

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

**ПРОТОКОЛ**

заседания Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края

г. Петропавловск-Камчатский

22.03.2021 № 9

**Присутствовали:**

- |   |   |
|---|---|
| <b>Губинский<br/>Владимир Александрович</b> | - Врио руководителя Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края (представлено письменное мнение);   |
| <b>Андрусак<br/>Сергей Сергеевич</b>        | - заместитель руководителя Региональной службы – начальник отдела по регулированию цен и тарифов в транспортном комплексе и непромышленной сфере Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, заместитель председателя Правления; |
| <b>Пригодская<br/>Оксана Анатольевна</b>    | - начальник отдела по регулированию тарифов в коммунальном комплексе Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;   |
| <b>Виноградова<br/>Елена Сергеевна</b>      | - начальник отдела по регулированию тарифов на тепловую энергию Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края;  |
| <b>Болелая<br/>Галина Валерьевна</b>        | - советник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике;   |
| <b>Фисенко<br/>Евгения Викторовна</b>       | - заместитель руководителя Управления ФАС России по Камчатскому краю (посредством ВКС);   |
| <b>Постовалова<br/>Галина Андреевна</b>     | - представитель Ассоциации «НП Совет рынка» (при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики (посредством ВКС));  |

**Хоич Анастасия Анатольевна** - консультант организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края, секретарь Правления.

**Приглашенные:**

**Лавриненко Юлия Владимировна** начальник управления инвестиций и стратегического развития ПАО «Камчатскэнерго» (посредством ВКС).

**Повестка:**

1. О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 369 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год»

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

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объектов заявителя «1. Объекты ООО «Тополовый парк»; 2. Объекты ООО «Парк «Три вулкана»; 3. Перекачивающие и подкачивающие насосные станции: ЦНС ВП (Верхняя Паратунка), ЦНС Т-2 (п. Термальный), ЦНС П (с. Паратунка), КНС (скважина Э-1), КНС (скважина Э-2), КНС (ГК-22); «Морской порт в бухте «Вилючинская»» по индивидуальному проекту

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

**1. СЛУШАЛИ:**

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 369 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год»

(Болелая Г.В.)

**Болелая Г.В.** – в связи с обращением ПАО «Камчатскэнерго» с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту от 15.01.2021 № 02-02/09/158, (дополнительные материалы от 15.02.2021 № 02-02/09/893, от 04/03/2021 №02-02/09/1388) Эксперт Службы предлагает дополнить перечень утвержденных стандартизированных ставок С2, С3, С5, С7 в соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 1135/17, поскольку технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов "последней мили", по которым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не были установлены.

Эксперт Службы предлагает внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 369 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год» следующие изменения:

1) часть 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год:

1) стандартизированную тарифную ставку (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний 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) (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение) (в ценах периода регулирования) согласно приложению 1;

2) стандартизированные ставки (С2, С3, С5, С7, С8) за технологическое присоединение к электрическим сетям (в ценах периода регулирования) согласно приложению 2;

3) ставки за 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению 3;

4) формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению 4;

5) выпадающие доходы энергоснабжающим организациям Камчатского края на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение согласно приложению 5.»;

2) таблицу приложения 2 дополнить пунктами П.2.2.1.4.3, П.3.1.2.1.3, П.5.2.2, П.5.2.4, П.7.2:

П.2.2.1.2.3	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 2.2.1.2.3	воздушные линии на металлических опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	26 836 462
-------------	---	---	-----------	------------

П.3.1.1.2.3	$C_{3.1.1.2.3}^{\text{не город, 35 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	13 944 301
П.5.2.2	$C_{5.2.2}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	54 297
П.5.2.3	$C_{5.2.3}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	19 175
П.5.2.4	$C_{5.2.4}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	12 176
П.7.2	$C_{7.2}^{\text{не город, 35/6(10) кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	36 938

2) таблицу приложения 3 дополнить пунктами П.5.2.2, П.5.2.3, П.5.2.4:

П.5.2.2	$C_{\text{max } N 5.2.2}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	54 297
П.5.2.3	$C_{\text{max } N 5.2.3}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	19 175
П.5.2.4	$C_{\text{max } N 5.2.4}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	12 176

## 2. Приложение 4 изложить в следующей редакции:

«Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя независимо от категории надежности электроснабжения:

$$P = C1 + C8 * Q,$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению 1 к данному постановлению;

C8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению 1 к данному постановлению;

Q – количество точек учета.

2. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям при технологическом присоединении Заявителя к одному источнику энергоснабжения:

$$Р_{общ} = P + P_{ист},$$

где:

$$P = C1 + C8i * Q$$

$$P_{ист} = C2,i * L2,i + C3,i * L3,i + C5,i * N + C7,i * N$$

C1, C2,i, C3,i, C5,i, C7,i, C8i – стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к данному постановлению;

L2,i, L3,i- протяженность воздушных и кабельных линий на i-м уровне напряжения;

N – максимальная мощность, указанная в заявке потребителя;

Q – количество точек учета.

3. Если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{общ}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}),$$

где:

$$P = C1 + C8 * Q$$

C1, C8, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к данному постановлению

Q – количество точек учета

Рист1 – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения;

Рист2 – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$ ,  $C_{5,i}$ ,  $C_{7,i}$  рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2,i} = 0;$$

$$C_{3,i} = 0;$$

$$C_{5,i} = 0;$$

$$C_{7,i} = 0.»$$

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

АО «Корякэнерго» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 22.03.2021 № 1027/03, филиал «Камчатский» АО «Оборонэнерго» выразил согласие с проектом постановления Службы письмом от 17.03.2021 № КМЧ/030/739, АО «ЮЭСК» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 17.03.2021 № 02/1154, ООО «41 Электрическая сеть» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.03.2021 № 35/2021, АО «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 17.03.2021 № 161, ООО «PCO «Силуэт» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 22.03.2021 № б/н, ООО «МК Транс» выразило согласие с проектом постановления

Службы письмом от 22.03.2021 № 22/03-2, ООО «Терминал «Сероглазка»» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 22.03.2021 № 194, АО «Петропавловск-Камчатский морской торговый порт» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 22.03.2021 № 116, ООО «Энергоресурс» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 16.03.2021 № 17/01, ООО «Колхоз Ударник» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 18.03.2021 № 78, АО «Оссора» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 16.03.2021 № 508, АО «Северо-Восточный ремонтный центр» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 19.03.2021 № 45-ОГМ/2024э, ООО «28-Электросеть» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 15.03.2021 № 21, ООО «Алеир» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 16.03.2021 № 8и/21, ООО «Электрические сети Ивашки» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 15.03.2021 № 303, МУП «ТЭСК» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 17.03.2021 № 583, ООО «Марлин» выразило согласие с проектом постановления Службы письмом от 22.03.2021 № 21.

Присутствовавший на заседании Правления Службы представитель ПАО «Камчатскэнерго» (Лавриненко Ю.В.) выразил согласие с проектом постановления Службы.

Ассоциация «НП Совет Рынка» ознакомлена с проектом постановления в установленные законом сроки. Представитель Ассоциации письмом (вход от 22.03.2021 № 90/933) выразил позицию «Против» с проектом постановления Службы.

### **РЕШИЛИ:**

Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 18.12.2020 № 369 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год» следующие изменения:

1) часть 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год:

1) стандартизированную тарифную ставку (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний 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) (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение) (в ценах периода регулирования) согласно приложению 1;

2) стандартизированные ставки (С2, С3, С5, С7, С8) за технологическое присоединение к электрическим сетям (в ценах периода регулирования) согласно приложению 2;

3) ставки за 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению 3;

4) формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению 4;

5) выпадающие доходы энергоснабжающим организациям Камчатского края на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение согласно приложению 5.»;

2) таблицу приложения 2 дополнить пунктами П.2.2.1.4.3, П.3.1.2.1.3, П.5.2.2, П.5.2.4, П.7.2, изложив их в следующей редакции:

«

П.2.2.1.2. 3	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.2.1.2.3	воздушные линии на металлических опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	26 836 462
-----------------	---	---	-----------	------------

П.3.1.1.2. 3	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	13 944 301
-----------------	---	---	-----------	------------

П.5.2.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	54 297
---------	--	--	------------	--------

П.5.2.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	19 175
---------	--	---	------------	--------



II.5.2.4	$C_{5.2.4}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	12 176
----------	---	---	------------	--------

II.7.2	$C_{7.2}^{\text{не город, 35/6(10) кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	36 938
	$C_{7.2}^{\text{не город, 110/35/6(10) кВ}}$			10 996

»;

2) таблицу приложения 3 дополнить пунктами II.5.2.2, II.5.2.3, II.5.2.4, изложив их в следующей редакции:

«

2.2	II.5.	$C_{\text{max} N 5.2.2}^{\text{не город, 6(10)}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	Т	рублей/кВ	54 297
2.3	II.5.	$C_{\text{max} N 5.2.3}^{\text{не город, 6(10)}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	Т	рублей/кВ	19 175
2.4	II.5.	$C_{\text{max} N 5.2.4}^{\text{не город, 6(10)}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	Т	рублей/кВ	12 176

».

2. Приложение 4 изложить в редакции согласно приложению к протоколу.

(голосовали: «за» - 4; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

## 2. СЛУШАЛИ:

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объектов заявителя «1. Объекты ООО «Тополовый парк»; «2. Объекты ООО «Парк «Три вулкана»; «3. Перекачивающие и подкачивающие насосные станции: ЦНС ВП (Верхняя Паратунка), ЦНС Т-2 (п. Термальный), ЦНС П (с. Паратунка), КНС (скважина Э-1), КНС (скважина Э-2), КНС (ГК-22)»; «4. Морской порт в бухте «Вилючинская» по индивидуальному проекту

(Болея Г.В.)

**Болея Г.В.** - экспертом на основании обращения ПАО «Камчатскэнерго» (далее – Общество) от 15.01.2021 № 02-02/09/158 (с дополнениями от 15.02.2021 № 02-02/09/893, от 04/03/2021 №02-02/09/1388), приказа Службы от 19.01.2021 №

90.01-03/6, проведена экспертиза представленных расчетов и обосновывающих материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта заявителя «1. Объекты ООО «Тополовый парк»; 2. Объекты ООО «Парк «Три вулкана»; 3. Перекачивающие и подкачивающие насосные станции: ЦНС ВП (Верхняя Паратунка), ЦНС Т-2 (п. Термальный), ЦНС П (с. Паратунка), КНС (скважина Э-1), КНС (скважина Э-2), КНС (ГК-22); «Морской порт в бухте «Вилючинская»», по индивидуальному проекту.

В соответствии с проектами технических условий, являющимися неотъемлемым приложением к договору, характеристика объектов присоединения по заявке:

1. Первый этап: «РУ-10 кВ электроустановки объекта ООО «Тополовый парк» площадка №1», кадастровый номер земельного участка 41:05:0101103:1068:

- категория по надежности - 2;
- класс напряжения – 10 кВ;
- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 600 кВт;
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств – нет;
- год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2022 год.

2. Второй этап: «РУ-0,4 кВ электроустановок перекачивающих и подкачивающих насосных станций: «ЦНС ВП (Верхняя Паратунка), ЦНС Т-2 (п. Термальный), ЦНС П (с. Паратунка), КНС (скважина Э-1), КНС (скважина Э-2), КНС (ГК-22)». Кадастровый номер земельного участка:

- «ЦНС ВП (Верхняя Паратунка)»: 41:05:0101012:1374;
- «ЦНС Т-2 (п. Термальный)»: 41:05:0101100:790;
- «ЦНС П (п. Паратунка)»: 41:00:0000000:3:3У19;
- «КНС (скважина Э-1)»: 41:05:0101012:1511;
- «КНС (скважина Э-2)»: 41:05:0101012:1509;
- «КНС (ГК-22)»: 41:05:0101012:1510;
- категория по надежности - 2;
- класс напряжения – 0,4 кВ;
- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 810 кВт, в том числе:
  - «ЦНС ВП (Верхняя Паратунка)» – 210 кВт;
  - «ЦНС Т-2 (п. Термальный)» – 245 кВт;
  - «ЦНС П (п. Паратунка)» – 258,5 кВт;
  - «КНС (скважина Э-1)» – 27,5 кВт;
  - «КНС (скважина Э-2)» – 45,5 кВт;
  - «КНС (ГК-22)» – 23,5 кВт;
- год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2023 год.

3. Третий этап: «РУ-10 кВ электроустановки объекта ООО «Парк «Три вулкана», кадастровый номер земельного участка 41:05:0101012:918:

- категория по надежности - 2;
- класс напряжения – 10 кВ;
- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 25 000 кВт;
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств – нет;
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств – нет;
- год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2023 год.

4. Четвертый этап: «РУ-10 кВ электроустановки объекта ООО «Тополовый парк» площадка №2», кадастровый номер земельного участка 41:05:0101012:1524:

- категория по надежности - 2;
- класс напряжения – 10 кВ;
- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 300 кВт;
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств – нет;
- год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2023 год.

5. Пятый этап: «РУ-10 кВ электроустановки объекта ООО «Тополовый парк» площадка №3», кадастровый номер земельного участка 41:05:0101012:1520:

- категория по надежности - 2;
- класс напряжения – 10 кВ;
- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 300 кВт;
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств – нет;
- год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2024 год.

6. Шестой этап: «Электроустановки 10 кВ объекта «Морской порт в бухте Вилючинская», кадастровый номер земельного участка 41:05:0101012:1959:

- категория по надежности - 2;
- класс напряжения – 10 кВ;
- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя – 3 000 кВт;
- максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств – нет;
- год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2024 год.

Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет:

- По I этапу: до 01.04.2022;
- По II этапу: до 17.08.2023;
- По III этапу: до 30.12.2023;
- По IV этапу: до 31.12.2023;
- По V этапу: до 30.04.2024;
- По VI этапу: до 31.12.2024.

В расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту Обществом предлагается принять расходы в общем объеме **5 558 795,423 тыс. руб. (без НДС)**, в том числе:

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

2) расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) в размере **5 252 390,243 тыс. руб. (без НДС)**;

3) расходы на реконструкцию в размере **306 358,532 тыс. руб.**, в том числе:  
- расходы на реконструкцию ПС 220/110/35/10 кВ «Авача» в размере 295 118,399 тыс. руб.;

- расходы на реконструкцию РУ-10 кВ РП-2 в размере 11 066,687 тыс. руб.;
- расходы на реконструкцию ВЛ - 10 кВ («Паратунка-ТПК») в размере 173,446 тыс. руб.

На основании анализа представленных материалов эксперт Службы представляет свои выводы и предложения:

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по индивидуальному проекту устанавливается только при наличии оснований, предусмотренных главой III Правил технологического присоединения.

Критерии наличия технической возможности технологического присоединения определены пунктом 28 Правил технологического присоединения. В соответствии с пунктом 29 Правил технологического присоединения в случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 Правил технологического присоединения критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует. Включение мероприятий по реконструкции или расширению (сооружению новых) объектов электросетевого хозяйства и (или) мероприятий по строительству (реконструкции) генерирующих объектов, проведение которых необходимо для обеспечения присоединения объектов заявителя, в инвестиционные программы сетевых организаций, в том числе смежных сетевых организаций, и (или) наличие обязательств производителей электрической энергии по предоставлению мощности, предусматривающих осуществление указанных мероприятий, означают наличие технической возможности технологического присоединения и являются основанием для

заключения договора независимо от соответствия критериям, указанным в подпунктах а) - г) пункта 28 Правил технологического присоединения.

В соответствии с представленным пакетом документов по данному проекту:

а) сохраняются условия электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) ограничение на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) необходимость реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя;

г) обеспечиваются в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимые параметры электроэнергетического режима энергосистемы.

На основании изложенного, у Общества отсутствует техническая возможность технологического присоединения по подпункту в) пункта 28 Правил технологического присоединения. В инвестиционной программе Общества отсутствуют мероприятия по реконструкции или расширению (сооружению новых) объектов электросетевого хозяйства, обозначенных в технических условиях.

Таким образом, плата за технологическое присоединение должна устанавливаться по индивидуальному проекту, в соответствии с Главой V Методических указаний.

**Плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. рублей:**

**$ПТП = P + P_{и} + P_{тп}$  (тыс. руб.), где:**

**P** - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

**P<sub>и</sub>** - расходы на выполнение мероприятий «последняя миля» (подпункт «б») пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

**P<sub>тп</sub>** - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

**Расчет стоимости мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения**

В соответствии с постановлением Службы от 18.12.2020 № 369 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год» стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (в ценах периода регулирования) на 2021 год утверждена в размере **46,648 тыс. руб.** за одно присоединение (без НДС), в том числе:

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

- проверка сетевой организацией выполнения в размере 36,902 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС).

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

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

Расчет стоимости конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний согласно выданным техническим условиям осуществляется в соответствии с выданными техническими условиями по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Вместе с тем, если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последняя миля», по которым стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не установлены, то экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последняя миля» определяются с учетом представленных смет, выполненных с применением сметных нормативов.

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Примечание
1.	Выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), в том числе:	

№ п/п	Наименование мероприятий	Примечание
1.1.	Расходы на выполнение мероприятий «последняя миля» согласно выданным техническим условиям, всего, в том числе:	
<b>1.1.1.</b>	<b>Первый этап</b>	
1.1.1.1.	Строительство 2КЛ 10 кВ L=1,2 км от РП-2 до электроустановок Заявителя	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
<b>1.1.2.</b>	<b>Второй этап</b>	
<b>1.1.2.1.</b>	<b>Строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок Заявителя, строительство ТП 10/0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ («Верхняя Паратунка»)</b>	
1.1.2.1.1.	КНС Скважина Э-2	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
1.1.2.1.2.	КНС Скважина Э-1, в том числе:	
	<i>Строительство 2КЛ-10 кВ сечение 50 мм<sup>2</sup></i>	<i>на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена</i>
	<i>Строительство 2КЛ-0,4 кВ сечение 50 мм<sup>2</sup></i>	<i>на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена</i>
	<i>Строительство ТП-10/0,4 кВ 2х63 кВА</i>	<i>на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена</i>
1.1.2.1.3.	Объекты 2,5, в том числе:	
	<i>Строительство 2КЛ-10 кВ сечение 50 мм<sup>2</sup></i>	<i>на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена</i>
	<i>Строительство ТП-10/0,4 кВ 2х250 кВА</i>	<i>на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена</i>
1.1.2.1.4.	КНС Скважина ГК-22	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
1.1.2.1.5.	ЦНС «Верхне-Паратунская»	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
<b>1.1.2.2.</b>	<b>Строительство кабельных линий электропередач 10 кВ от РП-2 и ВЛ-10 кВ «Паратунка ТПК» строительство ТП 10/0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ до электроустановок Заявителя («Верхняя Паратунка»)</b>	
1.1.2.2.1.	ЦНС «Термальный», в том числе:	
	Строительство 2КЛ-10 кВ сечение 50 мм <sup>2</sup>	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
	Строительство 2КЛ-0,4 кВ сечение 240 мм <sup>2</sup>	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
	Строительство ТП-10/0,4 кВ 2х400 кВА	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
1.1.2.2.2.	ЦНС «Паратунка», в том числе:	
	Строительство КЛ-10 кВ сечение 50 мм <sup>2</sup> , протяженностью 0,25 км	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
	Строительство КЛ-10 кВ сечение 50 мм <sup>2</sup> , протяженностью 0,45 км	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
	Строительство 2КЛ-0,4 кВ сечение 240 мм <sup>2</sup>	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
	Строительство ТП-10/0,4 кВ 2х400 кВА	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
<b>1.1.3.</b>	<b>Третий этап</b>	
1.1.3.1.	Строительство двух отдельных линий ВЛ-110 кВ, L=2х51450 м от ПС 220/110/35/10 кВ Авача до ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка»	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
1.1.3.2.	Строительство ПС «Горячая Сопка» 110/35/10 кВ с установкой двух трансформаторов по 40 МВА	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
1.1.3.3.	Строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок Заявителя (Парк «Три вулкана»)	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
<b>1.1.4.</b>	<b>Четвертый этап</b>	
1.1.4.1.	Строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок Заявителя («Тополовый Парк №2»)	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
<b>1.1.5.</b>	<b>Пятый этап</b>	
1.1.5.1.	Строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок Заявителя («Тополовый Парк №3»)	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена
<b>1.1.6.</b>	<b>Шестой этап</b>	

№ п/п	Наименование мероприятий	Примечание
1.1.6.1.	Строительство кабельных линий электропередач 35 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая сопка» до строительства ПС 35/10 кВ «Горнолыжный комплекс»	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка не установлена
1.1.6.2.	Строительство ПС35/10 кВ «Горнолыжный комплекс»	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка не установлена
1.1.6.3.	Строительство кабельных линий электропередач 10 кВ от ПС 35/10 кВ «Портовая»	на период регулирования стандартизированная тарифная ставка установлена

Следует отметить следующее:

- мероприятие «Строительство 2КЛ 10 кВ L=1,2 км от РП-2 до электроустановок Заявителя» является мероприятием «последней мили», в связи с чем рассматривается как Выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) и определяется в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок;

- мероприятие «Строительство кабельных линий электропередач 10 кВ от РП-2 и ВЛ-10 кВ «Паратунка ТПК» строительство ТП 10/0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ до электроустановок Заявителя («Верхняя Паратунка»)» является мероприятием «последней мили», в связи с чем рассматривается как выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) и определяется в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок;

- мероприятие «Строительство кабельных линий электропередач 10 кВ от РП-2 и ВЛ-10 кВ «Паратунка ТПК» строительство ТП 10/0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ до электроустановок Заявителя («Верхняя Паратунка»)» является мероприятием «последней мили», в связи с чем рассматривается как выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) и определяется в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок;

- мероприятие «Строительство двух отдельных линий ВЛ-110 кВ, L=2x51450 м от ПС 220/110/35/10 кВ Авача до ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» является мероприятием «последней мили», в связи с чем рассматривается как выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) и определяется в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок;

- мероприятие «Строительство ПС «Горячая Сопка» 110/35/10 кВ с установкой двух трансформаторов по 40 МВА» является мероприятием «последней мили», в связи с чем рассматривается как выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) и определяется в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок;

- мероприятие «Строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок Заявителя (Парк «Три вулкана»)» является мероприятием «последней мили», в связи с чем рассматривается как выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) и определяется в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок;



указаний) и определяется в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок;

- мероприятие «Строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок Заявителя («Тополовый Парк №2»)) является мероприятием «последней мили», в связи с чем рассматривается как выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) и определяется в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок;

- мероприятие «Строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок Заявителя («Тополовый Парк №3»)) является мероприятием «последней мили», в связи с чем рассматривается как выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) и определяется в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок;

- мероприятие «Строительство кабельных линий электропередач 35 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая сопка» до строительства ПС 35/10 кВ «Горнолыжный комплекс» является мероприятием «последней мили», в связи с чем рассматривается как выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) и определяется в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок;

- мероприятие «Строительство ПС35/10 кВ «Горнолыжный комплекс» является мероприятием «последней мили», в связи с чем рассматривается как выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) и определяется в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок;

- мероприятие «Строительство кабельных линий электропередач 10 кВ от ПС 35/10 кВ «Портовая» до электроустановок заявителя является мероприятием «последней мили», в связи с чем рассматривается как выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) и определяется в соответствии с выданными техническими условиями с использованием стандартизированных тарифных ставок.

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

без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. измерения	Расчет ПАО «Камчатск-энерго»	Расчет Службы	Отклонение
1.	Выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), в том числе:	тыс. руб.	5 252 390,243	4 814 313,251	438 076,992
1.1.	Расходы на выполнение мероприятий «последняя миля» согласно выданным техническим условиям, всего, в том числе:	тыс. руб.	5 252 390,243	4 814 313,251	438 076,992

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. измерения	Расчет ПАО «Камчатскэнерго»	Расчет Службы	Отклонение
<b>1.1.1.</b>	<b>Первый этап</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 857,000</b>	<b>8 654,168</b>	<b>202,832</b>
1.1.1.1.	Строительство 2КЛ 10 кВ L=1,2 км от РП-2 до электроустановок Заявителя	тыс. руб.	8 857,000	8 654,168	202,832
<b>1.1.2.</b>	<b>Второй этап</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>133 400,226</b>	<b>124 494,039</b>	<b>8 906,187</b>
1.1.2.1.	Строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок Заявителя, строительство ТП 10/0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ («Верхняя Паратунка»)	тыс. руб.	105 177,557	98 155,598	7 021,959
1.1.2.2.	Строительство кабельных линий электропередач 10 кВ от РП-2 и ВЛ-10 кВ «Паратунка ТПК» строительство ТП 10/0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ до электроустановок Заявителя («Верхняя Паратунка»)	тыс. руб.	28 222,669	26 338,441	1 884,227
<b>1.1.3.</b>	<b>Третий этап</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>4 016 642,282</b>	<b>3 705 756,334</b>	<b>310 885,948</b>
1.1.3.1.	Строительство двух отдельных линий ВЛ-110 кВ, L=2x51450 м от ПС 220/110/35/10 кВ Авача до ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка»	тыс. руб.	3 030 041,707	2 827 747,315	202 294,392
1.1.3.2.	Строительство ПС «Горячая Сопка» 110/35/10 кВ с установкой двух трансформаторов по 40 МВА	тыс. руб.	943 419,104	837 710,469	105 708,636
1.1.3.3.	Строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок Заявителя (Парк «Три вулкана»)	тыс. руб.	43 181,471	40 298,550	2 882,920
<b>1.1.4.</b>	<b>Четвертый этап</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>10 692,496</b>	<b>9 978,633</b>	<b>713,862</b>
1.1.4.1.	Строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок Заявителя («Тополовый Парк №2»)	тыс. руб.	10 692,496	9 978,633	713,862
<b>1.1.5.</b>	<b>Пятый этап</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6 789,649</b>	<b>6 336,353</b>	<b>453,297</b>
1.1.5.1.	Строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок Заявителя («Тополовый Парк №3»)	тыс. руб.	6 789,649	6 336,353	453,297
<b>1.1.6.</b>	<b>Шестой этап</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 076 008,591</b>	<b>959 093,725</b>	<b>116 914,866</b>
1.1.6.1.	Строительство кабельных линий электропередач 35 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая сопка» до строительства ПС 35/10 кВ «Горнольжный комплекс»	тыс. руб.	672 822,759	599 716,481	73 106,278
1.1.6.2.	Строительство ПС 35/10 кВ «Горнольжный комплекс»	тыс. руб.	315 714,980	281 410,631	34 304,349
1.1.6.3.	Строительство кабельных линий электропередач 10 кВ от ПС 35/10 кВ «Портовая» до электроустановок заявителя	тыс. руб.	87 470,852	77 966,612	9 504,239

Расходы на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) при технологическом присоединении заявителя к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту заявлены в размере 5 252 390,243 тыс. рублей.

В соответствии с подпунктом г) пункта 30 Методических указаний по расчету платы за технологическое присоединение (утверждены приказом ФАС России №1135/17) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу

«Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

В результате произведенных экспертами расчетов отклонение от предложения ПАО «Камчатскэнерго» составит 438 076,992 тыс. руб. (без НДС).

**Расчет расходов сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования**

без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Расчет ПАО «Камчатскэнерго»	Расчет по укрупненным сметным нормативам	Расчет РСТ Камчатского края	Отклонение
	<b>Всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>306 358,532</b>	<b>306 358,532</b>	<b>306 358,532</b>	<b>0,000</b>
1.	Реконструкция ПС 220/110/35/10 кВ Авача	тыс. руб.	295 118,399	295 118,399	295 118,399	0,000
2.	Реконструкция РП-2	тыс. руб.	11 066,687	11 066,687	11 066,687	0,000
3.	Реконструкция ВЛ - 10 кВ (Паратунка ТПК)	тыс. руб.	173,447	173,447	173,447	0,000

В соответствии с п. 42 Методических указаний по расчету платы за технологическое присоединение (утверждены приказом ФАС России №1135/17) размер расходов на выполнение мероприятий по созданию технической возможности технологического присоединения (развитие существующей сети), не включаемых в плату за технологическое присоединение, определяется сметной документацией и не должен превышать размер расходов, определенный в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Общие расходы по мероприятиям, рассчитанные ПАО «Камчатскэнерго» по укрупненным нормативам цены технологических решений согласно приказу Минэнерго от 17.01.2019 №10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», составят 306 358,532 тыс. руб. (без НДС).

Службой данные расходы откорректированы с учетом изменения прогнозного индекса цен производителей по видам экономической деятельности в среднем за год в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

С учетом внесенных корректировок, дополнительному учету подлежат, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при

установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования, расходы в общей сумме 306 358,532 тыс. руб. (без НДС), что не превышает расчет по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

Отклонение от предложения организации составит 0,000 тыс. руб. (без НДС).

Таким образом, экономически обоснованные расходы в составе платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объекта заявителя «1. Объекты ООО «Тополовый парк»; 2. Объекты ООО «Парк «Три вулкана»; 3. Перекачивающие и подкачивающие насосные станции: ЦНС ВП (Верхняя Паратунка), ЦНС Т-2 (п. Термальный), ЦНС П (с. Паратунка), КНС (скважина Э-1), КНС (скважина Э-2), КНС (ГК-22); «Морской порт в бухте «Вилючинская»» по индивидуальному проекту рассчитаны экспертом Службы в размере 4 814 359,899 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

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

- расходы на выполнение технических условий сетевой организацией (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) – **4 814 313,251 тыс. руб.** (без НДС), в том числе:

а) 1 этап - строительство двух кабельных линий КЛ 10 кВ протяженностью 1,2 км от РП-2 до электроустановок заявителя в размере 8 654,168 тыс. руб. (без НДС);

б) 2 этап строительства в размере 124 494,039 тыс. руб. (без НДС), в том числе: строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок заявителя, строительство трансформаторной подстанции ТП 10/0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ («Верхняя Паратунка») в размере 98 155,598 тыс. руб. (без НДС);

строительство кабельных линий электропередач 10 кВ от РП-2 и ВЛ-10 кВ «Паратунка ТПК», строительство трансформаторной подстанции ТП 10/0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ до электроустановок заявителя («Верхняя Паратунка») в размере 26 338,441 тыс. руб. (без НДС);

в) 3 этап строительства в размере 3 705 756,334 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

строительство двух отдельных линий ВЛ-110 кВ, протяженностью 51 450 м, от ПС 220/110/35/10 кВ Авача до ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» в размере 2 827 747,315 тыс. руб. (без НДС);

строительство ПС «Горячая Сопка» 110/35/10 кВ с установкой двух трансформаторов по 40 МВА в размере 837 710,469 тыс. руб. (без НДС);

строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок заявителя (Парк «Три вулкана») в размере 40 298,550 тыс. руб. (без НДС);

г) 4 этап строительства - строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок заявителя («Тополовый Парк №2») в размере 9 978,633 тыс. руб. (без НДС);

д) 5 этап строительства - строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок заявителя («Тополовый Парк №3») в размере 6 336,353 тыс. руб. (без НДС);

е) 6 этап строительства в размере 959 093,725 тыс. руб. (без НДС), в том числе: строительство двух кабельных линий КЛ-35 кВ протяженностью 21 км в размере 599 716,481 тыс. руб. (без НДС);

строительство ПС 35/10 кВ «Горнолыжный комплекс» 2х4 МВА в размере 281 410,631 тыс. руб. (без НДС);

строительство двух кабельных линий КЛ 10 кВ протяженностью 9 км в размере 77 966,612 тыс. руб. (без НДС).

Расходы ПАО «Камчатскэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения объекта заявителя «1. Объекты ООО «Тополовый парк»; «2. Объекты ООО «Парк «Три вулкана»; «3. Перекачивающие и подкачивающие насосные станции: ЦНС ВП (Верхняя Паратунка), ЦНС Т-2 (п. Термальный), ЦНС П (с. Паратунка), КНС (скважина Э-1), КНС (скважина Э-2), КНС (ГК-22)»; «4. Морской порт в бухте «Вилючинская» к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» и не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составят 306 358,532 тыс. руб. (без НДС).

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» энергопринимающих устройств объектов заявителя «1. Объекты ООО «Тополовый парк»; «2. Объекты ООО «Парк «Три вулкана»; «3. Перекачивающие и подкачивающие насосные станции: ЦНС ВП (Верхняя Паратунка), ЦНС Т-2 (п. Термальный), ЦНС П (с. Паратунка), КНС (скважина Э-1), КНС (скважина Э-2), КНС (ГК-22)»; «4. Морской порт в бухте «Вилючинская» по индивидуальному проекту в размере 4 814 359,899 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:

1) Расходы ПАО «Камчатскэнерго» на выполнение обязательных мероприятий, указанных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, для заявителя, присоединяющегося к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата, в размере 46,648 тыс. руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:

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

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

2) Расходы ПАО «Камчатскэнерго» на выполнение обязательных мероприятий, указанных в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, для заявителя, присоединяющегося к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, в размере 4 814 313,251 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

а) I этап - строительство двух кабельных линий КЛ 10 кВ протяженностью 1,2 км от РП-2 до электроустановок заявителя в размере 8 654,168 тыс. руб. (без НДС);

б) II этап - строительство в размере 124 494,039 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок заявителя, строительство трансформаторной подстанции ТП 10/0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ («Верхняя Паратунка») в размере 98 155,598 тыс. руб. (без НДС);

строительство кабельных линий 10 кВ от РП-2 и ВЛ-10 кВ «Паратунка ТПК», строительство трансформаторной подстанции ТП 10/0,4 кВ и КЛ-0,4 кВ до электроустановок заявителя («Верхняя Паратунка») в размере 26 338,441 тыс. руб. (без НДС);

в) III этап - строительство в размере 3 705 756,334 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

строительство двух отдельных линий ВЛ-110 кВ, протяженностью 51 450 м, от ПС 220/110/35/10 кВ Авача до ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» в размере 2 827 747,315 тыс. руб. (без НДС);

строительство ПС «Горячая Сопка» 110/35/10 кВ с установкой двух трансформаторов по 40 МВА в размере 837 710,469 тыс. руб. (без НДС);

строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок заявителя (Парк «Три вулкана») в размере 40 298,550 тыс. руб. (без НДС);

г) IV этап - строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок заявителя («Тополовый Парк №2») в размере 9 978,633 тыс. руб. (без НДС);

д) V этап - строительство кабельных линий 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Горячая Сопка» до электроустановок заявителя («Тополовый Парк №3») в размере 6 336,353 тыс. руб. (без НДС);

е) VI этап - строительство в размере 959 093,725 тыс. руб. (без НДС), в том числе:

строительство двух кабельных линий КЛ-35 кВ протяженностью 21 км в размере 599 716,481 тыс. руб. (без НДС);

строительство ПС 35/10 кВ «Горнолыжный комплекс» 2x4 МВА в размере 281 410,631 тыс. руб. (без НДС);

строительство двух кабельных линий КЛ 10 кВ протяженностью 9 км в размере 77 966,612 тыс. руб. (без НДС).

2. Расходы ПАО «Камчатскэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения объектов заявителя «1. Объекты ООО «Тополовый парк»; «2. Объекты ООО «Парк «Три вулкана»; «3. Перекачивающие и подкачивающие насосные станции: ЦНС ВП (Верхняя Паратунка), ЦНС Т-2 (п. Термальный), ЦНС П (с. Паратунка), КНС (скважина Э-1), КНС (скважина Э-2), КНС (ГК-22)»; «4. Морской порт в бухте «Вилючинская» к электрическим сетям ПАО «Камчатскэнерго» и не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств объектов заявителя «1. Объекты ООО «Тополовый парк»; «2. Объекты ООО «Парк «Три вулкана»; «3. Перекачивающие и подкачивающие насосные станции: ЦНС ВП (Верхняя Паратунка), ЦНС Т-2 (п. Термальный), ЦНС П (с. Паратунка), КНС (скважина Э-1), КНС (скважина Э-2), КНС (ГК-22)»; «4. Морской порт в бухте «Вилючинская», и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составят 306 358,532 тыс. руб. (без НДС).

(голосовали: «за» - 4; «против» - 1; «воздержавшиеся» - 0)

Заместитель Председателя Правления:



С.С. Андрусyak

Секретарь Правления:



А.А. Хоич

Приложение  
к протоколу Правления Региональной службы  
по тарифам и ценам Камчатского края  
от 22.03.2021 № 9

«Приложение 4  
к постановлению Региональной службы по  
тарифам и ценам Камчатского края от  
18.12.2020 № 369

Формула расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2021 год

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя независимо от категории надежности электроснабжения:

$$P = C1 + C8 * Q,$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению 1 к данному постановлению;

C8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению 1 к данному постановлению;

Q – количество точек учета.

2. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям при технологическом присоединении Заявителя к одному источнику энергоснабжения:

$$P_{общ} = P + P_{ист},$$

где:

$$P = C1 + C8i * Q$$

$$P_{ист} = C2,i * L2,i + C3,i * L3,i + C5,i * N + C7,i * N$$

C1, C2,i, C3,i, C5,i, C7,i, C8i – стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к данному постановлению;

L2,i, L3,i- протяженность воздушных и кабельных линий на i-м уровне напряжения;

N – максимальная мощность, указанная в заявке потребителя;



Q – количество точек учета.

3. Если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = \text{Р} + (\text{Рист1} + \text{Рист2}),$$

где:

$$\text{Р} = \text{С1} + \text{С8} * \text{Q}$$

С1, С8, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к данному постановлению

Q – количество точек учета

Рист1 – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения;

Рист2 – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2,і, С3,і, С5,і, С7,і рассчитываются по следующим формулам:

$$\text{С2,і} = 0;$$

$$\text{С3,і} = 0;$$

$$\text{С5,і} = 0;$$

$$\text{С7,і} = 0.$$