**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 68**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

13.10.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В., Овчинников А.Г., Гусельщиков Э.Б.

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Умников И.А.** – главный консультант отдела ценообразования в сфере газоснабжения и теплоэнергетики Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ»;

**Тараскина Т.П.** – главный консультант отдела ценообразования транспортных и социально – значимых услуг Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Ким Е.Х.** – директор по экономике и финансам Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») в индивидуальном порядке объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемого к сетям  ООО «ЭнергоТранзит» |
| 2. | Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения  ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г) |
| 3. | Об установлении ОАО «Промышленнаярайгаз» розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд на 2023 год |
| 4. | Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях  ООО «ЮК ПТУ» |

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

Вопрос 1. **«Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения   
АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») в индивидуальном порядке объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит»».**

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу), предлагает установить плату за подключение к системе теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания»), ИНН 4200000333, в индивидуальном порядке объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит», согласно предложению докладчика.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 2 **«Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения   
ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г)»**

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 2 к настоящему протоколу), предлагает установить плату за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит», ИНН 5406603432, в индивидуальном порядке объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), согласно предложению докладчика.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 3 **«Об установлении ОАО «Промышленнаярайгаз» розничных цен   
на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд на 2023 год»**

Докладчик **Умников И.А.** согласно приложению № 3 к настоящему протоколу, предлагает:

1. Установить ОАО «Промышленнаярайгаз», ИНН 4240002390, розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд в Промышленновском муниципальном округе с доставкой до потребителя, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 в размере 116,48 руб./кг с НДС.
2. Установить ОАО «Промышленнаярайгаз», ИНН 4240002390, розничную цену на сжиженный газ из групповой резервуарной установки, реализуемый населению для бытовых нужд в Промышленновском муниципальном округе, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 в размере 116,48 руб./кг с НДС.

В материалах дела имеется письменное обращение от 10.10.2022 № 12 за подписью генерального директора В.А. Шаврина с просьбой утвердить вопрос без участия представителей общества. С уровнем розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд на 2023 год согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 4 **«Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «ЮК ПТУ»»**

Докладчик **Тараскина Т.П.,** согласно приложению № 4 к настоящему протоколу, предлагает:

1. Установить и ввести в действие с 21.10.2022 предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «ЮК ПТУ», ИНН 4222009121, (без НДС):

1.1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям в размере 61,64 рублей за тонну.

1.2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом ООО «ЮК ПТУ», в размере 1704,16 рублей за локомотиво-час.

2. Признать утратившим силу с 21.10.2022 постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 04.03.2021 № 96 «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях   
ООО «ЮК ПТУ».

В материалах дела имеется письменное обращение от 06.10.2022 № 545 за подписью генерального директора ООО «ЮК ПТУ» О.В. Косоногова с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества. С предлагаемым уровнем предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ознакомлены и согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Г. Овчинников

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 68

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.10.2022

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») в индивидуальном порядке объекта**

**ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит»**

АО «Кузбассэнерго» - «Межрегиональная теплосетевая компания» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) с заявлением от 14.09.2022 № Исх-3-9/001-80902/22-0-0 об установлении индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения филиала АО «Кузбассэнерго» - «Межрегиональная теплосетевая компания» по заявке ООО «ЭнергоТранзит» объекта заявителя ГАУ «РЦСС КУЗБАССА» футбольного манежа

**Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, являются:**

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
  + Постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
  + Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
  + Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
  + Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 №506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлено заявление об установлении индивидуальной платы за подключение объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит», которое содержит:

* Учредительные документы.
* Учетная политика (с изменениями).
* Приложение 7.6. Расчет платы за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения.
* Приложение 7.1 Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.
* Приложение 7.2 Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, при отсутствии технической возможности подключения.
* Заявока на подключение к сетям теплоснабжения.
* Письмо (о выборе варианта подключения к сетям подключения к сетям теплоснабжения);
* Ответ от заявителя о выборе варианта подключения к сетям теплоснабжения;
* Сводный сметный расчет.
* Локальные сметные расчеты.
* Рабочая документация с техническими условиями для подключения к тепловым сетям.

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объект ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит» с максимальной тепловой нагрузкой 0,9971 Гкал/ч.

Необходимость подключения подтверждается заявкой на подключение и техническими условиями для подключения к тепловым сетям.

На основе представленных в РЭК Кузбасса материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемой предприятием тепловой нагрузкой объекта подключения.

**Физический объём работ по подключению**

В соответствии с представленными материалами, в целях обеспечения подключения объекта заявителя и дальнейшего гарантированного теплоснабжения без ущерба для существующих потребителей теплоэнергии, запитанных от предприятия, необходимо выполнить мероприятия по реконструкции сетей теплоснабжения.

В качестве обосновывающего материала, представлены план строящихся и реконструируемых участков тепловой сети с привязкой к карте местности, пояснительная записка, информация по возможности подключения объекта заявителя, технические условия на подключение.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает необходимость проведения заявленных мероприятий, обоснованной.

**Объём капитальных вложений необходимый для подключения**

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия составляет 17015,03 тыс. руб. (без НДС).

В качестве обосновывающего материала, представлены сводный и локальный сметные расчеты строительства, техническая документация.

Специалисты РЭК Кузбасса, проанализировав представленные обосновывающие материалы считают заявленный объем капитальных вложений обоснованным в полном объеме.

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| 17015,03 | 17015,03 | 0,00 |

**(П1) Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий по подключению объектов заявителей**

Согласно п. 171 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определяются в соответствии с [приложением 7.1](consultantplus://offline/ref=1F04E896050B5890432A5F4242BE9DB7D9750E56AB30A9C93D885E02E211B4E29EC45F1C9D008035t5jDB) к настоящих Методическим указаниям по формуле:

(тыс. руб./Гкал/ч),

где:

- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

- плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Согласно заявке подключаемая нагрузка составляет 0,9971 Гкал/ч. предприятие предлагает в расчет платы за подключение к системе теплоснабжения включить расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения на суммарную подключаемую тепловую нагрузку 0,9971 Гкал/час в размере 231,1 тыс. руб., в том числе:

- «Расходы на сырье и материалы» - 121,08 тыс. руб.;

- «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы» - 0,2 тыс. руб.;

- «Оплата труда» - 37,14 тыс. руб.;

- «Отчисления на социальные нужды» - 11,70 тыс. руб.;

- «Прочие расходы» - 1,43 тыс. руб.

- «Внереализационные расходы» - 59,55 тыс. руб.

Т.е. расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя по предложению предприятия составляют 231,77 тыс. руб./Гкал/ч.

231,1/0,9971 = 231,77 тыс. руб./Гкал/ч

Таблица 2

(Приложение 7.1 к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению к системе теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») в индивидуальном порядке объекта**

**ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит»**

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего: | тыс. руб. | 231,1 | 231,1 | 0 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 121,08 | 121,08 | 0 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0,2 | 0,2 | 0 |
| 1.3 | оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. | 48,84 | 48,84 | 0 |
| 1.3.1 | оплата труда | тыс. руб. | 37,14 | 37,14 | 0 |
| 1.3.2 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 11,70 | 11,70 | 0 |
| 1.4 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 1,43 | 1,43 | 0 |
| 1.4.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.4.2 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.4.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.4.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.4.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.4.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 1,43 | 1,43 | 0 |
| 1.5 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 59,55 | 59,55 | 0 |
| 1.5.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.5.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.5.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. | 59,55 | 59,55 | 0 |
| 1.6 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.6.1 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.6.2 | - прочие расходы | тыс. руб. |  |  |  |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. |  |  |  |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 0,9971 | 0,9971 | 0 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 231,77 | 231,77 | 0 |

Таблица 5 (Приложение 7.6 Методических указаний)

**Расчет индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») в индивидуальном порядке объекта**

**ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Значение | Эксперты |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности, в том числе: | тыс. руб. | 19443,32 | 19443,32 |
| 2 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (определяется как произведение строки 2.1 и строки 2.2) | тыс. руб. | 231,10 | 231,10 |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 231,77 | 231,77 |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 0,9971 | 0,9971 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе: | тыс. руб. | 17015,03 | 17015,03 |
| 3.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование) , в том числе: | тыс. руб. | 17015,03 | 17015,03 |
| 3.1.1 | Надземная (наземная) прокладка | тыс. руб. |  |  |
| 3.1.1.1 | до 250 мм | тыс. руб. |  |  |
| 3.1.2 | Подземная прокладка | тыс. руб. | 17015,03 | 17015,03 |
| 3.1.2.1 | в т.ч. канальная | тыс. руб. |  |  |
| 3.1.2.1.1 | до 250 мм | тыс. руб. | 7142,57 | 7142,57 |
| 3.1.2.1.2 | до 200 мм | тыс. руб. | 9872,46 | 9872,46 |
| 4 | Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей , в том числе: | тыс. руб. |  |  |
| 5 | Налог на прибыль (определяется в соответствии с формулой (120.1) настоящих Методических указаний (расчет дополнительно предоставляется в качестве приложения к таблице) | тыс. руб./ Гкал/ч | 2203,59 | 2203,59 |

Согласно п.171 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э для заявителей, чья плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка не превышает 1,5 Гкал/ч, налог на прибыль - *Н*, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб./Гкал/ч)

где:

 - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

 - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Расходы по налогу на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности, за 2021 год составили 2197,20 тыс. руб. Плановая суммарная подключаемая нагрузка составляет 0,9971 Гкал/ч. Таким образом, налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, составляет 2203,59 тыс. руб.

**Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») в индивидуальном порядке объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит»**

По итогам анализа, представленного АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») предложения по расчету платы за подключение к системе теплоснабжения, эксперты предлагают принять плату за подключение к тепловым сетям АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») в индивидуальном порядке объекта

Таблица 6

#### Плата за подключение к системе теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») в индивидуальном порядке объекта

#### ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемого к сетям

#### ООО «ЭнергоТранзит»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Заявитель | Адрес подключаемого объекта | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| ООО «ЭнергоТранзит» | Кемеровская область – Кузбасс,  г. Новокузнецк,  ул. Тореза, 24Г | 0,9971 | 19443,32 |

Приложение № 2 к протоколу № 68

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.10.2022

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г)**

ОО «ЭнергоТранзит» обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) с заявлением от 14.09.2022 № Исх-3-9/001-80902/22-0-0 об установлении индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г)

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
  + Постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
  + Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
  + Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
  + Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 №506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлено заявление об установлении индивидуальной платы за подключение объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит», которое содержит:

* Учредительные документы.
* Учетная политика (с изменениями).
* Приложение 7.6. Расчет платы за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения.
* Приложение 7.1 Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.
* Приложение 7.2 Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, при отсутствии технической возможности подключения.
* Заявока на подключение к сетям теплоснабжения.
* Письмо (о выборе варианта подключения к сетям подключения к сетям теплоснабжения);
* Ответ от заявителя о выборе варианта подключения к сетям теплоснабжения;
* Сводный сметный расчет.
* Локальные сметные расчеты.
* Рабочая документация с техническими условиями для подключения к тепловым сетям.

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объект ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемого к сетям ООО «ЭнергоТранзит» с максимальной тепловой нагрузкой 0,9971 Гкал/ч.

Необходимость подключения подтверждается заявкой на подключение и техническими условиями для подключения к тепловым сетям.

На основе представленных в РЭК Кузбасса материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемой предприятием тепловой нагрузкой объекта подключения.

**Физический объём работ по подключению**

В соответствии с представленными материалами, в целях обеспечения подключения объекта заявителя и дальнейшего гарантированного теплоснабжения без ущерба для существующих потребителей теплоэнергии, запитанных от предприятия, необходимо выполнить мероприятия по реконструкции сетей теплоснабжения.

В качестве обосновывающего материала, представлены план строящихся и реконструируемых участков тепловой сети с привязкой к карте местности, пояснительная записка, информация по возможности подключения объекта заявителя, технические условия на подключение.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает необходимость проведения заявленных мероприятий, обоснованной.

**Объём капитальных вложений необходимый для подключения**

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия составляет 7554,60 тыс. руб. (без НДС).

В качестве обосновывающего материала, представлены локальные сметные расчеты строительства и сметы на проектные работы, техническая документация.

Специалисты РЭК Кузбасса, проанализировав представленные обосновывающие материалы считают заявленный объем капитальных вложений обоснованным в полном объеме.

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| 7554,60 | 7554,60 | 0,00 |

**(П1) Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий по подключению объектов заявителей**

Согласно п. 171 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определяются в соответствии с [приложением 7.1](consultantplus://offline/ref=1F04E896050B5890432A5F4242BE9DB7D9750E56AB30A9C93D885E02E211B4E29EC45F1C9D008035t5jDB) к настоящих Методическим указаниям по формуле:

(тыс. руб./Гкал/ч),

где:

- плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

- плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Согласно заявке подключаемая нагрузка составляет 0,9971 Гкал/ч. предприятие предлагает в расчет платы за подключение к системе теплоснабжения включить расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения на суммарную подключаемую тепловую нагрузку 0,9971 Гкал/час в размере 17056,80 тыс. руб., в том числе:

- «Расходы на сырье и материалы» - 0,33 тыс. руб.;

- «Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы» - 0,0 тыс. руб.;

- «Оплата труда» - 16,09 тыс. руб.;

- «Отчисления на социальные нужды» - 4,86 тыс. руб.;

- «Прочие расходы» - 17035,53 тыс. руб. Включены затраты на реконструкцию тепловых сетей смежной организации.

Экспертами предлагается согласиться со всеми расходами, кроме прочих расходов. Прочие расходы принять в размере 19463,82 тыс. руб. согласно утвержденной платы на технологическое присоединение для АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания»).

Т.е. расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителя по предложению предприятия составляют 17106,41 тыс. руб./Гкал/ч (17056,80/0,9971 = 17106,41 тыс. руб./Гкал/ч), по предложению экспертов 19541,77 тыс. руб./Гкал/ч (19485,1/0,9971 = 19541,77 тыс. руб./Гкал/ч)

Таблица 2

(Приложение 7.1 к Методическим указаниям)

**Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г)**

| № п/п | Показатели | Единица измерения | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего: | тыс. руб. | 17056,80 | 19485,1 | 2428,3 |
| 1.1 | расходы на сырье и материалы | тыс. руб. | 0,33 | 0,33 | 0 |
| 1.2 | расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | оплата труда с отчислениями на соц.нужды | тыс. руб. |  |  | 0 |
| 1.3.1 | оплата труда | тыс. руб. | 16,09 | 16,09 | 0 |
| 1.3.2 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 4,86 | 4,86 | 0 |
| 1.4 | прочие расходы, в том числе: | тыс. руб. | 17035,53 | 19463,82 | 2428,3 |
| 1.4.1 | расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | тыс. руб. | 20,5 | 20,5 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.4.3 | арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.4.4 | расходы на служебные командировки | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.4.5 | расходы на обучение персонала | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.4.6 | другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 17015,03 | 19443,32 | 2428,3 |
| 1.5 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. |  |  | 0 |
| 1.5.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.5.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.5.3 | прочие обоснованные расходы | тыс. руб. |  |  | 0 |
| 1.6 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.6.1 | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | тыс. руб. |  |  |  |
| 1.6.2 | - прочие расходы | тыс. руб. |  |  |  |
| 2 | Выпадающие доходы/экономия средств | тыс. руб. |  |  |  |
| 3 | Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей | Гкал/ч | 0,9971 | 0,9971 | 0 |
| 4 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 17106,41 | 19541,77 | 2435,36 |

Таблица 3 (Приложение 7.6 Методических указаний)

**Расчет индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Значение | Эксперты |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности, в том числе: | тыс. руб. | 24611,40 | 27039,70 |
| 2 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (определяется как произведение строки 2.1 и строки 2.2) | тыс. руб. | 17056,8 | 19485,1 |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | тыс. руб./ Гкал/ч | 17106,41 | 19541,77 |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч | 0,9971 | 0,9971 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе: | тыс. руб. | 7554,60 | 7554,60 |
| 3.1 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование) , в том числе: | тыс. руб. |  |  |
| 3.1.1 | Надземная (наземная) прокладка | тыс. руб. |  |  |
| 3.1.1.1 | до 250 мм | тыс. руб. |  |  |
| 3.1.2 | Подземная прокладка | тыс. руб. | 7554,60 | 7554,60 |
| 3.1.2.1 | в т.ч. канальная | тыс. руб. |  |  |
| 3.1.2.1.1 | до 250 мм | тыс. руб. | 7554,60 | 7554,60 |
| 3.1.2.1.2 | до 200 мм | тыс. руб. |  |  |
| 4 | Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей , в том числе: | тыс. руб. |  |  |
| 5 | Налог на прибыль (определяется в соответствии с формулой (120.1) настоящих Методических указаний (расчет дополнительно предоставляется в качестве приложения к таблице) | тыс. руб./ Гкал/ч |  |  |

Согласно п.171 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э для заявителей, чья плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка не превышает 1,5 Гкал/ч, налог на прибыль - *Н*, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб./Гкал/ч)

где:

 - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

 - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

**Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г)**

По итогам анализа, представленного ООО «ЭнергоТранзит» предложения по расчету платы за подключение к системе теплоснабжения, эксперты предлагают принять плату за подключение к тепловым сетям ООО «ЭнергоТранзит» в индивидуальном порядке объекта

Таблица 4

**Плата за подключение к системе теплоснабжения   
АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») в индивидуальном порядке объекта**

**ГАУ КО «РЦСС КУЗБАССА», футбольный манеж (Кемеровская область – Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемого к сетям**

**ООО «ЭнергоТранзит»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Заявитель | Адрес подключаемого объекта | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| ООО «ЭнергоТранзит» | Кемеровская область – Кузбасс,  г. Новокузнецк,  ул. Тореза, 24Г | 0,9971 | 27039,70 |

Приложение № 3 к протоколу № 68

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.10.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ОАО «Промышленнаярайгаз»,   
для установления цен на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению для бытовых нужд с доставкой до потребителя, на 2023 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Открытое акционерное общество «Промышленнаярайгаз».

Сокращенное наименование организации –   
ОАО «Промышленнаярайгаз».

Юридический адрес: 652380, Кемеровская Область,   
пгт. Промышленная, улица Коммунистическая, 49.

Фактический адрес: 652380, Кемеровская Область, пгт. Промышленная, улица Коммунистическая, 49.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Шаврин Владимир Александрович.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – Евтюшкина Ирина Васильевна, телефон:   
8-961-702-73-71.

ОАО «Промышленнаярайгаз» применяет общую систему налогообложения.

ОАО «Промышленнаярайгаз» осуществляет свою деятельность   
в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

Основной деятельностью предприятия является реализация газа населению в Промышленновском муниципальном округе.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития России 28.09.2022, экспертами применялись следующие индексы:

ИПЦ – 1,139 (2022/2021), 1,060 (2023/2022);

ИЦП на обеспечение электрической энергией, газом и паром –   
1,045 (2022/2021), 1,080 (2023/2022);

ИЦП на водоснабжение, водоотведение организация сбора   
и утилизация отходов – 1,036 (2022/2021); 1,040 (2023/2022);

ИЦП на производство нефтепродуктов (на Санкт-Петербургской международной товарно – сырьевой бирже сжиженный углеводородный газ относится к нефтепродуктам) – 0,986 (2023/2022).

**Нормативно правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700   
  «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Приказ ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в сфере газоснабжения.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ОАО **«**Промышленнаярайгаз**»** по расчету тарифов   
на 2023 год, подготовлены в соответствии с требованиями Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденных приказом ФАС России   
от 07.08.2019 № 1072/19. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях   
об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

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

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия 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 ОАО **«**Промышленнаярайгаз**»** информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

**Анализ расходов ОАО «Промышленнаярайгаз»**

**Объем приобретаемого сжиженного газа населением**

В соответствии с пояснительной запиской   
ОАО «Промышленнаярайгаз» плановый объем реализации газа на 2023 год составит 130 тонн (стр. 1 том 1).

**Фонд оплаты труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**5 110 тыс. руб.**

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

ФОТ на 2023 год в соответствии с пояснительной запиской (стр. 65   
том 1).

Пояснительная записка по ФОТ за 2021 год (стр. 65 том 1).

Свод начислений заработной платы за 2021 год (стр. 66 том 1),   
где 3 420,26 - ФОТ работников ОАО «Промышленнаярайгаз».

Своды начислений и удержаний за 2021 год (стр. 67-78 том 1)

Выплаты по договорам подряда со сторонними контрагентами,   
по данным сводов начислений и удержаний за 2021 год (стр. 67-78 том 1).

В соответствии с представленными документами расчётная численность персонала на 2023 год составила 14,65 чел.

Средняя фактическая заработная плата за 2021 год составила 19 456 руб./мес. (3 420 тыс. руб. фактический ФОТ за 2021 год ÷ 14,65 численность персонала × 12 количество мес. в году). С учётом индексов Минэкономразвития на 2023 год средняя заработная плата на 2023 год составит 23 490 руб./мес. (19 456 руб./мес. × 1,139 × 1,060).

В соответствии с данными Кемеровостат средняя заработная плата работников по обеспечению газом в январе-декабре 2020 года   
по Промышленновскому муниципальному округу составила 29 672 руб./мес. (<http://www.gks.ru/scripts/db_inet2/passport/table.aspx?opt=326250002019>), что с учётом индексации на 2023 год составит 38 224 руб./мес. (29 672 × 1,067 × 1,139 × 1,060).

Средняя заработная плата, предложенная предприятием, не превышает средней по субъекту.

Фонд оплаты труда составляет **4 377 тыс. руб.** (23 490 руб./мес. ×   
14,65 чел. × 12 мес.).

Затраты по данной статье в размере **733 тыс. руб.** исключаются   
из плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год   
как экономически необоснованные и документально неподтверждённые.

**Налоги на фонд оплаты труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**1 543 тыс. руб.**

В расходы по статье «налоги на ФОТ» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(в зависимости от опасности или вредности труда, в данном случае 0 %);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (уведомление отсутствует).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье эксперты предлагают расходы в размере   
**1 322 тыс. руб.** (4 377 тыс. руб. × 30,2%).

Затраты по данной статье в размере **221 тыс. руб.** исключаются из НВВ   
на 2023 год как экономически необоснованные и документально неподтверждённые.

**Затраты на материалы**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**1 317 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 10.01 за 2021 год (стр. 103-105 том 1) в разрезе затрат на материалы (краски, кисти, ключи, бытовая химия и пр.).С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **55 тыс. руб.** (46 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 10.3 за 2021 год в разрезе затрат на ГСМ для транспорта (стр. 147 том 1) на сумму 343 тыс. руб.С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет   
**360 тыс. руб.** (343 тыс. руб. × 1,064 × 0,986).

Оборотно-сальдовая ведомость по счёту 10.5 за 2021 год в разрезе затрат на запасные части для автотранспорта (стр. 189-192 том 1) на сумму 114 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **137 тыс. руб.** (114 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 10.3 за 2021 год в разрезе затрат на уголь (стр. 229 том 1), на сумму 129 тыс. руб. Расшифровка затрат   
на отопление за 2021 год в разрезе отопления помещений для сдачи в аренду (заплатит арендатор) (стр. 228 том 1), на сумму 11 тыс. руб. По расчётам экспертов затраты на уголь на 2023 год составят 157 тыс. руб. (63 т. угля   
на отопление на 2023 год – 6 т. угля компенсирует арендатор × 2055 руб./т фактическая цена приобретения угля за 2021 год × 1,537 индекс на уголь на 2022 год × 0,875 индекс на уголь на 2023 год). В связи с тем, что расчёты экспертов по затратам на уголь превышают предложения организации, для формирования плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год принимаются предложения организации по данной статье в размере   
**140 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют   
**693 тыс. руб.** (55 тыс. руб. + 360 тыс. руб. + 137 тыс. руб. + 140 тыс. руб.)   
и предлагаются к включению в плановую выручку от реализации сжиженного газа населению на 2023 год.

Затраты по данной статье в размере **624 тыс. руб.** исключаются   
из плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год   
как экономически необоснованные и документально неподтверждённые.

**Технологические (эксплуатационные) потери газа**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**0,89 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Требование накладная ОАО «Промышленнаярайгаз» № 00000024, 00000062 в разрезе списания сжиженного газа (стр. 140, 142 том 1) на сумму 0,89 тыс. руб.По расчётам экспертов затраты по данной статье на 2023 год, с учётом индексации составят **0,93 тыс. руб.** (0,89 × 1,064 × 0,986). В связи с тем, что расчёте экспертов (0,93 тыс. руб.) превышают предложения организации (0,89 тыс. руб.) для формирования плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год принимаются затраты на уровне предложения организации.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Приобретение газа для последующей реализации населению**

Предприятием заявлены расходы на приобретение сжиженного газа   
в размере **2 935 тыс. руб.** Плановый объем реализации газа по предложениям предприятия составит 130 тонн.

Предприятие приобретает сжиженный углеводородный газ   
АО «Кузбассгазификация», на основании договора на поставку сжиженного углеводородного газа № ПЦ-03/2021 от 21.01.2021 (стр. 17-18 том 1).

В соответствии с пунктом 30.1. Методических указаний, эксперты рассчитали среднегодовое значение единицы сжиженного газа по состоянию на 04.10.2022, на основании расстояния железнодорожного маршрута, определенного на сайте международного железнодорожного экспедитора <https://glogist.ru/> ст. Войновка – Сургут 697 км, в размере 18 195 руб./т   
(без НДС).

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют:   
18 195 руб./т × 130 т × 0,986 (ИПЦ на газ) ÷ 1000 = **2 332 тыс. руб.**,   
и предлагается к включению в плановую выручку от реализации сжиженного газа населению на 2023 год.

Затраты по данной статье в размере **603 тыс. руб.** исключаются   
из плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год   
как экономически необоснованные и документально неподтверждённые.

**Амортизация основных средств**

По данной статье регулируемой организацией заявлены расходы   
в размере **45 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Отчет по основным средствам за период 2021 год (стр. 100 том 1).

Ведомость амортизации ОС за 2022 год (стр. 101 том 1).

Эксперты, на основании представленных документов, рассчитали амортизационные отчисления на 2023 год. Экономически обоснованные уровень затрат составил **45 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Арендная плата**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**3 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности Промышленновского муниципального района № 14   
от 18.03.2019, заключенный с КУМИ Администрации Промышленновского муниципального района, действующий до 17.03.2024 г., в отношении подземного газопровода, общей протяженностью 453 м., расположенный   
по адресу: Кемеровская область, пгт. Промышленная, ул. Чапаева   
с кадастровым номером 42:11:0117027:488 (стр. 161-163 том 2), на сумму   
**1,44 тыс. руб.**

Договор аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности Промышленновского муниципального района № 15   
от 18.03.2019, заключенный с КУМИ администрации Промышленновского муниципального района, действующий до 17.03.2024 г., в отношении групповой резервуарной установки объемом 8 куб. м., расположенной   
по адресу: Кемеровская область, пгт. Промышленная, 50 м на юг от дома   
по ул. Чапаева, №2 с кадастровым номером 42:11:0000000:1300) (стр. 164-166   
том 2), на сумму **1,44 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют   
**3 тыс. руб.** (1,44 тыс. руб. + 1,44 тыс. руб.).

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Страховые платежи**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**35 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Страховой полис №0176288393 от 01.06.2021 в разрезе транспортного средства ГАЗ 3307 (стр. 98 том 2) на сумму **7 тыс. руб.**

Страховой полис №0188984873 от 26.08.2021 в разрезе транспортного средства КАМАЗ (стр. 100 том 2) на сумму **10 тыс. руб.**

Страховой полис №0195421221 от 28.09.2021 в разрезе транспортного средства ГАЗ 5312 (стр. 99 том 2) на сумму **7 тыс. руб.**

Страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда   
в результате аварии на опасном объекте «GAZX12154792490000   
от 24.06.2021 (стр. 101 том 2) на сумму **4 тыс. руб.**

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют   
**28 тыс. руб.** (7 тыс. руб. + 10 тыс. руб. + 7 тыс. руб. + 4 тыс. руб.).

Затраты по данной статье в размере **7 тыс. руб.** исключаются   
из плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год   
как экономически необоснованные и документально неподтверждённые.

**Налог на землю**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**18 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Предложения организации в части налога на землю на 2023 год   
(стр. 104 том 2), где 17,835 тыс. руб. налог на землю, 0,215 тыс. руб. - компенсация арендаторами налога на землю

Расшифровка по налогам за 2021 год, в части земельного налога   
(стр. 104 том 2)

Расшифровка налогов, вычитаемых за аренду помещений на 2023 год, в части земельного налога (стр. 105 том 2), где 17,835 тыс. руб. налог   
на землю, 0,215 тыс. руб. - компенсация арендаторами налога на землю

Сообщение об исчисленной налоговым органом сумме земельного налога за 2021 год (стр. 109 том 2)

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют   
**18 тыс. руб.**

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Налог на имущество**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**5 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Предложения организации в части налога на имущество на 2023 год (стр. 104 том 2), где 4,885 тыс. руб. - налог на имущество; 0,110 тыс. руб. - компенсация арендаторами налога на имущество.

Расшифровка по налогам за 2021 год, в части налога на имущество (стр. 104 том 2)

Расчёт налогов, вычитаемых на аренду помещений на 2023 год,   
в части налога на имущество (стр. 105 том 2), где 4,885 тыс. руб. - налог   
на имущество; 0,110 тыс. руб. - компенсация арендаторами налога   
на имущество.

Налоговая декларация по налогу на имущество за 2021 год (106-107 том 2).

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют   
**5 тыс. руб.**

Корректировка затрат относительно предложений предприятия отсутствует.

**Налог на загрязнение окружающей среды**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**2 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Предложения организации в части платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2023 год (стр. 104 том 2).

Расшифровка по налогам, в части платы за негативное воздействие   
на окружающую среду за 2021 год (стр. 104 том 2).

Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год (стр. 110-111 том 2).

**Данные затраты не принимаются при расчёте плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год в связи с тем, что в соответствии с декларацией данные платежи проходят как сверхлимитные. Затраты по данной статье принимаются экспертами только в пределах лимита.**

Затраты по данной статье в размере **2 тыс. руб.** исключаются   
из плановой выручки от реализации СУГ населению   
на 2023 год как экономически необоснованные.

**Единый транспортный налог**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**25 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Предложения организации в части транспортного налога на 2023 год (стр. 104 том 2).

Расшифровка по налогам, в части транспортного налога за 2021 год (стр. 104 том 2).

Сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога за 2021 год (стр. 108 том 2).

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют   
**25 тыс. руб.**

Корректировка затрат относительно предложений предприятия отсутствует.

**Услуги сторонних организаций**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**4 171 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор с ОАО «Ростелеком» об оказании услуг электросвязи юридическому лицу № 16103 от 01.01.2013, действующий   
на неопределенный срок (стр. 38 том 2). Анализ счета 60 по субконто   
за 2021 г в разрезе ПАО «Ростелеком» (стр. 37 том 1) на сумму 20 тыс. руб. Акты выполненных работ по услугам связи за 2021 год (стр. 39-52 том 2)   
на сумму 20 тыс. руб. С учетом индексации размер затрат составляет   
**24 тыс. руб.** (20 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

Договор с ООО «Файбер Телеком» на оказание услуг связи 11/16   
от 01.05.2016 г., действующий на неопределенный срок (стр. 55-56 том 2). Анализ счета 60 по субконто за 2021 г в разрезе ООО «Файбер Телеком (стр. 53-54 том 2) на сумму 12 тыс. руб. Счёта-фактуры по оказанным телематическим услугам связи от ООО «Файбер Телеком» (стр. 57-70 том 2) на сумму 12 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **14 тыс. руб.** (12 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

В связи с тем, что расчёты экспертов по данной статье превышают предложения организации (**37 тыс. руб.**), для формирования плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 затраты принимаются на уровне предложения организации.

Письмо АО «Кузбассгазификации» о размере ж/д тарифа   
с Сургутсткого ЗСК «Газпром переработка» (станция Сургут) до станции Кемерово - Сортировочное (стр. 262 том 2) на сумму 6 810 руб./т. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет   
**941 тыс. руб.** (6 810 руб./т × 130 т × 1,063).

Договор № б/н от 24.03.2021 на оказание аудиторских услуг, заключенный с ООО «ВЕЛ-Аудит» (стр. 114-117 том 2) на сумму   
**35 тыс. руб.** С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **42 тыс. руб.** (35 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

Договор оказания услуг № П-03/2021 от 01.01.2021 по наполнению, освидетельствованию и ремонту газовых баллонов, действующий   
до 31.12.2021 с автопролонгацией (стр. 266-267 том 2). Письмо   
АО «Кузбассгазификации» о цене освидетельствования баллонов на 2022 год (стр. 264 том 2), в соответствии с данным письмом освидетельствование 1 т СУГ составляет 11,37 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **1 567 тыс. руб.** (11,37 тыс. руб./т × 130 т × 1,060).

Дополнительное соглашение к договору энергоснабжения от 01.09.2015 № 640128 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 245 том 1). Акты приема-передачи электрической энергии за 2021 год (стр. 246-257 том 1), на сумму   
117 тыс. руб. Расчёт затрат на электроэнергию за 2021 год в разрезе аренды (стр. 243 том 1) в соответствии с которым количество компенсируемой арендаторами электроэнергии составляет 5 160 кВтч. Всего потреблённой электроэнергии за 2021 год – 18200 кВтч. Средневзвешенная цена 1 кВтч электроэнергии за 2021 год (в соответствии с актами) составила   
6,4 руб./кВтч. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **94 тыс. руб.** ((18 200 кВтч. – 5 160 кВтч) × 6,4 руб./кВтч × 1,045 × 1,080).

Единый типовой договор № 154 холодного водоснабжение   
и водоотведения от 01.01.2014 заключенный с ООО «ПКС»   
на неопределенный срок (стр. 260 том 1). Акты ООО «ПКС» по договору   
№ 154 от 01.01.2014 в разрезе водоснабжения (стр. 261-272 том 1) на сумму   
2 207 руб. Тарифы на водоснабжение для ООО «ПКС» на 2022 год утверждены постановлением РЭК Кузбасса от 14.12.2021 № 702   
и составляют 46,25 руб./м3 на 1 и 2 полугодие 2022 года. По расчётам экспертов затраты на водоснабжение на 2023 год с учетом индексации составят **3 тыс. руб.** (0,035 тыс. м3 объём воды в 1 полугодии 2023 года × 46,25 руб./м3 тариф на водоснабжение в 1 полугодии 2023 года) + (0,036 тыс. м3 объём воды во 2 полугодии 2023 года × (46,25 руб./м3 тариф   
на водоснабжение в 1 полугодии 2023 года × 1,040 индекс на водоснабжение на 2023 год). В связи с тем, что расчёты экспертов превышают предложения организации по данной статье (2,7 тыс. руб.) для расчёта плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год принимаются предложения организации. В связи с этим экономически обоснованные затраты по данной статье на 2023 год составят **2,7 тыс. руб.**

Договор подряда № 1 от 09.01.2021, заключенный с Коньковым К.В.   
на выполнение работ по программному обслуживанию и ремонту компьютеров (стр. 4 том 2). Акты выполненных работ-услуг в разрезе программного обслуживания и ремонта компьютеров (стр. 5-16 том 2)   
на сумму 30 тыс. руб. По договору подряда заказчик должен оплатить страховые взносы на пенсионное и медицинское страхование (22% и 5,1% соответственно). С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **47 тыс. руб.** (30 тыс. руб. × 1,139 × 1,060 × 1,271).

Договор подряда № 2 от 11.01.2021, заключенный с Канабейской М.А.   
на выполнение обязанностей отдела кадров (стр. 17 том 2). Акты выполненных работ-услуг в разрезе выполнения обязанностей отдела кадров (стр. 18-29 том 2) на сумму 28 тыс. руб. По договору подряда заказчик должен оплатить страховые взносы на пенсионное и медицинское страхование (22% и 5,1% соответственно). С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **42 тыс. руб.**   
(28 тыс. руб. × 1,139 × 1,060 × 1,271).

Договор на оказание услуг с Викторовым А.Н. (заправка катриджей)   
№ б/н от 21.02.2019 (стр. 73 том 2). Анализ счета 60 по субконто за 2021 г   
в разрезе ИП Викторов АН (заправка картриджей) (стр. 72 том 2) на сумму   
2 тыс. руб. Акты выполненных работ за 2021 год по договору   
с Викторовым А.Н. (стр. 74-77 том 2) на сумму 2 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет   
**2 тыс. руб.** (2 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

Договор на оказание услуг по обращению с ТКО № 105832   
от 01.02.2020, заключенный с ООО «Чистый город Кемерово», действующий на неопределенный срок (стр. 172 том 2). Анализ счёта 60 по субконто   
в разрезе затрат на обращение с ТКО ООО «Чистый город Кемерово» за 2021 год (стр. 171 том 2) на сумму 3 тыс. руб. Счет-фактуры в разрезе оказания услуг по обращению с ТКО за 2021 год. (стр. 173, 175-188 том 2) на сумму   
3 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **4 тыс. руб.** (3 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

Договор об оказании услуг удостоверяющего центра с ООО «Инет»   
№ 1500-Г от 05.08.2020, на изготовление и обслуживание сертификата(ов) ключа (ей) проверки электронной подписи, действующий на неопределенный срок (стр. 158 том 2). Анализ счета 60 по субконто за 2021 г в разрезе   
ООО «ИНЕТ» (стр. 157 том 2) на сумму 3 тыс. руб. Акт на обработку данных заказчика для предоставления доступа к системе электронной отчётности   
на 1 год с использованием ЭЦП (ООО «Инет») № 1118 от 15.04.2021   
(стр. 159 том 2) на сумму 3 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **4 тыс. руб.** (3 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

Договор на оказание услуг по текущему техническому обслуживанию оборудования системы автоматической пожарной сигнализации   
с ООО «Багира» № 1-9П/21 от 01.01.2021 (стр. 80-81 том 2). Анализ счета 60 по субконто за 2021 г в разрезе ООО «Багира» (техническое обслуживание оборудования системы автоматической пожарной сигнализации) (стр. 79 том 2) на сумму 11 тыс. руб. Счета-фактуры на обслуживание пожарной сигнализации от ООО «Багира» (стр. 82-95 том 2) на сумму 11 тыс. руб.   
С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет   
**13 тыс. руб.** (11 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

Анализ счета 60 по субконто за 2021 г в разрезе АО «Интерфакс» (опубликование сведений о фактах деятельности юридических лиц)   
(стр. 120 том 2) на сумму 4 тыс. руб. Акты сдачи приёмки оказанных услуг   
по размещению сообщений в ЕФРСФДЮЛ за 2021 год (стр. 121-125 том 2) на сумму 4 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **4 тыс. руб.** (4 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

Договор о проведении технического осмотра № б/н от 01.02.2021 г., заключенный с ИП Гостяев А.К., действующий до момента выполнения сторонами обязательств (стр. 128-131 том 2). Анализ счета 60 по субконто   
за 2021 г в разрезе ИП Гостяев (стр. 127 том 2) на сумму 4 тыс. руб.   
В соответствии с пояснениями организации в 2021 году из-за пандемии техосмотр проводился 1 раз в году, с 2022 года данная норма отменена   
и техосмотр транспортных средств, перевозящих опасные грузы проводится 2 раза в год. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **10 тыс. руб.** (4 тыс. руб. × 1,139 × 1,060 × 2).

Уведомление № 91 от 19.11.2019 АО «СРК» об изменении условий договора ведения реестра, в соответствии с которым с 01.01.2020 ежемесячная абонентская плата по договору ведения реестра акционеров будет составлять 2,6 тыс. руб. в месяц (стр. 135 том 2). Анализ счета 60   
по субконто за 2021 г в разрезе АО «СР «Компас» (стр. 134 том 2) на сумму   
33 тыс. руб. Акты выполнения работ/оказания услуг по ведению реестра акционеров за 2021 год (стр. 136-148 том 2) на сумму 35 тыс. руб. С учетом индексации размер затрат составляет 40 тыс. руб. (33 тыс. руб. × 1,139 × 1,060). В связи с тем, что расчёты экспертов превышают предложения организации по данной статье (38 тыс. руб.) для расчёта плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год принимаются предложения организации. В связи с этим экономически обоснованные затраты по данной статье на 2023 год составят **38 тыс. руб.**

Выписка реестра для регистрации нотариальных действий нотариуса Трофимовой Л.В. Промышленновского нотариального округа Кемеровской области (стр. 224 том 2) на сумму 7 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **9 тыс. руб.**   
(7 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

Гражданско-правовой договор об оказании услуг № 028/20 от б/д, заключенный с ООО «ТЦ Архимед» (стр.102 том 2). Счёт-фактура № 118   
от 21.03.2022 (стр. 108 том 1, стр. 228 том 2) на сумму 2 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **5 тыс. руб.** ((2 тыс. руб. + 3 тыс. руб.) × 1,139 × 1,060).

Договор № К 11-22/9 от 01.01.2022 на техническое обслуживание средств электрохимической защиты от коррозии, заключенное   
с ООО «Газпром газораспределение Томск» (стр. 150 том 2) на сумму   
76 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **81 тыс. руб.** (76 тыс. руб. × 1,060).

Договор комиссии за прем платежей за поставку газа в дома через арендованные газопроводы с ООО «СЕЗ ЖКУ» № 1 от 29.01.2013, действующий до 31.12.2013 с автопролангацией (стр. 189-190 том 2). Анализ счёта 60 по субконто, в разрезе затрат на комиссию на приём платежей   
от населения с ООО «СЕЗ ЖКУ» за 2021 год (стр. 188 том 2) на сумму   
6 тыс. руб. Счёт-фактуры по комиссии по приёму платежей от населения ООО «СЕЗ ЖКУ» за 2021 год (стр. 191-192 том 2) на сумму 6 тыс. руб.   
С учетом индексации размер затрат составляет 8 тыс. руб. (6 тыс. руб. × 1,139 × 1,060). В связи с тем, что расчёты экспертов превышают предложения организации по данной статье (7 тыс. руб.) для расчёта плановой выручки   
от реализации СУГ населению на 2023 год принимаются предложения организации. В связи с этим экономически обоснованные затраты по данной статье на 2023 год составят **7 тыс. руб.**

Договор на оказание платных образовательных услуг с АНО УЦ «Профессионал плюс» № 33 от 01.03.2021 (стр. 153-154 том 2). Анализ счёта 60 по субконто в разрезе затрат на подготовку и аттестацию руководителей по контрагенту АНО УЦ «Профессионал плюс» за 2021 год (стр. 152 том 2) на сумму 5 тыс. руб. Акт по выполненным работам, услугам № 40   
от 02.03.2021 по затратам на подготовку и аттестацию руководителей   
(стр. 155 том 2) на сумму 5 тыс. руб. С учетом индексации размер затрат составляет 6,04 тыс. руб. (6 тыс. руб. × 1,139 × 1,060). В связи с тем,   
что расчёты экспертов превышают предложения организации по данной статье (6 тыс. руб.) для расчёта плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год принимаются предложения организации. В связи   
с этим экономически обоснованные затраты по данной статье на 2023 год составят **6 тыс. руб.**

Предложения организации по затратам на измерение заземления молниезащиты ГРУ и склада хранения баллонов на 2023 год (стр. 193 том 2) на сумму 5,7 тыс. руб. Сметный расчёт на выполнение работ по измерению заземления молниезащиты (стр. 194 том 2) на сумму 6 тыс. руб. С учетом индексации размер затрат составляет 6,03 тыс. руб. (6 тыс. руб. × 1,139 × 1,060). В связи с тем, что расчёты экспертов превышают предложения организации по данной статье (5,7 тыс. руб.) для расчёта плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год принимаются предложения организации. В связи с этим экономически обоснованные затраты по данной статье на 2023 год составят **5,7 тыс. руб.**

Договор возмездного оказания услуг по техническому обслуживанию   
и ремонту автомобиля № б/н от 20.01.2021 с ООО «Долина» (стр. 198-199 том 2). Акт № 6 от 20.01.2021 по фрезеровке ГБЦ (ремонт автомобиля)   
ООО «Долина» (стр. 197 том 2) на сумму 3 тыс. руб. Анализ счёта 60   
по субконто в разрезе затрат на ремонт автомобиля с ООО «Долина»   
за 2021 год (стр. 196 том 2) на сумму 3 тыс. руб. С учетом индексации размер затрат составляет 4,1 тыс. руб. (3 тыс. руб. × 1,139 × 1,060). В связи с тем,   
что расчёты экспертов превышают предложения организации по данной статье (4,0 тыс. руб.) для расчёта плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год принимаются предложения организации. В связи   
с этим экономически обоснованные затраты по данной статье на 2023 год составят **4,0 тыс. руб.**

Договор поставки № 44П/21 от 18.03.2021 на приобретение, настройку и активацию тахографа с ООО «Навитрейд» (стр. 202-203 том 2). Договор   
№ 05К/21 от 17.02.2021 на приобретение карт для тахографа   
с ООО «Навитрейд» со спецификацией (стр. 204-205 том 2) на сумму   
4 тыс. руб. Анализ счёта по субконто в разрезе затрат на приобретение карт   
и тахографа с ООО «Навитрейд» за 2021 год (стр. 201 том 2) на сумму   
42 тыс. руб. Акты № б/н от 22.03.2021 и № 1079 от 09.07.2021   
на активизацию и настройку тахографа (стр. 206-207 том 2) на сумму   
6 тыс. руб. Акт № 1905 от 16.12.2021 на разблокировку карты водителя для тахографа (стр. 208 том 2) на сумму 0,4 тыс. руб. В связи с тем,   
что приобретение и установка тахографа произошла в 2021 году, эксперты считают обоснованным при формировании выручки от реализации СУГ населению на 2023 год принимать затраты на обслуживание тахографа   
и приобретение карт водителя. С учетом индексации размер затрат составляет 7,53 тыс. руб. (6,04 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

В связи с тем, что расчёты экспертов превышают предложения организации по данной статье (7 тыс. руб.) для расчёта плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год принимаются предложения организации. В связи с этим экономически обоснованные затраты по данной статье на 2023 год составят **7 тыс. руб.**

Договор на оказание охранных услуг № 01-02/05-21 от 01.05.2021   
с ООО ЧОО «Астрон» со сроком действия на 1 год с автопролонгацией   
(стр. 231-232 том 2) на сумму 48 тыс. руб. В соответствии с данным договором охраняются 2 объекта: гараж и офис. Цена охраны каждого объекта 2 тыс. руб. в месяц (2 тыс. руб. × 2 × 12 мес. = 48 тыс. руб.). Акты оказанных услуг по охране объектов за 2021 год (стр. 233-238 том 2)   
на сумму 24 тыс. руб., в 2021 году услуги охраны осуществлялись   
с 01.05.2021 года, то есть 8 месяцев. Анализ счёта 60 по субконто в разрезе затрат на услуги охраны с ООО ЧОО «Астрон» за 2021 год (стр. 230 том 2)   
на сумму 24 тыс. руб., в 2021 году услуги охраны осуществлялись   
с 01.05.2021 года, то есть 8 месяцев. С учетом индексации размер затрат составляет 58 тыс. руб. (48 тыс. руб. × 1,139 × 1,060). В связи с тем,   
что расчёты экспертов превышают предложения организации по данной статье (52 тыс. руб.) для расчёта плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год принимаются предложения организации. В связи   
с этим экономически обоснованные затраты по данной статье на 2023 год составят **52 тыс. руб.**

Договор на оказание рекламных услуг № б/н от 01.01.2015   
с МКП «Редакция газеты «Эхо» с пролонгацией по обоюдному согласию либо по уведомлению (стр. 241 том 2). Акт выполненных услуг   
по размещению информации в газете № 2 от 11.01.2022 (стр. 243 том 2)   
на сумму 3,5 тыс. руб. Анализ счёта 60 по субконто в разрезе затрат   
на размещение информации в газете «Эхо» за 2021 год (стр. 240 том 2)   
на сумму 2 тыс. руб. Акт выполненных услуг по размещению информации   
в газете № 182 от 18.06.2021 (стр. 242 том 2) на сумму 2 тыс. руб. С учетом индексации размер затрат составляет **4 тыс. руб.** (3,5 тыс. руб. × 1,060).

Договор возмездного оказания услуг № А2323-ЛСФ от 03.06.2022   
с ООО «Бизнес-Софт Технологии» на обслуживание программы   
1 С Бухгалтерия, заключённый на 1 год с автопролонгацией (стр. 251-253   
том 2) на сумму 34 тыс. руб. (2,818 тыс. руб./мес. × 12 мес.). С учетом индексации размер экономически обоснованных затрат составляет   
**36 тыс. руб.** (34 тыс. руб. × 1,060).

Договор № 122/СОУТ-22 от б/д на оказание услуг оценки условий труда с ООО «СИБЭКС» (стр. 257 том 2) на сумму 14 тыс. руб. Договор   
№ 123/ОПР от 20.06.2022 на оказание услуг оценки условий труда   
с ООО «СИБЭКС» (стр. 255-256 том 2) на сумму 14 тыс. руб. В связи с тем, что в представленных материалах отсутствует экономическое обоснование данных затрат, а вышеперечисленные договоры представлены с отсутствием подписей сторон договора, затраты по данной статье, в размере 14 тыс. руб. исключаются из плановой выручки от реализации СУГ населению на 2023 год как экономически необоснованные и документально не подтверждённые.

Предложения организации по затратам на обследование подземного газопровода на 2023 год (стр. 268 том 2) на сумму 26 тыс. руб. Акт технического обследования подземного газопровода № 48 от 12.10.2018   
(стр. 269 том 2). В соответствии с данным актом следующее обследование газопровода должно быть произведено в 2023 году. Расчёт стоимости услуг по обследованию газопровода на 2022 год (стр. 271 том 2) на сумму 23 тыс. руб. С учетом индексации размер экономически обоснованных затрат составляет **25 тыс. руб.** (23 тыс. руб. × 1,060).

Предложение экспертов составляет **3 090 тыс. руб.** (23 тыс. руб. + 14 тыс. руб.+ 941 тыс. руб. +42 тыс. руб. + 1 567 тыс. руб. +94 тыс. руб. +2,7 тыс. руб. + 47 тыс. руб. + 42 тыс. руб. +2 тыс. руб. + 4 тыс. руб. + 4 тыс. руб. + 13 тыс. руб. + 4 тыс. руб. + 10 тыс. руб. + 38 тыс. руб. + 9 тыс. руб. + 2 тыс. руб. + 81 тыс. руб. + 7 тыс. руб. + 6 тыс. руб. + 5,7 тыс. руб. + 4 тыс. руб. + 7 тыс. руб. + 52 тыс. руб. + 4 тыс. руб. + 36 тыс. руб. + 25 тыс. руб.).

Расходы в размере **1 080 тыс. руб**., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**Другие затраты**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**682 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Оборотно-сальдовая ведомость за 2021 год по счёту 10.9 в разрезе затрат на канцтовары (стр. 282 том 1) на сумму 12 тыс. руб. Предложения организации по затратам на почтовые расходы на 2023 год (стр. 221 том 2)   
на сумму 1 тыс. руб. Кассовый чек на почтовые расходы от 10.06.2021   
(стр. 222 том 2) на сумму 0,23 тыс. руб. С учетом индексации размер экономически обоснованных затрат составляет **15 тыс. руб.** (12 тыс. руб. + 0,2 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

Реестры начисленных пособий за месяц в разрезе временной нетрудоспособности (стр. 31-35 том 2) на сумму 12 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет   
**15 тыс. руб.** (12 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

Предложения организации по затратам на спецодежду на 2023 год   
(стр. 273 том 1) на сумму 31 тыс. руб. Оборотно-сальдовая ведомость   
по счёту 10.10 за 2021 год в разрезе затрат на спецодежду (стр. 274 том 1)   
на сумму 2 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **3 тыс. руб.** (2 тыс. руб. × 1,139 × 1,060).

**Расчет выпадающих доходов за 2021 год**

Анализ счета 10.1 за 2021 год в разрезе затрат на газ сжиженный   
в баллонах (стр. 259 том 2) на сумму 6 164 тыс. руб.

Анализ счета 10.1 за 202 год в разрезе затрат на ёмкостный СУГ   
(стр. 260 том 2) в размере 107 тыс. руб.

В соответствии с расчётом выпадающие доходы по приобретению СУГ за 2021 год составляют 609 тыс. руб. Также экспертами, в выпадающие доходы были перенесены, из статьи затрат «Услуги прочих организаций» затраты на изготовление штампа в размере 1 тыс. руб. (стр. 244-246 том 2)   
и монтаж охранной сигнализации, произведённый в 2021 году (стр. 217-220 том 2). В процессе анализа, представленных документов, обосновывающих выпадающие доходы, экспертами признаются экономически обоснованными и документально подтверждёнными выпадающие доходы в размере   
**648 тыс. руб.** (609 тыс. руб. по превышающей запланированную стоимость СУГ + 38 тыс. руб. по оплате монтажа охранной сигнализации + 1 тыс. руб.   
на изготовление штампа).

Итого затраты по статье другие расходы на 2023 год составят **680 тыс. руб.** (15 тыс. руб. + 15 тыс. руб. + 3 тыс. руб. + 648 тыс. руб.).

Затраты по данной статье в размере **2 тыс. руб.** исключаются   
из плановой выручки от реализации СУГ населению   
на 2023 год как экономически необоснованные.

**Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах**

Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах   
на 2023 год составила **12 618 тыс. руб.** Корректировка предложения предприятия составила 4 011 тыс. руб.

Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности составила без НДС **97,07 руб./кг** (12 612 тыс. руб. ÷   
130 т).

В соответствии с пунктом 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) соответствующая сумма налога   
на добавленную стоимость (НДС) включается в указанные цены (тарифы).

Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности составила с НДС **116,48 руб./кг** (97,07 руб./кг × 1,2).

**Снижение цены** составило -**1,8 %**.

Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа   
по регулируемому виду деятельности (прогнозные расходы на период регулирования) представлена в таблице 1.

Таблица 1

Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа   
по регулируемому виду деятельности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. руб. |
| № стр. | Наименование показателя | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа, всего, тонн | 130 | 130 | 0 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, всего, тонн | 130 | 130 | 0 |
| 3 | Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 04 + 05 + 06 + 11 + 12), в том числе: | 16623,6 | 12612 | -4011 |
| 4 | Фонд оплаты труда (ФОТ) | 5 110 | 4 377 | -733 |
|  | Численность персонала по регулируемому виду деятельности, чел. | 15,00 | 14,65 | 0 |
|  | Средняя заработная плата, руб./мес. | 29 067 | 23 490 | -5577 |
| 5 | Налоги на ФОТ | 1 543 | 1 322 | -221 |
| 6 | Материальные затраты (сумма стр. 07 - 10), в том числе: | 4985 | 3026 | -1959 |
| 7 | Материалы | 1 317 | 693 | -624 |
| 8 | Приобретение газа для последующей реализации населению | 2935 | 2332 | -603 |
| 9 | Технологические (эксплуатационные) потери газа | 1 | 1 | 0 |
| 10 | Прочие | 732 | 0 | -732 |
| 11 | Амортизация основных средств | 45 | 45 | -1 |
| 12 | Прочие затраты (сумма стр. 13 + 16 + 17 + 21 + 28 + 29 + 30), в том числе: | 4 941 | 3 843 | -1097 |
| 13 | Аренда (лизинг) (сумма стр. 14 - 15), в том числе: | 3 | 3 | 0 |
| 14 | Аренда (лизинг) здания, транспорта | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Аренда (лизинг) прочего имущества | 3 | 3 | 0 |
| 16 | Страховые платежи | 35 | 28 | -7 |
| 17 | Налоги, включаемые в себестоимость (сумма стр. 18 - 20), в том числе: | 50 | 47 | -3 |
| 18 | Налог на землю | 18 | 18 | 0 |
| 19 | Налог на загрязнение окружающей среды | 2 | 0 | -2 |
| 20 | Единый транспортный налог | 25 | 25 | 0 |
| 21 | Налог на имущество | 5 | 5 | 0 |
| 22 | Услуги сторонних организаций (сумма стр. 22 - 27), в том числе: | 4171 | 3085 | -1086 |
| 23 | Услуги средств связи | 37 | 37 | 0 |
| 24 | Транспортные услуги | 968 | 941 | -27 |
| 25 | Оплата вневедомственной охраны | 52 | 0 | -52 |
| 26 | Аудиторские и консалтинговые услуги | 45 | 42 | -3 |
| 27 | Информационно-вычислительные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 28 | Прочие | 3069 | 2070 | -999 |
| 29 | Капитальный ремонт | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Пусконаладочные работы | 0 | 0 | 0 |
| 31 | Другие затраты (сумма стр. 31 - 36), в том числе: | 682 | 680 | -2 |
| 32 | Представительские расходы | 12 | 0 | -12 |
| 33 | Командировочные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Охрана труда, подготовка кадров | 31 | 3 | -28 |
| 35 | Канцелярские и почтово-телеграфные расходы | 30 | 15 | -15 |
| 36 | НИОКР | 0 | 0 | 0 |
| 37 | Прочие | 609 | 663 | 54 |
| 38 | Сальдо прочих доходов и расходов | 0 | 0 | 0 |
| 39 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах за прошедший период регулирования | 16623,6 | 12612 | -4011 |
| 40 | Объем бюджетного финансирования | 0 | 0 | 0 |
| 41 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах с учетом объема бюджетного финансирования | 16623,6 | 12612 | -4011 |
| 42 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг с НДС | 136,01 | 116,42 | -20 |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
ОАО «Промышленнаярайгаз»**

Таблица 2

Калькуляция расходов по реализации сжиженного газа   
по регулируемому виду деятельности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. руб. |
| № стр. | Наименование показателя | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа, всего, тонн | 143 | 130 | -13 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, всего, тонн | 143 | 130 | -13 |
| 3 | Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 04 + 05 + 06 + 11 + 12), в том числе: | 14139 | 12612 | -1527 |
| 4 | Фонд оплаты труда (ФОТ) | 4 390 | 4 377 | -13 |
|  | Численность персонала по регулируемому виду деятельности, чел. | 14,65 | 14,65 | 0 |
|  | Средняя заработная плата, руб./мес. | 24 972 | 23 490 | -1482 |
| 5 | Налоги на ФОТ | 1 326 | 1 322 | -4 |
| 6 | Материальные затраты (сумма стр. 07 - 10), в том числе: | 4954 | 3026 | -1928 |
| 7 | Материалы | 491 | 693 | 202 |
| 8 | Приобретение газа для последующей реализации населению | 4460 | 2332 | -2128 |
| 9 | Технологические (эксплуатационные) потери газа | 3 | 1 | -2 |
| 10 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Амортизация основных средств | 28 | 45 | 17 |
| 12 | Прочие затраты (сумма стр. 13 + 16 + 17 + 21 + 28 + 29 + 30), в том числе: | 3 441 | 3 843 | 402 |
| 13 | Аренда (лизинг) (сумма стр. 14 - 15), в том числе: | 2 | 3 | 1 |
| 14 | Аренда (лизинг) здания, транспорта | 2 | 0 | -2 |
| 15 | Аренда (лизинг) прочего имущества | 0 | 3 | 3 |
| 16 | Страховые платежи | 28 | 28 | 0 |
| 17 | Налоги, включаемые в себестоимость (сумма стр. 18 - 20), в том числе: | 49 | 47 | -2 |
| 18 | Налог на землю | 17 | 18 | 1 |
| 19 | Налог на загрязнение окружающей среды | 2 | 0 | -2 |
| 20 | Единый транспортный налог | 25 | 25 | 0 |
| 21 | Налог на имущество | 5 | 5 | 0 |
| 22 | Услуги сторонних организаций (сумма стр. 22 - 27), в том числе: | 2903 | 3090 | 182 |
| 23 | Услуги средств связи | 35 | 37 | 2 |
| 24 | Транспортные услуги | 921 | 941 | 20 |
| 25 | Оплата вневедомственной охраны | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Аудиторские и консалтинговые услуги | 35 | 42 | 7 |
| 27 | Информационно-вычислительные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 28 | Прочие | 1912 | 2070 | 158 |
| 29 | Капитальный ремонт | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Пусконаладочные работы | 0 | 0 | 0 |
| 31 | Другие затраты (сумма стр. 31 - 36), в том числе: | 459 | 680 | 221 |
| 32 | Представительские расходы | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Командировочные расходы | 1 | 0 | -1 |
| 34 | Охрана труда, подготовка кадров | 3 | 3 | 0 |
| 35 | Канцелярские и почтово-телеграфные расходы | 10 | 15 | 5 |
| 36 | НИОКР | 0 | 0 | 0 |
| 37 | Прочие | 445 | 663 | 218 |
| 38 | Сальдо прочих доходов и расходов | 0 | 0 | 0 |
| 39 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах за прошедший период регулирования | 14139 | 12612 | -1527 |
| 40 | Объем бюджетного финансирования | 0 | 0 | 0 |
| 41 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах с учетом объема бюджетного финансирования | 14139 | 12612 | -1527 |
| 42 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг с НДС | 118,64 | 116,48 | -2 |

Приложение № 4 к протоколу № 68

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 13.10.2022

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

**по материалам, представленным ООО «ЮК ПТУ» для установления предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**

В целях исполнения постановления Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональной энергетической комиссией Кузбасса (РЭК Кузбасса) проведен анализ экономической обоснованности увеличения тарифов на транспортные услуги, оказываемых на подъездных железнодорожных путях ООО «ЮК ПТУ», 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 08.08.2017г. №139 (далее - Методические рекомендации).

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

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

Основная деятельность ООО «ЮК ПТУ»:

1. Деятельность промышленного железнодорожного транспорта: грузовые перевозки;
2. Прочие виды деятельности, не запрещённые законодательством Российской Федерации.

Протяженность путей ООО «ЮК ПТУ» составляет 17,5 км., класс путей 4, стрелочных переводов 43, переездов 7, 5 локомотивов марки ТЭМ 2, путевых машин 4 (основные технические показатели том 2 стр. 119).

Объемы по перевозке грузов, подаче и уборке вагонов на период регулирования специалист предлагает принять в размере 2894,82 тыс. тн, в соответствии с представленными организацией протоколами согласования услуг (том 2 стр. 5-9). Соответствует предложению организации.

По маневровой работе, выполняемой локомотивом ООО «ЮК ПТУ», специалист предлагает принять объемы услуг в среднем за 3 года по факту в 2019, 2020, 2021 гг. в размере 2674,92 локомотиво-часов (по предложению организации).

Для прогнозирования расходов организации на период регулирования специалист опирался на Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года Минэкономразвития России от 28.09.2022. При формировании статей затрат анализировались расходы за отчетный период 2021 год, прогнозировались затраты на период регулирования 2022 год, к статьям затрат применялся: индекс потребительских цен (ИПЦ) согласно данному прогнозу на 2022 год 113,9 (ИПЦ 113,9%). Индекс ИЦП по водоснабжению, водоотведению, организации сбора и утилизации отходов, деятельности по ликвидации загрязнений на 2022 год 103,6 (ИЦП 103,6%).

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период, заявленная организацией, составляет 232449,3 тыс.руб.

Согласно представленным данным бухгалтерского учета на предприятии ведется раздельный учет расходов по видам регулируемой деятельности.

Специалист РЭК предлагает распределение расходов по видам деятельности (между перевозкой грузов, маневровой работой и нерегулируемой деятельности) произвести в соответствии со ст. 272 Налогового кодекса РФ - в доле по выручке за отчетный период, с пересчетом на плановые объемы периода регулирования и действующих тарифов.

Распределение расходов организации в доле по выручке



Метод установления тарифа - метод экономически обоснованных затрат. При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов ООО «ЮК ПТУ» материалов, специалист считает экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

1. Расходы на оплату труда ООО «ЮК ПТУ» предлагает принять в сумме 52938,13 тыс. руб.

Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций № 139 в статье затрат фонд оплаты труда учитываются затраты на оплату труда и налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала, занятого в работах по транспортировке грузов по подъездным железнодорожным путям, а также по обслуживанию подвижного состава и подъездных железнодорожных путей, в том числе: машинистов локомотивов, помощников машинистов, составителей поездов, приемосдатчиков, рабочих, занятых ремонтом и техобслуживанием локомотивов, монтеров пути, стрелочников, прочего производственного персонала.

Численность основного производственного персонала на регулируемый период определяется на основании фактической расстановки основного производственного персонала за отчетный период, корректируется с учетом анализа планируемых на регулируемый период объемов работ, изменения технологии и т.п., при этом полученные показатели не должны превышать нормативных значений.

Для подтверждения затрат организацией представлен коллективный договор, штатное расписание, положение об оплате труда, расчет затрат, данные бухгалтерского учета (том 2 стр.131).

По факту отчетного периода численность составила 113 человек, на период регулирования организация предлагает численность 113 человек. Численность рабочего персонала специалист РЭК предлагает принять по предложению организации в количестве 113 человек.

В отчетном периоде средняя заработная плата составила 35948,32 руб., на период регулирования организацией заявлена среднемесячная заработная плата 39039,92 руб., рост к факту 2021 года 8,6%, что не превышает индекс ИПЦ Минэкономразвития России на 2022 год. Уровень среднемесячной заработной платы специалист предлагает принять по предложению организации на период регулирования в размере 39039,92 руб.

Таким образом, затраты по фонду оплаты труда специалист предлагает принять по предложению организации на период регулирования в размере **52938,13** тыс.руб.

2. Расходы на налоги и сборы ООО «ЮК ПТУ» предлагает принять в сумме 16029,67 тыс. руб.

Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций расчет налогов и сборов с фонда оплаты труда производится в процентах от расходов на оплату труда основного производственного персонала в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Для подтверждения затрат организацией представлено: уведомление о размере страховых взносов (том 2 стр. 189) данные бухгалтерского учета. Процент отчислений от фонда оплаты труда составил 30,4%.

Затраты специалист предлагает принять по предложению организации на период регулирования в размере **16029,67** тыс.руб.

3. Расходы на топливо и ГСМ организация предлагает принять сумме 16291 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.4 Методических рекомендаций, затраты на топливо и ГСМ рассчитываются в соответствии с приложениями № 2, № 3 к Методическим рекомендациям.

За отчетный период организацией предоставлен расчет затрат приложение № 2, № 3. ОСВ по счету 10.3, анализ счета, договоры на поставку топлива.

Расходы на топливо и ГСМ специалист предлагает принять по предложению организации в размере **16291** тыс. руб.

4. Материальные расходы организация предлагает принять в сумме 1949,88 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.7 Методических рекомендаций материальные расходы включают в себя расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в процессе перевозки (выполнения работ, оказания услуг):

на приобретение материалов, используемых на производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроля, содержание, эксплуатацию основных средств и иные подобные цели);

на обеспечение охраны труда и техники безопасности;

на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и другого имущества, не являющегося амортизируемым;

на приобретение комплектующих изделий и пр.

В соответствии с п.4.7. Методических рекомендаций затраты представлены в соответствии с приложением № 5 к Методическим рекомендациям.

Организацией предоставлен расчет, расшифровка по предоставленным документам, обороты счета 10 по субсчетам, реестр договоров на покупку материалов. В данные расходы организация относит приобретение спецодежды, инструмента, прочих материалов (хозяйственные товары), а также материалы по охране труда.

Затраты специалист предлагает принять по предложению организации в размере **1949,88** тыс.руб.

5. Расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств организация предлагает принять в сумме – 57302,71 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 4.8 Методических рекомендаций, расходы на ремонт и техническое обслуживание включают расходы на:

текущее содержание путей, капитальный, средний, подъёмочный ремонты пути и другие ремонтные работы;

содержание, ремонт и смену стрелочных переводов;

ремонт и эксплуатацию подвижного состава;

ремонт и эксплуатацию автотранспорта;

ремонт и эксплуатацию устройств сигнализации и связи;

ремонт и содержание зданий и сооружений;

ремонт подвижного состава;

прочие затраты.

Исходной базой для определения расходов на ремонты и техническое обслуживание являются:

планы проведения ремонтных работ производственно-технических объектов на основании графиков планово-предупредительных ремонтов, разработанных и утвержденных на предприятии, дефектных ведомостей, фактической потребности в проведении тех или иных ремонтов и т.д., но не выше нормативных показателей;

стоимость материалов, запчастей на единицу ремонта и т.д.

При определении затрат учитываются:

срок службы основных фондов;

продолжительность межремонтных сроков;

регламент проведения ремонтных работ по каждому виду основных фондов, а также их элементов и конструкций;

сметы затрат на проведение ремонтных работ.

Из них:

6.1. Расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств, проводимых хозяйственным способом, организация предлагает принять в сумме – 36105,46 тыс. руб. Специалист предлагает принять расходы на ремонты хоз. способом в размере **24873,5** тыс.руб.

6.2. Расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств, проводимых подрядным способом, организация предлагает принять в сумме – 21197,28 тыс. руб. Специалист предлагает принять расходы на ремонты подрядным способом в размере **21011** тыс.руб.

В обоснование расходов организацией представлены и специалистом рассмотрены: расчет расходов в соответствии с приложением № 8 (том 3 стр. 2), расчет затрат на материалы на содержание локомотивов в соответствии с приложением № 6 (том 3 стр.5), график ремонтов тепловозов на 2022 год (том 3 стр. 28), технические паспорта тепловозов (том 3 стр. 29-102), документы, подтверждающие фактические расходы по ремонтам – анализ счета 25, обороты счета 10, акты на списание материалов, отчеты по проводкам сч.10 за 2021 год, счета-фактуры, акты выполненных работ, протокол тендерной комиссии, договоры, прайс-листы на запасные части (том 3 стр.166-388).

Расчет расходов на ремонты и обоснования отклонений представлены в таблице:



Плановые расходы на ремонты принимались РЭК в размере 32962,46 тыс.руб., по факту отчетного периода расходы на ремонты составили 25011,21 тыс.руб. Неосвоенные расходы по ремонтам за отчетный период составили 7951,25 тыс.руб. Специалист предлагает исключить неосвоенные расходы по ремонтам в сумме 7951,25 тыс.руб. из расчета расходов по ремонтам на период регулирования.

Итого, сумма затрат по ремонтам по предложению специалиста на период регулирования составит **37933,25** тыс.руб.

7. Расходы на приобретение электрической энергии организация предлагает принять в сумме 1097,43 тыс. руб.

Организацией предоставлен расчет затрат на плановый период и отчетный, отчет по проводкам за 2021, договоры на приобретение эл/эн (том 4 стр.146-195).

Организацией представлены пояснения по росту расходов в отчетном 2021 году и на период регулирования (письмо ПАО «ЮК ГРЭС» о прекращении электроснабжения объектов ООО «ЮК ПТУ» с 01.01.2021, о необходимости заключения договора с гарантирующим поставщиком).

Затраты специалист предлагает принять по предложению организации в размере **1097,43** тыс.руб.

8. Прочие расходы, связанные с производством и реализацией, организация предлагает принять в сумме 380,07 тыс. руб.

Представлена расшифровка прочих расходов, обороты счета, реестр договоров, с обосновывающими документами.

В данные расходы организация включает ремонт инструмента, радиосвязь выделенной линии, использование радиочастот, поверка приборов, пожаротехническое освидетельствование тепловозов и пр.

Расчет представлен в таблице:



Затраты специалист предлагает принять в соответствии с представленными обосновывающими материалами в размере **378,95** тыс.руб.

**Итого, прямые расходы** по расчету специалиста на период регулирования составили **126618,3** тыс.руб., в том числе по видам регулируемых услуг: по перевозке грузов, подаче, уборке вагонов – 122901,7 тыс.руб., по маневровой работе локомотива – 3139,64 тыс.руб.

9. Накладные расходы организация предлагает принять в сумме 34017,28 тыс. руб.

Накладные расходы рассчитываются в соответствии с пунктом 4.11 Методических рекомендаций.

Общепроизводственные расходы, согласно приложению № 9 к настоящим Методическим рекомендациям не заполнены, так как накладные расходы аккумулируются на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

Общехозяйственные расходы предоставляются по форме согласно приложению № 10 к настоящим Методическим рекомендациям и включают в себя расходы:

на оплату труда административно-управленческого персонала и отчисления на социальные нужды;

по содержанию зданий и сооружений общеэксплуатационного характера;

на содержание пожарно-охранной сигнализации, вневедомственной охраны;

на обучение персонала;

по оплате сторонним организациям, индивидуальным предпринимателям на оплату услуг связи, канцелярских, юридических, информационных, аудиторских услуг;

прочие административные расходы.

В составе накладных расходов организация предлагает принять общехозяйственные расходы (26 счет) в сумме 34017 тыс.руб.

Согласно п. 2.8 Методический рекомендаций распределение общехозяйственных и общепроизводственных расходов между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности, собственным производством и сторонней деятельностью рекомендуется производить пропорционально прямым расходам или фонду оплаты труда рабочих, непосредственно связанных с предоставлением услуг, доле дохода от услуг по данному виду деятельности в общем объеме всех доходов организации либо иным способом, предусмотренным учетной политикой субъекта регулирования. Распределение общехозяйственных затрат специалист РЭК предлагает произвести согласно ст. 272 Налогового кодекса РФ.

Накладные расходы специалист РЭК предлагает принять по предложению организации, за минусом экономически необоснованных затрат в сумме **33782,18** тыс. руб., с учетом распределения по видам регулируемых услуг: по перевозке грузов, подаче, уборке вагонов – 32218,8 тыс.руб., по маневровой работе локомотива – 826,9 тыс.руб. Расчет накладных расходов и расчет распределения изложен в таблице:



10. Затраты на амортизацию предлагаются организацией в размере 6654,94 тыс. руб.

Организацией предоставлены: справка об использовании амортизационных отчислений, расчет амортизации, обороты счета 01, 02 (за 2021 год, за январь 2022 года, за 1 кв. 2022 года), приказ об установке срока аренды, приказ об изменении срока полезного использования основных средств, приказ о списании основных средств, ведомость по амортизации за 2021 год.

В составе затрат на амортизацию организация предлагает:

10.1. Затраты на амортизацию основных средств организация предлагает принять в сумме 651,46 тыс.руб. На основании ФСБУ 6/2020 и приказа №415 от 30.12.2021г. организацией увеличен срок полезного использования по основным средствам.

Расчет затрат на амортизацию основных средств изложен в таблице:



Специалист предлагает принять затраты на амортизацию основных средств в сумме **651,46** тыс.руб. по предложению организации на период регулирования.

10.2. Затраты на амортизацию арендованных основных средств организация предлагает принять в сумме 6003,48 тыс.руб.

В обоснование затрат организацией представлены: договор аренды №01-01/2017 от 01.01.2017 (доп.согл.№5 от 30.12.2021) том 1 стр.79-80; Учетная политика организации - глава XII "Аренда" учетной политики (том 1 стр. 115), расчет затрат «Приложение №11 (амортизация аренды)2022».

На основании ФСБУ 25/2018, приказа №416 от 30.12.2021г. и договора аренды, организацией установлен срок полезного использования по арендованному имуществу.

Расчет затрат на амортизацию арендованных основных средств изложен в таблице:



Затраты специалист предлагает принять по предложению организации в размере **6003,48** тыс.руб.

Итого, затраты на амортизацию по предложению специалиста на период регулирования составили **6654,94** тыс.руб., с учетом распределения по видам регулируемых услуг: по перевозке грузов, подаче, уборке вагонов – 6459,6 тыс.руб., по маневровой работе локомотива – 165,02 тыс.руб.

11. Расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями, включая уплату процентов за предоставление в пользование средств кредитов и займов (за исключением средств кредитов и займов, включая уплату процентов по кредитам и займам, привлекаемых на реализацию инвестиционной программы), определяются в соответствии с пунктом 2.11 Методических рекомендаций, предлагаются организацией в сумме 74,94 тыс.руб.

Организацией предоставлен отчет по проводкам за 2021 год (том 6 стр.192), расчет необходимого размера нормативной прибыли.

Затраты связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями, специалист предлагает принять по предложению организации в размере – **74,94** тыс. руб., с учетом распределения по видам регулируемых услуг: по перевозке грузов, подаче, уборке вагонов – 72,74 тыс. руб., по маневровой работе локомотива – 1,86 тыс.руб.

12. Нормативную прибыль организация предлагает принять в размере 2633,6 тыс.руб.

Нормативная прибыль рассчитывается в соответствии с пунктом 4.15 Методических рекомендаций.

Учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

расходы на развитие производства (капитальные вложения) на период регулирования;

экономически обоснованные расходы на выплаты социального характера, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;

прочие расходы, предусмотренные действующим законодательством;

средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 2.11 настоящих Методических рекомендаций.

Расчет нормативной прибыли субъектом регулирования производится в соответствии с приложением № 12 к Методическим рекомендациям.

В составе нормативной прибыли организация предлагает включить расходы на выплаты социального характера в сумме 2633,6 тыс.руб.

За отчетный период организация произвела расходы на выплату социального характера в размере 3193 тыс. руб.

Предоставлена справка об использовании нормативной прибыли, расчет нормативной прибыли, справка необходимой суммы на выплаты работникам по коллективному договору, коллективный договор, положение о выплате работникам единовременной материальной помощи, ОСВ по счету 91.02 за 2021 год.

Согласно статье 41 Трудового кодекса Российской федерации в коллективном договоре с учетом финансово-экономического положения работодателя могут устанавливаться льготы и преимущества для работников, условия труда, более благоприятные по сравнению с установленными законами, иными нормативными правовыми актами, соглашениями. Следовательно, несение данных расходов является правом, а не обязанностью работодателя и может устанавливаться с учетом финансово-экономического положения работодателя. В соответствии с п.2.9. Методических рекомендаций данные расходы в сумме 2633,6 тыс.руб. в расчет тарифов не принимаются.

13. Недополученные доходы за отчетный период регулирования организация предлагает принять в сумме 34079,36 тыс.руб. в соответствии с расчетом:





Специалист предлагает рассмотреть выпадающие доходы за 2021 год в сумме 33685,85 тыс.руб., из них, выпадающие доходы от перевозки грузов в сумме 32621,42 тыс.руб., выпадающие доходы от маневровых работ в сумме 1064,43 тыс.руб. Выпадающие доходы от прочих нерегулируемых услуг в сумме 393,51 тыс.руб. специалистом к учету не принимаются.

Согласно п.2.10 Методических рекомендаций: в случае если субъект регулирования в течение истекшего периода регулирования понес экономически обоснованные расходы, не учтенные регулирующим органом при установлении тарифов на транспортные услуги, или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, то такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с настоящими Методическими рекомендациями регулирующим органом при установлении тарифов для субъекта регулирования в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

Специалист предлагает учесть сумму недополученных доходов от регулируемых услуг за 2021 год в размере 33685,85 тыс. руб. поэтапно: на 2022 год – 8514,73 тыс. руб., на 2023 год- 12585,56 тыс. руб., на 2024 год - 12585,56 тыс. руб.

Таким образом, в расчет тарифов на период регулирования специалист предлагает принять недополученные доходы в сумме **8514,73** тыс.руб.

13. Неучтенные расходы отчетного периода с учетом достигнутой экономии отчетного периода составили **717,15** тыс.руб.

Расчет представлен в таблице:



Специалист предлагает учесть расчетную сумму неучтенных расходов 2021 года с учетом достигнутой экономии отчетного периода в размере **717,15** тыс.руб.

14. Предпринимательская прибыль предлагается организацией в размере 9000,31 тыс. руб. Согласно п. 7.3 Методических рекомендаций предпринимательская прибыль принята в размере 5% от суммы прямых и накладных расходов.

Специалист предлагает принять расходы по предпринимательской прибыли в размере – 8020,02 тыс.руб., с учетом распределения по видам регулируемых услуг: по перевозке грузов, подаче, уборке вагонов – 7784,61 тыс. руб., по маневровой работе локомотива – 198,87 тыс.руб.

Величину экономически обоснованных расходов на регулируемый период специалист предлагает принять в сумме 184382,26 тыс. руб., из них на регулируемую деятельность **183001,69** тыс.руб., в том числе:

на перевозку грузов 178377,65 тыс. руб.,

на маневровую работу локомотива 4624,04 тыс.руб.

Сумма расходов на нерегулируемые услуги составит 1380,57 тыс.руб.

С целью равномерного увеличения тарифов на период регулирования по видам услуг распределение экономически обоснованных расходов специалист предлагает принять в доле выручки по регулируемым услугам, рассчитанной по действующим тарифам ООО «ЮК ПТУ» и объемам транспортных услуг на период регулирования.

Расчет и распределение изложено в таблице:



На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «ЮК ПТУ», по предложению специалиста составит:

Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям – 61,64 руб./тн.

Маневровая работа, выполняемая локомотивом ООО «ЮК ПТУ», в размере 1704,16 рублей за локомотиво-час.

Расчет тарифов прилагается.

Приложение



