



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ

ПРИКАЗ

от 26.12.2017 № 210-э
г. ПСКОВ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области на 2018 г.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению

выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, Положением о Государственном комитете Псковской области по тарифам и энергетике, утвержденным постановлением Администрации области от 29 марта 2011 г. № 110, и на основании протокола заседания коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 26 декабря 2017 г. № 64 приказываю:

1. Установить с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

1) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2) ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

3) формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования, применяется к правонарушениям, возникшим с 01 января 2018 года, и действует до 31 декабря 2018 года.

Председатель Государственного комитета
Псковской области по тарифам и энергетике



Е.В.Пилипенко

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
к приказу Государственного комитета
Псковской области по тарифам и энергетике
от 26 декабря 2017 г. № 210-э

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области на 2018 год

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Величина стандартизированной тарифной ставки		
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете (руб. за одно присоединение)	8538,76*		
	C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2153,85*	
	C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	6384,91*	
		На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящейся к городским населенным пунктам	
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)			
	C2 НН	Материал опоры – металлические		
		Провод изолированный сталеалюминиевый сечение: до 50 кв. мм включительно	2 625 047,60	-
		Материал опоры - железобетонные		
		Провод изолированный сталеалюминиевый сечение: до 50 кв. мм включительно	1 133 370,11	2 446 968,97
		от 50 до 100 кв. мм включительно	1 742 067,55	718 530,30
		от 100 до 200 кв. мм включительно	1 854 064,39	1 272 084,50
		от 200 до 500 кв. мм включительно	1 435 516,74	844 032,80
		от 500 до 800 кв. мм включительно	1 245 124,28	-
		Провод неизолированный сталеалюминиевый сечение: до 50 кв. мм включительно	-	715 040,14
		от 50 до 100 кв. мм включительно	521 092,54	844 363,70
	C2 СН2	Материал опоры - железобетонные		
		Провод изолированный сталеалюминиевый сечение: от 50 до 100 кв. мм включительно	3 125 681,13	2 904 579,19
		от 100 до 200 кв. мм включительно	-	1 106 646,89
		Провод неизолированный сталеалюминиевый сечение: от 50 до 100 кв. мм включительно	1 083 582,21	1 205 661,24
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)			
	C3 НН	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечение кабеля: до 50 кв.мм включительно	2 161 558,56	-
		Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечение кабеля: до 50 кв.мм включительно	2 886 849,58	779 885,98
		от 50 до 100 кв. мм включительно	2 081 931,82	1 020 976,27
		от 100 до 200 кв. мм включительно	2 691 789,85	865 170,79
		от 200 до 500 кв. мм включительно	3 646 214,31	906 640,36
		от 500 до 800 кв. мм включительно	2 525 596,91	3 719 386,82
		свыше 800 кв. мм	3 920 444,60	-

С3	С3 НН	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечение кабеля:			
		до 50 кв. мм включительно	2 422 112,01	-	
		от 50 до 100 кв. мм	1 701 436,01	1 586 772,20	
		от 100 до 200 кв. мм включительно	2 800 835,45	1 422 998,23	
		от 500 до 800 кв. мм включительно	4 311 609,56	-	
	свыше 800 кв. мм	5 646 703,14	-		
	С3 СН2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечение кабеля:	от 50 до 100 кв. мм	1 551 659,30	-
			от 100 до 200 кв. мм включительно	-	1 373 646,51
			от 200 до 500 кв. мм включительно	2 082 008,01	-
			свыше 800 кв. мм	-	4 447 357,47
			Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечение кабеля:	от 50 до 100 кв. мм включительно	2 135 372,24
		от 100 до 200 кв. мм включительно		3 666 626,06	2 235 110,31
		от 200 до 500 кв. мм включительно		1 294 730,42	-
		от 500 до 800 кв. мм включительно		2 980 432,07	-
		свыше 800 кв. мм		2 642 085,81	4 751 706,24
С4		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./шт.)			
	РП-10(6)/0,4	785 560,42	-		
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)				
	Однотрансформаторные				
	мощность до 25 кВА включительно:				
	КТП 10/0,4 кВ	-	23 696,15		
	МТП 10/0,4 кВ	65 957,97	33 263,20		
	СТП 10/0,4 кВ	54 097,62	49 404,59		
	мощность от 25 до 100 кВА включительно:				
	КТП 10/0,4 кВ	-	28 562,66		
	МТП 10/0,4 кВ	-	68 178,63		
	СТП 10/0,4 кВ	28 824,43	45 932,35		
	мощность от 100 до 250 кВА включительно				
	КТП 10/0,4 кВ	61 418,52	-		
	МТП 10/0,4 кВ	26 519,89	46 846,71		
	БКТП 10/0,4 кВ	23 276,15	14 288,04		
	мощность от 250 до 500 кВА включительно				
	СТП 10/0,4 кВ	-	62 363,25		
	мощность от 500 до 1000 кВА включительно				
	БКТП 10/0,4 кВ	29 937,58	-		
	Двухтрансформаторные и более				
	мощность от 100 до 250 кВА включительно				
	2БКТП 10/0,4 кВ	153 412,34	-		
КТП 10/0,4 кВ	-	45 987,83			
мощность от 250 до 500 кВА включительно					
БКТП 10/0,4 кВ	103 888,58	-			
2КТП 10/0,4 кВ	18 480,65	-			
мощность от 500 до 1000 кВА включительно					
БКТП 10/0,4 кВ	70 037,56	-			

Примечание:

1. С1 установлена в ценах периода регулирования (без учета НДС).

*Размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения равен размеру ставки для постоянной схемы электроснабжения.

2. С2, С3, С4, С5 установлены в ценах периода регулирования (без учета НДС).

3. С 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

ПРИЛОЖЕНИЕ №2
к приказу Государственного комитета
Псковской области по тарифам и энергетике
от 26 декабря 2017 г. № 210-э

Ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области на 2018 г.

№ п.п.	Наименование ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт)	Величина ставки за единицу максимальной мощности	
		На территории городских населенных пунктов	На территории, не относящейся к городским населенным пунктам
1	Ставка платы за единицу максимальной мощности	439,54*	
1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	68,63*	
1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	370,90*	
2.	строительство воздушных линий		
2.1	на уровне напряжения 0,4 кВ	10 757,02	11 519,64
2.2	на уровне напряжения 10(6) кВ	14 521,69	30 893,78
3.	строительство кабельных линий		
3.1	на уровне напряжения 0,4 кВ	11 516,31	7 633,19
3.2	на уровне напряжения 10(6) кВ	16 874,68	55 466,19

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования для реализации мероприятий «последней мили», определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждены в ценах периода регулирования (без учета НДС).

*Размер ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения равен размеру ставки для постоянной схемы электроснабжения.

2. Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на текущий период устанавливается равной соответственно стандартизированной тарифной ставке С5, установленной в соответствии с приложением №1 настоящего приказа.

3. С 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области

Формула для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории области на 2018 г.:

1. Формула платы за технологическое присоединение, в случае если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{mn} = C_1 \text{ (руб. на одно ТП) (1)}$$

2. Формула платы за технологическое присоединение, в случае если предусматривается мероприятие по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{mn} = C_1 + (C_{2(3)i} * L_{2(3)i}) \text{ (руб.) (2)}$$

3. Формула платы за технологическое присоединение, в случае если предусматриваются мероприятия по «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_{mn} = C_1 + (C_{2(3)i} * L_{2(3)i}) + (C_4 * n) + (C_{5i} * N_i) \text{ (руб.) (3)}$$

Примечание:

C_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 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее - Методические указания), в расчете на одно технологическое присоединение (руб./на одно присоединение);

$C_{2(3)i}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт);

$L_{2(3)i}$ - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения (км);

n - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (шт);

N_{ij} - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем на уровне напряжения i и (или) в диапазоне максимальной мощности (кВт).