

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

25.02.2020 № 7

Присутствовали:

- | | |
|--|---|
| Лагуткина
Ирина Владимировна | - руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, Председатель Правления; |
| Андрусак
Сергей Сергеевич | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Лопатникова
Марина Викторовна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Яковлева
Татьяна Владимировна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Стрельцова
Анна Валериевна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Елагина
Галина Андреевна | - представитель НП «Совет рынка» (представлено письменное мнение) |

**Шишкова
Инна Николаевна** - начальник организационно-правового отдела
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края, секретарь Правления.

Приглашенные:

**Бусаргин
Михаил Вячеславович** - генеральный директор ООО «Термо»;

**Комаров
Сергей Васильевич** - директор ГУП «Спецтранс»;

**Воронова
Татьяна Александровна** - главный экономист ГУП «Спецтранс».

Повестка:

1. О внесении изменений в отдельные постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

(Доклад Лопатниковой М.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного Общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» энергопринимающих устройств ООО «Зюйд» по индивидуальному проекту

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

3. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта: «Участок недр обособленное подразделение карьер «Пионерский-4», расположенного по адресу: Камчатский край, 52 км трассы Петропавловск-Камчатский – Мильково, по индивидуальному проекту

(Доклад Пегуровой М.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

4. Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Термо» объекта «Детский сад на 200 мест п. Ключи Усть-Камчатского района», расположенного подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения

(Доклад Стрельцовой А.В. – начальника отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

5. Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского СП) на 2020 год

(Доклад Яковлевой Т.В. – заместителя начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе)

1.СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в отдельные постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края

(Лопатникова М.В.)

Лопатникова М.В. – на основании обращения ПАО «Камчатскэнерго» от 23.12.2019 № 02-02/06/209, в связи с ликвидацией АО «Геотерм» и присоединением к ПАО «Камчатскэнерго», необходимо внести следующие изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2019 № 418 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел) на 2020-2022 годы» изменения, заменив в наименовании, по тексту и в приложениях слова «АО «Геотерм» словами «ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел)», а также в связи с технической ошибкой признать утратившей силу часть 3 постановления от 22.01.2020 № 7 «О внесении изменений в отдельные постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края».

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2019 № 418 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Геотерм» (Озерновский энергоузел) на 2020-2022 годы» изменения, заменив в наименовании, по тексту и в приложениях слова «АО «Геотерм» словами «ПАО «Камчатскэнерго» (Озерновский энергоузел)».

2. Часть 3 постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 22.01.2020 № 7 «О внесении изменений в отдельные постановления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края» признать утратившей силу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

2.СЛУШАЛИ:

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного Общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» энергопринимающих устройств ООО «Зюйд» по индивидуальному проекту

(Пегурова М.В.)

Пегурова М.В. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании обращения АО «КЭС» (далее – Общество) от 13.01.2020 № 18, приказа Службы от 22.01.2020 № 10-ОД, проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «КЭС» энергопринимающих устройств ООО «Зюйд» по индивидуальному проекту.

При проведении экспертизы эксперт Службы руководствовался:

- Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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 Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила технологического присоединения);
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания).

Для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «КЭС» энергопринимающих устройств ООО «Зюйд» по индивидуальному проекту Обществом представлены следующие материалы:

- заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;
- расчет расходов на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства согласно приложению №1 к Методическим указаниям;
- расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний согласно приложению 2 к Методическим указаниям;
- пояснительная записка по осуществлению технологического присоединения по индивидуальному проекту;
- заявка заявителя;
- проект договора об осуществлении технологического присоединения объекта к электрическим сетям с приложением технических условий для присоединения к электрическим сетям;
- расчет стоимости мероприятий для технологического присоединения объекта ООО «Зюйд» согласно УНЦ типовых технологических решений по приказу Министерства энергетики РФ от 17.01.2019 № 10.
- локальная смета стоимости мероприятий технологического присоединения к электрическим сетям АО «КЭС» энергопринимающих устройств ООО «Зюйд»;

В соответствии с проектом технических условий, являющимся неотъемлемым приложением к договору, характеристика объектов присоединения по заявке:

- категория по надежности - 3;
- класс напряжения – 6 кВ;
- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 1000 кВт (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств – 1 600 кВт);
- год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2020 год.

В расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту Обществом предлагается принять расходы в общем объеме 87,692 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

1) расходы на выполнение обязательных мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний в размере 43,847 тыс. руб. (без НДС);

2) расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний) в размере 0 тыс. руб. (без НДС);

3) расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (присоединение к ПАО «Камчатскэнерго») в размере 43,845 тыс. руб.

Дополнительно предлагается учесть расходы АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», связанные с осуществлением технологического присоединения заявителя ООО «Зюйд» к электрическим сетям АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» и не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Зюйд», и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составят 3 201,6 тыс. руб. (без НДС). Расчет выполнен на основании укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 17.01.2019 № 10.

На основании анализа представленных материалов эксперты Службы представляют свои выводы и предложения:

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по индивидуальному проекту устанавливается только при наличии оснований, предусмотренных главой III Правил технологического присоединения.

Критерии наличия технической возможности технологического присоединения определены пунктом 28 Правил технологического присоединения. В соответствии с пунктом 29 Правил технологического присоединения в случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 Правил технологического присоединения критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует. Включение мероприятий по реконструкции или расширению (сооружению новых) объектов электросетевого

хозяйства и (или) мероприятий по строительству (реконструкции) генерирующих объектов, проведение которых необходимо для обеспечения присоединения объектов заявителя, в инвестиционные программы сетевых организаций, в том числе смежных сетевых организаций, и (или) наличие обязательств производителей электрической энергии по предоставлению мощности, предусматривающих осуществление указанных мероприятий, означают наличие технической возможности технологического присоединения и являются основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах а) - г) пункта 28 Правил технологического присоединения.

В соответствии с представленным пакетом документов по данному проекту:

а) сохраняются условия 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, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) ограничение на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) необходимость реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя;

г) обеспечиваются в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимые параметры электроэнергетического режима энергосистемы.

На основании изложенного, у Общества отсутствует техническая возможность технологического присоединения по подпунктам б) и в) пункта 28 Правил технологического присоединения. Кроме того, в инвестиционной программе Общества отсутствуют мероприятия по реконструкции или расширению (сооружению новых) объектов электросетевого хозяйства, обозначенных в технических условиях.

На основании вышеизложенного, плата за технологическое присоединение должна устанавливаться по индивидуальному проекту, в соответствии с Главой V Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. рублей:

$ПТП = P + P_{и} + P_{тп}$ (тыс. руб.), где:

P - 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 «последняя миля» (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.

Расчет стоимости 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

В соответствии с постановлением Службы от 19.12.2019 № 405 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год» стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (в ценах периода регулирования) на 2020 год утверждена в размере 43,847 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в размере 9,079 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС);

- проверка сетевой организацией выполнения в размере 34,769 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС).

Расчет расходов на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний)

Расчет стоимости конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний согласно выданным техническим условиям осуществляется в соответствии с выданными техническими условиями по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Вместе с тем, если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последняя миля», по которым стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последняя миля» определяются с учетом представленных смет, выполненных с применением сметных нормативов.

Расходы на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) при технологическом присоединении заявителя к электрическим сетям АО «КЭС» энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту не заявлены, «последняя миля» отсутствует и будет реализовываться заявителем в своей зоне балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

Расчет расходов на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (подключение к ПАО «Камчатскэнерго»)

Экспертами Службы расходы определены на уровне стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (в ценах периода регулирования) на 2019 год, утвержденной постановлением РСТ Камчатского края от 13.12.2018 № 350, в размере 43,845 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в размере 9,181 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС);
- проверка сетевой организацией выполнения в размере 34,664 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС).

Расчет расходов сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования

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

Общие расходы по мероприятиям, рассчитанные по укрупненным нормативам цены технологических решений согласно приказу Минэнерго от 17.01.2019 №10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» составят 3 201,600 тыс. руб. (без НДС).

На основании изложенного, дополнительному учету подлежат, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, расходы в общей сумме 3 201,600 тыс. руб. (без НДС), что не превышает расчет по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Отклонение от предложения организации составит 0 тыс. руб. (без НДС).

Экономически обоснованные расходы в составе платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «КЭС» энергопринимающих устройств

ООО «Зюйд» по индивидуальному проекту рассчитаны экспертом Службы в размере 87,692 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний – **43,847 тыс. руб.** (без НДС);

- расходы на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) – **0 тыс. руб.** (без НДС);

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (присоединение к ПАО «Камчатскэнерго») - **43,845 тыс. руб.** (без НДС).

(43,847 тыс. руб. (без НДС) + 0 тыс. руб. (без НДС) + 43,845 тыс. руб. (без НДС) = 87,692 тыс. руб. (без НДС))

Расходы АО «КЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения заявителя к электрическим сетям АО «КЭС» и не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Зюйд», и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составят 3 201,600 тыс. руб. (без НДС).

АО «КЭС» с экспертным заключением по результатам проверки обоснованности расчетов для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «КЭС» энергопринимающих устройств ООО «Зюйд» по индивидуальному проекту, а также проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки. Письмом от 25.02.2020 №145 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей АО «КЭС».

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного Общества «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» (АО «КЭС») энергопринимающих устройств ООО «Зюйд» по индивидуальному проекту в размере 87,692 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

1) Расходы АО «КЭС» на выполнение обязательных мероприятий, указанных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, для заявителя, присоединяющегося к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата, в размере 43,847 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:

а) подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в размере 9,079 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС);

б) проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере 34,769 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС).

2) Расходы АО «КЭС» на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (присоединение к ПАО «Камчатскэнерго») в размере 43,845 тыс. руб. (без НДС).

2. Расходы АО «КЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения заявителя ООО «Зюйд» к электрическим сетям АО «КЭС» и не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Зюйд», и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составят 3 201,600 тыс. руб. (без НДС).

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

3.СЛУШАЛИ:

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта: «Участок недр обособленное подразделение карьер «Пионерский-4», расположенного по адресу: Камчатский край, 52 км трассы Петропавловск-Камчатский – Мильково, по индивидуальному проекту

(Пегурова М.В., Лагуткина И.В.)

Пегурова М.В. – Экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании обращения ПАО «Камчатскэнерго» (далее – Общество) от 14.01.2020 № 02-02/09/135, приказа Службы от 23.01.2020 № 13-ОД, проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта «Участок недр обособленное подразделение карьер «Пионерский-4», расположенного по адресу: Камчатский край, 52 км трассы Петропавловск-Камчатский – Мильково, по индивидуальному проекту.

При проведении экспертизы эксперт Службы руководствовался:

- Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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 Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила технологического присоединения);
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания).

Для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта «Участок недр обособленное подразделение карьер «Пионерский-4», расположенного по

адресу: Камчатский край, 52 км трассы Петропавловск-Камчатский – Мильково, по индивидуальному проекту Обществом представлены следующие материалы:

- заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;

- пояснительная записка к расчету платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;

- расчет расходов на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства согласно приложению №1 к Методическим указаниям;

- расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний согласно приложению 2 к Методическим указаниям;

- заявка заявителя;

- проект договора об осуществлении технологического присоединения объекта к электрическим сетям с приложением технических условий для присоединения к электрическим сетям;

- расчет стоимости мероприятий для технологического присоединения объекта «Участок недр обособленное подразделение карьер «Пионерский-4», расположенного по адресу: Камчатский край, 52 км трассы Петропавловск-Камчатский – Мильково, согласно УНЦ типовых технологических решений по приказу Министерства энергетики РФ от 17.01.2019 № 10.

В соответствии с проектом технических условий, являющимся неотъемлемым приложением к договору, характеристика объектов присоединения по заявке:

- категория по надежности - 3;

- класс напряжения – 35 кВ;

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 1500 кВт;

- год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2022 год.

В расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту Обществом предлагается принять расходы в общем объеме 31 214,3238 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

- 4) расходы на выполнение обязательных мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний в размере 45,160 тыс. руб. (без НДС);

- 5) расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) в размере 31 169,163 тыс. руб. (без НДС);

В составе обосновывающих материалов, представленных в Службу в рамках индивидуального проекта, отсутствует сметная документация в части расходов, подтверждающих стоимость мероприятий технологического присоединения по индивидуальному проекту.

На основании анализа представленных материалов эксперты Службы представляют свои выводы и предложения:

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по индивидуальному проекту

устанавливается только при наличии оснований, предусмотренных главой III Правил технологического присоединения.

Критерии наличия технической возможности технологического присоединения определены пунктом 28 Правил технологического присоединения. В соответствии с пунктом 29 Правил технологического присоединения в случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 Правил технологического присоединения критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует. Включение мероприятий по реконструкции или расширению (сооружению новых) объектов электросетевого хозяйства и (или) мероприятий по строительству (реконструкции) генерирующих объектов, проведение которых необходимо для обеспечения присоединения объектов заявителя, в инвестиционные программы сетевых организаций, в том числе смежных сетевых организаций, и (или) наличие обязательств производителей электрической энергии по предоставлению мощности, предусматривающих осуществление указанных мероприятий, означают наличие технической возможности технологического присоединения и являются основанием для заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах а) - г) пункта 28 Правил технологического присоединения.

В соответствии с представленным пакетом документов по данному проекту:

а) сохраняются условия 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, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) ограничение на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) необходимость реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя;

г) обеспечиваются в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимые параметры электроэнергетического режима энергосистемы.

На основании изложенного, у Общества отсутствует техническая возможность технологического присоединения по подпунктам б) и в) пункта 28 Правил технологического присоединения. Кроме того, в инвестиционной программе Общества отсутствуют мероприятия по реконструкции или расширению (сооружению новых) объектов электросетевого хозяйства, обозначенных в технических условиях.

На основании вышеизложенного, плата за технологическое присоединение должна устанавливаться по индивидуальному проекту, в соответствии с Главой V Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. рублей:

$ПТП = P + P_{и} + P_{тп}$ (тыс. руб.), где:

P - 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;

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

P_{тп} - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Расчет стоимости 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

В соответствии с постановлением Службы от 19.12.2019 № 405 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год» стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (в ценах периода регулирования) на 2020 год утверждена в размере **43,847 тыс. руб.** за одно присоединение (без НДС), в том числе:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в размере 9,079 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС);

- проверка сетевой организацией выполнения в размере 34,769 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС).

Расчет расходов на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний)

Расчет стоимости конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний согласно выданным техническим условиям осуществляется в соответствии с выданными техническими условиями по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Вместе с тем, если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последняя миля», по которым стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то

экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последняя миля» определяются с учетом представленных смет, выполненных с применением сметных нормативов.

Расходы на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) при технологическом присоединении заявителя к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту заявлены в размере 31 169,163 тыс. рублей.

В составе обосновывающих материалов, представленных в Службу в рамках индивидуального проекта, отсутствует сметная документация в части расходов, подтверждающих стоимость мероприятий технологического присоединения по индивидуальному проекту.

Службой в адрес ПАО «Камчатскэнерго» письмами от 27.01.2020 № 90.01-07/161, от 17.02.2020 № 90.01-07/425 были направлены запросы о представлении локальных сметных расчетов, на которые сметная документация не предоставлена.

Согласно разъяснениям ФАС России от 03.02.2020 №АИЦ/7104/20, расчеты расходов, подготовленные на основании НЦС, не являются достаточным обоснованием для признания органом регулирования экономически обоснованными, так как расценки, указанные в НЦС, являются обобщенными и предельными.

На основании представленного пакета документов на установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта: «Участок недр обособленное подразделение карьер «Пионерский-4» по индивидуальному проекту произвести расчет размера расходов на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), не представляется возможным.

На основании изложенного, дополнительному учету подлежат расходы на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) в общей сумме 0 тыс. руб. (без НДС).

Отклонение от предложения организации составит 31 169,163 тыс. руб. (без НДС).

Экономически обоснованные расходы в составе платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта «Участок недр обособленное подразделение карьер «Пионерский-4», расположенного по адресу: Камчатский край, 52 км трассы Петропавловск-Камчатский – Мильково по индивидуальному проекту рассчитаны экспертом Службы в размере 43,847 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний – **43,847 тыс. руб.** (без НДС);
- расходы на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) – **0 тыс. руб.** (без НДС);

ПАО «Камчатскэнерго» с экспертным заключением по результатам проверки обоснованности расчетов для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта «Участок недр обособленное подразделение карьер «Пионерский-4», расположенного по адресу: Камчатский край, 52 км трассы Петропавловск-Камчатский – Мильково, по индивидуальному проекту, а также проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки.

Лагуткина И.В. – В соответствии с пунктом 26 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в случае отсутствия на заседании официальных представителей организации, осуществляющей регулируемую деятельность, рассмотрение может быть отложено на срок, определяемый коллегиальным органом. В случае повторного отсутствия указанных представителей рассмотрение дела проводится без их участия.

В связи отсутствием представителей ПАО «Камчатскэнерго» на заседании Правления Службы, назначенном на 25 февраля 2020 года, при рассмотрении проекта постановления «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта: «Участок недр обособленное подразделение карьер «Пионерский-4», расположенного по адресу: Камчатский край, 52 км трассы Петропавловск-Камчатский – Мильково, по индивидуальному проекту», а также отсутствием письменной позиции по рассматриваемому вопросу, предлагаю перенести рассмотрение данного вопроса на заседание Правления на 26.02.2020, 13-30 часов.

РЕШИЛИ:

Отложить рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта: «Участок недр обособленное подразделение карьер «Пионерский-4», расположенного по адресу: Камчатский край, 52 км трассы Петропавловск-Камчатский – Мильково, по индивидуальному проекту» на заседание Правления на 26.02.2020, 13-30 часов.

(голосовали: «за» - 6; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

4.СЛУШАЛИ:

Об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Термо» объекта «Детский сад на 200 мест п. Ключи Усть-Камчатского района», расположенного подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения

(Стрельцова А.В.)

Стрельцова А.В. – экспертами Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) на основании заявления ООО «Термо» от 13.01.2020 № 2 (дополнительные документы от 13.02.2020 № 49 и 14.02.2020 № 58 и другие) приказом руководителя Службы от 14.01.2020 № 5-ОД (приказ о продлении срока проведения экспертизы от 14.02.2020 № 23-ОД) открыто дело по утверждению размера платы за подключение (технологическое подключение) к системам теплоснабжения ООО «Термо» объекта «Детский сад на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района», подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности и проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов по расчету платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Термо» объекта «Детский сад на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района», подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности.

Экспертиза производилась в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «Об основах ценообразования в сфере теплоснабжения», постановлениями Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства российской федерации», приказами Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания), от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» и основными принципами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «Термо» (далее – ТСО), исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Ответственность за полноту и достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «Термо».

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью генерального директора ООО «Термо» Бусаргина М.В.

Основанием для предоставления заявления ООО «Термо» на установление платы за подключение (технологическое подключение) к системам теплоснабжения послужили обращения КГКУ «Служба заказчика Министерства строительства Камчатского края».

Объект подключения:

1. «Детский сад на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района».

В соответствии с пунктом 109 главы 5 Определения платы за подключение, утвержденных Постановлением № 1075 (далее – Определение платы за подключение), при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

В соответствии с пунктом 17 Постановления № 787 техническая возможность подключения существует при одновременном наличии резерва пропускной способности тепловых сетей, обеспечивающего передачу необходимого объема тепловой энергии, теплоносителя, и резерва тепловой мощности источников тепловой энергии.

ООО «Термо» представлена в Службу пояснительная записка от 02.10.2019 № 302 об отсутствии резерва тепловой мощности источников тепловой энергии на источнике КТТ № 2. Письмом Министерства ЖКХ и энергетики Камчатского края от 28.01.2020 № 20.20-396-07 сообщает об отсутствии замечаний и предложений по технологическому присоединению объекта «Детский сад на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района» исходя из того, что на котельной отсутствует необходимую мощность.

В соответствии с пунктом 16 Постановления № 787, в случае отсутствия технической возможности подключения исполнитель в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки на подключение к системе теплоснабжения направляет заявителю письмо с предложением выбрать один из следующих вариантов подключения:

подключение будет осуществлено за плату, установленную в индивидуальном порядке, без внесения изменений в инвестиционную программу исполнителя и с последующим внесением соответствующих изменений в схему теплоснабжения в установленном порядке;

подключение будет осуществлено после внесения необходимых изменений в инвестиционную программу исполнителя и в соответствующую схему теплоснабжения.

В течение 5 рабочих дней со дня получения указанного письма от исполнителя заявитель направляет исполнителю письмо с указанием выбранного варианта подключения либо с отказом от подключения к системе теплоснабжения.

КГКУ «Служба заказчика Министерства строительства Камчатского края» (далее - Заявитель) подал заявку на подключение объекта капитального строительства к системе теплоснабжения ООО «Термо» («Детский сад на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района») с планируемым расходом теплоты на отопление 0.1379 Гкал/ч, на горячее водоснабжение 0.0991 Гкал/ч, на вентиляцию 0,1331 Гкал/ч (суммарная нагрузка – 0,3702 Гкал/ч или 0.430 МВт).

Таким образом, исходя из представленных ООО «Термо» материалов и пояснений техническая возможность подключения объекта потребителя отсутствует, в виду выбора Заявителем осуществления подключения за плату, установленную в индивидуальном порядке, без внесения изменений в инвестиционную программу, плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Термо» объекта «Детский сад на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района», подключаемая тепловая нагрузка которого 0,3702 Гкал/ч (более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч), рассчитывается в индивидуальном порядке по причине отсутствия технической возможности.

Пунктом 110 Определения платы за подключение приведен исчерпывающий перечень расходов для компенсации регулируемой организации, включаемых в размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке.

Согласно пункту 111 Определения платы за подключение стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

Расчет стоимости строительства ООО «Термо» проводился в соответствии с «Методическими Указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории РФ» (МДС 81-35.2004), введенной в действие с 09.03.2004, постановлением Госстроя России от 05.03.2004 №15/1. с изменениями, введенными в действие Приказом Минстроя России от 16.06.2014 №» 294/пр и Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.09 № 87.

Проверка сметных расчетов стоимости строительства экспертом Службы проводилась в соответствии с п. 108 Основ ценообразования и п. 173 Методических указаний, которые гласят, что стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры и расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

На основании вышеизложенного расчет стоимости строительства Экспертом Службы производился по Укрупненным нормативам цен строительства и в случае превышения представленных ООО «Термо» сметных расчетов над расчетом Службы в соответствии с п. 108 Основ ценообразования и п. 173 Методических указаний принимались значения, рассчитанные Службой.

Для перевода сметной стоимости в текущие цены принят индекс изменения сметной стоимости 4 квартала 2019 на основании письма Минстроя России от 09.12.2019 № 46999-ДВ/09.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности)

На основании пункта 172 Методических указаний, в целях установления платы за подключение объекта, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности представляет в орган регулирования материалы в соответствии с приложениями 7.1 и 7.8.

Приложение 7.1

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объекта «Детский сад на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района» к системам теплоснабжения с тепловой нагрузкой 0,37 Гкал/ч при отсутствии технической возможности

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год по расчетам Службы
1	2	3	5
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего	тыс. руб.	0,000
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	
1.2	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	
1.3	оплата труда	тыс. руб.	0
1.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0
1.5	прочие расходы, в том числе	тыс. руб.	0,0
1.5.1	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	
1.5.2	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	
1.5.3	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	
1.5.4	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	
1.5.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	
1.5.6	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	
1.6	Внерезультативные расходы, всего	тыс. руб.	0

1.6.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	
1.6.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	
1.6.3	прочие обоснованные расходы	тыс. руб.	
1.7	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	0,0
1.7.1	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	0,0
1.7.2	прочие расходы	тыс. руб.	
1.8	Расходы по "последней миле"	тыс. руб.	0
3	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/час	0,370
4	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/час	0,00

Приложение 7.8

Расчет платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого 0,37 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения

Объект: Детский сад на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение по расчетам Службы
1	2	3	5
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого не превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	20 727,03
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	0,00
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,370
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	1 491,23
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	1 491,23
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00
3.1.1.1	50 - 250 мм	тыс. руб.	0,00
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	1 491,23
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	1 491,23
3.1.2.1.1	50 - 250 мм	тыс. руб.	1 491,23
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.	0,00
3.1.2.2.1	50 - 250 мм	тыс. руб.	0,00
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
3.2.1	тепловой пункт 1	тыс. руб.	0,00

4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	19 235,80
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	19 235,80
4.1.1	источник 1	тыс. руб.	19 235,80
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.3.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00
4.3.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	0,00
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	0,00
4.3.2.1.1	251 - 400 мм	тыс. руб.	
4.3.2.2	бесканальная	тыс. руб.	0,00
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00

В соответствии с пунктом 110 Основ ценообразования в размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации:

а) расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;

б) расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;

в) расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

г) налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

При этом, в соответствии с требованиями пункта 169 Методических указаний, расходы, включенные в плату за подключение, подлежат отдельному учету со стороны ООО «Термо» и не учитываются в необходимой валовой выручке данной организации по иным регулируемым видам деятельности и не заявлены организацией.

1. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта Заявителя первоначально предложены ООО «Термо» в сумме 1 607,17 тыс. руб. и рассчитаны по ФЕР-2001 Минстрой РФ с переводом сметной стоимости в текущие цены по индексу изменения сметной стоимости 3 квартала 2019 Минстроя России на «Котельные». По расчетам Службу в укрупненные нормативы не превышают предложения организации, но перевод сметной стоимости в текущие цены произведен Службой по индексу изменения сметной стоимости 4 квартала 2019 Минстроя России

на «объекты образования: детские сады», в соответствии с пунктом 58 Методических расчетов индексов, утвержденных Приказом Минстроя России от 05.06.2019 № 326 и приняты для основного объекта строительства, наименование которого указано в сводном сметном расчете (основной объект строительства - Детский сад на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района). На основании чего Службой приняты расходы в размере 1 491,23 тыс. руб. (отклонено 115,93 тыс. руб.)

3. Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в том числе строительство блочно-модульной котельной мощность 0,8 Мват и пусконаладочные работы заявлены ООО «Термо» в размере 26 932,01 тыс. руб.

Расходы на строительство блочно-модульной котельной, определены ООО «Термо» согласно пояснительной записке на основании локальных сметных расчетов, выполненных согласно Приказу от 24.05.2012 № 213 «Об утверждении государственного сметного норматива «Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве «Коммунальные инженерные сети и сооружения» ФЕРр-2001 Минстрой Российской Федерации № 1039/пр и предлагаются к утверждению РСО в размере 10 249,64 тыс. руб.

По расчетам Службу в укрупненные нормативы не превышают предложения организации, но перевод сметной стоимости в текущие цены произведен Службой по индексу изменения сметной стоимости 4 квартала 2019 Минстроя России на «объекты образования: детские сады», в соответствии с пунктом 58 Методических расчетов индексов, утвержденных Приказом Минстроя России от 05.06.2019 № 326 и приняты для основного объекта строительства, наименование которого указано в сводном сметном расчете (основной объект строительства - Детский сад на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района). На основании чего Службой приняты расходы в размере **10208,12 тыс. руб.** (отклонено 41,52 тыс. руб.)

Расходы на строительство объектов энергетического хозяйства, а именно сетей ВЛ-0,4кВ (2 435,53 тыс. руб.), дизельную электрическую станцию ДЭС-25 без АВР (535,10 тыс. руб.) и электрощитовую (347,23 тыс. руб.) представлены ООО «Термо» по локально сметным расчетам и предлагались к утверждению в размере 3317,87 тыс. руб.

Расходы скорректированы в части стоимости строительства сетей ВЛ-0,4кВ, по утвержденным ставкам платы постановлением Службы от 19.12.2019 № 405 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год» и принимаются в размере 289,57 тыс. руб.

Расходы на дизельную электрическую станцию ДЭС-25 без АВР и электрощитовую, по расчетам Службу в укрупненные нормативы не превышают предложения организации, но перевод сметной стоимости в текущие цены произведен Службой по индексу изменения сметной стоимости 4 квартала 2019 Минстроя России

на «объекты образования: детские сады», в соответствии с пунктом 58 Методических расчетов индексов, утвержденных Приказом Минстроя России от 05.06.2019 № 326 и приняты для основного объекта строительства, наименование которого указано в сводном сметном расчете (основной объект строительства - Детский сад на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района) и принимаются в размере на ДЭС - 513,14 тыс. руб, на электрощитовую - 321,15 тыс. руб.

В целом расходы на строительство объектов энергетического хозяйства приняты в размере **1 123,86 тыс. руб.** (отклонено 2 194,01 тыс. руб.)

Расходы на строительство наружных сетей и сооружения водоснабжения, водоотведения, а именно наружных сетей электроосвещения – освящение (3 041,89 тыс. руб.) и наружных сетей водоснабжения (476,84 тыс. руб.) представлены ООО «Термо» по локально сметным расчетам и предлагались к утверждению в размере 3 518,74 тыс. руб.

Расходы скорректированы в части стоимости строительства наружных сетей электроосвещения – освящение, так как по расчетам составленным по укрупненным нормативам превышал расчеты по представленным организацией и принимаются в размере 1 170,58 тыс. руб.

Расходы наружных сетей водоснабжения, отклонены в полном размере по причине того, что поставщиком услуги в п. Ключи является ООО «Термо» и организация ранее не заявлялась на утверждение ставки платы на водоснабжение на 2020 год.

В целом расходы на строительство наружных сетей и сооружения водоснабжения, водоотведения приняты в размере **1 170,58 тыс. руб.** (отклонено 2 348,16 тыс. руб.)

Расходы на благоустройство и озеленение территории, а именно вертикальную планировку (328,15 тыс. руб.), устройство проездов (657,18 тыс. руб.), ограждение территории (2 870,68 тыс. руб.) и водоотводные лотки (231,72 тыс. руб.) представлены ООО «Термо» по локально сметным расчетам и предлагались к утверждению в размере 4 087,73 тыс. руб.

Расходы скорректированы в части стоимости строительства ограждения территории, так как по расчетам составленным по укрупненным нормативам превышал расчеты по представленным организацией и принимаются в размере 1 924,67 тыс. руб.

Расходы на вертикальную планировку, устройство проездов и водоотводные лотки, по расчетам Службу в укрупненные нормативы не превышают предложения организации, но перевод сметной стоимости в текущие цены произведен Службой по индексу изменения сметной стоимости 4 квартала 2019 Минстроя России на «объекты образования: детские сады», в соответствии с пунктом 58 Методических расчетов индексов, утвержденных Приказом Минстроя России от 05.06.2019 № 326 и приняты для основного объекта строительства, наименование которого указано в сводном сметном расчете (основной объект строительства - Детский сад на 200 мест в п. Ключи

Усть-Камчатского района) и принимаются в размере на вертикальную планировку - 303,52 тыс. руб., на устройство проездов - 607,84 тыс. руб., на водоотводные лотки - 214,32 тыс. руб.

В целом расходы на благоустройство и озеленение территории приняты в размере **3 050,34 тыс. руб.** (отклонено 1 037,39 тыс. руб.)

Расходы на временные здания и сооружения предлагались к утверждению ООО «Термо» в размере 454,51 тыс. руб., это 3,2% от расходов на строительство в соответствии с пунктом 2.3 ГСН 81-05-01-2001, процент на строительство временных зданий строений и сооружений для котельных.

Данные расходы скорректированы и приведены к единообразию сметы применяется процент на строительство временных зданий строений и сооружений для детских садов – 1,8%, в соответствии с пунктом 4.2 ГСН 81-05-01-2001 и утверждаются в размере 139,31 тыс. руб. (1,8% от принятой Службой стоимости строительства).

Расходы на прочие работы и затраты, а именно дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время (372,46 тыс. руб.), затраты на перебазировку строительной техники и автотранспорта (1 440,008 тыс. руб.), командировочные расходы (678,00 тыс. руб.) и доставка строительных материалов и оборудования до места производства работ (635,00 тыс. руб.) представлены ООО «Термо» по дополнительным расчетам, коммерческим предложениям и предлагались к утверждению в размере 3 125,46 тыс. руб.

Расходы скорректированы в части дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время, от принятой экспертом стоимости на строительство котельной и принимаются в размере 200,20 тыс. руб.

Расходы скорректированы в части затраты на перебазировку строительной техники и автотранспорта, расчет производился аналоговым способом от сметных расчетов на перебазировку по технике для Детского сада на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района и принимаются в размере 480,42 тыс. руб.

Расходы скорректированы в части затраты на командировочные расходы, взята стоимость проживания и суточных, по аналогичным примененным при расчете командировочных расходов на строительство Детского сада на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района и принимаются в размере 135,00 тыс. руб.

Расходы в части доставка строительных материалов и оборудования до места производства работ приняты на уровне предложения организации с учетом представленных коммерческих предложений и расчета по необходимости доставки материалов до места и приняты в размере 635,00 тыс. руб.

В целом расходы на прочие работы и затраты приняты в размере **1 523,81 тыс. руб.** (отклонено 1 601,65 тыс. руб.)

Расходы на проектные и изыскательские работы, авторский надзор, а именно проектные (1 272,00 тыс. руб.), изыскательские работы (354,00 тыс. руб.) и на авторский надзор (52,90 тыс. руб.) представлены ООО «Термо» по дополнительным расчетам,

коммерческим предложениям и предлагались к утверждению в размере 1678,90 тыс. руб.

Расходы на проектные и изыскательские работы приняты на уровне предложения ООО «Термо» сформированного на уровне коммерческого предложения и не превышают расчет Службы по укрупненным нормативам и принимаются в размере на проектные - 1 272,00 тыс. руб., изыскательские работы - 354,00 тыс. руб.

Расходы на авторский надзор скорректированы по причине уменьшения стоимости строительства, но принимаются предложенных 0,2% в размере 37,59 тыс. руб.

В целом расходы на проектные и изыскательские работы, авторский надзор приняты в размере **1 663,59 тыс. руб.** (отклонено 15,31 тыс. руб.)

Резерв средств на непредвиденные работы и затраты скорректирован по принятой стоимости строительства 3% в соответствии с предложением ООО «Термо» и МДС 81-35.2004 и принимается в размере 580,59 тыс. руб.

Таким образом, с учетом всех дополнительных затрат расходы на создание блочно-модульной котельной заявлялись ООО «Термо» в размере 26 932,01 тыс. руб.

По результатам корректировке, проведенной экспертами данные расходы, принимаются в размере **19 235,80 тыс. руб.**

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования отсутствует ввиду осуществления подключения (технологического присоединения) в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности.

Выводы:

Расчет платы за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого 0,37 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения (*приложение 7.8 к настоящему экспертному заключению*).

В соответствии с пунктом 172 Методических указаний плата за подключение объекта конкретного заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности, определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки по формуле 125:

$$P_k^{III} = P_1 \times R_k^{подключ.} + P_2 + P_3 + H \times R_k^{подключ.} \quad (\text{тыс. руб.})$$

По итогам проведенной экспертной оценки материалов тарифной заявки, представленных выше, следует, что приведенные расчеты по локальным сметным

расчетам не превышают расчеты по укрупненным сметным нормативам и не противоречат требованиям пункта 108 Определения платы за подключение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», в связи с чем, плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Термо» объектов, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности представлен в таблице 1.

Таблица 1 - Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Термо» по индивидуальному проекту Детский сад на 200 мест в п. Ключи Усть-Камчатского района», подключаемая тепловая нагрузка которого 0,37 Гкал/ч, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение по расчетам Службы
1	2	3	5
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого не превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	20 727,03
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	0,00
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,370
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	1 491,23
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	1 491,23
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00
3.1.1.1	50 - 250 мм	тыс. руб.	0,00
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	1 491,23
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	1 491,23
3.1.2.1.1	50 - 250 мм	тыс. руб.	1 491,23
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	19 235,80
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	19 235,80
4.1.1	источник 1	тыс. руб.	19 235,80
5	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00

ООО «Термо» не является плательщиком НДС, на основании чего плата за подключение объекта заявителя указана с НДС и сформирована в ценах 4 квартала 2019 года.

ООО «Термо» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Генеральный директор ООО «Термо» Бусаргин М.В. присутствовал на заседании Правления и выразил свое согласие с утверждаемым проектом.

РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Термо» объекта «Детский сад на 200 мест п. Ключи Усть-Камчатского района», подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения, согласно приложению 1 к протоколу.

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

5.СЛУШАЛИ:

Об утверждении единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского СП) на 2020 год

(Яковлева Т.В.)

Яковлева Т.В. – экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее - Служба) на основании заявления ГУП «Спецтранс» от 21.01.2020 № 165 (рег. от 21.01.2020 № 90/247) и приказа руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края №12-ОД от 22.01.2020 открыто дело № 5/РТКО-2020 по установлению единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского СП) на 2020 год.

Установление единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами произведено в соответствии с требованиями Федерального закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлений Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов», от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»

(далее – постановление № 484), приказом ФАС России от 21.11.2016 N 1638/16 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами" (далее - Методические указания), со среднесрочным прогнозом социально-экономического развития РФ до 2024 года (далее – ПСЭР-2024) от 30.09.2019), положениями Налогового Кодекса Российской Федерации.

На территории Камчатского края в результате конкурсного отбора статус Регионального оператора по обращению с ТКО сроком на 10 лет присвоен ГУП «Спецтранс» (приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства камчатского края от 19.12.2016 № 738).

Ответственность за достоверность представленных показателей и обосновывающих документов и расчетов несут уполномоченные лица ГУП «Спецтранс». При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ГУП «Спецтранс» обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что информация, содержащаяся в документах, является достоверной.

Организация ГУП «Спецтранс» находится на общей системе налогообложения и является плательщиком налога на добавленную стоимость (далее – НДС).

В связи с принятием Федерального закона от 26.07.2019 № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 211-ФЗ) предусмотрено освобождение от НДС услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО), оказываемых региональными операторами по обращению с ТКО.

В целях реализации подпункта «а» пункта 2 статьи 1 Федерального закона № 211-ФЗ, Службой установлены единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО ГУП «Спецтранс», находящимся на общей системе налогообложения, на 2020 год по конструкции, в которой оказание услуги по обращению с ТКО региональным оператором налогом на НДС не облагается.

Таким образом, утвержденные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с ТКО ГУП «Спецтранс» для всех категорий потребителей муниципальных районов Камчатского края с 01 января 2020 года НДС не облагаются.

Экспертиза представленных материалов проводилась с целью установления экономически обоснованных тарифов с применением метода экономически обоснованных затрат.

Проанализировав и обобщив все материалы и расчетные документы, имеющиеся в деле, эксперт Службы предлагает внести следующие изменения в расчёт статей затрат, связанных с установлением единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского СП) на 2020 год.

1. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСЧЕТА ОБЪЕМА ОТПУСКА УСЛУГ

Объем твердых коммунальных отходов принят экспертом на 2020 год в размере 7,220 тыс. куб. м (на уровне предложения предприятия), на уровне объемов на захоронение твердых коммунальных отходов в Соболевском МР за исключением Крутогоровского СП на 2020 год.

2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО ОТДЕЛЬНЫМ СТАТЬЯМ (ГРУППАМ РАСХОДОВ)

2.1. Производственные расходы

2.1.1. Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами

В расчет единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского СП) на 2020 год включена необходимая валовая выручка на захоронение ТКО в сумме 3684,79 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия). Необходимая валовая выручка на захоронение ТКО сформирована с учетом тарифов на захоронение ТКО, утвержденных постановлением Службы от 20.11.2019 № 250 «Об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ГУП «Спецтранс» в Соболевском муниципальном районе (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2020 год».

2.1.2. Собственные расходы регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами

Необходимая валовая выручка на сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов при расчете единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей в Соболевском муниципальном районе (за исключением Крутогоровского сельского поселения) на 2020 год принята экспертом в размере 5276,020 тыс. рублей исходя из стоимости транспортирования 1 куб. м ТКО - 730,78 руб. (предложение предприятия – 7833,036 тыс. руб. исходя из стоимости 1 куб. м ТКО – 1084,95 руб.), отклонено 2557,016 тыс. руб.

ГУП «Спецтранс» сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов в Соболевском муниципальном районе (за исключением Крутогоровского сельского поселения) осуществляет собственными силами регионального оператора.

С учетом положений пункта 14 Основ ценообразования затраты на транспортирование ТКО приняты экспертом в размере 730,78 руб. за 1 куб. м (предложение предприятия – 1084,95 руб. за 1 куб. м) и скорректированы по следующим статьям расходов:

1) фонд оплаты труда - водителя мусоровоза 4 разряда и грузчика 2 разряда за один рейс принят в размере 4753,72 тыс. руб. (предложение предприятия – 5673,88 тыс. руб.) отклонено 920,17 тыс. руб.

Минимальная тарифная ставка рабочего 1 разряда принята на уровне предложения предприятия – 9595 руб., что соответствует Приложению №1 к Отраслевому тарифному соглашению в ЖКХ РФ на 2020-2022 годы. Тарифные коэффициенты скорректированы экспертом в соответствии с применяемой тарифной сеткой на предприятии в 2020 году, а именно 1,1 для грузчика 2 разряда и 1,44 для водителя мусоровоза (предложение предприятия – 1,45 и 2,8, соответственно). Среднегодовой баланс рабочего времени (при 40-часовой рабочей неделе) в 2020 году и среднемесячный баланс рабочего времени принят на уровне расчета предприятия 1970 и 164,1 часов, соответственно.

Скорректированы размеры доплат и премий:

1) процент выплат, связанных с режимом работы и условиями труда на 1 работника в месяц принят Службой в размере 4,0% (предложение предприятия – 12%), согласно б) п. 2.8.2.1 Отраслевого тарифного соглашения - за работу с вредными и (или) опасными условиями труда.

2) процент дополнительного премирования, включая вознаграждение за выслугу лет 9% (предложение организации – 0%).

3) процент текущего премирования принят Службой в размере 45% для водителя и 30% для грузчика (с учетом п.2.8.2.4 Отраслевого соглашения) (предложения предприятия – 0%).

Таким образом, ФОТ за один рейс сложился в размере 4753,72 тыс. руб., средняя заработная плата водителя – 59049,01 руб., грузчика – 40440,67 руб.

Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда составили 1440,38 руб. на 1 рейс (предложение предприятия – 1719,19 руб.).

2) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к деятельности по сбору и транспортированию ТКО – мусоровоз приобретен предприятием за счет собственных средств согласно кредитному договору № 2019-0040 от 23.08.2019, балансовая стоимость 4606, 0 тыс. руб. Экспертом скорректирован срок амортизации и амортизационная группа. Согласно Постановлению Правительства РФ от 1 января 2002 г. N 1"О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы" средства автотранспортные специального назначения прочие, не включенные в другие группировки (мусоровозы) (код ОКОФ 310.29.10.59.390) относятся к 5-й амортизационной группе основных средств (срок полезного использования свыше 7 и до 10 лет).

В соответствии с п. 34 Основ ценообразования (изменения от 29.10.2019 № 1386) «Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования тарифов в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных

средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»».

С учетом максимального срока амортизации 10 лет (120 месяцев) сумма амортизационных отчислений за 1 машино-час принята в расчет в размере 291,37 руб. (годовая сумма амортизации 38,383 тыс. руб. *12=460,600 тыс. руб., годовое число работы транспортного средства 1580,80 (по расчету предприятия). Предложение предприятия – 944,99 руб. за 1 машино-час, 3-я амортизационная группа, срок использования мусоровоза – 3 года (годовая сумма амортизации 124,486 тыс. руб. *12=1493,838 тыс. руб., годовое число работы транспортного средства 1580,80).

3) расходы на материалы, топливо, масла скорректированы на ИПЦ 2020/2019 – 103,0% и ИПЦ 2020/2019 на ДТ - 99,6% согласно ПСЭР-2024.

4) расходы на ОСАГО приняты на основании Полиса ОСАГО СК «Ингосстрах» МММ №5002738977 от 17.09.2019 стоимостью 10979,21 руб. – в расчете на 1 рейс – 40,96 руб. (на уровне предложения предприятия).

5) расходы на техосмотр отклонены в полном объеме – автомобиль новый, техосмотр на 2020 год не требуется.

Сбытовые расходы регионального оператора

Поскольку тариф для регионального оператора устанавливается впервые для потребителей Соболевского МР (за исключением Крутогоровского СП) на 2020 год, поэтому сбытовые расходы регионального оператора отсутствуют.

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками твердых коммунальных отходов и операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами

Собственные расходы регионального оператора на 2020 год приняты в сумме 356,415 тыс. руб. (на уровне предложения предприятия) и рассчитаны от общих расходов регионального оператора на 2020 год в целом по краю по доле, приходящейся на расходы регоператора в Соболевском МР (за исключением Крутогоровского СП).

3. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

3.1. Нормативная прибыль

Нормативная прибыль, а именно прибыль на социальное развитие предприятием не заявлялась и отсутствует.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль

В соответствии с п.39 Основ ценообразования в области обращения с ТКО, утвержденных Постановлением № 484, при установлении тарифов в области обращения с ТКО расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, каким и является

ГУП «Спецтранс». Поэтому данные расходы предприятием не заявлялись на 2020 год и отсутствуют в тарифе.

4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАЗМЕРА ТАРИФОВ

В соответствии с п. 90 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с методическими указаниями как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе собственная необходимая валовая выручка регионального оператора, относимая на такие виды деятельности, и расходов на сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов.

Таким образом, с учетом вышеизложенных предложений, сформированы следующие годовые показатели для установления единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского СП) на 2020 год:

- объем твердых коммунальных отходов – 7,220 тыс. куб. метров;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 9 316,812 тыс. руб.

Эксперт Службы с учетом вышеизложенных предложений предлагает утвердить на период с 09 марта 2020 года по 31 декабря 2020 года следующие показатели производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами регионального оператора ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского СП):

- объем твердых коммунальных отходов – 5,878 тыс. куб. м.;
- необходимая валовая выручка регионального оператора – 7 425,92 тыс. руб.

Утвердить и ввести в действие с 09 марта 2020 года по 31 декабря 2020 года единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского СП) на 2020 год в размере 1 290,53 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается).

Утвердить и ввести в действие с 09 марта 2020 года по 31 декабря 2020 года льготный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского СП) на 2020 год в размере 384,84 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается).

ГУП «Спецтранс» с экспертным заключением и проектом постановления ознакомлено в установленные законом сроки, замечаний и возражений не имеет. Вопрос рассмотрен на Правлении в присутствии представителя организации.

РЕШИЛИ:

Утвердить производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами регионального оператора ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского СП) на 2020 год согласно приложению 2 к протоколу.

2. Утвердить и ввести в действие с 09 марта 2020 года по 31 декабря 2020 года единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского СП) на 2020 год в размере 1 290,53 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается).

3. Утвердить и ввести в действие с 09 марта 2020 года по 31 декабря 2020 года льготный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ГУП «Спецтранс» для населения и исполнителей коммунальных услуг для населения Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского СП) на 2020 год в размере 384,84 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается).

(голосовали: «за» - 5; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления



И.В. Лагуткина

Секретарь Правления



И.Н. Шишкова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам и
ценам Камчатского края
от 25.02.2020 № 7

ПЛАТА*

за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Термо» объекта «Детский сад на 200 мест п. Ключи Усть-Камчатского района», подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в индивидуальном порядке при отсутствии технической возможности подключения

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение по расчетам Службы
1	2	3	5
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого не превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	20 727,03
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	0,00
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,370
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	1 491,23
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	1 491,23
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00
3.1.1.1	50 - 250 мм	тыс. руб.	0,00
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	1 491,23
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	1 491,23
3.1.2.1.1	50 - 250 мм	тыс. руб.	1 491,23
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	19 235,80
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	19 235,80
4.1.1	источник 1	тыс. руб.	19 235,80

5	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00
---	------------------	----------------------	------

*ООО «Термо» не является плательщиком НДС, на основании чего плата за подключение объекта заявителя указана с НДС и сформирована в ценах 4 квартала 2019 года.

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 25.02.2020 № 7

Производственная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами регионального оператора ГУП «Спецтранс» для потребителей Соболевского муниципального района (за исключением Крутогоровского СП) на 2020 год

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации	Адрес	Руководитель организации		Контактный телефон
		Должность	Ф.И.О.	
ГУП «Спецтранс»	683032, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Высотная, 32а	Директор	Комаров Сергей Васильевич	(84152) 42-23-76
Наименование органа регулирования	Адрес	Руководитель организации		Контактный телефон
Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края	683003, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Ленинградская, 118	Руководитель	Лагуткина Ирина Владимировна	

Раздел 2. Планируемый объем твердых коммунальных отходов

№ п/п	Показатели производственной программы	Единицы измерения	с 09 марта 2020 года по 31 декабря 2020 года
1	2	3	4
1.	Объем твердых коммунальных отходов	тыс. м ³	5,878
1.1	в пределах норматива по накоплению	тыс. м ³	5,878
2	По видам твердых коммунальных отходов	тыс. м ³	
2.1	сортированные	тыс. м ³	0,588
2.2	несортированные	тыс. м ³	4,603
2.3	крупногабаритные	тыс. м ³	0,687

Раздел 3. Перечень мероприятий производственной программы

		Срок	
--	--	------	--

N п/п	Наименование мероприятия	реализации мероприятий	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс. руб.
1	2	3	4
	Мероприятия		
1.	Текущий и (или) капитальный ремонт объектов	с 09 марта 2020 года по 31 декабря 2020 года	Мероприятия не запланированы

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами

N п/п	Показатели	Единицы измерения	с 09 марта 2020 года по 31 декабря 2020 года
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7586,16

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

N п/п	Наименование мероприятия	Год	Срок выполнения мероприятий производственной программы (тыс. руб.)			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Текущий и (или) капитальный ремонт объектов	с 09 марта 2020 года по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-

Примечание: производственная программа утверждается впервые, в связи с чем отчет об исполнении производственной программы за истекший период не предусмотрен.