

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

07.08.2024 № 65
15:00

Присутствовали:

Затюра
Ольга Борисовна - исполняющая обязанности руководителя 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, член Правления (письменная позиция);

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;

Корней
Кристина Александровна - ведущий специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля и рекламы УФАС по Камчатскому краю (посредством видеоконференцсвязи).

Приглашенные:

Сафин
Владимир Наильевич - начальник электрохозяйства ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» (посредством видеоконференцсвязи).

Рузин
Дмитрий Николаевич - директор ООО «Электролиния»

Повестка:

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.10.2022 № 162 «Об утверждении тарифов

на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2023 - 2027 годы»

(Доклад Меньщиковой М.В., консультанта 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 31.10.2023 № 115-Н «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электролиния» на 2024 - 2028 годы»

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

3. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.10.2022 № 136 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2023 - 2027 годы»

(Доклад Меньщиковой М.В., 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 19.10.2022 № 162 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» на 2023 -2027 годы»

Меньщикова М.В. – письмом от 27.04.2024 № 126 организацией направлены предложения для установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» 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 «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» (далее - ООО «ПКМТП») на 2023-2027 годы, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети Интернет, выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, предложению, представленному в Службу.

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), Региональная

служба по тарифам и ценам Камчатского края отказала в открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПКМТП» на 2023-2027 годы» на 2025 год по заявлению организации.

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПКМТП» на 2023-2027 годы» (корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПКМТП» на 2023-2027 годы (корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования) 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 20.05.2024 № 149; от 02.08.2024 № 246; от 02.08.2024 № 245).

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 – 0,050 млн. кВтч (или 0,939 % к отпуску в сеть);

– полезный отпуск электрической энергии потребителям – 5,271 млн. кВтч, в том числе транзит ПАО «Камчатскэнерго» - 5,271 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 «ПКМТП» на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2027 годы (корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Корректировка НВВ ООО «ПКМТП» 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	Предложение организации на 2025	Расчет по предложению эксперта РСТ Камчатского края на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Подконтрольные (операционные) расходы, в том числе:	3187	5157	3376	-1781	Корректировка расходов в соответствии с формулой № 9.3; 9.4; 9.5 пункта 11 Методических указаний 98-э
1.1	Вспомогательные материалы	186	300	192	-108	
1.2	Работы и услуги производственного характера	319	156	329	+173	
1.3	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	2408	3945	2484	-1461	
1.5	Прочие расходы	274	655	282	-373	
1.6	Топливо (ГСМ и т.д.)	85	101	88	-13	
2	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	113	1640	1398	-242	
2.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	401	882	661	260	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. (рост расходов связан с принятием на баланс основных средств: трансформаторных подстанций ТП-1 и ТП-2)					
2.2	Отчисления на социальные нужды	703	746	725	-21	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 ставки 2024 года в размере 30,0% с учетом доли распределения на услуги по передаче электрической энергии ($2417 \cdot 30,0\% = 725$)					
2.3	Расходы на обязательное страхование (ОСАГО+ОПО)	9	12	12	0	в соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования
	В соответствии с представленным договором о фактических сложившихся затратах в 2023 г. в размере 12 тыс руб.					
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	235	819	592	-227	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 0,050 млн.кВтч ($11,840 \cdot 0,050 = 592$)					
4	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	869	0	-156	-156	в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э, детализация представлена в таблице 3

п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложение организации на 2025	Расчет по предложению эксперта РСТ Камчатского края на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
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	ИТОГО необходимая валовая выручка	5490	7616	5210	-2406	

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 Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования			0
2.	Корректировка неподконтрольных расходов	1259	1061	-199
3.	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	993	263	-721
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	1241	459	782
5.	Итого			-137
6.	ИПЦ 2024 года, %			107,2
7.	ИПЦ 2025 года, %			104,2
8.	Итого корректировка с учетом ИПЦ			-156

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	0,6%	
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2023 год, тыс. руб.	1 241	

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

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет эксперта на 2025 год
1	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВтч	5,271
2	Потери электрической энергии в сетях	млн кВтч	0,050
2.1	То же в % от отпуска в сеть	%	0,939
3	Объем энергетического хозяйства	усл. ед.	85
4	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	4618
4.1	Подконтрольные (операционные) расходы	тыс. руб.	3 376
4.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1398
4.3	Корректировка НВВ 2023 года (без показателей надежности и качества)	тыс. руб.	-156
4.4	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг)	тыс. руб.	0
5	Расходы на приобретение энергетических ресурсов (покупку электроэнергии на технологические цели (потери))	тыс. руб.	592
6	Необходимая валовая выручка всего	тыс. руб.	5210

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПКМТП» предлагает утвердить на 2025 год показатели согласно тарифного меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт»	2023 год	8 628	72	0,090	8 628	72	0,090
	2024 год	9 416	72	0,092	1 983 916	112	4,253
	2025 год	419 526	114	0,989	420 179	111	0,988
	2026 год	420 179	111	0,988	926 448	117	1,052
	2027 год	926 448	117	1,052	956 802	121	1,088

ООО «ПКМТП» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Представитель ООО «ПКМТП», начальник электрохозяйства Сафин В.Н., присутствовавший на заседании Правления посредством видеоконференцсвязи, выразил согласие по рассматриваемому вопросу.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалами, подготовленными и представленными экспертом 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:

1. Учесть при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» 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 19.10.2022 № 162 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» 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 «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» о дате и времени заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края надлежащим образом.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» – 0)

2. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 31.10.2023 № 115-Н «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электролиния» на 2024 -2028 годы»

Меньщикова М.В. - Организацией предложения для установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электролиния» на 2024-2028 годы (корректировка 2025 года) долгосрочного периода регулирования не представлено.

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Электролиния» на 2024-2028 годы» (корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Электролиния» на 2024-2028 годы (корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования) 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 15.05.2024 № 90.01- 07/1322, от 29.05.2024 № 90.01-07/1506, от 22.07.2024 № 90.01-07/2056).

Для Общества 2025 год – второй 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 – 0,011 млн. кВтч (или 1,32 % к отпуску в сеть);
- полезный отпуск электрической энергии потребителям – 0,850 млн. кВтч, в том числе транзит ПАО «Камчатскэнерго» 0,850 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 «Электролиния» на услуги по передаче электрической энергии на 2024-2028 годы (корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Корректировка НВВ ООО «Электролиния» 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 2024-2028 годы

тыс. руб.

п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Расчет по предложению эксперта РСТ Камчатского края на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Подконтрольные (операционные) расходы, в том числе:	1549	2882	1598	-1284	Корректировка расходов в соответствии с формулой № 9.3; 9.4; 9.5 пункта 11 Методических указаний 98-э
1.1	Вспомогательные материалы	94	20	97	+77	
1.2	Работы и услуги производственного характера	0	2250	0	-2250	
1.3	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	1424	360	1469	1109	
1.5	Прочие расходы	32	252	33	-219	
2	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	561	193	575	+382	
2.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0	5	0	-5	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования
2.2	Отчисления на социальные нужды	423	108	436	+328	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 ставки 2024 года в размере 30,0% с учетом доли распределения на услуги по передаче электрической энергии ($1454 * 30,0\% = 436$)						
2.3	Налог на прибыль	138	80	140	+60	Принят налог на УСН от прогнозного размера доходов на 2025 год по ставке 6% ($2337 * 6\% = 140$)
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	246	22	162	+140	в соответствии с пунктами 22, 29, 31 Основ ценообразования, с пунктом 11 Методических указаний 98-э,
Принят размер тарифа 14,208 (утвержденный на 2024 год) и уровень потерь в размере 0,011 млн.кВтч ($14,208 * 0,011 = 162$)						
4	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования.		+1514	-18	-1532	в соответствии с пунктом 9 Методических указаний 98-э, детализация представлена в таблице 8
5	ИТОГО необходимая валовая выручка	2356	4611	2317	-2294	

Результат деятельности Общества за предыдущие годы до начала долгосрочного

периода регулирования (экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-")) за 2023 год отражен в таблице 3.

Таблица 3 (тыс. руб.)

№ п/п	Показатель	Утверждено на 2023 год	Факт 2023, по данным Общества	Факт 2023 года, принятый РСТ Камчатского края	Экономически обоснованные расходы ("+") или экономически необоснованные доходы ("-") (гр.5-гр.3)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
2.	Вспомогательные материалы	64	12	0	-64	ООО «Электротролинция» не предоставила подтверждающих документов фактических затрат за 2023 г, что ставит под сомнение достоверность заявленных обществом расходов за 2023 год.
3.	Работы и услуги производственного характера	0	450	0	0	
4.	Энергия	115	22	193	+78	
5.	Затраты на оплату труда (с учетом проезда)	48	468	0	-48	
6.	Отчисления на социальные нужды	10	260	0	-10	
7.	Амортизация	0	0	0		
8.	Прочие расходы	25	0	0	-25	
9.	Валовая прибыль	19	80	0	-19	
10.	Итого расходов	281	1292	193	-88	
11.	Корректировка по полезному отпуску			70	+70	
12.	ИТОГО (стр. 10+ стр. 11)	281		163	-18	

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

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет экспорта на 2025 год
1	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВтч	0,850
2	Потери электрической энергии в сетях	млн кВтч	0,011
2.1	То же в % от отпуска в сеть	%	1,320
3	Объем энергетического хозяйства	усл. ед.	7,55
4	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	2 155
4.1	Подконтрольные (операционные) расходы	тыс. руб.	1 598
4.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	575
4.3	Корректировка НВВ 2023 года (без показателей надежности и качества)	тыс. руб.	-18
4.4	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг)	тыс. руб.	0
5	Расходы на приобретение энергетических ресурсов (покупку электроэнергии на технологические цели (потери))	тыс. руб.	162

6	Необходимая валовая выручка всего	тыс. руб.	2317
---	-----------------------------------	-----------	------

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электролиния» предлагает утвердить на 2025 год показатели согласно тарифного меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «Электролиния»	2024 год	93 790	122	0,231	1 216 314	194	2,642
	2025 год	1 174 960	190	2,642	1 270 681	190	2,842
	2026 год	1 270 681	190	2,842	685151	198	2,830
	2027 год	685151	214	2,830	705 615	206	2,917
	2028 год	705 615	206	2,917	726 744	214	3,006

ООО «Электролиния» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Директор ООО «Электролиния» Рузин Д.Н. присутствовал на заседании Правления Службы, возражения и замечания не высказал.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалами, подготовленными и представленными экспертом 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:**

1. Учесть при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Камчатскэнерго» и

ООО «Электролиния» 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 31.10.2023 № 115-Н «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электролиния» на 2024 -2028 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 «Электролиния» о дате и времени заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края надлежащим образом.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» – 0)

3. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.10.2022 № 136 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» на 2023 - 2027 годы»

Меньщикова М.В. – письмом от 27.04.2024 № 50 организацией направлены предложения для установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» 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 «28-Электросеть» на 2023-2027 годы, а также мониторинга информации, размещенной на официальном сайте в сети Интернет, выявлено несоответствие опубликованного предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования, предложению, представленному в Службу.

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), Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края отказала в открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «28-Электросеть» на 2023-2027 годы» на 2025 год по заявлению организации.

Вместе с тем, учитывая необходимость установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «28-Электросеть» на 2023-

2027 годы» (корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования), на основании пункта 6 Регламента экспертом Службы подготовлены предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «28-Электросеть» на 2023-2027 годы (корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования) 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 № 59; от 25.07.2024 № 85).

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 – 0,154 млн. кВтч (или 2.19 % к отпуску в сеть);

– полезный отпуск электрической энергии потребителям – 6,885 млн. кВтч, в том числе транзит ПАО «Камчатскэнерго» - 6,885 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):

№ 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 «28-Электросеть» на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2027 годы (корректировка на 2025 год долгосрочного периода регулирования) методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Корректировка НВВ ООО «28-Электросеть» 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	Предложение организации на 2025 год	Расчет по предложению эксперта РСТ Камчатского края на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
1	Подконтрольные (операционные) расходы, в том числе:	7074	7378	7297	-81	Корректировка расходов в соответствии с формулой № 9.3; 9.4; 9.5 пункта 11 Методических указаний 98-э
1.1	Вспомогательные материалы	331	120	341	+221	
1.2	Работы и услуги производственного характера	666	700	687	-13	
1.3	Средства на оплату труда, в т.ч. оплата проезда	5757	6234	5939	-295	
1.4	Прочие расходы	320	324	330	+6	
2	Неподконтрольные расходы всего, в том числе:	2815	3612	3010	-602	
2.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	220	388	219	-169	в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, (снижение расходов связано в связи с окончанием срока амортизации объектов: ТМ силовой 400-10/0,4; ТП силовой 560-10/0,5; ТП силовой 10-10/0,6; ТП силовой ТМ 630-10/0,4)
<p>Проанализировав предоставленные обосновывающие документы фактических затрат за 2023 год, утвержденных затрат на 2024 год и планируемых затрат на 2025 год, эксперт Службы предлагает включить в расчет тарифов на 2025 год размер амортизационных отчислений в сумме 219 тыс. руб., определенные с учетом максимальных сроков полезного использования активов и отнесении этих активов к соответствующей амортизационной группе, 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», что соответствует пункту 27 Основ ценообразования №1178.</p>						
2.2	Отчисления на социальные нужды	1742	1880	1806	-74	В соответствии с пунктами 18, 28, 31 Основ ценообразования.
<p>Расчет произведен от определенного в рамках корректировки размера фонда оплаты труда на 2025 год, с учетом ставки 2024 года в размере 30,4% с учетом доли распределения на услуги по передаче электрической энергии ($5\,939 \cdot 30,57\% = 1\,806$).</p>						
2.3	Арендная плата	703	1032	693	-339	в соответствии с пунктами 28 Основ ценообразования
<p>Экспертом Службы, с учетом представленных документов, определены затраты по данной статье в объеме обязательных платежей в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации на 2024 г. в размере 693 тыс. руб., (в т. ч. арендная плата помещений в размере 19 тыс. руб. и аренда электрооборудования 674</p>						

п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Расчет по предложению эксперта РСТ Камчатского края на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
		тыс. руб.), что меньше на 10 тыс. руб. относительно показателя 2024 года в связи с окончанием срока амортизации по объектам электросетевого хозяйства: ТМ силовой 400-10/0,4; ТП силовой 560-10/0,5; ТП силовой 10-10/0,6; ТП силовой ТМ 630-10/0,4)				
2.4	Налог на имущество	19	12	17	+5	В соответствии с пунктом 33(1) Основ ценообразования № 1178 в состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.
Экспертом Службы затраты на 2025 год по данной статье приняты в размере 17 тыс. руб. согласно расчета налога исходя из среднегодовой стоимости имущества за 2023 год и обязательных коммунальных платежей						
	Средства коммерческого учета	130	300	276	-24	Согласно Федерального закона от 27.12.201 № 522-ФЗ 8 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учёта электрической энергии (мощности) в РФ», на основании Постановления Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)»
На основании письма ООО «28-Электросеть», от 19.07.2024 № 79 и предоставленным документам экспертом службы при расчете тарифа на 2025 год включены затраты на приобретение интеллектуальных систем учета, в размере 276 тыс. руб.						
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	1982	1490	1825	+335	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 0,154 млн.кВтч (11,840*0,154=1825)						

п/п	Наименование расхода	Утверждено РСТ Камчатского края на 2024 год	Предложение организации на 2025 год	Расчет по предложению эксперта РСТ Камчатского края на 2025 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Обоснование для включения в расчет тарифов, основания для исключения из расчета тарифов
1	2	3	4	5	6	7
4	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-2507	0	28	+28	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	ИТОГО необходимая валовая выручка	9364	12480	12 161	-319	

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.
2.	Корректировка подконтрольных расходов Корректировка подконтрольных расходов (ΔP_i) Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования			0
2.	Корректировка неподконтрольных расходов	2777	2669	-107
3.	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	1637	1158	-440
4.	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	10124	9552	571
5.	Итого			24
6.	ИПЦ 2024 года, %			107,2
7.	ИПЦ 2025 года, %			104,2
8.	Итого корректировка с учетом ИПЦ			28

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	0,6%	
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2023 год, тыс. руб.	10 124	

По результатам подготовки расчетов для формирования индивидуальных тарифов на услуги по передачи электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» сложились следующие показатели, которые предлагается учесть на 2025 год:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет эксперта на 2025 год
1	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВтч	6,885
2	Потери электрической энергии в сетях	млн кВтч	0,154
2.1	То же в % от отпуска в сеть	%	2,19
3	Объем энергетического хозяйства	усл. ед.	226
4	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	10 336
4.1	Подконтрольные (операционные) расходы	тыс. руб.	7 297
4.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 010
4.3	Корректировка НВВ 2023 года (без показателей надежности и качества)	тыс. руб.	28
4.4	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг)	тыс. руб.	0
5	Расходы на приобретение энергетических ресурсов (покупку электроэнергии на технологические цели (потери))	тыс. руб.	1 825
6	Необходимая валовая выручка всего	тыс. руб.	12 161

Эксперт Службы по результатам подготовки расчетов для формирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» предлагает утвердить на 2025 год показатели согласно тарифного меню и утвердить тарифы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Год	1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8
ПАО «Камчатск-энерго» и ООО «28-Электросеть»	2023	557 100	224	1,387	557 100	224	1,387
	2024	557 809	223	1,387	461 784	357	1,321
	2025	506 394	264	1,321	953 850	266	2,257
	2026	953 850	266	2,257	667 467	275	1,668
	2027	667 467	275	1,668	688 091	286	1,722

ООО ««28-Электросеть» ознакомлено с проектом постановления в установленные законом сроки. Письмом ООО «28-Электросеть» от 06.08.2024 № 87 представлено согласие о рассмотрении проекта постановления в отсутствие представителей.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с проектом решения и материалами, подготовленными и представленными экспертом 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:**

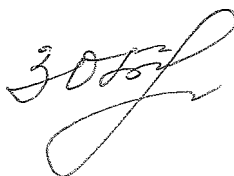
1. Учесть при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Камчатскэнерго» и ООО «28-Электросеть» предложенные экспертом технико-экономические показатели на 2025 год.

2. Отложить заседание Правление Службы «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.10.2022 № 136 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «28-Электросеть» 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 «28-Электросеть» о дате и времени заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края надлежащим образом.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 0; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления



О.Б. Затюра

Секретарь Правления



А.А. Хоич