



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ

ПРИКАЗ

от 15.12.2016 № 88 -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 2017 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, 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», 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 15 декабря 2016 г. № 53 приказываю:

1. Установить с 01 января 2017 г. по 31 декабря 2017 г.:

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 01 января 2017 г. и действует до 31 декабря 2017 г.

Председатель



Е.В.Пилипенко

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
к приказу Государственного комитета
Псковской области по тарифам и энергетике
от 15 декабря 2016 г. № 88-9

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области на 2017 год

Наименование ставки		Стандартизированная тарифная ставка			
		Категория до 150 кВт включительно	Категория свыше 150 кВт		
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 на 1 кВт присоединяемой мощности (руб./кВт)		924,39	37,71	
	C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	280,83	11,91	
	C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	365,45	15,55	
	C1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00	
	C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	278,11	10,25	
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)				
	C2 НН	ВЛИ-0,4 кВ трасса 1 км СИП -4	C2,1 НН	2x25 мм ²	155 368,49
		ВЛИ-0,4 кВ трасса 1 км СИП -4	C2,2 НН	4x50 мм ²	191 846,15
		ВЛИ-0,4 кВ трасса 1 км СИП -4	C2,3 НН	4x70 мм ²	262 485,27
		ВЛИ-0,4 кВ трасса 1 км СИП -4	C2,4 НН	4x95 мм ²	239 632,38
		ВЛИ-0,4 кВ трасса 1 км СИП -4	C2,5 НН	4x120 мм ²	267 987,90
	C2 СН2	ВЛЗ-10 кВ трасса 1 км 2СИП-3	C2,1 СН2	1x50 мм ²	211 198,30
		ВЛЗ-10 кВ трасса 1 км 3СИП-3	C2,2 СН2	1x50 мм ²	247 872,01
		ВЛЗ-10 кВ трасса 1 км 3СИП-3	C2,3 СН2	1x70 мм ²	265 017,50
		ВЛЗ-10 кВ трасса 1 км 3СИП-3	C2,4 СН2	1x95 мм ²	290 461,80
		ВЛЗ-10 кВ трасса 1 км 3СИП-3	C2,5 СН2	1x120 мм ²	262 632,17
	C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)			
		Прокладка кабельной линии (без учета асфальтобетонного покрытия), руб./км			
C3,1 НН		КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,1,1 НН	4x35 мм ²	200 210,59
		КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,1,2 НН	4x50 мм ²	214 345,74
		КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,1,3 НН	4x70 мм ²	232 740,36
		КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,1,4 НН	4x95 мм ²	254 967,05
		КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,1,5 НН	4x120 мм ²	261 907,22
		КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,1,6 НН	4x150 мм ²	304 153,45
		КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,1,7 НН	4x185 мм ²	319 595,23
		КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,1,8 НН	4x240 мм ²	361 287,96
Прокладка кабельной линии (с учетом ГНБ), руб./км					
C3,2 НН		КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,2,1 НН	4x35 мм ²	304 633,82
		КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,2,2 НН	4x50 мм ²	315 468,28
		КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,2,3 НН	4x70 мм ²	333 057,57
		КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,2,4 НН	4x95 мм ²	355 115,27
	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,2,5 НН	4x120 мм ²	359 348,57	
	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,2,6 НН	4x150 мм ²	396 500,10	
	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,2,7 НН	4x185 мм ²	420 497,72	
	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,2,8 НН	4x240 мм ²	462 532,06	
Прокладка кабельной линии (с учетом асфальтобетонного покрытия), руб./км					
C3,3 НН	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км АПвБШв-1	C3,3,1 НН	4x35 мм ²	642 943,90	

	КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБШв-1	С3,3,2 НН	4x50 мм2	654 546,22
	КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБШв-1	С3,3,3 НН	4x70 мм2	669 753,44
	КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБШв-1	С3,3,4 НН	4x95 мм2	701 530,44
	КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБШв-1	С3,3,5 НН	4x120 мм2	703 335,47
	КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБШв-1	С3,3,6 НН	4x150 мм2	743 295,33
	КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБШв-1	С3,3,7 НН	4x185 мм2	767 290,49
	КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБШв-1	С3,3,8 НН	4x240 мм2	809 324,83
Прокладка кабельной линии (без учета асфальтобетонного покрытия), руб./км				
С3,1 СН2	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,1 СН2	3x50 мм2	302 996,27
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,2 СН2	3x70 мм2	291 502,80
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,3 СН2	3x95 мм2	350 020,81
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,4 СН2	3x120 мм2	357 583,16
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,5 СН2	3x150 мм2	383 938,01
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,6 СН2	3x185 мм2	407 819,87
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,7 СН2	3x240 мм2	440 004,11
Прокладка кабельной линии (с учетом ГНБ), руб./км				
С3,2 СН2	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,1 СН2	3x50 мм2	409 533,21
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,2 СН2	3x70 мм2	397 054,51
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,3 СН2	3x95 мм2	455 729,38
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,4 СН2	3x120 мм2	462 984,94
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,5 СН2	3x150 мм2	490 526,87
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,6 СН2	3x185 мм2	503 378,97
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,7 СН2	3x240 мм2	546 380,12
Прокладка кабельной линии (с учетом асфальтобетонного покрытия), руб./км				
С3,3 СН2	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,3,1 СН2	3x50 мм2	741 461,71
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,3,2 СН2	3x70 мм2	732 053,93
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,3,3 СН2	3x95 мм2	787 744,01
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,3,4 СН2	3x120 мм2	780 746,24
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,3,5 СН2	3x150 мм2	820 577,83
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,3,6 СН2	3x185 мм2	844 446,70
	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,3,7 СН2	3x240 мм2	879 252,37
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)				
С4	С4,1 СТП-10/0,23кВ	СТП 10 кВА	С4,1	5 010,57
	С4,2 МТП-10/0,4 кВ	МТП 16 кВА	С4,2,1	3 857,02
		МТП 25 кВА	С4,2,2	2 482,77
		МТП 40 кВА	С4,2,3	1 584,06
		МТП 63 кВА	С4,2,4	1 037,58
		МТП 100 кВА	С4,2,5	657,19
		МТП 160 кВА	С4,2,6	437,82
		МТП 250 кВА	С4,2,7	328,43
	С4,3 КТП-10/0,4 кВ	КТП 63 кВА	С4,3,1	1 149,76
		КТП 100 кВА	С4,3,2	729,20
		КТП 160 кВА	С4,3,3	481,42
		КТП 250 кВА	С4,3,4	345,78
		КТП 400 кВА	С4,3,5	249,83
		КТП 630 кВА	С4,3,6	196,05
		КТП 1000кВА	С4,3,7	186,66
	С4,4 2КТП-10/0,4 кВ	2КТП 100 кВА	С4,4,1	1 544,57
		2КТП 160 кВА	С4,4,2	1 038,13
		2КТП 250кВА	С4,4,3	739,21
		2КТП 400 кВА	С4,4,4	529,63
		2КТП 630 кВА	С4,4,5	390,58
		2КТП 1000 кВА	С4,4,6	375,17
	С4,5 БКТП-10/0,4 кВ	БКТП 160 кВА	С4,5,1	2 048,93
		БКТП 250 кВА	С4,5,2	1 324,28
		БКТП 400 кВА	С4,5,3	855,73
		БКТП 630 кВА	С4,5,4	577,36
		БКТП 1000 кВА	С4,5,5	414,65
С4,6 2БКТП-10/0,4 кВ	2БКТП 160 кВА	С4,6,1	3 691,36	
	2БКТП 250кВА	С4,6,2	2 433,47	

	2БКТП 400 кВА	С4,6,3	1 558,20
	2БКТП 630 кВА	С4,6,4	1 051,03
	2БКТП 1000 кВА	С4,6,5	781,97
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт)			
С4,7	Реклоузер	С4,7	360,36
С4,8	РП-10(6)/ 0,4	С4,8	714,71

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. С2i, С3i, С4i установлены в ценах 2001 г. (без учета НДС).
3. С 1 января 2017 г. по 30 сентября 2017 г. (включительно) размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики равен 50% от величины указанных расходов.
4. 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 15 декабря 2016 г. № 88-2

Ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций области на 2017 г.

Ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования для реализации мероприятий «последней мили» на покрытие расходов территориальной сетевой организации (руб./кВт)			
1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	НН	4 561,88
2.	на уровне напряжения 10(6) кВ	СН2	9 348,85
3.	на уровне напряжения 0,4 кВ	НН	8 269,04
4.	на уровне напряжения 0,4 кВ (с учетом ГНБ)	НН	11 634,38
5.	на уровне напряжения 10(6) кВ	СН2	20 778,28
6.	на уровне напряжения 10(6) кВ (с учетом ГНБ)	СН2	25 153,21
7.	строительство комплектных трансформаторных подстанций	НН, СН2	10 762,22

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).
2. С 1 января 2017 г. по 30 сентября 2017 г. (включительно) размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики равен 50% от величины указанных расходов.
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 2017 г.:

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

$$T_{ij} = C_1 * N_{ij} (\text{руб.})(1)$$

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

$$T_{ij} = C_1 * N_{ij} + C_{2(3)i} * L_{2(3)i} * Z_{\text{изм.ст.}} (\text{руб.})(2)$$

3. Формула платы за технологическое присоединение, в случае если предусматриваются мероприятия 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):

$$T_{ij} = C_1 * N_{ij} + C_{2(3)i} * L_{2(3)i} * Z_{\text{изм.ст.}} + C_{4i} * N_{ij} * Z_{\text{изм.ст.}} (\text{руб.})(3)$$

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 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (далее - Методические указания), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{2(3)i}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и 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 подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

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

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

$Z_{\text{изм.ст.}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для области, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 г., рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.