РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

14.12.2017 № 741

г. Петропавловск - Камчатский

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2018 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 14.12.2017 № 35

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2018 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 2018 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 2018 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 (466,10 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 2018 год в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 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.

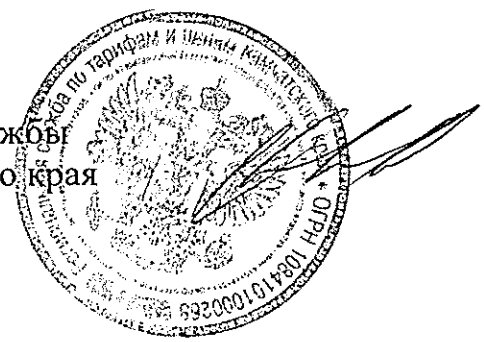
4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2018 год в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) при условии присоединения 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 2018 год в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 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 2018 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 (466,10 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 через десять дней после его официального опубликования.



Руководитель Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края О.Н. Кукиль

Приложение № 1
к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.12.2017 № 741

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 2018 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 2018 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 2018 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2018 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2018 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	39 855	39 855	39 855	39 855

1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	С1.1	руб. за одно присоединение	8 341	8 341	*8 341*	*8 341*
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	С1.2	руб. за одно присоединение	31 513	31 513	*31 513*	*31 513*

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 14.12.2017 № 741

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 2018 год

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Утверждено на 2018 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов	Утверждено на 2018 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	1 197 038	1 197 038
1.1.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2		руб./км	1 293 566	1 293 566
1.1.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2		руб./км	1 415 616	1 415 616
1.1.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2		руб./км	1 432 135	1 432 135
1.1.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2		руб./км	1 537 634	1 537 634
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	1 238 929	1 238 929

С2

1.2.2.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 335 381	1 335 381
1.2.3.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 450 305	1 450 305
1.2.4.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 473 208	1 473 208
1.2.5.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 573 857	1 573 857
1.2.6.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 278 897	1 278 897
1.2.7.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 375 344	1 375 344
1.2.8.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 479 794	1 479 794
1.2.9.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 513 133	1 513 133
1.2.10.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами		руб./км	1 608 447	1 608 447
1.2.11.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 320 853	1 320 853
1.2.12.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 417 306	1 417 306
1.2.13.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 516 092	1 516 092
1.2.14.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 555 089	1 555 089
1.2.15.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами		руб./км	1 637 924	1 637 924
1.2.16.	ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 332 602	1 332 602
1.2.17.	ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 429 085	1 429 085
1.2.18.	ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 527 401	1 527 401
1.2.19.	ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 566 844	1 566 844
1.2.20.	ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 10 переходами		руб./км	1 648 663	1 648 663
1.3.	Строительство воздушной линии, 6-10 кВ		руб./км		
1.3.1.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2		руб./км	1 355 187	1 355 187
1.3.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2		руб./км	1 404 815	1 404 815
1.3.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2		руб./км	1 469 924	1 469 924
1.3.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2		руб./км	1 856 062	1 856 062
1.3.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2		руб./км	1 988 855	1 988 855
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	1 385 025	1 385 025
1.4.2.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 431 029	1 431 029
1.4.3.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 496 061	1 496 061
1.4.4.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами		руб./км	1 868 458	1 868 458

1.4.5.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами		руб./км	**2 002 131**	**2 002 131**
1.4.6.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами		руб./км	**1 408 312**	**1 408 312**
1.4.7.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами		руб./км	**1 450 688**	**1 450 688**
1.4.8.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами		руб./км	**1 515 727**	**1 515 727**
1.4.9.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами		руб./км	**1 880 732**	**1 880 732**
1.4.10.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами		руб./км	**2 014 406**	**2 014 406**
1.4.11.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами		руб./км	**1 436 222**	**1 436 222**
1.4.12.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 9 переходами		руб./км	**1 474 997**	**1 474 997**
1.4.13.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами		руб./км	**1 540 029**	**1 540 029**
2.4.14.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами		руб./км	**1 893 001**	**1 893 001**
1.4.15.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами		руб./км	**2 032 177**	**2 032 177**
1.4.16.	ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 переходами		руб./км	**1 444 635**	**1 444 635**
1.4.17.	ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами		руб./км	**1 481 341**	**1 481 341**
1.4.18.	ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами		руб./км	**1 546 386**	**1 546 386**
1.4.19.	ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами		руб./км	**1 903 920**	**1 903 920**
1.4.20.	ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переходами		руб./км	**2 036 801**	**2 036 801**
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	**2 679 660**	**2 679 660**
2.1.1.2.	КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	**2 823 691**	**2 823 691**
2.1.1.3.	КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	**3 052 183**	**3 052 183**
2.1.1.4.	КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее		руб./км	**3 392 499**	**3 392 499**
2.1.1.5.	КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, в траншее		руб./км	**3 803 103**	**3 803 103**
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	**2 753 031**	**2 753 031**
2.1.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее		руб./км	**3 211 920**	**3 211 920**
2.1.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее		руб./км	**3 406 087**	**3 406 087**

2.1.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее		руб./км	3 723 035	3 723 035
2.1.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее		руб./км	3 953 972	3 953 972
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	4 810 886	4 810 886
2.2.1.2.	КЛ 0,4 кВ 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	5 098 319	5 098 319
2.2.1.3.	КЛ 0,4 кВ 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	5 540 458	5 540 458
2.2.1.4.	КЛ 0,4 кВ 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	5 914 841	5 914 841
2.2.1.5.	КЛ 0,4 кВ 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	6 846 880	6 846 880
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	4 958 735	4 958 735
2.2.2.2.	КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	5 876 424	5 876 424
2.2.2.3.	КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	6 265 042	6 265 042
2.2.2.4.	КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	7 198 746	7 198 746
2.2.2.5.	КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии		руб./км	7 361 591	7 361 591
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	57 927	57 927
3.1.1.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	12 333	12 333
3.1.1.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	7 925	7 925
3.1.1.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	16 036	16 036
3.1.1.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	10 519	10 519
3.1.1.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	7 309	7 309
3.1.1.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	5 399	5 399

3.1.2.	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)				
3.1.2.1.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА		руб./кВт	**63 283**	**63 283**
3.1.2.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА		руб./кВт	**17 649**	**17 649**
3.1.2.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	**11 535**	**11 535**
3.1.2.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	**20 191**	**20 191**
3.1.2.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	**17 260**	**17 260**
3.1.2.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	**12 044**	**12 044**
3.1.2.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	**8 954**	**8 954**

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 14.12.2017 № 741

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 2018 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 2018 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 2018 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2018 год (без НДС)	Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2018 год (без НДС)
1	Ставка платы за единицу максимальной мощности всего, в том числе:	C1maxN	руб./кВт	1 105	1 105	1 105	1 105

1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C1.1 max	руб./кВт	**231**	**231**	**231**	**231**
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	C1.2 max	руб./кВт	**874**	**874**	**874**	**874**

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 2018 год*

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Утверждено на 2018 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов	Утверждено на 2018 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	15 271	9 010
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	150 596	3 718

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	**12 639**	**13 003**
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	**12 270**	**536**
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	**57 927**	**57 927**
5.1.1.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	**12 333**	**12 333**
5.1.1.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	**7 925**	**7 925**
5.1.1.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	**16 036**	**16 036**
5.1.1.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	**10 519**	**10 519**
5.1.1.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	**7 309**	**7 309**
5.1.1.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	**5 399**	**5 399**
5.1.2.	Двухтрансформаторная подстанция (ТП)				
5.1.2.1.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*63 кВА		руб./кВт	**63 283**	**63 283**
5.1.2.2.	ТП - 10/0,4 кВ, 2*100 кВА		руб./кВт	**17 649**	**17 649**
5.1.2.3.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	**11 535**	**11 535**
5.1.2.4.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	**20 191**	**20 191**
5.1.2.5.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	**17 260**	**17 260**
5.1.2.6.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	**12 044**	**12 044**

5.1.2.7.	ТП 6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	**8 954**	**8 954**

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 14.12.2017 № 741

Формула расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2018 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 14.12.2017 № 741

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 2018 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 2018 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»	46 930	1 122	39 920	4 836	**86 850**	**5 958**
2.	АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»»	683	0	0	0	**683**	**0**
3.	ОАО «41 Электрическая сеть»*	658	57	0	0	**658**	**57**
4.	Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова»	118	0	0	0	**118**	**0**
5.	АО «Южные электрические сети Камчатки»	2 783	61	801	63	**3 584**	**124**
6.	АО «Корякэнерго»	354	0	2 992	165	**3 346**	**165**