

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

26.06.2024 № 53

15:00

Присутствовали:

Лопатникова
Марина Викторовна

- руководитель Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;

Болелая
Галина Валерьевна

- начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления;

Затюра
Ольга Борисовна

- начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;

Хоич
Анастасия Анатольевна

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

Яковлева
Валентина Александровна

- заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления;

Елин
Даниил Тимофеевич

- заместитель начальника отдела антимонопольного контроля и рекламы УФАС по Камчатскому краю (посредством видеоконференцсвязи).

Приглашенные:

Федоров
Алексей Владимирович

- главный инженер ООО «Терминал «Сероглазка» (доверенность от 15.05.2024 № 31).

Повестка:

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.10.2023 № 108-Н «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2024 год»

(Доклад Пегуровой М.В., советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

2. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.10.2022 № 130 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка» на 2023 – 2027 годы»

(Доклад Кулик А.Ф., консультанта отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

1. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.10.2023 № 108-Н «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2024 год»

Пегурова М.В. - экспертом Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) в соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее - Методические указания № 490/22), по заявлению территориальных сетевых организаций на основании представленных энергоснабжающими организациями Камчатского края сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2024 год в соответствии с требованиями Налогового кодекса Российской Федерации, Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения № 861), рассчитана стандартизированная ставка $C_{3.6.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ - кабельные линии, проклады-

ваемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине.

Предложения по установлению стави платы за технологическое присоединение к электрическим сетям представлены следующими территориальными сетевыми организациями Камчатского края:

1. ПАО «Камчатскэнерго» (от 21.05.2024 № 02/3273).

2. Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» (от 28.05.2024 № КМЧ/030/1147).

В соответствии с требованиями пункта 15 Методических указаний № 490/22, в случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расчет стандартизированной ставки $C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ - кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине приведен в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Организация	2024 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. на 1 км)	Длина, км	Расходы по каждому мероприятию (руб.)
1	ПАО «Камчатскэнерго»	49 667 649	0,03	1 490 029,46
2	Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»	59 597 200	0,100	5 959 720,00
	Итого по выборке		1,13	7 449 749
	Р средн С3.6.2.2.2.2	54 632 424		
	Стандартное отклонение	7 021 253		
	Р max С3.6.2.2.2.2	61 653 677		
	Р мин С3.6.2.2.2.2	47 611 171		
	среднее по выборке	57 305 765		
	Ставка С3.6.2.2.2.2	57 305 765		
	Расчет по УНЦ	81 395 427		

Примечание: Предложения по стоимости подключения от других сетевых организаций не представлены, в связи с отсутствием планируемых заявок потребителей.

Расходы на одно присоединение, представленные в расчетах организации, не превышают расходов, выполненных по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений (УНЦ) в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131.

Стандартное отклонение определено по формуле 32 Методических указаний № 490/22.

Среднее значение расходов на одно присоединение определено по формулам 18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31 Методических указаний № 490/22.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам 41,42,43,44,45,46 Методических указаний № 490/22.

Результаты произведенных расчетов приведены в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Условное обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Величина ставки (руб., без НДС)
1.	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	57 305 765

Энергоснабжающие организации Камчатского края ознакомлены с проектом постановления Службы в установленные законом сроки.

ПАО «Камчатскэнерго» письмом от 25.06.2024 № 02-02/4120 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей ПАО «Камчатскэнерго».

АО «Корякэнерго» письмом от 26.06.2024 № 1450/03 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей АО «Корякэнерго».

Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» письмом от 25.06.2024 № КМЧ/030/1388 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго».

ООО «Камчатская энергетическая компания» письмом от 13.06.2024 № КЭК-068 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей ООО «Камчатская энергетическая компания».

АО «КЭС» письмом от 14.06.2024 № 409 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей АО «КЭС».

АО «Оссора» письмом от 17.06.2024 № 945 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей АО «Оссора».

АО «СВРЦ» письмом от 17.06.2024 № 45-ОГМ/3800 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей АО «СВРЦ».

ООО «ЭСИ» письмом от 26.06.2024 № 328 представлено согласие о рассмотрении вопроса в отсутствие представителей ООО «ЭСИ».

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом постановления Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления Службы в установленные законом сроки. Письмом от 17.05.2024 № СР-02/24-1683 в адрес Службы представлена информация об отсутствии представителя Ассоциации. Исходя из пункта 6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 21.02.2011 № 97, временное отсутствие в составе коллегиального органа представителя Ассоциации не является препятствием для проведения заседаний коллегиального органа и принятия соответствующих решений.

**После обсуждения
РЕШИЛИ:**

Внести изменения в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 27.10.2023 № 108-Н «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2024 год» в соответствии с предложениями эксперта.

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

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.10.2022 № 130 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка» на 2023 – 2027 годы»

Кулик А.Ф. - письмом от 26.04.2024 № 423 организацией направлены предложения для установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка» на 2023-2027 годы (корректировка 2025 года) долгосрочного периода регулирования.

По результатам анализа материалов, представленных для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Терминал «Сероглазка» на 2025 год, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети «Интернет», указанном в заявлении на установление тарифа (www.seroglazka.com) выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), предложению, представленному в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – РСТ камчатского края, Служба).

На основании изложенного, в соответствии с пунктом 9(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, пунктом 9 Регламента установления цен (тарифов) и

(или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 (далее – Регламент), РСТ Камчатского края отказала в открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка»» на 2023-2027 годы (корректировка 2025 года) по заявлению организации.

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка»» на 2023-2027 годы» (корректировка 2025 года), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка»» на 2023-2027 годы (корректировка 2025 года) на основании имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов), а также представленных Обществом по запросу Службы (исх. от 22.05.2024 № 483; от 21.06.2024 № 595).

Для Общества 2025 год – третий год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годов.

В соответствии с направленными в ФАС России предложениями по показателям в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2025 год, при расчете учитывались следующие значения производственных показателей:

- технологические потери электрической энергии в сетях – 0,326 млн. кВтч (или 4,060% к отпуску в сеть);
- полезный отпуск электрической энергии потребителям – 7,700 млн. кВтч, в том числе транзит ПАО «Камчатскэнерго» - 7,700 млн. кВтч.

При корректировке тарифов на 2025 год экспертом учитывались основные индексы согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025-2026 годы, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации от 22.09.2023 года (далее – Прогноз):

Таблица 1

№ п/п	Показатель	2024	2025
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	1,072	1,042

В результате эксперт Службы вносит свои предложения по размеру необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «Терминал «Сероглазка»» на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2027 годы (корректировка 2025 года) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Корректировка НВВ ООО «Терминал «Сероглазка»» на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Таблица 2 - Основные плановые (расчетные) показатели на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2023 - 2027 годы

тыс. руб.

п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Расчет по предложению эксперта РСТ Камчатского края на 2025 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
1	Подконтрольные (операционные) расходы, в том числе:	1 674	1 414		Корректировка расходов в соответствии с формулой № 9.3; 9.4; 9.5 пункта 11 Методических указаний 98-э
1.1	Вспомогательные материалы	86	73	-13	
1.2	Работы и услуги производственного характера	292	247	-45	
1.3	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	1 292	1 091	-201	
1.4	Прочие расходы из себестоимости	3	3	-	
2	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	306	290		В соответствии с пунктами 18, 27, 28, 31 Основ ценообразования, главой 34 Налогового кодекса РФ
2.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	203	203	-	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
	Расчет произведен с применением максимальных сроков полезного использования, предусмотренных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» в рамках способа начисления амортизации (линейный), с учетом распределения на услуги по передаче электрической энергии. Расходы приняты на уровне утвержденного показателя на 2023 год				
2.2	Отчисления на социальные нужды	103	87	-16	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования
	Расчет произведен от определенного в рамках корректировки размера фонда оплаты труда на 2025 год, с учетом фактической ставки за 2023 г. в размере 8% с учетом распределения на услуги по передаче электрической энергии В связи с тем, что ООО «Терминал «Сероглазка» является резидентом свободного порта Владивосток в соответствии с Федеральным законом от 13 июля 2015 года № 212-ФЗ «О свободном порте Владивосток», применяются пониженные тарифы страховых взносов, в размере 8%.				
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 926	3 858	-68	в соответствии с пунктами 22, 29, 31 Основ ценообразования, с пунктом 11 Методических указаний 98-э,
	Принят размер тарифа 11,840 (утвержденный на 2024 год) и уровень потерь в размере 0,326 млн.кВтч (11 840*0,326=3 858)				
4	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-393	-1 204	-811	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э, детализация представлена в таблице 3
5	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0	0	в соответствии с пунктом 5 Методических указаний 254-э/1, детализация представлена в таблице 4
6	Распределение остатка средств,	-1 493	-423	1 070	в соответствии с пунк-

п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Расчет по предложению эксперта РСТ Камчатского края на 2025 год	Отклонение (гр.4-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6
	подлежащих исключению из тарифа как экономически необоснованные затраты за предыдущие периоды				том 7 Основ ценообразования
6	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 020	3 935	-85	

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-"), выявленные по итогам 2023 года представлены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Показатель	План 2023	Факт 2023	Значение, тыс. руб.
1.	Корректировка подконтрольных расходов Фактический 2023 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, в связи с чем корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не проводится.			0
2.	Корректировка неподконтрольных расходов	268	314	+46
3.	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	1 789	2 944	- 1 155
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	91	56	+35
5.	Итого			-1 074
6.	ИПЦ 2024 года, %			107,2
7.	ИПЦ 2025 года, %			104,2
8.	Итого корректировка с учетом ИПЦ			-1 223

Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в необходимой валовой выручке при установлении тарифов

Таблица 4

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2023 год	0	0
Максимальный процент корректировки (начиная с 2013 года)	2%	
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий НВВ сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i	0%	
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2023 год, тыс. руб.	3 035	

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электриче-

ской энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования

Таблица 5

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j-2, за который определяется экономия;	4,118	19
фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);	5 853	
величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт·ч);	239	
фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).	7,498	

По результатам подготовки расчетов для формирования индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка»» сложились следующие показатели, которые предлагается учесть на 2025 год:

Таблица 6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет экспорта на 2025 год
1	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВтч	7,700
2	Потери электрической энергии в сетях	млн кВтч	0,326
2.1	То же в % от отпуска в сеть	%	4,060
3	Объем энергетического хозяйства	усл. ед.	82,81
4	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	77
4.1	Подконтрольные (операционные) расходы	тыс. руб.	1 414
4.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	290
5	Корректировка НВВ 2023 года (без показателей надежности и качества)	тыс. руб.	-1 223
6	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг)	тыс. руб.	0
7	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;	тыс. руб.	19
8	Расходы на приобретение энергетических ресурсов (покупку электроэнергии на технологические цели)	тыс. руб.	3 858

	(потери)		
9	Величина распределения на последующие периоды результатов деятельности за 2021 год (переходящий остаток с 2023 года) с целью недопущения минусового тарифа	тыс. руб.	-423
10	Необходимая валовая выручка всего	тыс. руб.	3 935

ООО «Терминал «Сероглазка»» ознакомлено с расчетными материалами в установленные законом сроки. Представитель ООО «Терминал «Сероглазка» по доверенности, Федоров А.В. (главный инженер), присутствовал на заседании Правления Службы, возражения и замечания ни в письменном виде ни в устной форме в адрес Службы не представлены.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с расчетными материалами Службы в установленные законом сроки. Письмом от 17.05.2024 № СР-02/24-1683 в адрес Службы представлена информация об отсутствии представителя Ассоциации. Исходя из пункта 6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 21.02.2011 № 97, временное отсутствие в составе коллегиального органа представителя Ассоциации не является препятствием для проведения заседаний коллегиального органа и принятия соответствующих решений.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Учесть при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Терминал «Сероглазка»» предложенные экспертом технико-экономические показатели на 2025 год.

2. Отложить заседание Правление Службы «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 11.10.2022 № 130 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Терминал «Сероглазка» на 2023 – 2027 годы», до установления ФАС России предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год и Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Камчатскому краю на 2025 год.

3. Уведомить ООО «Терминал «Сероглазка»» о дате и времени заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края надлежащим образом.

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

Председатель Правления



М.В. Лопатникова

Секретарь Правления



А.А. Хоич