РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13.12.2018 № 350

г. Петропавловск - Камчатский

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2019 год

В соответствии 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 13.12.2018 № 40

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2019 год:

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») (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 2019 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 2019 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 2019 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 2019 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 2019 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 2019 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.

ВрИО Руководителя И.В. Лагуткина

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края от
13.12.2018 № 350

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 2019 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 2019 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 2019 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2019 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2019 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	43 845	43 845	43 845	43 845

1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	С1.1	руб. за одно присоединение	9 181	9 181	9 181	9 181
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	С1.2	руб. за одно присоединение	34 664	34 664	34 664	34 664

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 13.12.2018 № 350

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 2019 год

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Утверждено на 2019 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов	Утверждено на 2019 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	1 256 986	1 256 986
1.1.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2		руб./км	1 358 349	1 358 349
1.1.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2		руб./км	1 486 511	1 486 511
1.1.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2		руб./км	1 503 858	1 503 858
1.1.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2		руб./км	1 614 640	1 614 640
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	1 300 975	1 300 975

С2

1.2.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 402 258	1 402 258
1.2.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 522 937	1 522 937
1.2.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 546 987	1 546 987
1.2.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 652 677	1 652 677
1.2.6.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 342 946	1 342 946
1.2.7.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 444 222	1 444 222
1.2.8.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 553 903	1 553 903
1.2.9.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 588 912	1 588 912
1.2.10.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 688 999	1 688 999
1.2.11.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 387 003	1 387 003
1.2.12.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 488 286	1 488 286
1.2.13.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 592 019	1 592 019
1.2.14.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 632 969	1 632 969
1.2.15.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 719 952	1 719 952
1.2.16.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 399 340	1 399 340
1.2.17.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 500 655	1 500 655
1.2.18.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 603 895	1 603 895
1.2.19.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 645 313	1 645 313
1.2.20.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 731 230	1 731 230
1.3.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ		руб./км		
1.3.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2		руб./км	1 423 056	1 423 056
1.3.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2		руб./км	1 475 170	1 475 170
1.3.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2		руб./км	1 543 539	1 543 539
1.3.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2		руб./км	1 949 015	1 949 015
1.3.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2		руб./км	2 088 458	2 088 458
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	1 454 388	1 454 388
1.4.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 502 696	1 502 696
1.4.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 570 985	1 570 985
1.4.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 962 032	1 962 032

1.4.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами		руб./км	2 102 399	2 102 399
1.4.6.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 478 841	1 478 841
1.4.7.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 523 340	1 523 340
1.4.8.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 591 636	1 591 636
1.4.9.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 974 921	1 974 921
1.4.10.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами		руб./км	2 115 289	2 115 289
1.4.11.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 508 150	1 508 150
1.4.12.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 548 866	1 548 866
1.4.13.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 617 155	1 617 155
2.4.14.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 987 804	1 987 804
1.4.15.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами		руб./км	2 133 950	2 133 950
1.4.16.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 516 983	1 516 983
1.4.17.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 555 528	1 555 528
1.4.18.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 623 830	1 623 830
1.4.19.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 999 270	1 999 270
1.4.20.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переходами		руб./км	2 138 806	2 138 806
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		руб./км	2 813 643	2 813 643
2.1.1.2.	КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	2 964 876	2 964 876
2.1.1.3.	КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	3 204 793	3 204 793
2.1.1.4.	КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее		руб./км	3 562 124	3 562 124
2.1.1.5.	КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, в траншее		руб./км	3 993 258	3 993 258
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	2 890 683	2 890 683
2.1.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	3 372 516	3 372 516
2.1.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	3 576 391	3 576 391

2.1.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее		руб./км	3 909 187	3 909 187
2.1.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее		руб./км	4 151 671	4 151 671
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	5 051 430	5 051 430
2.2.1.2.	КЛ 0,4 кВ 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	5 353 235	5 353 235
2.2.1.3.	КЛ 0,4 кВ 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	5 817 480	5 817 480
2.2.1.4.	КЛ 0,4 кВ 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	6 210 583	6 210 583
2.2.1.5.	КЛ 0,4 кВ 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	7 189 224	7 189 224
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	5 206 672	5 206 672
2.2.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	6 170 245	6 170 245
2.2.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	6 578 294	6 578 294
2.2.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	7 558 683	7 558 683
2.2.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	7 729 671	7 729 671
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**	**С5**			
3.1.1.	Однотрансформаторная подстанция (ТП)				
3.1.1.1.	ТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА		руб./кВт	60 803	60 803
3.1.1.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	12 945	12 945
3.1.1.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	8 318	8 318
3.1.1.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	16 832	16 832
3.1.1.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	11 041	11 041
3.1.1.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	7 671	7 671
3.1.1.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	5 667	5 667

3.1.2.	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)				
3.1.2.1.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА		руб./кВт	**66 424**	**66 424**
3.1.2.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА		руб./кВт	**18 525**	**18 525**
3.1.2.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	**12 108**	**12 108**
3.1.2.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	**21 193**	**21 193**
3.1.2.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	**18 117**	**18 117**
3.1.2.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	**12 642**	**12 642**
3.1.2.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	**9 399**	**9 399**

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 13.12.2018 № 350

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 2019 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 2019 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 2019 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2019 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2019 год (без НДС)
1	Ставка платы за единицу максимальной мощности всего, в том числе:	C1maxN	руб./кВт	1 187	1 187	1 187	1 187

1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C1.1 max	руб./кВт	248	248	248	248
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	C1.2 max	руб./кВт	938	938	938	938

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 2019 год*

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Утверждено на 2019 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов	Утверждено на 2019 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	16 660	12 430
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	6 783	4 466

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	**13 309**	**6 168**
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	**4 907**	**4 580**
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	**60 803**	**60 803**
5.1.1.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	**12 945**	**12 945**
5.1.1.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	**8 318**	**8 318**
5.1.1.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	**16 832**	**16 832**
5.1.1.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	**11 041**	**11 041**
5.1.1.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	**7 671**	**7 671**
5.1.1.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	**5 667**	**5 667**
5.1.2.	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)				
5.1.2.1.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА		руб./кВт	**66 424**	**66 424**
5.1.2.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА		руб./кВт	**18 525**	**18 525**
5.1.2.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	**12 108**	**12 108**
5.1.2.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	**21 193**	**21 193**
5.1.2.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	**18 117**	**18 117**
5.1.2.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	**12 642**	**12 642**
5.1.2.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	**9 399**	**9 399**

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 13.12.2018 № 350

Формула расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2019 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 13.12.2018 № 350

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 2019 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 2019 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»	91282	0	269834	0	**361116**	**0**
2.	АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»»	2083	0	0	0	**2083**	**0**
3.	ООО «41 Электрическая сеть»*	87	0	0	0	**87**	**0**
4.	Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»	116	0	0	0	**116**	**0**
5.	АО «Южные электрические сети Камчатки»	2759	0	531	0	**3289**	**0**
6.	АО «Корякэнерго»	390	0	172	0	**563**	**0**