РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.12.2019 № 405

г. Петропавловск - Камчатский

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2019 № 46

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год:

1) стандартизированную тарифную ставку 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) ставки по мероприятиям «последней мили» (C_2, C_3, C_5) (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 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение согласно приложению 5.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей

категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рублей без учета НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель  И.В. Лагуткина

Приложение 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края от
19.12.2019 № 405

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 № 1135/17 (кроме подпункта «б») (в ценах периода регулирования) на 2020 год

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Утверждено для постоянной схемы электроснабжения на 2020 год (без НДС)	Утверждено для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на 2020 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2020 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2020 год (без НДС)
1	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") всего, в том числе:	С1	руб. за одно присоединение	43 847	43 847	43 847	43 847

1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	С1.1	руб. за одно присоединение	9 079	9 079	9 079	9 079
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С1.2	руб. за одно присоединение	34 769	34 769	34 769	34 769

Примечание:
Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.
Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении № 4 к настоящему постановлению.

Приложение 2
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2019 № 405

Стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили» (С2, С3, С5) (в ценах периода регулирования) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Утверждено на 2020 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов	Утверждено на 2020 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий**				
1.1.	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ		руб./км		
1.1.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2		руб./км	**1 329 582**	**1 329 582**
1.1.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2		руб./км	**1 436 798**	**1 436 798**
1.1.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2		руб./км	**1 572 362**	**1 572 362**
1.1.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2		руб./км	**1 590 711**	**1 590 711**
1.1.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2		руб./км	**1 707 891**	**1 707 891**
1.2.	Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами		руб./км		
1.2.1.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 3 переходами		руб./км	**1 376 111**	**1 376 111**

С2

1.2.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 483 243	1 483 243
1.2.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 610 892	1 610 892
1.2.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 636 331	1 636 331
1.2.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 748 125	1 748 125
1.2.6.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 420 505	1 420 505
1.2.7.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 527 631	1 527 631
1.2.8.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 643 646	1 643 646
1.2.9.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 680 677	1 680 677
1.2.10.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 786 545	1 786 545
1.2.11.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 467 107	1 467 107
1.2.12.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 574 239	1 574 239
1.2.13.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 683 964	1 683 964
1.2.14.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 727 279	1 727 279
1.2.15.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 819 285	1 819 285
1.2.16.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 480 156	1 480 156
1.2.17.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 587 323	1 587 323
1.2.18.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 696 525	1 696 525
1.2.19.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 740 335	1 740 335
1.2.20.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 831 214	1 831 214
1.3.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ		руб./км		
1.3.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2		руб./км	1 505 242	1 505 242
1.3.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2		руб./км	1 560 366	1 560 366
1.3.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2		руб./км	1 632 684	1 632 684
1.3.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2		руб./км	2 061 577	2 061 577
1.3.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2		руб./км	2 209 074	2 209 074
1.4.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами		руб./км		
1.4.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 538 384	1 538 384
1.4.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 589 482	1 589 482
1.4.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 661 715	1 661 715
1.4.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами		руб./км	2 075 346	2 075 346

1.4.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами		руб./км	2 223 820	2 223 820
1.4.6.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 564 249	1 564 249
1.4.7.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 611 318	1 611 318
1.4.8.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 683 558	1 683 558
1.4.9.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами		руб./км	2 088 980	2 088 980
1.4.10.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами		руб./км	2 237 454	2 237 454
1.4.11.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 595 251	1 595 251
1.4.12.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 638 318	1 638 318
1.4.13.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 710 551	1 710 551
2.4.14.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами		руб./км	2 102 607	2 102 607
1.4.15.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами		руб./км	2 257 193	2 257 193
1.4.16.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 604 594	1 604 594
1.4.17.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 645 365	1 645 365
1.4.18.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 717 612	1 717 612
1.4.19.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами		руб./км	2 114 735	2 114 735
1.4.20.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переходами		руб./км	2 262 329	2 262 329
2	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий**				
2.1.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии**				
2.1.1.	Строительство кабельной линии, 0,4 кВ		руб./км		
2.1.1.1.	КЛ 0,4 кВ, 50 мм2, в траншее	С3	руб./км	2 981 971	2 981 971
2.1.1.2.	КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	3 142 252	3 142 252
2.1.1.3.	КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	3 396 522	3 396 522
2.1.1.4.	КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее		руб./км	3 775 230	3 775 230
2.1.1.5.	КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, в траншее		руб./км	4 232 157	4 232 157
2.1.2.	Строительство кабельной линии, 6-10 кВ		руб./км		
2.1.2.1.	КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее		руб./км	3 063 620	3 063 620
2.1.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	3 574 279	3 574 279
2.1.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	3 790 352	3 790 352

2.1.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее		руб./км	4 143 057	4 143 057
2.1.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее		руб./км	4 400 047	4 400 047
2.2.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий, С3**				
2.2.1.	Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ				
2.2.1.1.	КЛ 0,4 кВ 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	5 353 636	5 353 636
2.2.1.2.	КЛ 0,4 кВ 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	5 673 497	5 673 497
2.2.1.3.	КЛ 0,4 кВ 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	6 165 515	6 165 515
2.2.1.4.	КЛ 0,4 кВ 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	6 582 136	6 582 136
2.2.1.5.	КЛ 0,4 кВ 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	7 619 324	7 619 324
2.2.2.	Строительство 2-х кабельных линий, 6-10 кВ				
2.2.2.1.	КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	5 518 165	5 518 165
2.2.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	6 539 384	6 539 384
2.2.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	6 971 845	6 971 845
2.2.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	8 010 887	8 010 887
2.2.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	8 192 104	8 192 104
3	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**				
3.1.	**строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**				
3.1.1.	Однотрансформаторная подстанция (ТП)				
3.1.1.1.	ТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА	С5	руб./кВт	64 406	64 406
3.1.1.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	13 712	13 712
3.1.1.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	8 811	8 811
3.1.1.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	17 829	17 829
3.1.1.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	11 695	11 695
3.1.1.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	8 126	8 126
3.1.1.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	6 002	6 002

3.1.2.	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)				
3.1.2.1.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА		руб./кВт	**70 361**	**70 361**
3.1.2.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА		руб./кВт	**19 623**	**19 623**
3.1.2.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	**12 826**	**12 826**
3.1.2.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	**22 449**	**22 449**
3.1.2.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	**19 191**	**19 191**
3.1.2.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	**13 391**	**13 391**
3.1.2.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	**9 956**	**9 956**

Примечание:
Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах периода регулирования.
Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении № 4 к настоящему постановлению.

Приложение 3
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2019 № 405

Ставки за единицу максимальной мощности (C1maxN) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края (в ценах периода регулирования) на 2020 год

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Утверждено для постоянной схемы электроснабжения на 2020 год (без НДС)	Утверждено для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на 2020 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2020 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2020 год (без НДС)
1	Ставка платы за единицу максимальной мощности всего, в том числе:	C1maxN	руб./кВт	988	988	988	988
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C1.1 max	руб./кВт	205	205	205	205

1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C1.2 max	руб./кВт	783	783	783	783

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края (в ценах периода регулирования) на 2020 год*

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Утверждено на 2020 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов	Утверждено на 2020 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	**Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 кВт**	C2(0,4)maxN	руб./кВт	14 822	15 099
2	**Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 кВт**	C2(6-10)maxN	руб./кВт	7 175	5 210
3	**Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 кВт**	C3(0,4)maxN	руб./кВт	10 418	8 629

4	**Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 кВт**	**C3(6-10)maxN**	руб./кВт	**9 726**	**5 256**
5	**Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**				
5.1.	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	**C5maxN**			
5.1.1.	Однотрансформаторная подстанция (ТП)				
5.1.1.1.	ТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА		руб./кВт	**64 406**	**64 406**
5.1.1.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	**13 712**	**13 712**
5.1.1.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	**8 811**	**8 811**
5.1.1.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	**17 829**	**17 829**
5.1.1.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	**11 695**	**11 695**
5.1.1.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	**8 126**	**8 126**
5.1.1.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	**6 002**	**6 002**
5.1.2.	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)				
5.1.2.1.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА		руб./кВт	**70 361**	**70 361**
5.1.2.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА		руб./кВт	**19 623**	**19 623**
5.1.2.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	**12 826**	**12 826**
5.1.2.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	**22 449**	**22 449**
5.1.2.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	**19 191**	**19 191**
5.1.2.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	**13 391**	**13 391**
5.1.2.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	**9 956**	**9 956**

Примечание:

Ставки установлены для технологического присоединения Заявителя к одному источнику энергоснабжения. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2),

где:

Р - расходы на технологическое присоединение не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства,

Рист1 – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий

Рист2 – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

* Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период определяются по следующим формулам:

$C2(i)maxN=0$;

$C3(i)maxN=0$;

$C5maxN=0$.

Приложение 4
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2019 № 405

Формула расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 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:

$P = C1$,

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению № 1 к данному постановлению;

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

$P_{общ} = P + P_{ист}$,

где:

$P = C_1$

$P_{ист} = C_{2,i}*L_{2,i} + C_{3,i}*L_{3,i} + C_{5,i}*N$

C_1, $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{5,i}$, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям №№ 1, 2 к данному постановлению;

$L_{2,i}$, $L_{3,i}$- протяженность воздушных и кабельных линий на i-м уровне напряжения;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя.

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:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2),

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б»;

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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

$C_{2,i}=0$;

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

$C_{5,i}=0$.

Приложение 5
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 19.12.2019 № 405

Выпадающие доходы ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский», ООО «41 Электрическая сеть», Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (без НДС)

№ п/п	Наименование организации	Размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.		Размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.		Итого выпадающие доходы на 2020 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб.	
		Всего	в т.ч. расходы на разработку проектной документации по мероприятиям «последней мили»	Всего	в т.ч. расходы на разработку проектной документации по мероприятиям «последней мили»	Всего	в т.ч. расходы на разработку проектной документации по мероприятиям «последней мили»
1.	ПАО «Камчатскэнерго»	114 830	0	164 160	0	**278 990**	**0**
2.	АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»	3 115	0	0	0	**3 115**	**0**
3.	ООО «41 Электрическая сеть»*	832	0	0	0	**832**	**0**
4.	Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»	145	0	0	0	**145**	**0**
5.	АО «Южные электрические сети Камчатки»	7 392	0	9 000	0	**16 392**	**0**
6.	АО «Корякэнерго»	434	0	3 422	0	**3 856**	**0**

* Предприятие не является плательщиком НДС.