

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

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

30.08.2024 № 72

14:30

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, член Правления; |
| Затюра
Ольга Борисовна | – начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе 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; |
| Лебедева
Ксения Юрьевна | – консультант организационно-правового отдела 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. |

Повестка:

Об оценке соответствия территориальных сетевых организаций критериям отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям

(Доклад Яковлева В.А., заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края)

СЛУШАЛИ:

Об оценке соответствия территориальных сетевых организаций критериям отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям

Яковлева В.А – в соответствии с Федеральным законом от 13.07.2024 № 185-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон) системообразующая территориальная сетевая организация - территориальная сетевая организация, определенная решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации в соответствии с критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядком определения системообразующих территориальных сетевых организаций, установленными Правительством Российской Федерации, функционирующая в границах субъекта Российской Федерации, обеспечивающая надежное функционирование объектов электросетевого хозяйства, расположенных в субъекте Российской Федерации, в порядке и способами, которые указаны в настоящем Федеральном законе.

Системообразующие территориальные сетевые организации (далее - СТСО) должны быть определены в каждом субъекте Российской Федерации. СТСО будут являться едиными центрами ответственности за надежное электроснабжение.

СТСО будут обеспечивать:

- эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства (далее - ОЭСХ), которые не имеют собственника, собственник которых неизвестен или от права собственности на которые собственник отказался (далее - бесхозные ОЭСХ);
- ликвидацию последствий аварий на ОЭСХ других собственников в субъекте Российской Федерации по решению штабов по обеспечению безопасности электроснабжения (далее – Штаб БЭС);
- эксплуатацию по договорам о порядке использования ОЭСХ собственников, которым, ввиду несоответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее - Критерии ТСО), на очередной период регулирования не будет установлен тариф на услуги по передаче электрической энергии.

С 1 января 2025 года СТСО будет обеспечивать:

- ликвидацию последствий аварийных ситуаций на основании решения Штаба БЭС на ОЭСХ ТСО, владеющих ОЭСХ на территории соответствующего субъекта Российской Федерации;
- эксплуатацию ОЭСХ собственников, не соответствующих на очередной период регулирования критериям ТСО;
- эксплуатацию ОЭСХ, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальных образований.

27 августа 2024 года Министерство энергетики Российской Федерации (далее - Минэнерго РФ) направило высшим должностным лицам субъектов

Российской Федерации письмо № ЕГ-13924 об организации работы для обеспечения своевременного исполнения требований Федерального закона и подзаконных актов по внедрению института СТСО в 2024 году.

28 августа 2024 г. постановлением Правительства Российской Федерации № 1159 (далее — Постановление № 1159) утверждены Критерии отнесения территориальных сетевых организаций к СТСО (далее - Критерии СТСО) и Правилами определения СТСО.

В соответствии с Постановлением № 1159 и письмом Минэнерго РФ от 27.08.2024 № ЕГ-13924 исполнительному органу субъекта Российской Федерации, уполномоченному в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики необходимо в срок до 2 сентября 2024 года выполнить следующие мероприятия:

- определить СТСО в соответствии с Критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям (далее - Критерии СТСО);

- опубликовать на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» сведения, позволяющих идентифицировать территориальную сетевую организацию (далее - ТСО), соответствующую критериям СТСО (полное наименование и основной государственный регистрационный номер), и сведений, на основании которых был сделан вывод о соответствии ТСО каждому из критериев СТСО;

- уведомить ТСО о её соответствии критериям СТСО;

- направить высшему должностному лицу субъекта Российской Федерации сведения для принятия решения об определении СТСО, а именно: сведения, позволяющие идентифицировать ТСО, соответствующую критериям СТСО (полное наименование и основной государственный регистрационный номер), и сведения, на основании которых был сделан вывод о соответствии ТСО каждому из критериев СТСО.

Постановлением № 1159 утверждены следующие критерии СТСО:

1. Соответствие территориальной сетевой организации критериям ТСО.

2. Владение территориальной сетевой организацией на праве собственности и (или) на ином законном основании в году, в котором определяется системообразующая территориальная сетевая организация, а также в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих указанному году, и на срок не менее долгосрочного периода регулирования, определенного пунктом 2 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжения 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или)

кабельных) проектным классом напряжения 110 кВ и выше, которые принадлежат на праве собственности или на ином законном основании любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации. Для целей определения в субъекте Российской Федерации - городе федерального значения Москве второй системообразующей территориальной сетевой организации используется вторая по величине сумма протяженностей линий электропередачи, предусмотренных настоящим пунктом.

3. В отношении территориальной сетевой организации не принято судом решение о признании организации банкротом и о введении в отношении нее конкурсного производства.

4. В едином государственном реестре юридических лиц отсутствуют сведения о нахождении территориальной сетевой организации в процессе ликвидации.

5. Период оборота просроченной кредиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации, не превышает период оборота просроченной дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, в административных границах субъекта Российской Федерации по состоянию на конец каждого календарного года (оценка соответствия этому критерию производится ежегодно). Критерий, предусмотренный настоящим пунктом, применяется в случаях, указанных в пунктах 3, 5, 9 и 13 Правил определения системообразующих территориальных сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 августа 2024 г. № 1159 «Об утверждении критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и Правил определения системообразующих территориальных сетевых организаций».

6. Отсутствуют факты установления в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543 «О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики», уровня готовности системообразующей территориальной сетевой организации к работе в отопительный сезон «Не готов» на день ежегодного принятия Министерством энергетики Российской Федерации решения о готовности (оценка соответствия этому критерию производится не ранее чем по истечении 5 лет со дня начала осуществления деятельности в качестве системообразующей территориальной сетевой организации и далее - не

чаще чем 1 раз в 5 лет). Критерий, предусмотренный настоящим пунктом, применяется в случаях, указанных в пунктах 5 и 9 Правил определения системообразующих территориальных сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 августа 2024 г. № 1159 «Об утверждении критериев отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и Правил определения системообразующих территориальных сетевых организаций».

Кроме того, согласно статье 1 Федерального закона (пункту 5 статьи 26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (ред. от 08.08.2024)): не допускается осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в качестве СТСО или ТСО, для организаций, находящихся под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1-2.1 статьи 5 Федерального закона от 29 апреля 2008 года № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

Для определения системообразующей территориальной сетевой организации отбираются 3 территориальные сетевые организации, соответствующие требованиям пунктов 1, 3 и 4 Критериев СТСО и являющиеся крупнейшими по сумме протяженности по трассе линий электропередачи, установленной пунктом 2 критериев СТСО. Из этих ТСО в порядке убывания суммы протяженности по трассе линий электропередачи, установленной пунктом 2 Критериев СТСО, сначала оценивается крупнейшая организация на соответствие требованиям пунктов 5 и 6 Критериев СТСО.

В случае такого соответствия она определяется СТСО.

В случае несоответствия оценивается следующая в порядке убывания суммы протяженности по трассе линий электропередачи, установленной пунктом 2 Критериев СТСО, территориальная сетевая организация, которая в случае ее соответствия требованиям пунктов 5 и 6 Критериев СТСО определяется в качестве системообразующей территориальной сетевой организации.

Экспертами Службы проведен анализ в отношении ТСО Камчатского края на соответствие критериям СТСО, утвержденным Постановлением № 1159.

Экспертами Службы отобраны 2 ТСО Камчатского края, соответствующие требованиям пунктов 1, 2, 3, 4 Критериев СТСО:

- ПАО «Камчатскэнерго» (ОГРН 1024101024078);
- Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230).

№ критерия	ПАО «Камчатскэнерго»	Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»
1	соответствует	соответствует
2 (протяженность линий электропередачи проектным классом напряжения 110 кВ и выше, км)	814,09	7,5

№ критерия	ПАО «Камчатскэнерго»	Филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго»
3	решение не принималось	решение не принималось
4	сведения в ЕГРЮЛ отсутствуют	сведения в ЕГРЮЛ отсутствуют

Далее проведена оценка на соответствие требованиям пунктов 5 и 6 Критериев СТСО в отношении крупнейшей организации – ПАО «Камчатскэнерго».

Расчет показателей оборота просроченной кредиторской и дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации производился экспертами Службы в соответствии с Методикой расчета показателей оборота просроченной кредиторской и дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации, предусмотренной постановлением № 1159, на основании представленных данных бухгалтерской отчетности ПАО «Камчатскэнерго».

Показатель периода оборота просроченной кредиторской задолженности ПАО «Камчатскэнерго» составляет 0 дней. Показатель периода оборота просроченной дебиторской задолженности ПАО «Камчатскэнерго» составляет 53 дня.

Учитывая, что показатель периода оборота просроченной кредиторской задолженности не превышает показатель периода оборота просроченной дебиторской задолженности ПАО «Камчатскэнерго»: $0 < 53$, ПАО «Камчатскэнерго» соответствует требованиям пункта 5 Критериев СТСО.

Оценка соответствия критерию, предусмотренному пунктом 6 Критериев СТСО, производится не ранее чем по истечении 5 лет со дня начала осуществления деятельности в качестве СТСО и далее - не чаще чем 1 раз в 5 лет.

Учитывая вышеизложенное, эксперты Службы сделали вывод о том, что всем критериям СТСО соответствует ПАО «Камчатскэнерго».

Представитель УФАС России по Камчатскому краю с материалами, подготовленными и представленными экспертом Службы ознакомлен. На заседании Правления Службы присутствовала Корней К.А., вопросов и замечаний не высказала.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Разместить на официальном сайте Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» сведения, позволяющие идентифицировать территориальную сетевую организацию, соответствующую Критериям СТСО (полное наименование и основной государственный регистрационный номер), и сведения, на основании которых был сделан вывод о соответствии территориальной сетевой организацией каждому из Критериев СТСО согласно приложению.

2. Уведомить ПАО «Камчатскэнерго» о его соответствии Критериям СТСО.

3. Направить в адрес Губернатора Камчатского края сведения, позволяющие идентифицировать территориальную сетевую организацию, соответствующую Критериям СТСО (полное наименование и основной государственный регистрационный номер), и сведения, на основании которых был сделан вывод о соответствии территориальной сетевой организацией каждому из Критериев СТСО, для принятия решения об определении СТСО.

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

Председатель Правления



М.В. Лопатникова

Секретарь Правления



К.Ю. Лебедева

Приложение к протоколу
заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 30.08.2024 № 72

Сведения, позволяющие идентифицировать территориальную сетевую организацию,
соответствующую критериям СТСО

Полное наименование	Основной государственный регистрационный номер
ПАО «Камчатскэнерго»	1024101024078

Сведения, на основании которых был сделан вывод о соответствии ТСО каждому из
критериев СТСО

№	Наименование показателя	Размерность	Значение
1.	Соответствие территориальной сетевой организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184, на очередной расчетный период регулирования	X	Соответствует предложения ПАО «Камчатскэнерго» от 25.04.2024 №02/2762
1.1.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 150 МВА	МВА	Пункт не применяется к владельцам объектов электросетевого хозяйства, осуществляющим передачу электрической энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, к которым относится Камчатский край
1.2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ -	кМ	Пункт не применяется к владельцам объектов электросетевого хозяйства, осуществляющим передачу электрической энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, к которым относится Камчатский край

№	Наименование показателя	Размерность	Значение
	трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 км		
1.3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	-	Отсутствуют
1.4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	-	8 (800) 234-29-39
1.5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	-	http://kamenergo.ru
1.6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической	-	Пункт не применяется к владельцам объектов электросетевого хозяйства, осуществляющим передачу электрической энергии в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, к которым относится Камчатский край

№	Наименование показателя	Размерность	Значение
	энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии		
2.	Владение территориальной сетевой организацией на праве собственности и (или) на ином законном основании в году, в котором определяется системообразующая территориальная сетевая организация, а также в течение срока не менее 5 лет подряд, предшествующих указанному году, и на срок не менее 5 лет, с начала года, следующего за годом в котором определяется системообразующая территориальная сетевая организация, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) проектным классом напряжения 110 кВ и выше, сумма протяженностей которых по трассе является наибольшей из сумм протяженностей по трассе линий электропередачи (воздушных и (или) кабельных) проектным классом напряжения 110 кВ и выше, которые принадлежат на праве собственности или ином законном основании любой из территориальных сетевых организаций, использующих их для осуществления регулируемой деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии в административных границах субъекта Российской Федерации.	X	814,09 км
3.	В отношении территориальной сетевой организации не введена какая-либо из процедур, применяемых в деле о банкротстве	X	Соответствует Письмо ПАО «Камчатскэнерго» от 26.08.2024 №02-02/5558
4.	В едином государственном реестре юридических лиц отсутствуют сведения о нахождении территориальной сетевой организации в процессе ликвидации	X	Соответствует Письмо ПАО «Камчатскэнерго» от 26.08.2024 №02-02/5558
5.	Период оборота просроченной кредиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями в административных границах	X	Соответствует Письмо ПАО «Камчатскэнерго» от 26.08.2024 №02-02/5558

№	Наименование показателя	Размерность	Значение
	субъекта Российской Федерации. не превышает период оборота просроченной дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах в административных границах субъекта Российской Федерации по состоянию на конец календарного года		
5.1.	Показатель периода оборота просроченной кредиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации	дней	0
5.1.1.	просроченная кредиторская задолженность системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные системообразующей территориальной сетевой организации территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации, на конец отчетного периода (2023 год)	тыс. рублей	0
5.1.2.	стоимость услуг по передаче электрической энергии (начисления с НДС), оказанных системообразующей территориальной сетевой организации территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации, в отчетном периоде (2023 год)	тыс. рублей	1 122 300
5.1.3.	количество дней в отчетном периоде (2023 год)	дней	365
5.2.	Показатель периода оборота просроченной дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, в административных границах субъекта Российской Федерации	дней	53
5.2.1.	просроченная дебиторская задолженность системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или	тыс. рублей	1 760 500

№	Наименование показателя	Размерность	Значение
	лицам, действующим в их интересах, системообразующей территориальной сетевой организацией в административных границах субъекта Российской Федерации, на конец отчетного периода (2023 год)		
5.2.2.1	стоимость услуг по передаче электрической энергии (начисления с НДС), оказанных потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах, системообразующей территориальной сетевой организацией в административных границах субъекта Российской Федерации, в отчетном периоде (2023 год)	тыс. рублей	12 163 000
5.2.3.	количество дней в отчетном периоде (2023 год)	дней	365
6.	Отсутствуют факты установления в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543, уровня готовности системообразующей территориальной сетевой организации к работе в отопительный сезон «Не готов» на дату ежегодного принятия Министерством энергетики Российской Федерации решения о готовности	X	Соответствует Оценка соответствия данному критерию производится не ранее чем по истечении 5 лет с даты начала осуществления деятельности в качестве системообразующей территориальной сетевой организации и далее не чаще чем один раз в 5 лет
7.	Пункт 5 статьи 26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (ред. от 08.08.2024): Не допускается осуществление деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в качестве системообразующей территориальной сетевой организации или территориальной сетевой организации для организаций, находящихся под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1-2.1 статьи 5 Федерального закона от 29 апреля 2008 года «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»	X	Соответствует