

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

25.05.2022 № 18.1

Присутствовали:

- | | |
|--|---|
| Губинский
Владимир
Александрович | - врио руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, председатель Правления (представлено письменное мнение); |
| Лопатникова
Марина Викторовна | - заместитель руководителя – начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| Яковлева
Татьяна Владимировна | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, член Правления; |
| Зенькова
Ульяна Владимировна | - консультант отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края; |
| Колесова
Александра
Владимировна | - заместитель руководителя – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непроизводственной сфере 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; |
| Корней
Кристина Александровна | специалист 1 разряда отдела правового обеспечения и рекламы УФАС России по Камчатскому краю; |

Приглашенные:

Попов	- заместитель директора ООО «41 Электрическая
Матвей Анатолевич	сеть»;
Блуметич	- ведущий экономист отдела тарифов Управления
Елена Ивановна	экономики ПАО «Камчатскэнерго»

Повестка:

О внесении изменений в постановление Службы от 20.12.2021 № 349 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год»

(Доклад Болелой Г.В. – советника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике)

СЛУШАЛИ:

О внесении изменений в постановление Службы от 20.12.2021 № 349 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год»

Болелая Г.В. - по заявлению территориальных сетевых организаций на основании представленных энергоснабжающими организациями Камчатского края сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства проведена экспертиза представленных обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 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), Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания № 1135/17).

Предложения по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям представлены следующими организациями:

1. ПАО «Камчатскэнерго» (от 31.03.2022 № 02-02/09/2151 с дополнениями от 28.04.2022 № 04/2946, от 29.04.2022 № 04/2990, от 12.05.2022 № 04/3154, от 16.05.2022 № 04/3238);

2. АО «Южные электрические сети Камчатки» (от 13.04.2022 № 02/1642, от 24.05.2022 № 2302);

3. Филиал Камчатский АО «Оборонэнерго» (от 24.05.2022 № КМЧ/030/1423);

4. ООО «41 Электрическая сеть» (от 20.04.2022 № 64, от 06.05.2022 № 71/2022, от 23.05.2022 № 76/2022).

В связи с поступившим обращением от 16.05.2022 № 04/3238 об отзыве заявлений ПАО «Камчатскэнерго» на установление стандартизированных тарифных ставок, Служба прекращает рассмотрение следующих заявлений ПАО «Камчатскэнерго»:

- от 29.03.2022 № 02-02/09/2042 в части установления стандартизированных тарифных ставок $C_{7.1.1}^{\text{не город, 35/6(10) кВ}}$, $C_{2.2.2.3.2.1.1}^{\text{не город, 27,5-60 кВ}}$;

- от 31.03.2022 № 02-02/09/2151 в части установления стандартизированной тарифной ставки $C_{6.2.11}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$.

В соответствии с требованиями пункта 11 Методических указаний № 1135/17, 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.

Экспертом Службы рассчитаны следующие ставки:

1. **C5.1.5.2** – однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 10/04 кВ для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (таблица 1).

Таблица 1

№ п/п	Организация	2022 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. на кВт, без НДС)	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб., без НДС)
1	ПАО "Камчатскэнерго"	10 449	500	5 224 472
	Итого		500	5 224 472
	Р средн C5.1.5.2	10 449		

№ п/п	Организация	2022 год		
		Расходы на одно присоединение (руб. на кВт, без НДС)	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (руб., без НДС)
	Стандартное отклонение	0		
	Р max С5.1.5.2			
	Р мин С5.1.5.2			
	среднее по выборке	10 449		
	УНЦ	6 456	500	3 228 165

В связи с тем, что расходы на одно присоединение, представленные в расчетах организации, превышают УНЦ, экспертом расчет размера ставки произведен от уровня УНЦ.

2. С6.1.4 - распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно на уровне напряжения 6(10)/0,4 кВ для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (таблица 2).

Таблица 2

№ п/п	Организация	2022 год			
		Расходы на одно присоединение (руб. на кВт, без НДС)	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию, принятые РСТ в расчет ставки (руб., без НДС)	Расходы по каждому мероприятию, расчет ЭСО (руб., без НДС)
1	ООО «41 Электрическая сеть»	12 691	260	3 299 652	3 440 353
	Итого		260	3 299 652	3 440 353
	Р средн С6.1.4	12 691			
	Стандартное отклонение				
	Р max С6.1.4				
	Р мин С6.1.4				
	среднее по выборке	12 691			
	УНЦ	71 878	260		26 738 686

24.05.2022 в Службу поступили расчеты по данной ставке от филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» и АО «ЮЭСК».

Эксперт Службы предлагает учесть поступившие сведения при формировании данной ставки. Также предлагает перенести заседание Правления, поскольку размер ставки может измениться.

3. С8.2.3max – средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам на уровне напряжения 1-20 кВ за единицу максимальной мощности (таблица 3).

Таблица 3

№ п/п	Организация	2022 год				
		Расходы на одно присоединение, принятые РСТ в расчет ставки (руб. на кВт, без НДС)	Расходы на одно присоединение, по расчету ЭСО (руб. на кВт, без НДС)	Количество технологических присоединений	Суммарная максимальная мощность на 2022 год, кВт	Расходы по каждому мероприятию (тыс. руб., без НДС)
1	ПАО "Камчатскэнерго"	385 453	599 310	13	23 505	7 791
2	АО "ЮЭСК"	385 453	454 566	5	1 090	2 273
3	АО "Корякэнерго"	324 141	324 141	2	280	648
	Итого			20	24 875	7 586
	Р средн С8.2.3	36 015				
	Стандартное отклонение	25 275				
	Р мах С8.2.3	390 290				
	Р мин С8.2.3	339 741				
	среднее по выборке	379 322				
	УНЦ	429 320				
	Ставка С8.2.3 за 1 кВт присоединяемой мощности	305				

В связи с тем, что экономически обоснованные расходы, представленные в расчетах ПАО «Камчатскэнерго» и АО «ЮЭСК», в среднем на одну точку учета составляют 599 310 руб. и 454 566 рублей соответственно, что превышает установленную стандартизированную ставку С8.2.3, экспертом в расчет размера ставки по ПАО «Камчатскэнерго» и АО «ЮЭСК» принят уровень установленной стандартизированной ставки 385 453 руб.

Стандартное отклонение определено по формуле 22 Методических указаний № 1135/17.

Среднее значение расходов на одно присоединение определено по формулам 26, 27 и 28.1 Методических указаний № 1135/17.

Расчет стандартизированной тарифной ставки выполнен по формуле 32 Методических указаний № 1135/17 с применением фактических, прогнозных индексов-дефляторов Минэкономразвития России (индексы потребительских цен) 2019/2018 – 104,5%, 2020/2019 – 103,4%, 2021/2020 – 106,0%, 2022/2021 – 104,3%.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) рассчитана экспертом Службы в соответствии с пунктом 36, 36.1 Методических указаний № 1135/17.

Ввиду того, что некоторые организации Камчатского края находятся на упрощённой системе налогообложения, ставки предлагается утвердить, как без НДС (для организаций, применяющих общую систему налогообложения), так и с НДС (для организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения).

Результаты произведенных расчетов приведены в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Условное обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Для организаций, применяющих общую систему налогообложения (без НДС)	Для организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения (НДС не облагается)
1	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 456	7 748
2	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN$ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 456	7 748
3	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 6.1.4	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	12 865	15 438
4	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ $maxN$ 6.1.4	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	12 865	15 438
5	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	305	366

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

Представитель ПАО «Камчатскэнерго» присутствовал на заседании Правления. Особое мнение и возражения письменно не представил.

Представитель ООО «41 Электрическая сеть» присутствовал на заседании Правления. Особое мнение и возражения письменно не представил.

Представитель УФАС России по Камчатскому краю присутствовал на заседании Правления, с проектом решения и материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы, ознакомлен, вопросов и замечаний не высказал.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом решения и материалами в установленные законом сроки. Позиция по проекту постановления Службы «Против».

После обсуждения

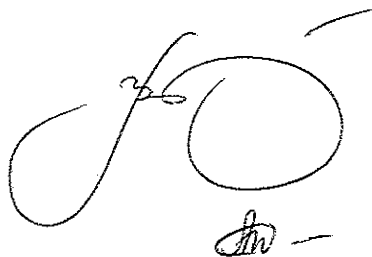
РЕШИЛИ:

1. Отложить рассмотрение стандартизированных ставок $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.5.2}$, $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{6.1.4}$, и ставок за единицу максимальной мощности $C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN}5.1.5.2}$, $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{6.1.4}$ и $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN}8.2.3}$.

2. Учесть поступившие расчеты от филиала «Камчатский» АО «Оборонэнерго» и АО «ЮЭСК» при формировании ставки $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{6.1.4}$.

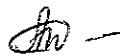
(голосовали: «за» - 5; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

Председатель Правления:



В.А. Губинский

Секретарь Правления:



А.А. Хоич

