

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

19.05.2021 № 15

Присутствовали:

- | | |
|---|---|
| Губинский
Владимир Александрович | - Врио руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления; |
| Андрусак
Сергей Сергеевич | - заместитель руководителя – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Лопатникова
Марина Викторовна | - Заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Пригодская
Оксана Анатольевна | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Яковлева
Татьяна Владимировна | - заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Виноградова
Елена Сергеевна | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по |

тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;

Шишкова

Инна Николаевна

- начальник организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления (секретарь Правления);

Фисенко

Евгения Викторовна

- заместитель руководителя Управления ФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС);

Постовалова

Галина Андреевна

- представитель НП «Совет рынка»
(представлено письменное мнение)

Повестка:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЮЭСК» энергопринимающих устройств объекта заявителя «2 КТПН 10/04 кВ (2x1250 кВА) «Реконструкция канализационных очистных сооружений на мысе Погодном Усть-Камчатского сельского поселения»» по индивидуальному проекту

(Доклад Болелой Г.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

1.СЛУШАЛИ:

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЮЭСК» энергопринимающих устройств объекта заявителя «2 КТПН 10/04 кВ (2x1250 кВА) «Реконструкция канализационных очистных сооружений на мысе Погодном Усть-Камчатского сельского поселения»» по индивидуальному проекту

(Болелая Г.В.)

Болелая Г.В. – Экспертом на основании обращения АО «ЮЭСК» (далее – Общество) от 29.03.2021 № 02/1402 (с дополнениями от 12.04.2021 № 41-08/1654, от 29.04.2021 № 02/1943, от 13.05.2021 № 02/2094), приказа Службы от 19.04.2021 № 90.01-03/48, проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЮЭСК» энергопринимающих устройств объекта заявителя «2 КТПН 10/04 кВ (2x1250 кВА) «Реконструкция канализационных очистных сооружений на

мысе Погодном Усть-Камчатского сельского поселения»» по индивидуальному проекту.

В соответствии с проектами технических условий, являющимися неотъемлемым приложением к договору, характеристика объекта присоединения по заявке «2 КТПН 10/04 кВ (2x1250 кВА) «Реконструкция канализационных очистных сооружений на мысе Погодном Усть-Камчатского сельского поселения»»:

категория по надежности - 2;

класс напряжения – 10 кВ;

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 894,45 кВт;

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств – нет;

год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2021 год.

Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению – сентябрь 2021 года.

В расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту Обществом предлагается принять расходы в общем объеме 7 600,980 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

расходы на выполнение обязательных мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний в размере 46,648 тыс. руб. (без НДС);

расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) в размере 1 679,947 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

а) по 1 (основному) вводу в размере 1 058,085 тыс. руб. (без НДС):

- строительство КЛ-10 кВ в траншее L=0,25 км от РУ-10 кВ ТП-32 до границ участка Заявителя с установкой концевой анкерной опоры и подъемом КЛ-10 кВ из траншеи на концевую анкерную опору - в размере 712,688 тыс. руб. (без НДС);

- установка ПКУ-10 кВ с трехфазным интеллектуальным прибором учета – в размере 345,397 тыс. руб. (без НДС).

б) по 2 (резервному) вводу в размере 621,862 тыс. руб. (без НДС):

- Строительство ВЛЗ-10 кВ L=0,1 км от опоры № 39 ВЛЗ-10 кВ фидер № 2 "ФСБ" до границ участка заявителя - в размере 276,465 тыс. руб. (без НДС);

- установка ПКУ-10 кВ с трехфазным интеллектуальным прибором учета – в размере 345,397 тыс. руб. (без НДС).

расходы на реконструкцию в размере 5 874,385 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

а) реконструкция ТП-32 – в размере 67,295 тыс. руб. (без НДС);

б) реконструкция ПС «Погодная» - в размере 5 658,981 тыс. руб. (без НДС);

в) реконструкция ВЛ-10 кВ – в размере 148,109 тыс. руб. (без НДС).

На основании анализа представленных материалов эксперт Службы представляет 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 подпункту в) пункта 28 Правил технологического присоединения. В инвестиционной программе Общества отсутствуют мероприятия по реконструкции или расширению (сооружению новых) объектов электросетевого хозяйства, обозначенных в технических условиях.

Таким образом, 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, 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, для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения

В соответствии с постановлением Службы от 18.12.2020 № 369 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 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 2021 год утверждена в размере 46,648 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в размере 9,746 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС);
- проверка сетевой организацией выполнения в размере 36,902 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС).

Отклонение от расчета АО «ЮЭСК» составит 0,000 тыс. руб. (без НДС). Расчет в форме приложения № 2 к Методическим указаниям прилагается.

Расчет расходов на выполнение мероприятий «последняя миля» (подпункт «б») пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям

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.

Анализ мероприятий по выполнению технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) показал:

№ п/п	Наименование мероприятий	Примечание
1.	Выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), в том числе:	
1.1.	Расходы на выполнение мероприятий «последняя миля» согласно выданным техническим условиям, всего, в том числе:	
1.1.1.	По 1 (основному) вводу):	
1.1.1.1.	Строительство КЛ-10 кВ в траншее L=0,25 км от РУ-10 кВ ТП-32 до границ участка Заявителя с установкой концевой анкерной опоры и подъемом КЛ-10 кВ из траншеи на концевую анкерную опору	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
1.1.1.2.	Установка ПКУ-10 кВ с трехфазным интеллектуальным прибором учета	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
1.1.2.	По 2 (резервному) вводу):	
1.1.2.1.	Строительство ВЛЗ-10 кВ L=0,1 км от опоры № 39 ВЛЗ-10 кВ фидер № 2 "ФСБ" до границ участка заявителя	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
1.1.2.2.	Установка ПКУ-10 кВ с трехфазными интеллектуальными приборами учета	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена

Следует отметить следующее:

мероприятия

а) по 1 (основному) вводу:

- «Строительство КЛ-10 кВ в траншее L=0,25 км от РУ-10 кВ ТП-32 до границ участка Заявителя с установкой концевой анкерной опоры и подъемом КЛ-10 кВ из траншеи на концевую анкерную опору»;

- «Установка ПКУ-10 кВ с трехфазным интеллектуальным прибором учета»;

б) по 2 (резервному) вводу:

- «Строительство ВЛЗ-10 кВ L=0,1 км от опоры № 39 ВЛЗ-10 кВ фидер № 2 "ФСБ" до границ участка заявителя»;

- «Установка ПКУ-10 кВ с трехфазными интеллектуальными приборами учета»

являются мероприятиями «последней мили», в связи с чем рассматривается как Выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта

16 Методических указаний) и определяется в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Величина расходов на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) при технологическом присоединении заявителя по индивидуальному проекту экспертом Службы скорректирована следующим образом.

без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. измерения	Расчет АО «ЮЭСК»	Расчет Службы	Отклонение
1.	Выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), в том числе:	тыс. руб.	1 679,947	1 679,947	0,000
1.1.	Расходы на выполнение мероприятий «последняя миля» согласно выданным техническим условиям, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 679,947	1 679,947	0,000
1.1.1.	по 1 (основному) вводу:	тыс. руб.	1 058,085	1 058,085	0,000
1.1.1.1.	Строительство КЛ-10 кВ в траншее L=0,25 км от РУ-10 кВ ТП-32 до границ участка Заявителя с установкой концевой анкерной опоры и подъемом КЛ-10 кВ из траншеи на концевую анкерную опору	тыс. руб.	712,688	712,688	0,000
1.1.1.2.	Установка ПКУ-10 кВ с трехфазным интеллектуальным прибором учета	тыс. руб.	345,397	345,397	0,000
1.1.2.	по 2 (резервному) вводу:	тыс. руб.	621,862	621,862	0,000
1.1.2.1.	Строительство ВЛЗ-10 кВ L=0,1 км от опоры № 39 ВЛЗ-10 кВ фидер № 2 "ФСБ" до границ участка заявителя	тыс. руб.	276,465	276,465	0,000
1.1.2.2.	Установка ПКУ-10 кВ с трехфазными интеллектуальными приборами учета	тыс. руб.	345,397	345,397	0,000

Расходы на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) при технологическом присоединении заявителя к электрическим сетям АО «ЮЭСК» энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту заявлены в размере 1 679,947 тыс. рублей (без НДС).

В результате произведенных экспертами расчетов расходы организации приняты на уровне предложения АО «ЮЭСК».

без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Расчет АО «ЮЭСК»	Расчет по укрупненным сметным нормативам	Расчет Службы	Отклонение
1.	Всего	тыс. руб.	5 874,385	21 646,849	5 806,098	-68,287
1.1.	Реконструкция ТП-32	тыс. руб.	67,295	1 355,612	67,295	0,000
1.2.	Реконструкция ПС "Погодная"	тыс. руб.	5 658,981	20 198,616	5 646,181	-12,800
1.3.	Реконструкция ВЛ - 10 кВ:	тыс. руб.	148,109	92,622	92,622	-55,487

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 экспертом Службы 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 21 646,849 тыс. руб. (без НДС).

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 5 806,098 тыс. руб. (без НДС), что не превышает расчет по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Таким образом, экономически обоснованные расходы в составе платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЮЭСК» энергопринимающих устройств объекта заявителя «2 КТПН 10/04 кВ (2x1250 кВА) «Реконструкция канализационных очистных сооружений на мысе Погодном Усть-Камчатского сельского поселения»» по индивидуальному проекту рассчитаны экспертом Службы в размере 1 726,595 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

- расходы на выполнение мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний – 46,648 тыс. руб. (без НДС);

- расходы на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) – 1 679,947 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

- а) по 1 (основному) вводу в размере 1 058,085 тыс. руб. (без НДС):

- строительство КЛ-10 кВ в траншее L=0,25 км от РУ-10 кВ ТП-32 до границ участка Заявителя с установкой концевой анкерной опоры и подъемом КЛ-10 кВ из траншеи на концевую анкерную опору - в размере 712,688 тыс. руб. (без НДС);

- установка ПКУ-10 кВ с трехфазным интеллектуальным прибором учета – в размере 345,397 тыс. руб. (без НДС).

- б) по 2 (резервному) вводу в размере 621,862 тыс. руб. (без НДС):

- Строительство ВЛЗ-10 кВ L=0,1 км от опоры № 39 ВЛЗ-10 кВ фидер № 2 "ФСБ" до границ участка заявителя - в размере 276,465 тыс. руб. (без НДС);

- установка ПКУ-10 кВ с трехфазным интеллектуальным прибором учета – в размере 345,397 тыс. руб. (без НДС).

Расходы АО «ЮЭСК», связанные с осуществлением технологического присоединения объекта заявителя «2 КТПН 10/04 кВ (2x1250 кВА) «Реконструкция канализационных очистных сооружений на мысе Погодном Усть-Камчатского сельского поселения»» по индивидуальному проекту к электрическим сетям АО «ЮЭСК» и не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составят 5 806,098 тыс. руб. (без НДС).

АО «ЮЭСК» ознакомлено с материалами и проектом постановления Службы в установленные законом сроки и выразило свое согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.05.2021 № 02/2157.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом от 19.05.2021 выразило позицию голосования «За».

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЮЭСК» энергопринимающих устройств объекта заявителя «2 КТПН 10/04 кВ (2x1250 кВА) «Реконструкция канализационных очистных сооружений на мысе Погодном Усть-Камчатского сельского поселения»» по индивидуальному проекту в размере 1 726,595 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:

1) Расходы АО «ЮЭСК» 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 46,648 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:

а) подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в размере 9,746 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС);

б) проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере 36,902 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС).

2) Расходы АО «ЮЭСК» на выполнение обязательных мероприятий, указанных в подпункте «б» пункта 16 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, в размере 1 679,947 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

а) по 1 (основному) вводу – в размере 1 058,085 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

расходы АО «ЮЭСК» на строительство КЛ-10 кВ в траншее L=0,25 км от РУ-10 кВ ТП-32 до границ участка Заявителя с установкой концевой анкерной опоры и подъемом КЛ-10 кВ из траншеи на концевую анкерную опору в размере 712,688 тыс. руб. (без НДС);

расходы АО «ЮЭСК» на установку ПКУ-10 кВ с трехфазным интеллектуальным прибором учета в размере 345,397 тыс. руб. (без НДС);

б) по 2 (резервному) вводу – в размере 621,862 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

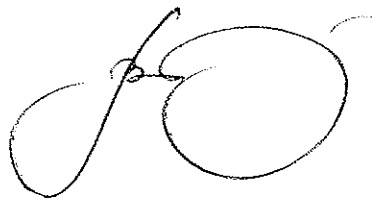
расходы АО «ЮЭСК» на строительство ВЛЗ-10 кВ L=0,1 км от опоры № 39 ВЛЗ-10 кВ фидер № 2 "ФСБ" до границ участка заявителя в размере 276,465 тыс. руб. (без НДС);

расходы АО «ЮЭСК» на установку ПКУ-10 кВ с трехфазным интеллектуальным прибором учета в размере 345,397 тыс. руб. (без НДС).

2. Расходы АО «ЮЭСК», связанные с осуществлением технологического присоединения объекта заявителя «2 КТПН 10/04 кВ (2x1250 кВА) «Реконструкция канализационных очистных сооружений на мысе Погодном Усть-Камчатского сельского поселения»» к электрическим сетям АО «ЮЭСК» и не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объекта заявителя «2 КТПН 10/04 кВ (2x1250 кВА) «Реконструкция канализационных очистных сооружений на мысе Погодном Усть-Камчатского сельского поселения»» к электрическим сетям АО «ЮЭСК», и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составят 5 806,098 тыс. руб. (без НДС).

(голосовали: «за» - 8; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления:



В.А. Губинский

Секретарь Правления:



И.Н. Шишкова