

**ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ**  
**ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

26 декабря 2016 г. № 146-01тпэ/16  
Калининград

**Об установлении платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
Калининградской области на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 декабря 2004 года № 861, приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и решением правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 26 декабря 2016 года № 146/16 **п р и к а з ы в а ю**:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2017 год:

1) для заявителей с максимальной мощностью присоединяемых объектов, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации Калининградской области на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

в границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем подпункте, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет;

размер платы за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), установленные настоящим подпунктом не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

2) для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных 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 территориальной сетевой организации Калининградской области 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 территориальной сетевой организации Калининградской области;

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом 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 территориальной сетевой организации Калининградской области 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 территориальной сетевой организации Калининградской области;

4) для энергопринимающих устройств религиозных организаций - в размере 550 рублей (с учетом 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

территориальной сетевой организации Калининградской области 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 территориальной сетевой организации Калининградской области;

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2017 год:

1) на покрытие расходов по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению № 1;

2) на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению № 2;

3) на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 3;

4) на покрытие расходов на строительство подстанций согласно приложению № 4.

3. Установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области за единицу максимальной мощности на 2017 год согласно приложению № 5.

4. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложению № 6.

5. Признать утратившими силу приказы Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области:

1) от 29 декабря 2015 года № 214-01тпэ/15 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Янтарьэнерго» на 2016 год»;

2) от 29 декабря 2015 года № 214-02тпэ/15 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Региональная энергетическая компания» на 2016 год»;

3) от 29 декабря 2015 года № 214-03тпэ/15 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Западная энергетическая компания» на 2016 год»;

4) от 29 декабря 2015 года № 214-04тпэ/15 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Мегаполис» на 2016 год»;

5) от 29 декабря 2015 года № 214-05тпэ/15 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Калининградский» ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год»;

6) от 29 декабря 2015 года № 214-06тпэ/15 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергосеть» на 2016 год»;

7) от 29 декабря 2015 года № 214-07тпэ/15 «Об установлении платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Агроимпульс» на 2016 год»;

8) от 29 декабря 2015 года № 214-08тпэ/15 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Макро-Макс» на 2016 год»;

9) от 29 декабря 2015 года № 214-09тпэ/15 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Вальдау» на 2016 год»;

10) от 29 декабря 2015 года № 214-10тпэ/15 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Калининградской области на 2016 год»;

11) от 09 марта 2016 года № 17-01тпэ/16 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Дельта С» на 2016 год».

5. Приказ вступает в силу с 01 января 2017 года.

И. о. руководителя (директора) Службы  
по государственному регулированию  
цен и тарифов Калининградской области



Е. И. Виноградова

Приложение № 1  
к приказу Службы по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калининградской области  
от 26 декабря 2016 г. № 146-01 тпз/16

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства на 2017 год

Таблица

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	Объем максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт	в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств постоянной схемы электроснабжения			в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств временной схемы электроснабжения		
					Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	Уровень напряжения СН (6-15 кВ включительно)	Уровень напряжения СН (6-15 кВ включительно)	Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	Уровень напряжения СН (6-15 кВ включительно)	Уровень напряжения СН (6-15 кВ включительно)
	2	3	4	5	6	7	8	9		
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 подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (без НДС)	C1	руб./кВт	до 15 кВт (включительно) от 15 кВт до 150 кВт (включительно) от 150 кВт до 670 кВт (включительно) свыше 670 кВт	1444,21	1807,06	996,26	1246,40		
1		C1	руб./кВт	до 15 кВт (включительно) от 15 кВт до 150 кВт (включительно) от 150 кВт до 670 кВт (включительно) свыше 670 кВт	355,49 84,68 46,30	316,56 90,26 14,15	241,77 56,94 29,18	209,40 61,34 9,28		
2	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (без НДС)	C1.1.	руб./кВт	до 15 кВт (включительно) от 15 кВт до 150 кВт (включительно) от 150 кВт до 670 кВт (включительно) свыше 670 кВт	262,33 63,28 15,91	329,06 56,37 19,54	160,74 40,67 10,82	201,63 33,65 13,81		
2		C1.1.	руб./кВт	до 15 кВт (включительно) от 15 кВт до 150 кВт (включительно) от 150 кВт до 670 кВт (включительно) свыше 670 кВт	493,11 127,52 29,19	620,99 110,73 30,76	342,46 82,64 18,29	431,27 71,36 19,34		
3	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (без НДС)	C1.2.	руб./кВт	до 15 кВт (включительно) от 15 кВт до 150 кВт (включительно) от 150 кВт до 670 кВт (включительно) свыше 670 кВт	14,81	4,45	8,60	2,69		
3		C1.2.	руб./кВт	до 15 кВт (включительно) от 15 кВт до 150 кВт (включительно) от 150 кВт до 670 кВт (включительно) свыше 670 кВт	x x x	x x x	x x x	x x x		
4	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя (без НДС)	C1.3.	руб./кВт	до 15 кВт (включительно) от 15 кВт до 150 кВт (включительно) от 150 кВт до 670 кВт (включительно) свыше 670 кВт	2,44	0,66	x	x		
4		C1.3.	руб./кВт	до 15 кВт (включительно) от 15 кВт до 150 кВт (включительно) от 150 кВт до 670 кВт (включительно) свыше 670 кВт	x x x	x x x	x x x	x x x		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
				до 15 кВт (включительно)	688,77	857,01	493,06	613,50
5	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети (без НДС)	С.1.4.	руб./кВт	от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	164,69	149,46	118,46	104,39
				от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	39,58	39,96	27,83	28,19
				свыше 670 кВт	19,25	5,55	13,50	3,98

**Примечание:**

Стандартизированная тарифная ставка (ставка платы) определена в ценах периода регулирования и не распространяется на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена пунктом 1 данного приказа.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Калининградской области на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий на 2017 год

Таблица

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид опор	Марка провода	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	Количество цепей, шт	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная ставка
							(С2) (в ценах 2001 года в ФЕР) руб./км (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	<b>Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)</b>						
1.1	Строительство однопольной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 площадью поперечного сечения 4x50 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-4	50	1	0,4	169 290,99
1.2	Строительство однопольной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 площадью поперечного сечения 4x70 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-4	70	1	0,4	191 852,57
1.3	Строительство однопольной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 площадью поперечного сечения 4x95 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-4	95	1	0,4	213 530,18
1.4	Строительство однопольной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 площадью поперечного сечения 4x120 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-4	120	1	0,4	231 165,83
1.5	Строительство однопольной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 площадью поперечного сечения 4x240 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-4	240	1	0,4	251 235,39
2	<b>Уровень напряжения СН2 (6 - 15 кВ)</b>						
2.1	Строительство однопольной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением голого провода площадью поперечного сечения 50 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	АС	50	1	6 - 15	255 852,88
2.2	Строительство однопольной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением голого провода площадью поперечного сечения 70 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	АС	70	1	6 - 15	266 298,66
2.3	Строительство однопольной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением голого провода площадью поперечного сечения 95 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	АС	95	1	6 - 15	285 770,03
2.4	Строительство однопольной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением голого провода площадью поперечного сечения 120 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	АС	120	1	6 - 15	307 673,61
2.5	Строительство однопольной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3x50 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-3	50	1	6 - 15	264 247,62

1	2	3	4	5	6	7	8
2.6	Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3х70 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-3	70	1	6 - 15	268 519,40
2.7	Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3х95 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-3	95	1	6 - 15	285 833,13
2.8	Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3х120 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-3	120	1	6 - 15	317 599,50
2.9	Строительство одноцепной ВЛ 6-15 кВ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода СИП-3 площадью поперечного сечения 3х240 мм <sup>2</sup>	железо-бетонные	СИП-3	240	1	6 - 15	350 186,32



Приложение № 3  
к приказу Службы по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калининградской области  
от 26 декабря 2016 г. № 146-01/пз/16

### СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Калининградской области на строительство кабельных линий электропередачи на I-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий на 2017 год

Таблица

№ п/п	Наименование мероприятия	Тип кабеля	Сечение КЛ, мм2	Количество линий, шт	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная ставка (СЗ)	
						(в ценах 2001 года в ФЕР)	руб./км (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	
<b>1</b>	<b>Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)</b>						
1.1	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x50 мм2	АПвБбШв-1	50	1	0,4	121 028,61	
1.2	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x70 мм2	АПвБбШв-1	70	1	0,4	125 710,59	
1.3	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x95 мм2	АПвБбШв-1	95	1	0,4	139 384,49	
1.4	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x120 мм2	АПвБбШв-1	120	1	0,4	154 751,53	
1.5	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x150 мм2	АПвБбШв-1	150	1	0,4	168 679,16	
1.6	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x185 мм2	АПвБбШв-1	185	1	0,4	195 760,68	
1.7	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 с площадью поперечного сечения 4x240 мм2	АПвБбШв-1	240	1	0,4	225 268,73	
<b>2</b>	<b>уровень напряжения СН2 (6 - 15 кВ)</b>						
2.1	Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки ХРУНАХС с площадью поперечного сечения 3 (1x50) мм2	ХРУНАХС	50	1	6 - 15	257 352,30	
2.2	Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки ХРУНАХС с площадью поперечного сечения 3 (1x70) мм2	ХРУНАХС	70	1	6 - 15	307 192,06	
2.3	Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки ХРУНАХС с площадью поперечного сечения 3 (1x95) мм2	ХРУНАХС	95	1	6 - 15	338 037,22	

1	2	3	4	5	6	7
2.4	Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки XRUHAXS с площадью поперечного сечения 3 (1x120) мм <sup>2</sup>	XRUHAXS	120	1	6 - 15	382 811,97
2.5	Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки XRUHAXS с площадью поперечного сечения 3 (1x150) мм <sup>2</sup>	XRUHAXS	150	1	6 - 15	391 714,58
2.6	Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки XRUHAXS с площадью поперечного сечения 3 (1x185) мм <sup>2</sup>	XRUHAXS	185	1	6 - 15	406 340,29
2.7	Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки XRUHAXS с площадью поперечного сечения 3 (1x240) мм <sup>2</sup>	XRUHAXS	240	1	6 - 15	497 623,01
2.8	Строительство КЛ 6-15 кВ кабелем марки XRUHAXS с площадью поперечного сечения 3 (1x500) мм <sup>2</sup>	XRUHAXS	500	1	6 - 15	551 810,50

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Калининградской области на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт на 2017 год

Таблица

№ п/п	Наименование мероприятия	Тип	Конструктивное исполнение	Мощность трансформатора, кВА	Максимальная мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная ставка (С4), (в ценах 2001 года в ФЕР)	
							руб./кВт	(без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Строительство СТП с трансформатором (ТМГ) 25 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	СТП	Столбового типа	1 x 25	22,25	6-15/0,4	2 284,81	
2	Строительство СТП с трансформатором (ТМГ) 40 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	СТП	Столбового типа	1 x 40	35,60	6-15/0,4	1 557,97	
3	Строительство СТП с трансформатором (ТМГ) 63 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	СТП	Столбового типа	1 x 63	56,07	6-15/0,4	972,40	
4	Строительство МТП с трансформатором (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	МТП	Мачтового типа	1 x 100	89,00	6-15/0,4	770,36	
5	Строительство МТП с трансформатором (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	МТП	Мачтового типа	1 x 160	142,40	6-15/0,4	540,40	
6	Строительство МТП с трансформатором (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	МТП	Мачтового типа	1 x 250	222,50	6-15/0,4	381,08	
7	Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 100	89,00	6-15/0,4	5 185,58	
8	Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 160	142,40	6-15/0,4	3 287,59	
9	Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 250	222,50	6-15/0,4	2 130,41	
10	Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 400	356,00	6-15/0,4	1 337,87	
11	Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 630	560,70	6-15/0,4	886,16	
12	Строительство БКТП с трансформатором (ТМГ) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	1 x 1000	890,00	6-15/0,4	644,71	
13	Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 100	89,00	6-15/0,4	9 215,61	
14	Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 160	142,40	6-15/0,4	5 854,10	
15	Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 250	222,50	6-15/0,4	3 798,43	
16	Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 400	356,00	6-15/0,4	2 387,47	
17	Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 630	560,70	6-15/0,4	1 716,48	
18	Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 1000	890,00	6-15/0,4	1 295,98	
19	Строительство БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 2500 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	БКТП	Блочного типа	2 x 2500	2225,00	6-15/0,4	1 254,94	
20	Строительство РП 6-15 кВ	РП	Распределительный пункт		4500,00	6-15/0,4	409,71	
21	Строительство РП 6-15 кВ	РП	Распределительный пункт		9 000,00	6-15/0,4	274,40	

**СТАВКИ ПЛАТЫ**

за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2017 год, руб./кВт (без НДС)

№ п.п.	Наименование	в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения			в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения		
		Уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	Уровень напряжения СН (6-15 кВ включительно)	Уровень напряжения СН (0,4 кВ и ниже)	Уровень напряжения НН (6-15 кВ включительно)	Уровень напряжения СН (6-15 кВ включительно)	Уровень напряжения СН (0,4 кВ и ниже)
		3	4	5	6	6	6
1		до 15 кВт (включительно)	329,06	160,74	201,63		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	63,28	40,67	33,65		
		от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	15,91	10,82	13,81		
		свыше 670 кВт	9,8	7,08	2,61		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		x	x	x		
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" *)		x	x	x		
3.1.	строительство воздушных линий	до 150 кВт (включительно)	5 420,79	5 082,61	x		
		с 01 января по 30 сентября 2017 года (включительно)	0,00	0,00	x		
3.2.	строительство кабельных линий	свыше 150 кВт	10 841,57	10 165,22	x		
		до 150 кВт (включительно)	2 558,45	6 781,18	x		
		с 01 января по 30 сентября 2017 года (включительно)	0,00	0,00	x		
		с 01 октября по 31 декабря 2017 года	5 116,90	13 562,35	x		
3.3.	строительство пунктов секционирования		x	x	x		
	СТП с трансформатором (ТМГ) 25 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	8 693,69	x	x		
		с 01 января по 30 сентября 2017 года (включительно)	0,00	0,00	x		
		свыше 150 кВт	17 387,39	x	x		
	СТП с трансформатором (ТМГ) 40 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	5 928,09	x	x		
		с 01 января по 30 сентября 2017 года (включительно)	0,00	0,00	x		
		с 01 октября по 31 декабря 2017 года	11 856,17	x	x		
	СТП с трансформатором (ТМГ) 63 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	3 699,98	x	x		
		с 01 января по 30 сентября 2017 года (включительно)	0,00	0,00	x		
		с 01 октября по 31 декабря 2017 года	7 399,95	x	x		
	МТП с трансформатором (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	2 931,23	x	x		
		с 01 января по 30 сентября 2017 года (включительно)	0,00	0,00	x		
		с 01 октября по 31 декабря 2017 года	5 862,46	x	x		
	МТП с трансформатором (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	2 056,24	x	x		
		с 01 января по 30 сентября 2017 года (включительно)	0,00	0,00	x		
		с 01 октября по 31 декабря 2017 года	4 112,47	x	x		
	МТП с трансформатором (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	1 449,99	x	x		
		с 01 января по 30 сентября 2017 года (включительно)	0,00	0,00	x		
		с 01 октября по 31 декабря 2017 года	2 899,98	x	x		
	БКТП с трансформатором (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	19 731,12	x	x		
		с 01 января по 30 сентября 2017 года (включительно)	0,00	0,00	x		
		с 01 октября по 31 декабря 2017 года	39 462,24	x	x		

Таблица

1	2	3	4	5	6	
3.4. строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	БКТП с трансформатором (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно) с 01 января по 30 сентября 2017 года с 01 октября по 31 декабря 2017 года	12 509,29 0,00	x 0,00	x x	x x
	БКТП с трансформатором (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	свыше 150 кВт	25 018,59	x	x	x
		до 150 кВт (включительно)	8 106,20	x	x	x
	БКТП с трансформатором (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	с 01 января по 30 сентября 2017 года с 01 октября по 31 декабря 2017 года	0,00	0,00	x	x
		свыше 150 кВт	16 212,39	x	x	x
	БКТП с трансформатором (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	5 090,59	x	x	x
		свыше 150 кВт	0,00	0,00	x	x
	БКТП с трансформатором (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	10 181,18	x	x	x
		свыше 150 кВт	3 371,85	x	x	x
	БКТП с трансформатором (ТМГ) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	0,00	0,00	x	x
		свыше 150 кВт	6 743,71	x	x	x
	БКТП с трансформатором (ТМГ) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	2 453,11	x	x	x
		свыше 150 кВт	0,00	0,00	x	x
	БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	4 906,22	x	x	x
		свыше 150 кВт	35 065,40	x	x	x
	БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	0,00	0,00	x	x
свыше 150 кВт		70 130,79	x	x	x	
БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	22 274,85	x	x	x	
	свыше 150 кВт	0,00	0,00	x	x	
БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	44 549,71	x	x	x	
	свыше 150 кВт	14 453,03	x	x	x	
БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	0,00	0,00	x	x	
	свыше 150 кВт	28 906,06	x	x	x	
БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	9 084,32	x	x	x	
	свыше 150 кВт	0,00	0,00	x	x	
БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	18 168,63	x	x	x	
	свыше 150 кВт	6 531,21	x	x	x	
БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	0,00	0,00	x	x	
	свыше 150 кВт	13 062,41	x	x	x	
БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 1000 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	4 931,22	x	x	x	
	свыше 150 кВт	0,00	0,00	x	x	
БКТП с двумя трансформаторами (ТМГ) 2500 кВА на номинальное напряжение 6-15/0,4 кВ	до 150 кВт (включительно)	9 862,44	x	x	x	
	свыше 150 кВт	4 775,05	x	x	x	
РП 6-15 кВ пропускной мощностью 4500 кВт	до 150 кВт (включительно)	0,00	0,00	x	x	
	свыше 150 кВт	9 550,09	x	x	x	
РП 6-15 кВ пропускной мощностью 9000 кВт	до 150 кВт (включительно)	1 558,95	1 558,95	x	x	
	свыше 150 кВт	0,00	0,00	x	x	
3.5. строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	до 15 кВт (включительно)	493,11	620,99	342,46	431,27	
	от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	127,52	110,73	82,64	71,36	
4. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	29,19	30,76	18,29	19,34	
	свыше 670 кВт	14,81	4,45	8,60	2,69	
5. Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя **)		2,44	0,66	x	x	

1	2	3	4	5	6
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 15 кВт (включительно)	857,01	493,06	613,30
		от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	149,46	118,46	104,39
		от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	39,96	27,83	28,19
		свыше 670 кВт	5,55	13,50	3,98

**Примечание:**

\*) Ставки платы за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили", определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

\*\*) - Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для :  
 - заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);  
 - заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, Максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);  
 - заявителей в целях временного технологического присоединения (на срок не более 6 месяцев) по третьей категории надежности электроснабжения, принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);  
 - заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

ФОРМУЛЫ

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения на 2017 год

Таблица

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
1	Отсутствие необходимости реализации мероприятий "последней мили"	3	4
1	Отсутствие необходимости реализации мероприятий "последней мили"	$P = C1 * Ni$	<p>P - плата за технологическое присоединение</p> <p>C1 - 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, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);</p> <p>Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).</p>
2	Предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	<p>До 150 кВт (включительно):</p> <p>- с 01 января по 30 сентября 2017 года (включительно)</p> $P = (C1 * Ni) + 0,5 * (C2 * L_{вл} + C3 * L_{кл}) * Z_{изм.ст}$ <p>- с 1 октября по 31 декабря 2017 года</p> $P = C1 * Ni$ <p>Свыше 150 кВт:</p> $P = (C1 * Ni) + (C2 * L_{вл} + C3 * L_{кл}) * Z_{изм.ст}$	<p>C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);</p> <p>L<sub>вл</sub> - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);</p> <p>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);</p> <p>L<sub>кл</sub> - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);</p> <p>C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);</p> <p>Z<sub>изм.ст.</sub> - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калининградской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, данные по котрым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных ЛЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), к федеральным единичным расценкам 2001года, рекомендованным Министерством регионального развития Российской Федерации.</p>
3	Предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	<p>До 150 кВт (включительно):</p> <p>- с 01 января по 30 сентября 2017 года (включительно)</p> $P = (C1 * Ni) + 0,5 * (C2 * L_{вл} + C3 * L_{кл}) * Z_{изм.ст} + 0,5 * (C4 * Ni * Z_{изм.ст})$ <p>- с 1 октября по 31 декабря 2017 года</p> $P = C1 * Ni$ <p>Свыше 150 кВт:</p> $P = (C1 * Ni) + (C2 * L_{вл} + C3 * L_{кл}) * Z_{изм.ст} + (C4 * Ni * Z_{изм.ст})$	<p>L<sub>вл</sub> - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);</p> <p>C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);</p> <p>Z<sub>изм.ст.</sub> - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Калининградской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, данные по котрым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных ЛЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), к федеральным единичным расценкам 2001года, рекомендованным Министерством регионального развития Российской Федерации.</p>

1	2	3	4
4	<p>Предусматривается технологическое присоединение по второй или первой категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения)</p>	<p>До 150 кВт (включительно):  - с 01 января по 30 сентября 2017 года (включительно)  Робщ = <math>(C1 * Ni) + 0,5 * (Рист1 + Рист2)</math>  - с 1 октября по 31 декабря 2017 года  Робщ = <math>C1 * Ni</math>  Свыше 150 кВт:  Робщ = <math>(C1 * Ni) + (Рист1 + Рист2)</math></p>	<p>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 в соответствии с Главой V Методических указаний для приложения N 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);</p> <p>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 в соответствии с Главой V Методических указаний для приложения N 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).</p>

Примечание: плата за технологическое присоединение определяется по формулам, с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям.