**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 63**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

08.10.2020 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Зинченко М.В., Кулебакин С.В., Гусельщиков Э.Б., Игонин С.Е., Кулебякина М.В. (голосовала заочно по вопросу № 1 повестки заседания, представила позицию по голосованию в письменном виде), Полякова Ю.А. (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

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

**Овчинников А.Г.** – главный консультант технического отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Дюбина О.В.** – консультант отдела ценообразования в электроэнергетике Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об установлении платы за технологическое присоединениек электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ООО «Разрез «Березовский» по индивидуальному проекту |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 478«Об установлении долгосрочных параметров регулированияи долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемуюООО «Теплоснабжение» на потребительском рынке г. Белово,на 2019-2023 годы» в части 2021 года |
| 3. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 479«Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемыйООО «Теплоснабжение» на потребительском рынкег. Белово на 2019-2023 годы» в части 2021 года |
| 4. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 480 «Об установлении ООО «Теплоснабжение» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения(теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Белово,на 2019-2023 годы» в части 2021 года |

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

Вопрос 1 **«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств
ООО «Разрез «Березовский» по индивидуальному проекту».**

Докладчик **Овчинников А.Г. и Дюбина М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагают установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств
ООО «Разрез «Березовский» (увеличение максимальной мощности на 11 742 кВт), ЛЭП-6 кВ от ячеек № 3, 5, 7, 9, 10, 11, 12, 14, 16, 18 РУ-6 кВ ПС 35 кВ «Матюшинская» (Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, п. Калачево, ул. Майская, 1Б) по индивидуальному проекту согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

**Кулебякина М.В.** отметила, что в проекте Постановления не отражены выпадающие расходы в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 согласно которому: «Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – 5 человек;**

**«ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Вопрос 2. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 478 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую
ООО «Теплоснабжение» на потребительском рынке г. Белово, на 2019-2023 годы» в части 2021 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 478 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Теплоснабжение» на потребительском рынке г. Белово, на 2019-2023 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 441) следующие изменения:
	1. В преамбуле постановления слова «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».
	2. Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 248 от 07.10.2020;
исх. № 4717 от 07.10.2020) за подписью директора ООО «Теплоснабжение» Карелина В.П. с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей предприятия на 2020 год.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3. **«О внесении изменений в постановление региональной
энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 479 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «Теплоснабжение» на потребительском рынке г. Белово
 на 2019-2023 годы» в части 2021 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 479 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «Теплоснабжение»
на потребительском рынке г. Белово, на 2019-2023 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 761) следующие изменения:
	1. В преамбуле постановления слова «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».
	2. Приложение № 2 изложить в новой редакции, согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 248 от 07.10.2020;
исх. № 4717 от 07.10.2020) за подписью директора ООО «Теплоснабжение» Карелина В.П. с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей предприятия на 2020 год.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4 **«О внесении изменений в постановление региональной
энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 480
«Об установлении ООО «Теплоснабжение» долгосрочных тарифов
на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Белово, на 2019-2023 годы» в части 2021 года»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 480 «Об установлении ООО «Теплоснабжение» долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую
на потребительском рынке г. Белово, на 2019-2023 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 762) следующие изменения:

1.1. В преамбуле постановления слова «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

1.2. Приложение изложить в новой редакции, согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (вх. № 248 от 07.10.2020;
исх. № 4717 от 07.10.2020) за подписью директора ООО «Теплоснабжение» Карелина В.П. с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей предприятия на 2020 год.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Кулебакин

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Игонин

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 63

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 08.10.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

об установлении платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ООО «Разрез «Березовский» (увеличение максимальной мощности на 11 742 кВт), ЛЭП-6 кВ от ячеек № 3, 5, 7, 9, 10, 11, 12, 14, 16, 18 РУ-6 кВ ПС 35 кВ «Матюшинская» (Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, п. Калачево, ул. Майская, 1Б) по индивидуальному проекту.

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ООО «Разрез «Березовский» на 2020 год:

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

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

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

**Анализ заявки на технологическое присоединение**

ООО «Разрез «Березовский» подало в адрес ООО «ОЭСК» заявку от 22.04.2020 № 521/04 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (ЛЭП-6 кВ от ячеек №№3, 5, 7, 9, 10, 11, 12, 14, 16, 18 РУ-6 кВ ПС 35 кВ «Матюшинская»).

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, п. Калачево, ул. Майская, 1Б.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 1 300 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 11 742 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 13 042 кВт.
3. Уровень напряжения – 6 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – 3 категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – декабрь 2020 года.

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

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

1. сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций;
2. отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;
3. отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.
4. обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

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

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

Согласно представленным материалам в сетях ООО «ОЭСК» существует ограничение на присоединение дополнительной мощности. С целью снятия этих ограничений ООО «ОЭСК» обратилось в адрес вышестоящей электросетевой организации филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» и получило оферту договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №20.4200.1645.20.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п.28б) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств ООО «Разрез «Березовский» мощностью 11 742 кВт к электрическим сетям ООО «ОЭСК».

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

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

*ПТП = Р + РИ + РТП*

где:

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

*РИ* - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 14 настоящих Методических указаний (стоимость конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, для данного Заявителя в зависимости от способа технологического присоединения к электрическим сетям, определенного техническими условиями, рассчитываемая органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с выданными техническими условиями по установленной им формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок);

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

Размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

**Анализ технических условий на технологическое присоединение**

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Разрез «Березовский» ООО «ОЭСК» разработало технические условия.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. Данное требование законодательства выполнено, технические условия согласованы филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ.

В целях присоединения заявителя ООО «ОЭСК» обратилось за технологическим присоединением в адрес вышестоящей электросетевой организации – филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС». Плата за технологическое присоединение определена на основании постановления РЭК Кемеровской области от 31.12.2019 №894 и составляет **11,140 тыс. руб.** (без учета НДС).

11,140 тыс. руб./шт. *(ставка)* × 1 шт. *(кол-во техприсоединений)* = 11,140 тыс. руб.

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

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

**Анализ величины максимальной мощности**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт | Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт | Величина корректировки мощности, кВт |
| 11 742 | 11 742 | 0 |

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

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

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных вложений ООО «ОЭСК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Разрез «Березовский» – 0,000 тыс. руб.

Предлагается согласиться с предприятием учесть объем капитальных вложений ООО «ОЭСК» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Разрез «Березовский» в размере **0,000 тыс. руб.**

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

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

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

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

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

В соответствии с п. 42 Методических указаний размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

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

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

Общество предлагает затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов в сумме 33,673 тыс. руб. без НДС согласно расчету, на стр. 4, представленному письмом от 14.09.2020 № 788/09 (вх. № 4200 от 15.09.2020).

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

ПТП = Р + Ри + Ртп (тыс. руб.)

где:

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

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

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

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 11,140 тыс. руб. в соответствии с таблицей 1 приложения №1 Постановления РЭК № 894 от 31.12.2019 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» в т.ч.:

 Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №ставки | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения |
| Постоянная схема | Временная схема |
| тыс. руб./шт. | тыс. руб./шт. |
| С1 | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства | 11,140 | 11,140 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 4,474 | 4,474 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,666 | 6,666 |

Корректировка затрат по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в сторону уменьшения составила 22,533 тыс. руб.

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

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ООО «Разрез «Березовский» (увеличение максимальной мощности на 11 742 кВт), ЛЭП-6 кВ от ячеек № 3, 5, 7, 9, 10, 11, 12, 14, 16, 18 РУ-6 кВ ПС 35 кВ «Матюшинская» (Кемеровская обл., Прокопьевский р-н, п. Калачево, ул. Майская, 1Б) по индивидуальному проекту в размере **22,280** тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **11,140** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов - **11,140** тыс. руб.

Приложение № 2 к протоколу № 63

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 08.10.2020

**Об установлении платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям ООО «ОЭСК» энергопринимающих устройств ООО «Разрез «Березовский» по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****п/п** | **Наименование мероприятий** | **Плата за технологическое присоединение, тыс. руб.** **(без НДС)** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 4,474 |
| 2 | Выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации | 11,140 |
| 2.1 | расходы на выполнение мероприятий «последней мили» | 0,00 |
| 2.2 | расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации | 11,140 |
| 3 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 6,666 |
|  | ИТОГО плата за технологическое присоединение | 22,280 |

Примечание:

Плата за технологическое присоединение рассчитана исходя из присоединяемой мощности 11 742 кВт.

Приложение № 3 к протоколу № 63

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 08.10.2020

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса
по материалам, представленным
ООО «Теплоснабжение» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на услуги по производству тепловой энергии, теплоносителя
 и горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения,
реализуемые на потребительском рынке г. Белово, на 2021 год

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное название организации – общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжение».

Сокращенное название организации – ООО «Теплоснабжение».

ИНН 4202022244.

Юридический адрес: 652600, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Октябрьская, д. 8.

Почтовый адрес: 652600, Кемеровская обл., г. Белово, ул. Октябрьская, д. 8, оф. 300.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор, Карелин Владимир Павлович.

Учредитель – ЗАО «Беловская горэлектросеть».

Должность, фамилия, имя, отчество контактных лиц предприятия, рабочий телефон: ведущий экономист, Карелина Надежда Геннадьевна, экономист, Панова Марина Юрьевна, 8 (384-52) 9-51-28.

Основной вид деятельности – производство пара и тепловой энергии в горячей воде.

ООО «Теплоснабжение» применяет общую систему налогообложения, в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны без учета НДС.

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

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010
№ 190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «Теплоснабжение» подлежат государственному регулированию.

В соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», цены (тарифы) на услуги в сфере теплоснабжения, оказываемые
ООО «Теплоснабжение» посредством арендуемого теплосетевого имущества, подлежат государственному регулированию, так как подключены к системе теплоснабжения г. Белово, через которую оказываются услуги теплоснабжения населению.

Плановые расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

По итогам 2019 года в соответствии с отчетом о финансовых результатах ООО «Теплоснабжение» в целом сработало с убытком 3 411 тыс. руб., при этом убыток от продаж составил 45 262 тыс. руб. (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 29.04.2020, Бухгалтерский баланс за 2019 год).

Имущественный комплекс ‒ котельная 34 квартала передан ООО «Теплоснабжение» по договору аренды № 24 от 01.04.2010
с АО «Беловская горэлектросеть».

Котельная 34 квартала находится в эксплуатации с ноября 1974 года и предназначена для теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителей центральной части города Белово. В котельной установлено 3 паровых котла ДКВР-20/13 суммарной производительностью 33,60 Гкал/час (номинальная паропроизводительность – 60,0 т/час). Предприятие обслуживает также 6 км тепловых сетей.

Система теплоснабжения ‒ комбинированная (одно- и двухконтурная). Второй контур (к которому подключены потребители предприятия) - открытый с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды горячего водоснабжения. Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С.

Для производства тепловой энергии используется уголь энергетический марки Др. Поставщиком топлива в 2020 году являлось АО «Сибстройсервис». Поставка осуществляется с филиала Угольной компании – Пермяковского угольного разреза. Перевозка осуществляется авто и железнодорожным транспортом. Поставку электрической энергии осуществляет ПАО «Кузбассэнергосбыт». Вода поставляется от ООО «Водоснабжение». Стоки принимает ООО «БЕЛГОС».

1. **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».

• Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

• Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

• Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012
№ 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

• Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».

• Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).

• Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания).

• Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

• Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

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

Материалы ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) по расчету тарифов на 2021 год, с целью корректировки значений долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов, подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

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 ООО «Теплоснабжение» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности на 2021 год.

Корректировка тарифов на 2021 год произведена экспертами методом индексации, в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020.

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов.

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) в соответствии с п. 28 Основ ценообразования эксперты использовали следующие источники информации о ценах (тарифах) и расходах:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей (тарифы на водоснабжение и водоотведение согласно постановлениям РЭК Кузбасса);

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов (согласно представленному предприятием Положению о закупках ООО «Теплоснабжение»);

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант) (опубликован Минэкономразвития РФ 26.09.2019).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен) в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, эксперты использовали источники информации о ценах (тарифах):

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

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

в) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии данных, указанных в пункте 29 Основ ценообразования, обоснованность фактических значений расходов (цен) определялась в соответствии с п. 30 Основ ценообразования, с использованием официальной статистической информации, предоставляемой или распространяемой субъектами официального статистического учета для соответствующего субъекта Российской Федерации в установленном порядке.

При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов использовались нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

В целом, при осуществлении анализа и оценки отдельных статей расходов и их необходимости для деятельности ООО «Теплоснабжение» по теплоснабжению, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования, закрепленными в ст. 7 Закона о теплоснабжении.

1. **Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии и теплоносителя на 2021 год**

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Теплоснабжение» на тепловую энергию на период с 2019 по 2023 годы утверждены постановлением РЭК Кемеровской области от 11.12.2018 № 478 (в редакции от 19.11.2019).

 Долгосрочные параметры регулирования ООО «Теплоснабжение» на теплоноситель на период с 2019 по 2023 годы утверждены постановлением РЭК Кемеровской области от 11.12.2018 № 479 (в редакции от 20.11.2019).

* 1. **Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования**

Предприятием были заявлены операционные расходы на производство тепловой энергии на 2021 год на уровне 58 349 тыс. руб.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на третий расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ООО «Теплоснабжение», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:



Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле (11)](#Par4);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле (11.1)](#Par6).

, (11)

, (11.1)

где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ на 2021 год составит 103,6 %.

Эксперты предлагают учесть операционные расходы (ОР) на производство тепловой энергии на 2021 год а размере **52 252 тыс. руб.:**

50 768 тыс. руб. (ОР 2020 года) × (1 – 1%÷100%) × 1,036 × (1 + 0,75×0,0047)

Расчёт корректировки операционных расходов на 2021 год и их распределение представлены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1

Расчёт корректировки операционных расходов в части производства тепловой энергии на 2021 год долгосрочного периода регулирования

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования |
| год  | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |   | 1,046 | 1,03 | 1,036 |
| 2 |  Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 |  Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0,0047 |
| 3.1 |  Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 120,03 | 120,03 | 120,59 |
| 3.2 |  Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии |  Гкал/ч | 33,6 | 33,6 | 33,6 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 |  Операционные (подконтрольные)расходы, в т.ч.: | тыс. руб. | 49 787 | 50 768 | 52 252 |

Таблица 2

**Распределение операционных расходов на 2021 год на производство тепловой энергии**

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2021 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 2 721 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 6 317 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 38 773 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 688 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 757 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 50 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 327 |
| 8 | Другие расходы | 2 619 |
|  | ИТОГО операционные расходы | 52 252 |

Корректировка предложения предприятия операционных расходов на производство тепловой энергии на 2021 год составила 6 096 тыс. руб. в сторону снижения, так как предприятие при расчёте операционных расходов на третий год долгосрочного периода не руководствовалось п. 49 Основ ценообразования.

Также предприятием были заявлены операционные расходы на теплоноситель на 2021 год в размере 1 796 тыс. руб.

Так как установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и количество условных единиц ООО «Теплоснабжение» на 2021 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ на 2021 год составит 103,6 %.

1 305 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,036) × (1+0,75×0) = 1 338 тыс. руб.

Таким образом, рост уровня операционных расходов на теплоноситель ООО «Теплоснабжение» на 2021 год составил 2,56 %.

Расчёт корректировки операционных расходов и их распределение представлены в таблицах 3-4.

Таблица 3

**Расчёт корректировки операционных расходов в части производства теплоносителя на 2021 год долгосрочного периода регулирования**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | Долгосрочный период регулирования |
| год  | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 1,046 | 1,03 | 1,036 |
| 2 |  Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 |  Индекс изменения количества активов (ИКА) | % | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 |  Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 |  Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии |  Гкал/ч | 33,6 | 33,6 | 33,6 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные расходы | % | 1 274 | 1 305 | 1 138 |

Таблица 4

**Распределение операционных расходов на 2021 год на производство теплоносителя**

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2021 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 338 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 0 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 0 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 0 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 |
| 8 | Другие расходы | 0 |
|  | ИТОГО операционные расходы | 1 338 |

Корректировка предложения предприятия операционных расходов на производство теплоносителя на 2021 год составила 458 тыс. руб. в сторону снижения, так как предприятие при расчёте операционных расходов на третий год долгосрочного периода не руководствовалось п. 49 Основ ценообразования.

* 1. **Баланс тепловой энергии и теплоносителя**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения Беловского городского округа утверждена постановлением администрации Беловского городского округа от 03.06.2020 №1400-п (https://www.belovo42.ru/doc1/2020/06/03/17242-2020-1400.html).

Руководствуясь п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э, эксперты считают обоснованным расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определить в соответствии со схемой теплоснабжения Беловского городского округа, актуализированной на 2021 год.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается, и принимаются в размере предыдущего периода регулирования на уровне 4 883,00 Гкал (потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК КО от 09.10.2018 № 243).

Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Информация по факту 2017-2019 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» представлена в таблице 5.

Таблица 5

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению ООО «Теплоснабжение» г. Белово

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2017 | 43953,47 |  |
| 2018 | 44256,24 | 0,69 |
| 2019 | 44672,57 | 0,94 |
| 2021 | 45403,51 | 0,81 в среднем |

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 6.

Таблица 6

Баланс тепловой энергии ООО «Теплоснабжение»
г. Белово на 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 71 180,62 | 40 716,08 | 30 464,55 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 68 746,25 | 39 323,59 | 29 422,66 |
| 3 | Полезный отпуск | 62 952,00 | 36 009,21 | 26 942,79 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 62 497,26 | 35 749,10 | 26 748,16 |
|  4.1 |  - жилищные организации | 45 403,51 | 25 971,29 | 19 432,22 |
|  4.2 |  - бюджетные организации | 8 833,19 | 5 052,68 | 3 780,51 |
|  4.3 |  - прочие потребители | 8 260,56 | 4 725,13 | 3 535,43 |
| 5 |  - производственные нужды | 454,74 | 260,12 | 194,62 |
| 6 | Потери, всего | 8 228,62 | 4 706,86 | 3 521,76 |
|  6.1 |  - на собственные нужды котельной | 2 434,38 | 1 392,49 | 1 041,89 |
|  6.2 |  - в тепловых сетях  | 4 883,00 | 2 793,13 | 2 089,87 |
|  6.3 |  - со срезкой темп. гр. | 911,25 | 521,24 | 390,00 |

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами принята на уровне, утверждённом в прошлом периоде регулирования и отражена в таблице 7.

Таблица 7

Баланс теплоносителя ООО «Теплоснабжение»
г. Белово на 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Полезный отпуск теплоносителя |  183 066,00  |  104 713,75  |  78 352,25  |
| 2 | Полезный отпуск на потребительский рынок |  172 217,00  |  98 508,12  |  73 708,88  |
|  2.1 |  - жилищные организации |  160 492,00  |  91 801,42  |  68 690,58  |
|  2.2 |  - бюджетные организации |  5 656,00  |  3 235,23  |  2 420,77  |
|  2.3 |  - прочие потребители |  6 069,00  |  3 471,47  |  2 597,53  |
| 3 |  - собственные нужды |  10 849,00  |  6 205,63  |  4 643,37  |

* 1. **Неподконтрольные расходы**
		1. **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предприятием запланированы расходы на 2021 год по данной статье в размере 6 078 тыс. руб. и включают:

- расходы на очистку стоков, канализации в пределах установленных нормативов– 2 561 тыс. руб.;

- расходы на очистку стоков, канализации сверх установленных нормативов– 3 206 тыс. руб.;

- расходы по вывозу и утилизации ТБО – 165 тыс. руб.;

- холодное водоснабжение –5 тыс. руб.;

- водоотведение – 7 тыс. руб.;

- горячее водоснабжение – 8 тыс. руб.;

- отопление – 126 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 24.04.2020: очистка стоков, расходы с регулируемыми организациями; плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов)):

- расходы с организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, содержание офисного помещения на 2021 год;

- расчет расходов на прием и очистку сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки на 2021 год;

- сбросы в канализацию от котельной 34 квартала на 2021 год;

- отчет по проводкам 20, 60.1 за 2019 год;

- фактический объем отводимых сточных вод за 2019 год;

- договор водоотведения № 2026 от 02.04.2014 с ООО «Белгос»;

- дополнительное соглашение №1 и ДС №4 к договору водоотведения №2026 от 02.04.2014 с ООО «Белгос»;

- постановление РЭК КО №760 от 29.12.2018 (ред. 19.12.2019);

- счет-фактура, акт №122 от 31.01.2019 от ООО «Белгос»;

- расчет платы за коммунальные услуги по арендуемому помещению на 2021 год;

- соглашение о порядке содержания и эксплуатации здания, расположенного по адресу: Кемеровская область; г. Белово, ул. Октябрьская, д. 8 от 13.10.2016;

- расчет возмещения расходов по коммунальным услугам и содержанию мест общего пользования за 2019 год;

- счет-фактура № 1-5002 от 31.01.2020 от ООО «ЧИСТЫЙ ГОРОД КЕМЕРОВО»;

- акт № 145 от 31.01.2020 от «УК «Проминвест»;

- расчет возмещения коммунальных услуг за январь 2020 года;

- постановление РЭК № 598 от 19.12.2018 (ред. 19.12.2019);

- постановление РЭК № 523 от 03.12.2019;

- постановление РЭК № 522 от 03.12.2019;

- договор № 100068 от 01.07.2019 с ООО «ЧИСТЫЙ ГОРОД КЕМЕРОВО»;

- расчет платы за содержание и ремонт мест общего пользования здания на 20121 год;

- возмещение фактических расходов по содержанию мест общего пользования за 2019 год;

- отчет по проводкам 26,60 за 2019 год;

- расчет платы за текущее содержание общего имущества здания за январь 2020 года;

- расчет затрат «Расходы по вывозу и утилизации ТБО» на 2021 год;

- отчет по проводкам 26,60.01 за 2019 год;

- счет-фактура и акт № 31.12.20195 от 31.12.2019 от ООО «Гурьевское ЖКХ»;

- счет-фактура и акт № 31.05.2019149 от 31.105.2019 от ООО «Гурьевское ЖКХ»;

- счет-фактура № 10-273 от 31.1.0.2019 от ООО «ЧИСТЫЙ ГОРОД КЕМЕРОВО»;

- счет-фактура № 11-59 от 30.11.2019 от ООО «ЧИСТЫЙ ГОРОД КЕМЕРОВО»;

-счет-фактура и акт № 2084 от 07.11.2019 от ООО «БЕЛСАХ+»;

- расчет массы образования отходов производства и потребления на 2021 год;

- постановление № 691 от 20.12.2019;

- договор № 3-52/2019 от 30.10.2019 с ООО «БЕЛСАХ+»;

- трехстороннее соглашение б/н от 01.04.2017 между ЗАО «Беловская горэлектросеть», ООО «Теплоснабжение» и АО «УК Проминвест»;

- постановление РЭК Кемеровской области от 29.12.2018 № 760 «Об утверждени производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение ООО «БелГОС» (г. Белово) (в ред. 19.12.2019);

- постановление РЭК Кемеровской обл. от 19.12.2018 № 598 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоснабжение» (г. Белово)» (ред. от 19.12.2019);

- постановление РЭК Кемеровской области от 03.12.2019 № 523 «Об утверждении ООО «Термаль» производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Белово, на 2020 - 2025 годы»;

- постановление РЭК Кемеровской области от 03.12.2019 № 522 «Об установлении долгосрочных тарифов ООО «Термаль» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Белово, на 2020 - 2025 годы»;

- постановление РЭК Кемеровской области от 20.12.2019 № 691 «Об утверждении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «Чистый Город Кемерово» (ред. от 26.05.2020);

- расчёт возмещения расходов по коммунальным услугам и содержанию мест общего пользования арендуемого помещения за 2019 год;

- расчёт затрат по вывозу и утилизации ТБО на 2021 год;

- договор № П/107/2019 от 09.01.2019 с ООО «БЕЛСАХ+»;

- договор № 3Ш-02/2019 от 09.01.2019 с ООО «БЕЛСАХ+».

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Предприятие включило в расчет расходов по данной статье расходы на водоотведение сверх нормативов в размере 3 206 тыс. руб. Эксперты исключают данные расходы из расчета НВВ на 2021 год.

Так же предприятием были включены расходы по перевозке ТБО на 2021 год, которые входят в состав операционных расходов на 2021 год.

Согласно п. 28 Основ ценообразования экспертами произведен расчёт затрат по данным расходам на основании фактических объёмов 2019 года и утвержденных тарифов. Подробный расчёт приведен в таблице 8.

Таблица 8

| Расходы | Объём,тыс. м³, тыс. Гкал | Тариф,руб./м³, руб./Гкал,  | Затраты на 2021, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| холодная водаООО "Водоснабжение"договор № 135 от 01.01.2006постановление РЭК КОот 19.12.2018 № 598 (ред 19.12.2019) | 85,97 | 64,33 | 33,97 | 34,54 |  5  |
| прием и очистка стоков,ООО "БелГОС"договор водоотведения № 2026 от 02.04.2014поставовление РЭК КОот 29.12.2018 № 760 (ред. 19.12.2019) | 9,16 | 12,06 | 32,42 | 34,21 |  710  |
| отопление,ООО "Термаль"постановление РЭК КОот 03.12.2019 № 522 | 31,19 | 23,34 | 1840,22 | 1840,22 |  100  |
| утилизация (захоронение) ТБО 4-5 кл. опасности (контейнер 8м³)ООО "Чистый Город Кемерово"договор № 100068 от 01.07.2019постановление РЭК КО от 20.12.2019 № 691 | 50 | 41,2 | 332,43 | 356,73 |  31  |
| Холодное водоснабжение (возмещение коммунальных услуг)Трехстороннее соглашение б/н от 01.04.2017 (ЗАО "Беловская горэлектросеть", ООО "Теплоснабжение, АО "УК Проминвест" | 60 | 58,77 | 34,99 | 36,49 |  4  |
| Водоотведение (возмещение коммунальных услуг)Трехстороннее соглашение б/н от 01.04.2017 (ЗАО "Беловская горэлектросеть", ООО "Теплоснабжение, АО "УК Проминвест" | 80 | 73,97 | 32,42 | 34,21 |  5  |
| Горячее водоснабжение (возмещение коммунальных услуг)Трехстороннее соглашение б/н от 01.04.2017 (ЗАО "Беловская горэлектросеть", ООО "Теплоснабжение, АО "УК Проминвест" | 20,2 | 20 | 149,95 | 154,49 |  6  |
| Итого | 861 |

Эксперты считают расходы по данной статье экономически обоснованными в размере 861 тыс. руб. и предлагают включить в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 5 217 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,
как экономически необоснованные из-за корректировки объемов и исключению расходов на водоотведение сверх нормативов.

* + 1. **Арендная плата**

Согласно пункту 45 Основ ценообразования, арендная плата и лизинговый платеж включаются в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг, при этом экономически обоснованный уровень не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. В случае если договором аренды или договором лизинга предусмотрены расходы регулируемой организации (арендатора, лизингополучателя) на содержание и эксплуатацию полученного в аренду или лизинг имущества, указанные расходы учитываются в составе прочих расходов в экономически обоснованном размере.

Предприятием заявлены расходы по данной статье на 2021 год в размере 11 033 тыс. руб., включающие:

- аренда имущества – 10 800,00 тыс. руб.;

- содержание мест общего пользования арендуемого помещения – 233 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием представлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 24.04.2020: расходы по арендной плате, очистка стоков, расходы с регулируемыми организациями):

- расчет арендной платы ООО «Теплоснабжение» на 2021 год за подписью ведущего экономиста;

- отчет по проводкам 26, 60.01 за 2019 год за подписью главного бухгалтера;

- договор № 24 от 01.04.2010 с АО «БГЭС», дополнительное соглашение № 3 от 01.01.2019;

- отчет по проводкам 26,60 за 2019 год в разрезе расходов на арендную плату;

- фактические амортизационные отчисления АО «БГЭС» за 2019 год;

- налоговая декларация АО «БГЭС» по земельному налогу за 2019 год;

- налоговая декларация АО «БГЭС» по транспортному налогу за 2019 год;

- расчет платы за содержание и ремонт мест общего пользования здания арендуемого офисного помещения на 2021 год за подписью ведущего экономиста;

- помесячный расчет возмещения фактических расходов по содержанию мест общего пользования арендуемого офисного помещения за 2019 год за подписью ведущего экономиста;

- прогнозный расчёт платы за текущее содержание и ремонт мест общего пользования арендуемого помещения на 2020 год за подписью ведущего экономиста.

Расчёт расходов предприятия на арендную плату произведен согласно дополнительному соглашению № 3 от 01.01.2019 к заключенному договору
№ 24 от 01.04.2010 с АО «БГЭС», в том числе:

- амортизационные отчисления – 10 650 тыс. руб.;

- налог на землю – 13 тыс. руб.;

- транспортный налог – 41 тыс. руб.;

- рентабельность – 96 тыс. руб.;

- расходы на содержание мест общего пользования ‒ 233 тыс. руб.

Согласно акту приема-передачи имущества котельной 34 квартала от 01.04.2010 к договору № 24 от 01.04.2010 ООО «Теплоснабжение» были переданы основные средства, в том числе земельный участок площадью 16 911 м² по адресу г. Белово, ул. Московская, д. 1. Предприятием в качестве обосновывающих материалов была представлена налоговая декларация АО «БГЭС» за 2019 год, сумма налога, подлежащая уплате в бюджет - 13 тыс. руб. В соответствии с п. 45 Методических указаний эксперты считают данные расходы экономически обоснованными.

Согласно акту приема приема-передачи № 3 к дополнительному соглашению № 3 от 01.01.2019 к договору № 24 от 01.04.2010 ООО «Теплоснабжение» были переданы 3 автомобиля. Предприятием в качестве обосновывающих материалов была представлена налоговая декларация АО «БГЭС» по транспортному налогу за 2019 год, сумма налога, подлежащая уплате в бюджет – 41 тыс. руб. В соответствии с п. 45 Методических указаний эксперты считают данные расходы экономически обоснованными.

В соответствии с п. 45 Методических указаний расходы на содержание мест общего пользования арендуемого помещения и рентабельность арендатора не являются экономически обоснованными расходами по арендной плате и исключаются экспертами в полном объёме.

Расходы на содержание мест общего пользования арендуемого помещения относятся к операционным расходам. Базовый уровень операционных расходов на период 01.01.2019 по 31.12.2023 утвержден постановлением РЭК Кемеровской области от 11.12.2018 № 478 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Теплоснабжение» на потребительском рынке г. Белово, на 2019-2023 годы», эксперты исключают данные расходы из расчёта расходов на арендную плату в полном объеме.

Таким образом, эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы на арендную плату в размере амортизационных отчислений, налога на землю и транспортного налога 10 704 тыс. руб.

Расходы в размере 329 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

* + 1. **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ
		в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.**

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 № 255.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 914).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 611 тыс. руб., в том числе:

- утилизация отходов, кроме ТБО, ЖБО ‒ 16 тыс. руб.;

- анализы и замеры, контроль эффективности ПГУ, мониторинг атмосферного воздуха ‒ 219 тыс. руб.;

- получение нормативно-технической документации ‒ 200 тыс. руб.;

- плата за загрязнение окружающей природной среды в пределах установленных нормативов ‒ 176 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 24.04.2020: расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей):

- расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей ООО «Теплоснабжение» на 2021 год;

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду ООО «Телоснабжение» на 2021 год;

- расчет затрат на утилизацию отходов, кроме ТБО, ЖБО на 2021 год;

- договор № 533/2017 от 07.02.2017 с ООО «РегионЭкология»;

- счета-фактуры и акты с ООО «РегионЭкология» № 78 от 25.02.2019, № 480 от 15.07.2019, № 899 от 21.11.2019;

- расчет затрат «Анализы и замеры, контроль эффективности ПГУ, мониторинг атмосферного воздуха» на 2021 год;

- отчет по проводкам 20,60.01 за 2019 год;

- договор № 0022/20 КЭК от 29.01.2020 с ФБГУ «ЦЛАТИ по СФО»;

- договоры на проведение лабораторных исследований (испытаний) с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кемеровской области» № БЛ 191, БЛ 192 от 02.08.2019, № БЛ 006 от 27.12.2019, № БЛ/1, БЛ/2 от 30.01.2020;

- договор № 119 1216 от 09.12.2019 с АО «ЗСИЦентр»;

- расчет затрат «Получение нормативно-технической документации» на 2021 год;

- коммерческое предложение № 81-п от 14.03.2018 от ООО ГК «Проект-Экология» на 2021 год;

- расчет затрат «Плата за негативное воздействие на окружающую среду в пределах установленных нормативов» на 2021 год;

- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год;

- отчет по проводкам 20, 76.09 за 2019 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Расходы на утилизацию отходов, кроме ТБО, ЖБО, расходы на анализы и замеры, контроль эффективности ПГУ, мониторинг атмосферного воздуха, затраты на получение нормативно-технической документации в размере 235 тыс. руб. относятся к расходам на оплату иных работ и услуг производственного характера, которые учтены при расчёте базового уровня операционных расходов, утвержденного постановлением РЭК Кемеровской области от 11.12.2018 № 478.

В соответствии с п. 62 Основ ценообразования данные расходы не могут быть включены в расчёт платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов и исключены экспертами в полном объёме.

Предложение предприятия по плате за загрязнение окружающей природной среды в пределах установленных нормативов на 2021 год составляет 176 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием предоставлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год. Согласно представленной декларации, оплата в пределах установленных лимитов ‒ 105 тыс. руб.

Таким образом, эксперты считают экономически обоснованные затраты по данной статье в размере 105 тыс. руб. (согласно представленной декларации) и предлагают включить их в расчёт НВВ на 2021 год.

В соответствии с п. 62 Основ ценообразования расходы в размере 306 тыс. руб. не являются экономически обоснованными и исключены из расчёта НВВ на 2021 год.

* + 1. **Расходы на обязательное страхование**

Согласно статье 253 НК РФ расходы на обязательное и добровольное страхование входят в расходы, связанные с производством и реализацией при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Согласно пп. 14, 24 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, включаются в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

Предприятием заявлены расходы на обязательное страхование опасного производственного объекта на 2021 год на уровне 28 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 24.04.2020: расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей):

* расчет расходов на обязательное страхование производственных объектов на 2021 год;
* договор № 4519 NL0021 ОАО «СОГАЗ» от 19.02.2019 страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекты;
* договор № 4520 NL0016 ОАО «СОГАЗ» от 10.02.2020 страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекты;
* договор № 4519 GL 0024 ОАО «СОГАЗ» от 22.04.2019 страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков строительных работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства;
* договор ФР-КМ/007-17 от 10.04.2017 страхование расходов по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций;
* договор № 4518 GL 0031 ОАО «СОГАЗ» от 17.05.2018 страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков строительных работ, оказывающих влияние на безопасность объектов капитального строительства;
* страховой полис обязательного страхования ответственности владельца ОПО (площадка мостового грейферного крана) № GAZX11956061270000 с 27.02.2019;
* страховой полис обязательного страхования ответственности владельца ОПО (котельная) № GAZX119863387280000 с 05.03.2019;
* страховой полис № ФР-КМ/011-19 страхования расходов по локализации и ликвидации последствий ЧС
* отчёт по проводкам 26, 76.01.1 за 2019 год за подписью главного бухгалтера;
* отчёт по проводкам 26, 97.21 за 2019 год за подписью главного бухгалтера;
* отчёт по проводкам 20, 97.21 за 2019 год за подписью главного бухгалтера.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы заключенные договора и страховые полисы на 2019-2020 годы в размере 28 тыс. руб.:

- договор № 4519 NL0021 ОАО «СОГАЗ» от 19.02.2019 – 10 тыс. руб.;

- договор № 4519 GL 0024 ОАО «СОГАЗ» от 22.04.2019 – 11 тыс. руб.;

- договор № ФР-КМ/007-17 от 10.04.2017 – 7 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по данной статье по мнению экспертов составляют: 28 тыс. руб. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2021 год в полном объеме предложения предприятия.

* + 1. **Налог на имущество**

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 156 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 24.04.2020: расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей):

- расчет налога на имущество за 2020-2021 годы;

- налоговая декларация по налогу на имущество ООО «Теплоснабжение» за 2019 год.

Эксперты считают экономически обоснованный уровень расходов в размере начисленного налога на недвижимое имущество, указанного в налоговой декларации на 2019 год – 173 тыс. руб.

Так предложение предприятия в размере 156 тыс. руб. не превышает экономически обоснованный уровень расходов, эксперты предлагают включить расходы в полном объеме предложения предприятия в расчет НВВ на 2021 год.

* + 1. **Налог на землю**

Предложение предприятия по данным расходам отсутствует.

* + 1. **Транспортный налог**

В соответствии с главой 28 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, лица, на которых в соответствии с законодательством Российской Федерации зарегистрированы транспортные средства, признаваемые объектом налогообложения, признаются налогоплательщиками транспортного налога.

Налоговые ставки транспортного налога соответственно в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя или валовой вместимости транспортных средств, категории транспортных средств в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или единицу транспортного средства установлены Законом Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-ОЗ «О транспортном налоге».

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 47 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 24.04.2020: расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей):

- расчёт транспортного налога ООО «Теплоснабжение» на 2019-2021 годы за подписью ведущего экономиста;

- налоговая декларация по транспортному налогу за 2019 год;

- копия закона Кемеровской области – Кузбасса от 28.11.2002 № 95-ОЗ о транспортном налоге (в редакции от 24.12.2019).

Эксперты проанализировали расчет предприятия с учетом изменения ставок, согласно закону Кемеровской области – Кузбасса от 28.11.2002 № 95-ОЗ о транспортном налоге (в редакции от 24.12.2019), и налоговую декларацию по транспортному налогу за 2019 год. Экономически обоснованные расходы по данной статье по мнению экспертов составляют 42 тыс. и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 5 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

* + 1. **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива**

Предприятие предлагает включить в НВВ на 2021 год расходы по статье в сумме 8 426 тыс. руб. на объём 4 814 т.

Нормативный запас топлива (далее по тексту НЗТ) согласно постановлению РЭК Кемеровской области от 16.07.2019 № 143 «Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2021 год» составляет 4 985 т.

При расчёте НВВ на 2015 год экспертами был учтен НЗТ размере 4564 т. При расчёте НВВ с 2016 по 2019 годы НЗТ не был учтен. При расчете НВВ на 2020 год НЗТ был скорректирован до утверждённого норматива – 4 815 т. Так как 4 815 т. угля были учтены ранее, эксперты предлагают включить недостающий объем НЗТ в расчёте НВВ на 2021 год.

4 985 т. (НЗТ на 2021 год) – 4 815 т. (НЗТ на 2020 год) = 170 т.

По расчётам экспертов стоимость 1 тонны угля с доставкой составила с 01.01.2021 – 1 409,69 руб./т. (стр. 33).

Эксперты считают расходы, связанные с созданием нормативного запаса топлива экономически обоснованными в размере 240 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данной статье относительно предложений предприятия составила 8 186 тыс. руб. в сторону снижения и обусловлена изменением расчетного объёма НЗТ на 2021 год с учётом объёма НЗТ, включенного в расчет НВВ на 2020 год.

* + 1. **Отчисления на социальные нужды**

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, Неподконтрольные расходы включают в себя отчисления на социальные нужды.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» 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» (согласно уведомлению - 0,20 %).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,20 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,20 %.

По данной статье предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

По данной статье предприятием планируются расходы
на производство тепловой энергии – 13 216 тыс. руб.

Исходя из расходов, приходящихся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящиеся на производство тепловой энергии на потребительском рынке, в размере 11 709 тыс. руб. (38 773 тыс. руб. × 30,20 %), учитывая значение, указанное в уведомлении о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, равное 0,20%.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы по данной статье в размере 11 709 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия составила 1 507 тыс. руб. в сторону снижения.

* + 1. **Амортизация основных средств и нематериальных активов**

В соответствии с п. 4 Приказа Минфина России от 30.03.2001 № 26н (ред. От 16.05.2016) «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01», актив принимается организацией к бухгалтерскому учёту в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия:

а) объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

б) объект предназначен для использования в течении длительного времени, то есть срока продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

в) организация не предполагает последующую перепродажу данного объекта;

г) объект способен приносить организации экономические выгоды в будущем.

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии
с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Предложение предприятия по данной статье на 2021 год составляет 2 658 тыс. руб. Среднегодовая стоимость основных средств при этом составляет 51 462 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 24.04.2020: расчет амортизационных отчислений на 2021 год; амортизация по статье 20.02.01; амортизация по статье 26.02.01; расшифровка движение основных средств):

- Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов на 2021 год;

- Отчет по проводкам 20.02.01, 26.02.01 за 2019 год;

- расшифровка движения основных средств ООО «Теплоснабжение» за август 2019;

- приказ № 96 от 30.08.2019 «о вводе в эксплуатацию объектов основных средств»;

- решение рабочей комиссии ООО «Теплоснабжение» «по вводу в эксплуатацию основных средств» от 30.08.2019;

- акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) № 000000012 от 30.08.2019;

- акт осмотра вновь приобретенного и смонтированного оборудования от 23.08.2019;

- накладная на внутреннее перемещение объектов основных средств № с-ф 27 от 15.03.2019;

- счет-фактура № 27от 15.03.2019 от ООО «УниверсалСервис»;

- товарная накладная № 27 от 15.03.2019 от ООО «УниверсалСервис»;

- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 08 за август 2019;

- протокол № 4 проведения внеочередного общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме, расположенном по адресу: г. Белово, ул. Толстого, д. 15 от 19.02.2019;

- локальная смета № 1 от 30.01.2019 ООО «Теплоснабжение»;

- акт осмотра вновь смонтированного технического оборудования и акт допуска в эксплуатацию узла учета тепловой энергии у потребителей первичный от 20.02.2019;

- акт расхода материалов, оборудования за период с 01.01.2019 по 31.01.2019;

- акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) № 000000001 от 01.02.2019;

- расшифровка движения основных средств ООО «Теплоснабжение» за февраль 2019;

- приказ № 19 от 01.02.2019 «о вводе в эксплуатацию объектов основных средств»;

- решение рабочей комиссии ООО «Теплоснабжение» «по вводу в эксплуатацию основных средств» от 01.02.2019;

- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 08 за февраль 2019;

- отчет по проводкам 01.01, 08.04 за февраль 2019;

- протокол № 5 проведения внеочередного общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме, расположенном по адресу: г. Белово, ул. Октябрьская, д. 45 от 20.02.2019;

- локальная смета № 1 от 30.01.2019 ООО «Теплоснабжение»;

- акт осмотра вновь смонтированного технического оборудования и акт допуска в эксплуатацию узла учета тепловой энергии у потребителей первичный от 27.02.2019;

- инвентарная карточка № 000007076 от 01.02.2019;

- акт расхода материалов, оборудования за период с 01.01.2019 по 31.01.2019;

- акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) № 000000002 от 01.02.2019;

- акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) № 000000009 от 01.02.2019;

- акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) № 000000005 от 01.02.2019;

- акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) № 000000010 от 01.02.2019;

- накладная на внутреннее перемещение объектов основных средств № с-ф 98 от 11.12.2018;

- счет-фактура № 98 от 11.12.2018 от ООО «ЭНЕРДЖИ ГРУПП»;

- товарная накладная № 98 от 11.12.2018 от ООО «ЭНЕРДЖИ ГРУПП»;

- акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) № 000000004 от 01.02.2019;

- накладная на внутреннее перемещение объектов основных средств № с-ф 485 от 26.12.2018;

- счет-фактура № 485 от 26.12.2018 от ООО «ЯНЗ»;

- товарная накладная № 485 от 26.12.2018 от ООО «ЯНЗ»;

- акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) № 000000006 от 01.02.2019;

- накладная на внутреннее перемещение объектов основных средств № с-ф УТ-178 от 02.12.2016;

- счет-фактура № УТ-178 от 02.12.2016 от ООО «Элемер-Восток»;

- товарная накладная № УТ-178 от 02.12.2016 от ООО «Элемер-Восток»;

- акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) № 000000008 от 01.02.2019;

- накладная на внутреннее перемещение объектов основных средств от 13.08.2015;

- счет-фактура и товарная накладная № 0075 04/02 от 13.08.2015 от ООО «ТД «РусЭлпром»;

- акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) № 000000007 от 01.02.2019;

- накладная на внутреннее перемещение объектов основных средств от 29.01.2015;

- счет-фактура и товарная накладная № 2 от 29.01.2015 от ООО «Русэлпром-Кузбасс»;

- расшифровка движения объектов основных средств по ООО «Теплоснабжение» за апрель 2019;

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 01.01. за апрель 2019;

- акт о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) № 000000001 от 01.04.2019;

- протокол № 4 проведения внеочередного общего собрания собственников помещений в многоквартирном доме, расположенном по адресу: г. Белово, ул. Толстого, д. 15 от 19.02.2019.

Предложение предприятия по статье расходы на амортизацию на 2021 год представлено в таблице 9.

Таблица 9

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **N п.п.** | **Показатели** | **Единица измерения** | **Факт** | **Базовый период** | **Период регулирования** |
| **2019г.** | **2020** | **2021** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| **1.** | **Сумма амортизационных отчислений** | **тыс. руб.** | **3641,82** | **3014,11** | **2657,76** |
|   | Здания | тыс. руб. | **0** | **0** | **0** |
|   | Сооружения | тыс. руб. | **371,1** | **371,1** | **371,1** |
|   | Передаточные устройства | тыс. руб. | **4,5** | **4,5** | **4,5** |
|   | Машины и оборудование | тыс. руб. | **2934,5** | **2319,1** | **2083,8** |
|   | Транспортные средства | тыс. руб. | **290,6** | **290,6** | **169,5** |
|   | Инструмент | тыс. руб. | **0** | **0** | **0** |
|   | Производственный инвентарь | тыс. руб. | **35,3** | **28,9** | **28,9** |
|   | Прочие основные производственные фонды | тыс. руб. | **5,9** | **0** | **0** |

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Эксперты предлагают включить в расчет НВВ на 2021 год расходы по данной статье в полном объеме предложения предприятия, то есть 2 658 тыс.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

* + 1. **Расходы по сомнительным долгам**

Предприятие является единой теплоснабжающей организацией (далее по тексту ЕТО), что отражено в схеме теплоснабжения на 2021 и последующие годы.

Схема теплоснабжения Беловского городского округа утверждена постановлением администрации Беловского городского округа от 03.06.2020 №1400-п (https://www.belovo42.ru/doc1/2020/06/03/17242-2020-1400.html).

Предприятие предлагает включить в НВВ на 2021 год расходы по статье в сумме 5 023 тыс. руб. В качестве обоснования представлен отчет по проводкам сч. 91.02 и сч. 63, также представлены формы бухгалтерской отчетности № 1 и № 2 за 2019 год. Сумма задолженности за 2019 год составила 4 708 тыс. руб.

В соответствии с п. 25 Методических указаний расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

По расчетам экспертов расходы по сомнительным долгам исходя из средневзвешенного тарифа 2020 года и планового полезного отпуска на 2020 год составили 2 068,22 руб./Гкал \* 45 546,93 Гкал \* 2% = 1 884 тыс. руб.
Для включения в НВВ на 2021 экспертами предлагается учесть расходы в размере 1 884 тыс. руб.

**3.3.12. Налог на прибыль**

Предприятием заявлены расходы на 2021 год по данной статье в размере 389 тыс. руб.

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указаниями, и на 2021 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Анализ расходов, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль произведен на стр. 38 настоящего экспертного заключения. Экономически обоснованный уровень по расчётам экспертов составляет 1 410 тыс. руб.

Налог на прибыль на 2021 год составит 353 тыс. руб.:

(1 411 тыс. руб. / 80%) × 20%

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ налог на прибыль в размере 353 тыс. руб.

Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии на 2021 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

### Реестр неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии на 2021 год

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 6 078 | 861 | -5 217 |
| 1.2 | Арендная плата | 11 033 | 10 704 | -329 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 9 267 | 571 | -8 697 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 611 | 105 | -506 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 28 | 28 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 8 628 | 438 | -8 191 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 13 216 | 11 709 | -1 507 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 5 023 | 1 884 | -3 139 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 658 | 2 658 | 0 |
|  | ИТОГО | 47 275 | 28 387 | -18 888 |
| 2 | Налог на прибыль | 389 | 353 | -36 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования |  | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 47 664 | 28 739 | -18 924 |

* 1. **Расходы на приобретение энергетических ресурсов**
		1. **Расходы на топливо**

Предложения предприятия по статье составили 32 509 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 24.04.2020: расходы на топливо, часть 1; расходы на топливо, часть 2; шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 06.10.2020):

- структура отпуска тепловой энергии на 2021 год;

- температурный график работы теплосети на отопительный сезон 2020-2021;

- статистическая форма 1-ТЭП за 2019 год;

- статистическая форма 22-ЖКХ за 2019 год;

- форма 46-ТЭ (полезный отпуск) за 2019 год;

- соглашение № 7-юр от 25.12.2019, о возмещении фактически полученных убытков, возникших в результате применения государственных регулируемых цен;

- расчет отпуска тепловой энергии потребителям от котельной 34 кв. на 2021 год;

- перечень неотключаемых потребителей от котельной;

- перечень договоров;

- натуральные показатели по реализации тепловой энергии на отоплении и горячее водоснабжение на 2021 год;

- план по реализации тепловой энергии и теплоносителя по котельной 34 квартала ООО «Теплоснабжение» г. Белово на 2021 год;

- плановый отпуск тепловой энергии и теплоносителя на 2020-2021 годы;

- продажи за 2017-2019 годы;

- расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2020-2021 годы;

- расчет полезного отпуска теплоносителя на 2020-2021 годы;

- структура полезного отпуска тепловой энергии;

- расчет расхода топлива на 2021 год;

-расчет затрат на котельное топливо, используемое для выработки тепловой энергии;

- паспорт котельной 34 квартала (актуализация на 01.01.2020);

- основные производственные показатели регулируемой организации на 2020-2021 годы;

- расчет норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2021 год;

- техническая характеристика оборудования котельной;

 -расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- расчет сверхнормативного отпуска тепловой энергии на 2020-2021 годы;

- расчет средней низшей теплоты сгорания, на основании удостоверений о качестве угля;

- фактический расход топлива на выработку тепловой энергии, расходы по ж/д перевозке;

- отчет по проводкам на расходы топлива за 2019 год;

- отчет по проводкам по транспорту топлива за 2019 год;

- договор на поставку угля на 2020 год 2/1-02-20 от 26.12.2019 с АО «Стройсервис»;

- договор на подачу и уборку вагонов на ж/д путь общего пользования ОАО «РЖД»;

- копия счетов-фактур, актов на поставку и доставку угля;

- фактический расход топлива на выработку тепловой энергии, ж/д перевозка за 8 месяцев 2020 года.

Нормативный расход угля утверждён постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 16.07.2020 № 142 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2021 год» и составляет 188,2 кг у.т./Гкал.

Низшая теплота сгорания рабочего топлива принята экспертами по предложению предприятия на основании результатов химических анализов углехимической лаборатории Моховского угольного разреза в 2020 году и составляет 5 055 Ккал/кг.

Расход условного топлива, планируемый на производство тепловой энергии на 2021 год, рассчитан экспертами исходя из удельного расхода условного топлива 188,2 кг.у.т./Гкал. и планового отпуска тепловой энергии в сеть ‒ 68 746,25 Гкал. (Таблица 2, строка 2) и составляет 12 938,04 т.у.т.

Договор на поставку угля № 2/1-02-20 от 26.12.2019
с АО «Стройсервис» был заключен в результате открытого конкурса [(https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908574037).](%28https%3A/zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908574037).%20)

Поставка угля производится на условиях FCA (Инкотерм 2000) станция отправления на территории Кемеровской области (Ст. Белово ЗСЖД) железнодорожными вагонами.

Так же предприятие представило отчет «Фактический расход топлива на выработку тепловой энергии, ж/д перевозки за 8 месяцев 2020 года». Согласно данному отчету, средневзвешенная стоимость 1 тонны натурального топлива за 8 месяцев 2020 года составила 1 113,56 руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости угля на 2021 год эксперты применили индекс дефлятор 2021 к 2020 году по добыче угля – 103,3 %, опубликованный 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России. Таким образом, плановая стоимость 1 тонны угля на 2021 год составит 1 150,31 руб. (1 113,44×1,033).

Стоимость перевозки 1 тонны каменного угля за 8 месяцев 2020 года по отчету предприятия составила 250,37 руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования для расчёта плановой стоимости угля на 2021 год эксперты применили индекс дефлятор 2021 к 2020 году – 103,6 %, опубликованный 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России. Таким образом, плановая стоимость перевозки 1 тонны угля на 2021 год составит 259,38 руб. (250,37 руб. ×1,036)

Стоимость топлива на 2021 год по расчетам экспертов:

- расход условного топлива ‒ 12 938,04 т.у.т.;

- цена натурального топлива без перевозки – 1 150,31 руб./т.;

- стоимость перевозки – 259,38 руб./т.;

- цена натурального топлива с учетом перевозки – 1 409,69 руб./т.;

- цена условного топлива с учетом перевозки ‒ 1 952,48 руб./т.у.т.;

- общая сумма затрат по топливу – 25 261 тыс. руб.:

 (12 938,04 т.у.т. × 1 952,48 руб./т.у.т.).

Таким образом, стоимость натурального топлива с учетом перевозки на производство тепловой энергии на 2021 год составила 25 261 тыс. руб. Эксперты считают получившуюся величину экономически обоснованной и предлагают её к включению в НВВ предприятия на 2021 год.

Расходы в размере 7 248 тыс. руб., подлежат исключению из НВВ на 2021 год, как экономически необоснованные.

* + 1. **Расходы на электрическую энергию**

Предложение предприятия на приобретение электрической энергии на 2021 год составляют 11 270 тыс. руб., в том числе:

- на производственные нужды – 11 090 тыс. руб. за 2 350 тыс. кВт×ч.;

- на хозяйственно-бытовые нужды – 180 тыс. руб. за 25,73 тыс. кВт×ч.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 24.04.2020: расходы на электроэнергию):

- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы на 2021 год;

- исходные данные для расчета затрат на электрическую энергию на 2021 год;

- расчет затрат по статье электроэнергия на 2021 год;

- фактический расход по электроэнергии, отчет по проводкам за 2019 год;

- договор № 601266 от 01.01.2014;

- договор № 610238 от 01.01.2016, дополнительное соглашение от 01.06.2016;

- реестр счетов-фактур и счета-фактуры за 2019 год;

- отчет по проводкам в разрезе расходов на электроэнергию.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

В соответствии с пунктом 50 Методических при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя:

- объемы используемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 (в противном случае не корректируются) настоящих Методических указаний, в соответствии с указанным пунктом;

- стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2020 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании
на 2019 – 2023 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний. Таким образом, объем электроэнергии на 2021 год принимается на уровне планового на 2019 – 2023 годы:

- на производственные нужды – 2025,12 тыс. кВт×ч.;

- на хозяйственно-бытовые нужды – 25,73 тыс. кВт×ч.

Поставщиком электрической энергии на производственные нужды является ПАО «Кузбассэнергосбыт»:

- договор № 601266 от 01.01.2014 (уровень напряжения СН2) – электрическая энергия на производственные нужды;

 - договор № 610238 от 01.01.2016 (уровень напряжения СН2) – электрическая энергия на хозяйственно-бытовые нужды.

Предприятием представлены реестры затрат на приобретаемую электрическую энергию (производственные и хозяйственно-бытовые нужды) от ПАО «Кузбассэнергосбыт» за 2019 год, с указанием цен и объёма электрической энергии.

Средневзвешенный тариф на электрическую энергию за 2019 год был рассчитан экспертами на основании предоставленного отчета по проводкам 26, 60, 20, 6 за 2019 год в разрезе расходов на электрическую энергию и составил:

- электрическая энергия на производственные нужды – 3,98 руб./кВт×ч. (8 538,97 тыс. руб./2 142,91 тыс. кВт×ч.);

- электрическая энергия на хозяйственно-бытовые нужды – 5,99 руб./кВт×ч. (135,43 тыс. руб./ 22,6169 тыс. кВт×ч.).

По результатам проведенного анализа, в соответствии с пп. 28-31 Основ ценообразования, тарифы на электроэнергию на 2021 год учтены на уровне фактического средневзвешенного тарифа за 2019 год с применением прогнозных индексов дефляторов, опубликованных 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России на 2020 и 2021 год «Обеспечение электрической энергией…..» - 103,2 и 104,0 соответственно, и составили:

- на производственные нужды – 4,27 руб./кВт×ч. (3,98 руб./кВт×ч.× ×1,032×1,040);

- на хозяйственно-бытовые нужды – 6,43 руб./кВт×ч. (5,99 руб./кВт×ч.× ×1,032×1,040)

Расходы на электическую энергию на 2021 год по расчётам экспертов составили:

- на производственные нужды:

2025,12 тыс. кВт×ч. × 4,27 руб./кВт×ч. = 8 647 тыс. руб.;

- на хозяйственно-бытовые нужды:

25,73 тыс. кВт×ч. × 6,43 руб./кВт×ч. = 166 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расходы на покупку электрической энергии в размере 8 813 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 2 457 тыс. руб. в связи со снижением объема электроэнергии и корректировкой средневзвешенного тарифа.

* + 1. **Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье «Расходы на холодную воду» на уровне 1 660 тыс. руб. при объеме воды на выработку и транспорт тепловой энергии 42,27 тыс. м³ и стоимости воды – 39,28 руб./м. куб.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 24.04.2020: расходы на воду):

- расчет потребляемой воды и стоков на 2021 год;

- расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя;

- расчет необходимого количества воды по котельной 34 кв. на 2021 год;

- отчет по проводкам за потребленную холодную воду за 2019 год;

- объем воды, израсходованной на выработку тепловой энергии за 2019 год;

- статистическая форма 2-ТП (водхоз) за 2019 год;

- договор № 135 от 01.01.2006 на отпуск холодной воды с ООО «Водоснабжение»;

- Постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 598 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоснабжение» (г. Белово)» (ред. от 19.12.2019);

- отчет по проводкам 20, 60 в разрезе расходов на водоснабжение за 2019 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Расчёт расходов на воду на технологические нужды произведён экспертами с учетом положений Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Объем воды на технологические нужды на 2021 году не корректируется относительно объема, принятого при регулировании на 2019 – 2023 годы, в соответствии с п. 34 Методических указаний. Таким образом, эксперты учли объем воды на технологические нужды на 2021 год на уровне плана 2019 – 2023 годов в размере 185,142 тыс. м³.

Из данного объема исключен расход воды на нужды ГВС (население, бюджет, прочие) в размере 160,492 тыс. м³. Оставшийся объем воды на технологию составил 185,142 тыс. м³ – 160,492 тыс. м³ = 24,65 тыс. м³, из которых 10,849 тыс. м³. вода, прошедшая через ХВО, а 13,81 тыс. м³, холодная вода (деление произведено в том же соотношении, как и в расчетах предприятия).

В объеме неподготовленной воды (холодной воды), используемой в процессе выработки тепловой энергии экспертами учтен расход воды на охлаждение оборудования, гидрозолошлакоудаление и нужды ХВО, нужды предприятия, хозпитьевые нужды котельной всего в сумме 13,81 тыс. м³, в том числе:

- 1-е полугодие ‒ 6,94 тыс. м³;

- 2-е полугодие ‒ 6,94 тыс. м³.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования стоимость 1 м³ воды на 2021 год принята в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области от 19.12.2018 № 598 для ООО «Водоснабжение» (г. Белово) (ред. от 19.12.2019):

- 1-е полугодие ‒ 33,97 руб./м³;

- 2-е полугодие – 34,54 руб./м³.

Общая величина расходов по статье «Расходы на холодную воду» в части производства тепловой энергии составила 475 тыс. руб. (6,94 тыс. м³ × 33,97 руб./м³+ 6,94 тыс. м³ × 34,54 руб./м³).

Корректировка плановых расходов по статье за 2021 год относительно предложений предприятия в части производства и передачи тепловой энергии составила 1 185 тыс. руб. в сторону снижения в связи с корректировкой объема и стоимости воды.

Предприятием заявлены расходы на теплоноситель по статье «Расходы на холодную воду» на уровне 7 425 тыс. руб. при объеме воды 189,034 тыс. м³ и стоимости воды – 39,28 руб./м³.

Проанализировав представленные материалы, в соответствии
с пп. А) п. 28 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075
(ред. от 25.08.2017), экспертами выполнен расчёт, в соответствии с которым, стоимость воды составила 6 263 тыс. руб. при объёме потребления 183,066 тыс. м3 и цены воды утверждённой постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2018 № 598 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение ООО «Водоснабжение» (г. Белово)» (ред. от 19.12.2019) на 2021 год:

- 1-е полугодие – 33,97 руб./м3;

- 2-е полугодие – 34,54 руб./м3.

 Общая величина расходов по статье «Расходы на холодную воду» в части теплоносителя составила 6 263 тыс. руб.:

(104,714 тыс. м³ × 33,97 руб./м³+ 78,352 тыс. м³ × 34,54 руб./м³).

* + 1. **Расходы на теплоноситель**

 Предприятием заявлены расходы по статье «Расходы на теплоноситель» на уровне 2 644 тыс. руб. при объеме теплоносителя на выработку и транспорт тепловой энергии 42,12 тыс. м³ и стоимости – 62,77 руб./м³.

В качестве обоснования предприятием были представлены следующие материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 24.04.2020: расходы на воду):

- расчет расходов на производство горячей воды в открытой системе горячего водоснабжения на 2021 год;

- сводная информация и смета расходов на теплоноситель на 2021 год;

- расчет потребляемой воды и стоков на 2020 год;

- расчет расходов на производство теплоносителя на 2021 год;

- расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя;

- расчет необходимого количества воды по котельной 34 кв. на 2021 год;

- отчет по проводкам за потребленную холодную воду за 2019 год;

- объем воды, израсходованной на выработку тепловой энергии за 2019 год;

- статистическая форма 2-ТП (водхоз) за 2019 год;

- договор № 135 от 01.01.2006 на отпуск холодной воды с ООО «Водоснабжение»;

- отчет по проводкам 20, 60 в разрезе расходов на водоснабжение за 2019 год.

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Экспертами определен объем теплоносителя (воды прошедшей ХВО) и используемой в процессе выработки тепловой энергии в размере 10,849 тыс. м³ (расходы на продувку, щелочение, потери из деаэратора, потери теплоносителя на заполнение и опрессовку теплосетей), в том числе:

- 1-е полугодие – 5 749,97 м³;

- 2-е полугодие – 5 099,03 м³.

Стоимость теплоносителя на 2021 принята в соответствии с расчётом экспертов на 2021 год:

- 44,45 руб./м³;

- 48,58 руб./м³.

Общая величина расходов на 2021 год по статье «Расходы на теплоноситель» составила 503 тыс. руб.:

(5 749,97 м³×44,45 руб./м³ + 5 099,03 м³×48,57 руб./м³)/1000.

Корректировка плановых расходов по статье на 2021 год относительно предложений предприятия составила 2 141 тыс. руб. в сторону снижения в связи с корректировкой стоимости теплоносителя и его объема.

###

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблицах 11-12.

Таблица 11

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее – ресурсы) на производство тепловой энергии на 2021 год

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо  | 32 509 | 25 261 | -7 248 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию  | 11 270 | 8 813 | -2 457 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0  | 0  | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду  | 1 660 | 475 | -1 185 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 2 644 | 503 | -2 141 |
| 6 | ИТОГО | 48 084 | 35 053 | -13 031 |

Таблица 12

### Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (далее – ресурсы) на теплоноситель

###  на 2021 год

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректировка предложения предприятия |
| 1 | Расходы на топливо  | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию  | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0  | 0  | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду  | 7 425 | 6 263 | -1 162 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО | 7 425 | 6 263 | -1 162 |

* 1. **Расходы, не учитываемые при определении**

**налоговой базы налога на прибыль**

***Денежные выплаты социального характера***

***(по Коллективному договору)***

В соответствии с п. 48 Основ ценообразования по данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 914 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы (шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 24.04.2020: расходы из прибыли; шаблон ЕИАС DOCS.FORM.6.42 от 06.10.2020: коллективный договор, договоры с МАУ «ФОРЦ»):

- коллективный договор на 2018-2021 годы;

- расчёт расходов из прибыли на 2021 год;

- оборотно-сальдовая ведомость по счёту 91.02 за 2019 год;

- расчёт расходов из прибыли по коллективному договору на 2021 год;

- карточка счёта 91.02.1 за 2019 год;

- приказы об оказании материальной помощи за 2019 год;

- приказы о поощрении за 2018 год;

- карточка счета 91.02.1 в разрезе возмещение стоимости путевок за счет предприятия за 2019 год;

- договор № 12, 66 от 03.06.2019 с МАУ «ФОРЦ» об организации отдыха и досуга детей и подростков в детском оздоровительном лагере «Молодежный»;

- договор № 5, 5/1 от 19.06.2020 с МАУ «ФОРЦ» об организации отдыха и досуга детей и подростков в детском оздоровительном лагере «Молодежный»;

- счет-фактура, акт № 83 от 15.07.2019 от МАУ «ФОРЦ», обратные талоны от путевок.

Экспертами рассмотрены и проанализированы карточки счета 91 за 2019 в разрезе материальной помощи, поощрения к дате, возмещения стоимости путевок за счёт предприятия, прочие, отпускные из ФМП в размере 1 321 тыс. руб.

Коллективный договор ООО «Теплоснабжение» на 2018-2021 годы был утвержден на общем собрании работников 01.08.2018. Расходы, представленные предприятием, были учтены в соответствии с пунктами и приложениями коллективного договора.

Экономически обоснованные расходы по данной статье на основании фактических расходов 2019 года с применением индексов дефляторов, опубликованных 26.09.2020 на сайте Минэкономразвития России, 2020/2019 и 2021/2020 по мнению экспертов составляют:

1 411 тыс. руб. = 1 321 тыс. руб.×1,032×1,036.

Корректировка предложения предприятия 1 358 тыс. руб. в сторону снижения обусловлена корректировкой стоимости мероприятий, предусмотренных коллективным договором, исходя из фактических затрат за 2019 год.

***Прочие расходы из прибыли.***

В составе расходов из прибыли, предприятие запланировало прочие расходы в размере 855 тыс. руб. в том числе:

- амортизация непроизводственных фондов – 6 тыс. руб.;

- благотворительность – 6 тыс. руб.;

- выплаты, не связанные с производственными показателями – 493 тыс. руб.;

- госпошлина и услуги банка – 157 тыс. руб.;

- прочие внереализационные расходы – 123 тыс. руб.;

- реализация ТМЦ, металлолома – 54 тыс. руб.;

- НДС с ГСМ, приобретенного по авансовым отчетам – 3 тыс. руб.;

- списание НДС на расходы – 7 тыс. руб.;

- штрафы надзорных органов – 6 тыс. руб.

Согласно п. 48 Основ ценообразования предложенные предприятием расходы не являются экономически обоснованными.

Эксперты предлагают исключить данные расходы в полном объёме из расчёта НВВ на 2021 год.

* 1. **Расчётная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 48(2) Методических указаний (введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 № 534) при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

- владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 73 Методических указаний (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Предложение предприятия в части расчетной предпринимательской прибыли 7 024 тыс. руб.

Расчёт экспертов:

(35 053 (расходы на приобретение энергетических ресурсов) – 25 261 (расходы на топливо) – 503 (расходы на теплоноситель) + 52 252 (операционные расходы) + 28 739 (неподконтрольные расходы) – 353 (налог на прибыль)) тыс. руб. × 5% = 4 521 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2021 год расчетную предпринимательскую прибыль на уровне 4 521 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в части расчёта предпринимательской прибыли обусловлена перерасчётом экспертов следующих статей НВВ на сумму 28 627 тыс. руб.:

- расходы на приобретение энергетических ресурсов за исключением расходов на топливо и теплоноситель - – 3 642 тыс. руб.;

- операционные расходы - – 6 096 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы за исключением налога на прибыль -
– 18 888 тыс. руб.

##  Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных
при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

 - размер корректировки необходимой валовой выручки
по результатам (i-2)-го года;

 - фактическая величина необходимой валовой выручки
в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая
в соответствии с пунктом 55 настоящих Методических указаний;

Твi-2 – выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году
и тарифов, установленных в соответствии с главой IX настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчёт фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы за 2019 год, определяются исходя из фактических параметров расчета тарифов согласно п. 56 Методических указаний;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов
и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных)
на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

**Операционные расходы**

Так как 2019 год является первым годом долгосрочного периода, согласно пункту 56 Методических указаний, фактические операционные расходы за 2019 го принимаются экспертами на уровне базовых значений в размере 49 787 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, арендная плата, расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, амортизация), проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расходы по арендной плате подтверждаются представленным предприятием оборотами счета 26, 60.01 за 2019 год в разрезе арендной платы.

Расходы по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ
в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов
и (или) лимитов подтверждаются представленным предприятием оборотами счета 20, 60.01 в разрезе платы за загрязнение окружающей среды в пределах норм за 2019 год.

Расходы на обязательное страхование подтверждаются представленными предприятием оборотами счета 20.01 в разрезе страхования за 2019 год.

Расходы по уплате налога на имущество подтверждается представленной предприятием налоговой декларацией по налогу на имущество за 2019 год и оборотами счёта 26, 68.08 за 2019 год в разрезе налога на имущество.

Расходы по уплате транспортного налога подтверждается представленными предприятием налоговой декларацией по транспортному налогу за 2019 год и оборотами счета 26, 68.07 в разрезе транспортного налога за 2019 год.

Размер отчислений на социальные нужды подтверждается представленным предприятием оборотами счета 20.01 в разрезе социальных отчислений за 2019 год.

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием оборотами счета 20 за 2019 год.

Расходы с организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, подтверждаются отчётом по проводкам 20, 60.01 за 2019 год.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 13.

Таблица 13

Реестр неподконтрольных расходов на производство

тепловой энергии

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 915 |
| 1.2 | Арендная плата | 10 658 |
| 1.3 | Концессионная плата |  |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: Стр. 1.4 = стр. 1.4.1 + стр. 1.4.2 + стр. 1.4.3. | 343 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 105 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 25 |
| 1.4.3 | налог на имущество организации | 213 |
| 1.4.4 | транспортный налог | 173 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 12 015 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 3 634 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 27 565 |
| 2 | Налог на прибыль | 147 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходовСтр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 + стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 27 712 |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний). Расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства теплоносителя представлен
в таблице 14.

Таблица 14

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт2019 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 27 580 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 7 480 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 431 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 439 |
| 6 | ИТОГО:(Стр. 6 = стр. 1 + стр. 2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 35 931 |

Нормативная прибыль проанализирована экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные
в 2019 году расходы из прибыли (в соответствии с п. 41 Методических указаний):

589 тыс. руб. – фактические социальные расходы из прибыли всего по предприятию.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая НВВ, которая за 2019 год составила 129 502 тыс. руб., в том числе 129 075 тыс. руб. ‒ фактическая НВВ на потребительский рынок.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии
за 2019 год представлен в таблице 15.

Таблица 15

 Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии)

 тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт2019 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 49 787 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 27 712 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 35 931 |
| 4 | Социальные расходы из прибыли | 589 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0  |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 15 483 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка:(Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 129 502  |
| 11.1 | В том числе на потребительский рынок | 129 075 |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2019 год.

Расчет корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов на производство тепловой энергии от значений, учтенных при установлении тарифов представлен в таблице 16.

Таблица 16

Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство тепловой энергии (дельта НВВ)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 129 075  |
| 2 | Выручка от реализации тепловой энергии | тыс. руб. | 118 526 |
| 3 | 1 полугодие |  тыс. руб. |  59 522  |
| 4 | 2 полугодие |  тыс. руб. |  59 005 |
| 5 | Полезный отпуск (форма 46ТЭ за 2019 год) | тыс. Гкал | 59,522 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал |  31,878  |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал | 27,644  |
| 8 | Тариф с 1 января 2019 года, постановление РЭК Кемеровской области от 11.12.2018 № 478 (ред. 19.11.2019) | руб./Гкал | 1 867,17 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2019 года, постановление РЭК Кемеровской области от 11.12.2018 № 478 (ред. 19.11.2019) | руб./Гкал | 2 134,47 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 10 549  |

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 10 549 тыс. руб. и подлежит включению в необходимую валовую выручку на 2021 год.

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2020/2019)
и 1,036 (2021/2020), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку
на 2021 год необходимо включить 11 278 тыс. руб.

Расчет корректировки НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов на производство теплоносителя от значений, учтенных при установлении тарифов представлен в таблицах 17-18.

Таблица 17

 Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя)

 тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Факт2019 года |
| --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 12074 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 5 174 |
| 4 | Социальные расходы из прибыли | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль |  0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка:(Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 6 448  |

Выручка от реализации рассчитана согласно пункту 52 Методических указаний, исходя из фактического объема теплоносителя и тарифов, установленных РЭК Кемеровской области на 2019 год.

Таблица 18

Расчёт корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на производство теплоносителя (дельта НВВ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Показатель | Ед. изм. | Значение |
| 1 | Фактическая необходимая валовая выручка на потребительский рынок | тыс. руб. | 6 448 |
| 2 | Выручка от реализации теплоносителя | тыс. руб. | 5 644 |
| 3 | 1 полугодие |  тыс. руб. |  2 777  |
| 4 | 2 полугодие |  тыс. руб. |  2 867  |
| 5 | Полезный отпуск теплоносителя | тыс. Гкал | 150,965 |
| 6 | 1 полугодие | тыс. Гкал |  79,285  |
| 7 | 2 полугодие | тыс. Гкал |  71,680  |
| 8 | Тариф с 1 января 2019 года, постановление РЭК Кемеровской области от 11.12.2018 № 479 (ред. 19.11.2019) | руб./Гкал | 35,02 |
| 9 | Тариф с 1 июля 2019 года, постановление РЭК Кемеровской области от 11.12.2018 № 479 (ред. 19.11.2019) | руб./Гкал | 40,00 |
| 10 | Дельта НВВ (стр. 1 – стр. 2) | тыс. руб. | 804  |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2020/2019)
и 1,036 (2021/20209), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку
на 2021 год необходимо включить 860 тыс. руб.

##  Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой
в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, , рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб.),

где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-j)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы
из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы
по объектам в (i-j)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе соответствующего периода года (i-j) и предшествующих лет, тыс. руб.;

 - учтенная при установлении тарифов на (i-1)-й год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год, осуществленная
в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы
за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, тыс. руб.;  может принимать положительное, отрицательное или нулевое значение.

В случае если для регулируемой организации установлен одноставочный тариф, величина  принимается равной расчетному значению , определяемому с учетом изменения полезного отпуска
по формуле:

 (тыс. руб.),

где:

 - фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-j)-м году, тыс. Гкал (тыс. куб. м);

 - объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-j)-й год, тыс. Гкал
(тыс. куб. м).

Инвестиционная программа предприятию на 20198 год утверждена постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.11.2018 № 308 (ред. от 19.11.2019) «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) в сфере теплоснабжения на 2019 – 2023 годы». Расходы на исполнение мероприятий инвестпрограммы в 2019 году предусмотрены в сумме 3 054 тыс. руб. из амортизационных отчислений. Согласно служебной записке от 15.06.2020 Региональной энергетической комиссии Кузбасса, об исполнении инвестиционных программ теплоснабжающими организациями коммунального комплекса Кемеровской области за 2019 год объём исполнения инвестпрограммы ООО «Теплоснабжение» составил:

* =59,52 тыс. Гкал/65,61 тыс./Гкал×3 054 тыс. руб.= 2 770 тыс. руб.
* 

= 3 054 × ((1 202/2 770) – 1) = – 1 729 тыс. руб.

Рассчитанная величина корректировки имеет отрицательное значение и учитывается при расчёте НВВ на 2021 год и подлежит исключению в полном объёме.

Расчет НВВ произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и представлен в таблицах 19 и 20.

Таблица 19

### Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов на 2021 год

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректи-ровка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 58 349 | 52 252 | -6 097 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 47 664 | 28 739 | -18 924 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 48 084 | 35 053 | -13 031 |
| 4 | Прибыль | 2 769,00 | 1 411 | -1 358 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 7 024 | 4 521 | -2 503 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 12 133 | 11 278 | -855 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | -1 729 | -1 729 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей  | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 176 023 | 131 526 | -44 497 |
| 11.1 | в том числе на потребительский рынок | 174 751 | 130 576 | -44 175 |

Таблица 20

### Расчёт необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов на 2021 год

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Корректи-ровка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 1 796 | 1 337 | 0 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 7 425 | 6 263 | 0 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 403 | 860 | -543 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей  | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 10 624 | 8 461 | -2 163 |

### Расчет тарифов ООО «Теплоснабжение» на производство тепловой энергии, теплоносителя на 2021 год

Тарифы на производство тепловой энергии, реализуемой
на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | Полезный отпуск | Тариф(гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| январь - июнь | 35,749 | 2 068,22 | 0,00% | 73 937 |
| июль - декабрь | 26,748 | 2 117,49 | 2,38% | 56 639 |
|   |  |  |  |  |
| **год** | 62,497 | 2 089,31 | 1,02% | 130 576 |

Тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год рассчитаны следующим образом:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | Полезный отпуск | Тариф(гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. м³ | руб./м³ | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| январь - июнь | 104,714 | 44,45 | 0,00% | 4 655 |
| июль - декабрь | 78,352 | 48,58 | 9,29% | 3 806 |
|  |  |  |  |  |
| год | 183,066 | 46,22 | 3,98% | 8 461 |

1. **Тарифы на горячую воду в отрытой системе водоснабжения**

Согласно п. 5 статьи 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 -ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель и включают в себя стоимость 1 м³ исходной воды с дополнительной химподготовкой:

- с 01.01.2021 ‒ 44,45 руб. /м³;

- с 01.07.2021 ‒ 48,58 руб./м³.

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифу на тепловую энергию на 2021 год и составляет:

Таблица 21

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергиюруб./Гкал (без НДС) |
| с 01.01.2021 | 2 068,22 |
| с 01.07.2021 | 2 117,49 |

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «Теплоснабжение» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области»:

Таблица 22

|  |  |
| --- | --- |
| С изолированными стояками | С неизолированными стояками |
| с полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

Расчёт экспертов тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2021 год для ООО «Теплоснабжение» представлен
в таблице 23.

Таблица 23

Тарифы на горячую воду ООО «Теплоснабжение»,
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения
на потребительском рынке

 (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | Компо-нент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал \*\*\* (без НДС) | Двухставочный |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «Теплоснабжение» | с 01.01.2021 | 202,99 | 190,58 | 213,91 | 201,76 | 169,16 | 158,82 | 178,26 | 168,13 | 44,45 | 2 068,22 | х | х |
| с 01.07.2021 | 211,51 | 198,82 | 222,70 | 210,25 | 176,26 | 165,68 | 185,58 | 175,21 | 48,58 | 2 117,49 | х | х |

Таблица 24

### Сравнительный анализ динамики расходов в сравнении с предыдущими периодами регулирования ООО «Теплоснабжение»

**Расходы на производство тепловой энергии**

|  |
| --- |
| Реестр операционных (подконтрольных) расходов |
|  |  |  |  | тыс. руб. |  |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 2 643 | 2 721 | 78 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 6 137 | 6 317 | 180 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 37 671,45 | 38 773 | 1 102 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 669 | 688 | 19 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 736 | 757 | 21 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 48 | 50 | 2 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 318 | 327 | 9 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 2 545 | 2 619 | 74 |
|   | ИТОГО операционные расходы | 50 768 | 52 252 | 1 484 |

Таблица 25

|  |  |
| --- | --- |
| Реестр неподконтрольных расходов |  |
|  |  |  |  | тыс. руб. |  |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 1 869 | 861 | -1 008 |
| 1.2 | Арендная плата | 10 657 | 10 704 | 47 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 759 | 571 | -188 |
| 1.4.1 | плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 103 | 105 | 2 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 44 | 28 | -16 |
| 1.4.3 | иные расходы | 612 | 438 | -175 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 11 407 | 11 709 | 302 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 2 626 | 1 884 | -742 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 2 716 | 2 658 | -58 |
|   | ИТОГО | 30 034 | 28 387 | -1 648 |
| 2 | Налог на прибыль | 382 | 353 | -29 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 30 416 | 28 739,5 | -1 677 |
|  |  |  |  |  |  |

Таблица 26

|  |
| --- |
| Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя |
|  |  |  |  | тыс. руб. |  |
|  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 28 655 | 25 261 | -3 394 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 8 425 | 8 813 | 388 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0  | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 469 | 475 | 6 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 478 | 503 | 25 |
| 6 | ИТОГО | 38 027 | 35 053 | -2 974 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

| Таблица 27Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии |  |
| --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. руб. |  |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 50 768 | 52 252 | 1 484 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 30 416 | 28 739 | -1 677 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 38 027 | 35 053 | -2 974 |
| 4 | Прибыль | 1 527 | 1 411 | -115 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 4 541 | 4 521 | -20 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 8 111 | 11 278 | 3 167 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | -5 093 | -1 729 | 3 364 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 128 297 | 131 526 | 3 229 |
| 11.1 | в том числе на потребительский рынок | 128 451 | 130 576 | 2 125 |

Таблица 28

 Расчет необходимой валовой выручки на теплоноситель

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 1 305 | 1 337 | 32 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 5 820 | 6 263 | 443 |
| 4 | Прибыль |   | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 860 | 860 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 7 125 | 8 461 | 1 335 |

Приложение № 4 к протоколу № 63

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 08.10.2020

**Долгосрочные тарифы ООО «Теплоснабжение»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском**

**рынке г. Белово, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | Острый иредуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Теплоснаб-жение» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схемеподключения (без НДС) |
| Одноставоч-ныйруб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 867,17 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2 134,47 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2 068,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 068,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 068,22 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 117,49 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 887,56 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 881,67 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 881,67 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 2 018,60 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* |
| Одноставоч-ныйруб./Гкал | с 01.01.2019 | 2 240,60 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2 561,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2 481,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 481,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 481,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 540,99 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 265,07 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 258,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 258,00 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 2 422,32 | x | x | x | x | x |
| Двухставоч-ный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

».

Приложение № 5 к протоколу № 63

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 08.10.2020

**Долгосрочные тарифы на теплоноситель, реализуемый**

**ООО «Теплоснабжение» на потребительском рынке г. Белово**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель |
| ООО «Теплоснабжение» | Одноставочный руб./ м3 | с 01.01.2019 | 35,02 | x |
| с 01.07.2019 | 40,00 | x |
| с 01.01.2020 | 40,00 | x |
| с 01.07.2020 | 44,45 | x |
| с 01.01.2021 | 44,45 | x |
| с 01.07.2021 | 48,58 | x |
| с 01.01.2022 | 41,88 | x |
| с 01.07.2022 | 41,60 | x |
| с 01.01.2023 | 41,60 | x |
| с 01.07.2023 | 45,30 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям |
| Одноставочный руб./ м3 | с 01.01.2019 | 35,02 | x |
| с 01.07.2019 | 40,00 | x |
| с 01.01.2020 | 40,00 | x |
| с 01.07.2020 | 44,45 | x |
| с 01.01.2021 | 44,45 | x |
| с 01.07.2021 | 48,58 | x |
| с 01.01.2022 | 41,88 | x |
| с 01.07.2022 | 41,60 | x |
| с 01.01.2023 | 41,60 | x |
| с 01.07.2023 | 45,30 | x |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ООО «Теплоснабжение» | Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* |
| Одноставочный руб./ м3 | с 01.01.2019 | 42,02 | x |
| с 01.07.2019 | 48,00 | x |
| с 01.01.2020 | 48,00 | x |
| с 01.07.2020 | 53,34 | x |
| с 01.01.2021 | 53,34 | x |
| с 01.07.2021 | 58,30 | x |
| с 01.01.2022 | 50,26 | x |
| с 01.07.2022 | 49,92 | x |
| с 01.01.2023 | 49,92 | x |
| с 01.07.2023 | 54,36 | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

».

Приложение № 6 к протоколу № 63

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 08.10.2020

Долгосрочные тарифы ООО «Теплоснабжение» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке г. Белово, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,руб./м3 (без НДС) | Компонент на теплоно-ситель,руб./м3 \*\*(без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал\*\*\* (без НДС) | Двухставочный |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Теплоснаб-жение» | с 01.01.2019 | 163,91 | 162,12 | 171,98 | 164,81 | 136,59 | 135,10 | 143,32 | 137,34 | 35,02 | 1 867,17 | х | х |
| с 01.07.2019 | 187,34 | 185,29 | 196,56 | 188,36 | 156,12 | 154,41 | 163,80 | 156,97 | 40,00 | 2 134,47 | х | х |
| с 01.01.2020 | 197,65 | 185,24 | 208,57 | 196,42 | 164,71 | 154,37 | 173,81 | 163,68 | 40,00 | 2 068,22 | х | х |
| с 01.07.2020 | 202,99 | 190,58 | 213,91 | 201,76 | 169,16 | 158,82 | 178,26 | 168,13 | 44,45 | 2 068,22 | х | х |
| с 01.01.2021 | 202,99 | 190,58 | 213,91 | 201,76 | 169,16 | 158,82 | 178,26 | 168,13 | 44,45 | 2 068,22 | х | х |
| с 01.07.2021 | 211,51 | 198,82 | 222,70 | 210,25 | 176,26 | 165,68 | 185,58 | 175,21 | 48,58 | 2 117,49 | х | х |
| с 01.01.2022 | 173,47 | 171,66 | 181,63 | 174,38 | 144,56 | 143,05 | 151,36 | 145,32 | 41,88 | 1 887,56 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.07.2022 | 172,75 | 170,95 | 180,89 | 173,66 | 143,96 | 142,46 | 150,74 | 144,72 | 41,60 | 1 881,67 | х | х |
| с 01.01.2023 | 172,75 | 170,95 | 180,89 | 173,66 | 143,96 | 142,46 | 150,74 | 144,72 | 41,60 | 1 881,67 | х | х |
| с 01.07.2023 | 186,13 | 194,86 | 200,74 | 187,10 | 155,11 | 153,50 | 162,38 | 155,92 | 45,30 | 2 018,60 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «Теплоснабжение», реализуемый на потребительском рынке, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 479 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 761, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.10.2020 № 258).

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «Теплоснабжение», реализуемую на потребительском рынке, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 478 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.11.2019 № 441, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 08.10.2020 № 257)».