоснованности увеличения тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (далее - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»), в соответствии с действующими Порядком регулирования тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кемеровской области и Методическими рекомендациями по финансовому обоснованию таких тарифов, утвержденными постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.08.2017 № 139 (далее - Методические рекомендации).

Основная деятельность АО «ЕВРАЗ ЗСМК»:

1. Производство основных видов продукции металлургического производства и товаров народного потребления.
2. Транспортирование грузов на всех видах имеющегося транспорта, в том числе по международным перевозкам, как на собственных, так и на привлеченных транспортных средствах.
3. Деятельность по техническому обслуживанию и ремонту подвижного состава на железнодорожном транспорте.
4. Иная деятельность, не запрещенная действующим законодательством.

По данным организации общий объем перевозок грузов за 2016 год составил:

1. Площадка рельсового проката 19124,01 тыс. ткм.
2. Площадка строительного проката 107575,20 тыс. ткм.

АО «ЕВРАЗ ЗСМК» эксплуатирует:

1. Железнодорожные пути длиной

1.1. Площадка рельсового проката 138,9 км;

1.2. Площадка строительного проката 316,5 км;

2. Количество локомотивов в распоряжении организации:

2.1. Площадка рельсового проката 20 ед.;

2.2. Площадка строительного проката 70 ед.

Следует отметить, что действующий в организации раздельный учет затрат на услуги в сфере железнодорожных перевозок не соответствует положениям Методических рекомендаций и не может быть принят за основу формирования тарифов на плановый период. Так как невозможно отверить себестоимость регулируемых видов услуг по оборотно-сальдовой ведомости учета себестоимости регулируемых видов деятельности, также невозможно отследить списание затрат по регулируемым видам деятельности с 23 счета на 90 счет, а также отверить объемы оказанных услуг.

В связи с чем, регулирующий орган принял решение учитывать затраты в совокупности по всем видам оказываемых услуг по площадкам рельсового и строительного проката на основании данных оборотно-сальдовых ведомостей и других обосновывающих материалов.

При формировании затрат на регулируемый период регулирующим органом принимались документы и подтверждающие материалы, представленные в соответствии с административным регламентом, утвержденным постановлением РЭК КО от 08.08.2017 №140, согласно пункта 25 данного административного регламента документы, предоставленные позднее чем за 14 рабочих дней до момента окончания срока рассмотрения дела об установлении тарифов, не рассматривались.

Величина необходимых экономически обоснованных расходов при расчете фиксированных тарифов на регулируемый период, заявленная организацией, в общем составляет:

1. Площадка рельсового проката 374426 тыс. руб.;

2. Площадка строительного проката 1416252тыс. руб.

Необходимый размер экономически обоснованных расходов при расчете фиксированного тарифа на регулируемый период определен регулирующим органом в размере:

1. Площадка рельсового проката 310318,07 тыс. руб.;

2. Площадка строительного проката 1168942,63 тыс. руб.

При расчете тарифов объемы перевозки грузов АО «ЕВРАЗ ЗСМК» приняты:

1. По площадке строительного проката:

- Объемы перевозки грузов в размере **115615,33** тыс. ткм, из них объемы на собственные нужды АО «ЕВРАЗ ЗСМК» приняты согласно плану организации, на регулируемый период в размере **106466,14** тыс. ткм, объемы перевозки сторонних предприятий приняты в соответствии с протоколами согласования в размере **9149,19** тыс. ткм.

- Объемы услуг работы локомотива по предложению организации в размере **22080** локомотиво-часов, из них объемы сторонних организаций приняты в соответствии с протоколами согласования в размере **764** локомотиво-часов.

- Объем услуг на пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям по предложению организации в размере **52928** единиц подвижного состава.

- Объем услуг по выполнению погрузочно-разгрузочных работ по предложению организации в размере **63061** крано-часов, из них объемы сторонних организаций приняты в соответствии с протоколами согласования в размере **150** крано-часов.

- Объемы услуг по отстою подвижного состава приняты по предложению организации в размере **1034** вагоно-сутки.

2. По площадке рельсового проката:

- Объемы перевозки грузов в размере **20380,36** тыс. ткм, из них объемы на собственные нужды АО «ЕВРАЗ ЗСМК» приняты согласно плану организации, на регулируемый период в размере **13553,96** тыс. ткм, объемы перевозки грузов сторонних организаций приняты в соответствии с протоколами согласования в размере **6826,4** тыс.ткм.

- Объемы услуг работы локомотива приняты в соответствии с протоколами согласования в размере **945** локомотиво-часов.

- Объем услуг на пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям по предложению организации в размере **7901** единиц подвижного состава.

- Объем услуг по выполнению погрузочно-разгрузочных работ по предложению организации в размере **5601** крано-часов, из них объемы сторонних организаций приняты в соответствии с протоколами согласования в размере **5** крано-часов.

- Объем услуг по отстою подвижного состава приняты по предложению организации в размере **3819** вагоно-сутки.

Корректировка конкретных статей расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

**1. Площадка строительного проката:**

При проведении экономического анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных АО «ЕВРАЗ ЗСМК», для определения величины экономически обоснованных расходов для расчета фиксированных тарифов по площадке строительного проката необходимо принять статьи расходов на следующем уровне:

1. Прямые расходы в размере **970284,11** тыс. руб., в том числе:

1.1. Фонд оплаты труда – затраты по статье приняты в размере 499313,89 тыс. руб. - по плану 2016 г. с индексом Минэкономразвития РФ 103,9. Темпы роста фактической заработной платы выше уровня, предусмотренного плановой сметой. Регулирующий орган считает рост затрат не обоснованным.

1.2. Налоги и сборы с фонда оплаты труда – приняты в размере 159281,13 тыс. руб. – в соответствии с законодательством РФ.

1.3. Топливо и горюче-смазочные материалы - приняты в размере 213272,63 тыс. руб. Расход дизельного топлива на перевозку и работу локомотива принят по предложению, на погрузо-разгрузочные работы (далее -ПРР) фактические объемы работы на норму расхода топлива за 2016г. Цена топлива принимается по предложению организации. ГСМ на работу локомотивов и перевозку рассчитаны согласно пункта 4.4 Методических рекомендации, т.е. не более 4% от расхода топлива с учетом цены по предложению организации, а ГСМ на ПРР по приняты предложению организации.

1.4. В статье «Материальные расходы» организация предлагает принять расходы на ремонт тепловозов, железнодорожных путей и стрелочных переводов. Данные расходы учтены в статье «Материалы на текущее жд. путей и стрелочных переводов» в соответствии с Методическими рекомендациями по предложению организации.

1.5. Затраты на ремонт техническое обслуживание основных средств учтены в размере 100626,28 тыс. руб. В состав статьи включены следующие затраты:

1.5.1. Ремонт локомотивов (подряд) приняты в размере 19516,6 тыс. руб. по фактически представленным документам на регулируемый период.

1.5.2. Ремонт путей и стрелочных переводов (подряд) в размере 26681,59 тыс. руб. по фактически представленным документам на регулируемый период.

1.5.3. Текущие содержание стрелочных переводов (подряд) в размере 13021,19 тыc. руб. по фактически представленным документам на регулируемый период.

1.5.4. Материальные расходы на текущее содержание локомотивов и железнодорожных путей (хоз. способом) приняты в размере 36752,9 тыс. руб. Согласно предоставленным расшифровкам материалов, включая материальные расходы на текущее содержание железнодорожных путей и стрелочных переводов. Размер расходов на содержание железнодорожных путей и стрелочных переводов предлагаемый организацией отражается по статьям «Ремонт путей и стрелочных переводов», «Текущее содержание стрелочных переводов».

1.5.5. Прочие затраты на содержание и ремонт в размере 4654 тыс. руб. Затраты приняты по предложению организации на ремонт путевой техники, централизации и блокировки и включены материальные расходы на жд.краны. Расходы на ремонт жд.кранов не приняты так как нет подтверждающих документов.

2. Расходы на приобретение электрической энергии принимаются в размере 5706,05 тыс. руб. по факту с индексом Минэкономразвития РФ -105,2.

3. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг учтены в размере -7915,86 тыс. руб., а именно:

3.1. Прочие энергетические расходы (Воздух, сжатый с транспорт, Услуга участка сетей и подстанций, Пар производственный ТЭЦ др.) приняты в размере 7751,14 тыс. руб. по факту с индексом Минэкономразвития РФ - 105,2.

3.2. Услуги производственного характера приняты в размере 2323 тыс. руб. по предложению организации.

3.3. Отходы производства принимаются в размере -17990 тыс. руб. по факту 2016г., экономического обоснования изменения статьи не представлено.

3.4. Попутная продукция не учтена, так как нет обосновывающих и подтверждающих документов.

4. Накладные расходы учтены в размере 161268,82 тыс. руб., в том числе:

4.1. Общецеховые расходы приняты в размере 137708,04 тыс. руб. по факту 2016 г. с индексом Минэкономразвития РФ -103,4, за минусом расходов на питание т.к. данные расходы не являются обязательными расходами для осуществления регулируемой деятельности в соответствии с законодательством и исключаются в соответствии с пунктом 2.9. Методических рекомендаций.

4.2. Общехозяйственные расходы принимаются в размере 23560,78 тыс. руб. Данные расходы приняты частично согласно расшифровке организации, за минусом расходов на имидж, представительских расходов, корпоративных проектов и инициатив, услуг ООО Евразхолдинга по управлению, в связи с тем, что данные расходы не связаны с осуществлением регулируемой деятельности и не являются обязательными в соответствии с законодательством. Согласно предоставленной расшифровке, в состав управленческих расходов включена заработная плата административно-управленческого персонала, включение дополнительных затрат на управление считаем необоснованным, документов, подтверждающих необходимость несения дополнительных расходов по управлению в материалах дела не содержится.

5. Амортизация основных средств принимается в сумме 23584,10 тыс. руб. по плану 2016 г. Обоснования роста статьи в материалах тарифного дела не содержится.

6. Нормативная прибыль принимается в размере 9913,59 тыс. руб., которую составляют расходы на выплаты социального характера. Выплаты социального характера приняты частично, только в сумме затрат на охрану здоровья и материальная помощь по факту 2016г. с индексом Минэкономразвития РФ 103,9. Так как в сложившихся условиях хозяйствования, постоянном снижении объемов перевозок грузов, остальные расходы считаем нецелесообразными.

Расходы на развитие производства не принимаются, так как по расшифровке организации источник финансирования капитальных вложений - амортизация. В соответствии с пунктом 4.15 методических рекомендаций при определении величины расходов на капитальные вложения в составе нормативной прибыли субъекта регулирования не учитываются расходы, финансируемые за счет амортизации.

7. Налоги и сборы принимаются в размере 3892 тыс. руб., данную сумму формирует налог на имущество. Налог на прибыль не принимается, так как выплаты по коллективному договору не облагаются налогом на прибыль в соответствии с законодательством РФ.

Общий размер экономически обоснованных расходов на регулируемый период составил 1168942,63 тыс. руб., в том числе:

1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям 1053648,24 тыс. руб.

2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 34405,42 тыс. руб.

3. Пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям 19559,62 тыс. руб.

4. Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях 68,24 тыс. руб.

5. Погрузочно-разгрузочные работы 60797,21 тыс. руб.

В связи с тем, что организация не ведет должным образом раздельный учет расходов и получает выручку от оказанных прочих услуг по площадке строительного проката, регулирующий орган считает, что затраты по данным услугам организация относит на регулируемую деятельность.

Из общей суммы экономически обоснованных расходов на регулируемый период регулирующий орган вычитает выручку от прочих предоставленных услуг организацией по факту 2016г. с индексом Минэкономразвития РФ 103,4 и рентабельностью 1% в размере 463,89 тыс. руб.

Результаты анализа и расчет тарифов, предложенных к утверждению, изложены в приложении 1.

Предлагаемый к утверждению уровень фиксированных тарифов составил:

1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям 9,11 рублей за тоннокилометр - рост составил 103,6%.

2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат», в размере 1558,22 рублей за локомотиво-час. - рост составил 103,6%.

3. Пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям 369,55 рублей за единицу подвижного состава - рост составил 103,6%.

4. Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях 66,0 рублей за вагоно-сутки устанавливается впервые.

5. Погрузочно-разгрузочные работы в размере 964,10 рублей за крано-час. - рост составил 103,6%.

**2. Площадка рельсового проката:**

При проведении экономического анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных АО «ЕВРАЗ ЗСМК», для определения величины экономически обоснованных расходов для расчета фиксированных тарифов по площадке рельсового проката необходимо принять статьи расходов на следующем уровне:

1. Прямые расходы в размере 244858,71 тыс. руб., в том числе:

1.1. Фонд оплаты труда – затраты по статье приняты в размере 146200,08 тыс. руб. - по плану 2016 г. с индексом Минэкономразвития РФ 103,9. Темпы роста фактической заработной платы выше уровня, предусмотренного плановой сметой. Регулирующий орган считает рост затрат не обоснованным.

1.2. Налоги и сборы с фонда оплаты труда – приняты в размере 46637,83 тыс. руб. – в соответствии с законодательством РФ.

1.3. Топливо и горюче-смазочные материалы - приняты в размере 37053,06 тыс. руб. Затраты на дизельное топливо на локомотивы приняты по предложению, затраты на путевую технику рассчитаны как расход топлива по факту 2016 года, с учетом цены предлагаемой организацией, нет экономического обоснования повышения данных затрат. Затраты на дизельное топливо на работы жд.кранов приняты на основе объемов работы жд.кранов по предложению организации на норму расхода топлива 2016 года и цены учтены по предложению организации. Рост нормы расхода топлива на регулируемый период не обоснован. Затраты на ГСМ рассчитаны согласно пункта 4.4. методических рекомендаций, а именно удельный вес смазочных материалов от расхода топлива рекомендуется принимать в размере не более 4%. Цена ГСМ учтена по предложению организации. ГСМ по ПРР учтены по предложению организации.

1.4. Материальные расходы не принимаются, так как в материалах тарифного дела не содержится расшифровки предлагаемой суммы.

1.5. Затраты на ремонт техническое обслуживание основных средств учтены в размере 15964,49 тыс. руб. В состав статьи включены следующие затраты:

1.5.1. Ремонт локомотивов (подряд) приняты в размере 2536 тыс. руб. по фактически представленным документам на регулируемый период, затраты на ремонт вагонного весоизмерительного 3-х платформенного комплекса №1 включены в статью прочие затраты на ремонт.

1.5.2. Ремонт путей и стрелочных переводов (подряд) в размере 3710,60 тыс. руб. по фактически представленным документам на регулируемый период.

1.5.3. Текущие содержание стрелочных переводов (подряд) в размере 1987,66 тыc. руб. по фактически представленным документам на регулируемый период.

1.5.4. Материальные расходы на текущее содержание локомотивов и железнодорожных путей (хоз. способом) приняты в размере 5919 тыс. руб. Принимается согласно расшифровке материалов на текущее содержание путей и стрелочных переводов. Размер расходов на содержание железнодорожных путей и стрелочных переводов предлагаемый организацией отражается по статьям «Ремонт путей и стрелочных переводов», «Текущее содержание стрелочных переводов».

1.5.5. Прочие затраты на содержание и ремонт в размере 1811,23 тыс. руб. приняты по факту на капитальный ремонт вагонного весоизмерительного 3-х платформенного комплекса №1.

2. Расходы на приобретение электрической энергии принимаются в размере 633,62 тыс. руб. приняты по плану 2016 г. с индексом Минэкономразвития РФ 105,2. Обоснования роста расходов в материалах тарифного дела не содержится.

3. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией транспортных услуг приняты в размере -1630,36 тыс. руб., а именно:

3.1. Прочие энергетические расходы (Воздух, сжатый с транспорт, Услуга участка сетей и подстанций, Пар производственный ТЭЦ и др.) приняты в размере 1609,56 тыс. руб. по факту 2016г. с индексом Минэкономразвития РФ 105,2.

3.2. Услуги производственного характера приняты в размере 370,08 тыс. руб. по фактически предоставленным документам на регулируемый период.

3.3. Отходы производства принимаются в размере -3610 тыс. руб. приняты по факту 2016 г., экономического обоснования изменения статьи не представлено.

3.4. Попутная продукция не учтена, так как нет обосновывающих и подтверждающих документов.

4. Накладные расходы учтены в размере 58168,52 тыс. руб., в том числе:

4.1. Общецеховые расходы приняты в размере 51913,14 тыс. руб. по факту с индексом Минэкономразвития РФ – 103,4, за исключением корректировки затрат на тепло горячей воды, расходов на питание и воду питьевую 3в/п/\_ЦВС.

Тепло горячей воды принимается в размере 8776,26 тыс. руб. по плану 2016 г. с индексом 103,9 с 01.07.2017 г. Резкий рост расходов не обоснован.

Расходы на питание не принимаются, так как не являются обязательными расходами для осуществления регулируемой деятельности в соответствии с законодательством и исключаются в соответствии с пунктом 2.9. Методических рекомендаций.

Вода питьевая 3 в/п/\_ЦВС в размере 2682,85 тыс. руб. принимается по плану 2016 г. с индексом роста 104,4 с 01.07.2017 г. одноставочного тарифа питьевой воды третьего водоподъема, утвержденного постановлением РЭК КО.

Прочие услуги принимаются в размере 40454,02 тыс. руб. по факту 2016 г. с индексом Минэкономразвития РФ 103,4.

4.2. Общехозяйственные расходы принимаются в размере 6255,39 тыс. руб. Данные расходы приняты частично согласно расшифровке организации, за минусом расходов на имидж, представительских расходов, корпоративных проектов и инициатив, услуг ООО Евразхолдинга по управлению, в связи с тем, что данные расходы не связаны с осуществлением регулируемой деятельности и не являются обязательными в соответствии с законодательством. Согласно предоставленной расшифровке, в состав управленческих расходов включена заработная плата административно-управленческого персонала, включение дополнительных затрат на управление считаем необоснованным, документов, подтверждающих необходимость несения дополнительных расходов по управлению в материалах дела не содержится.

5. Амортизация основных средств принимается в сумме 3661,64 тыс. руб. по предложению организации за минусом амортизационных отчислений платформ, вагонов, полувагонов, так как данные основные средства к регулируемой деятельности не относятся.

6. Нормативная прибыль принимается в размере 3067,7 тыс. руб., которую составляют расходы на выплаты социального характера. Выплаты социального характера приняты частично, только в сумме затрат на охрану здоровья и материальная помощь по факту 2016г. с индексом Минэкономразвития РФ 103,9. Так как в сложившихся условиях хозяйствования, постоянным снижением объемов перевозок грузов, остальные расходы считаем нецелесообразными.

7. Налоги и сборы принимаются в размере 561,5 тыс. руб., данную сумму формирует налог на имущество. Затраты по налогу на имущество принимаются по предложению организации за минусом налога на имущество по остаточной стоимости вагонов и платформ, так как данные основные средства к регулируемой деятельности не относятся.

Налог на прибыль не принимается, так как выплаты по коллективному договору не облагаются налогом на прибыль в соответствии с законодательством РФ.

Общий размер экономически обоснованных расходов на регулируемый период составил 310318,07 тыс. руб., в том числе:

1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям 281941,16 тыс. руб.

2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2741,84 тыс. руб.

3. Пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям 6680,45 тыс. руб.

4. Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях 248,24 тыс. руб.

5. Погрузочно-разгрузочные работы 11980,54 тыс. руб.

В связи с тем, что организация не ведет должным образом раздельный учет расходов и получает выручку от оказанных прочих услуг по площадке рельсового проката, регулирующий орган считает, что затраты по данным услугам организация относит на регулируемую деятельность.

Из общей суммы экономически обоснованных расходов на регулируемый период регулирующий орган вычитает выручку от прочих предоставленных услуг организацией по факту 2016г. с индексом Минэкономразвития РФ 103,4 и рентабельностью 1% в размере 6725,84 тыс. руб.

Результаты анализа и расчет тарифов, предложенных к утверждению, изложены в приложении 2.

Предлагаемый к утверждению уровень фиксированных тарифов составил:

1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям 13,83 рублей за тоннокилометр - рост составил 104,0%.

2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом АО «ЕВРАЗ ЗСМК», в размере 2901,42 рублей за локомотиво-час. - рост составил 104,0%.

3. Пропуск подвижного состава по подъездным железнодорожным путям 845,52 рублей за единицу подвижного состава - рост составил 104,0%.

4. Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях 65,0 рублей за вагоно-сутки устанавливается впервые.

5. Погрузочно-разгрузочные работы в размере 2139,0 рублей за крано-час. – рост не предусмотрен по предложению организации.

Приложение 1

Расчет тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «ЕВРАЗ ЗСМК» площадка строительного проката

 



Приложение 2

Расчет тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «ЕВРАЗ ЗСМК» площадка рельсового проката





Приложение № 11 к протоколу

№ 11 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от 20.03.2018

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по утверждению нормативов потребления услуги по отоплению на территории Топкинского муниципального района**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных для утверждения нормативов являются:

Жилищный кодекс Российской Федерации;

постановлением Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг»;

постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

СНиП 23-01-99\* Строительная климатология, актуализированная редакция.

В соответствии с приказом департамента жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кемеровской области от 23.12.2014 №135 «Об установлении норматива потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Топкинского муниципального района» для Топкинского муниципального района утвержден норматив потребления коммунальной услуги по отоплению:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Категории многоквартирных домов и жилых домов | Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях(Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома)  |
| 1. | Многоквартирные дома, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома строительным объемом менее 5000 кубических метров | 0,0333 |
| 2. | Многоквартирные дома, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома строительным объемом от 5000 кубических метров до 10000 кубических метров | 0,0284 |
| 3. | Многоквартирные дома, в том числе общежития квартирного, секционного и коридорного типа, жилые дома строительным объемом от 10000 кубических метров | 0,0239 |

Определение нормативов выполнен расчетным способом в соответствии с пп. 18-20 приложения №1 Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306.

К утверждению предлагаются следующие нормативы:

|  |  |
| --- | --- |
| Этажность, год постройки | Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях (Гкал на 1 кв. м общей площади всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц) |
|
| до 1999 года | 1 | 0,048347732 |
| 2 | 0,049220106 |
| 3-4 | 0,031972862 |
| 5-9 | 0,027232576 |
| 10 | - |
| 11 | - |
| 12 | - |
| 13 | - |
| 14 | - |
| 15 | - |
| 16 и более | - |
| после 1999 года | 1 | 0,021073057 |
| 2 | 0,018219504 |
| 3 | 0,018734175 |
| 4-5 | 0,016907393 |
| 6-7 | - |
| 8 | - |
| 9 | - |
| 10 | - |
| 11 | - |
| 12 и более | - |

Расчет выполнен с учетом фактической продолжительности отопительного периода – 242 дня.

Согласно данных, представленных теплоснабжающими организациями, фактический полезный отпуск на нужды отопления населения Топкинского муниципального района составляет 103 822,501 Гкал/год. Указанное значение рассчитано с учетом действующих нормативов на отопление.

При пересчете расхода тепла на отопление населения с учетом предлагаемых к утверждению нормативов полезный отпуск на нужды отопления населения Топкинского муниципального района составляет 117 582,92 Гкал/год (выше на 13,3% или на 13 760,42 тыс. Гкал от существующего полезного отпуска).

В соответствии с письмом администрации Топкинского муниципального района от 12.03.2018 № 18/5 – 191:

| № п/п | Наименование организации | Фактический полезный отпуск, Гкал | Полезный отпуск по новым нормативам |
| --- | --- | --- | --- |
| 2016 год | 2017 год | Отопление 2018 год |
| Всего  | ГВС | отопление | Всего  | ГВС | отопление |
| **1** | **МКП «ЖКХ», в том числе** | **133 074,0** | **20 082,0** | **112 992,0** | **132 408,0** | **19 335,0** | **113 073,0** | **124 854,0** |
| 1,1 | Узел теплоснабжения г. Топки | 109 009,0 | 18 316,0 | 90 693,0 | 108 412,0 | 17 642,0 | 90 770,0 | 97 770,0 |
| 1,2 | Узел теплоснабжения Топкинский район | 22 166,0 | 1 348,0 | 20 818,0 | 22 269,0 | 1 225,0 | 21 044,0 | 25 825,0 |
| 1,3 | Узел теплоснабжении Топкинская роща | 1 899,0 | 418,0 | 1 481,0 | 1 727,0 | 468,0 | 1 259,0 | 1 259,0 |
| **2** | **ООО «ТЭС»** | **32 976,6** | **3 944,0** | **29 032,6** | **32 104,2** | **3 595,7** | **28 508,5** | **30 256,8** |
| **3** | **ООО «РКП-Кузбасс»** | **4 016,1** | **809,8** | **3 206,3** | **4 118,4** | **912,1** | **3 206,3** | **5 602,2** |
| **Всего** | **170 066,8** | **24 835,8** | **145 231,0** | **168 630,6** | **23 842,8** | **144 787,8** | **160 713,1** |

Таким образом, в соответствии с данными администрации рост полезного отпуска на отопление, относительно показателей 2017 года, составляет 11%.

Приложение № 12 к протоколу

№ 11 заседания правления

региональной энергетической

комиссии Кемеровской области

от 20.03.2018

**Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Топкинского муниципального района с применением расчетного метода**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № П/П | Категория многоквартирного (жилого) дома, этажность  | Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц) |
| 1 | Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно |
| 1.1 | 1 | 0,0483 |
| 1.2 | 2 | 0,0492 |
| 1.3 | 3-4 | 0,0320 |
| 1.4 | 5-9 | 0,0272 |
| 2 | Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки |
| 2.1 | 1 | 0,0211 |
| 2.2 | 2 | 0,0182 |
| 2.3 | 3 | 0,0187 |
| 2.4 | 4-5 | 0,0169 |