ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ

ПРИКАЗ

от 22.12.2015 №160-э
г. ПСКОВ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Псковэнерго»)

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, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1, 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 22 декабря 2015 г. № 59

приказываю:

1. Установить на 2016 год стандартизированные тарифные ставки, применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Псковэнерго»), согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить на 2016 год ставки за единицу максимальной мощности для реализации мероприятий «последней мили», применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Псковэнерго»), согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить на 2016 год формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Псковэнерго»), согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Признать утратившими силу:

приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29 декабря 2014 г. № 109-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиала открытого акционерного

общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Псковэнерго»)»;

приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 29 сентября 2015 г. № 75-и «О внесении изменений в некоторые приказы Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике».

5. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования, применяется к правоотношениям, возникшим с 01 января 2016 г., и действует по 31 декабря 2016 г.

Председатель Е.В.Пилипенко

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
к приказу Государственного комитета
Псковской области по тарифам и энергетике
от 22 декабря 2015 года № 160-7

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Псковэнерго») на 2016 год

	Наименование ставки	Стандартизированная тарифная ставка	
		Категория до 150кВт включительно	Категория свыше 150кВт
С1	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)	921,03	35,26
	С1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (руб./кВт)	273,31	11,18
	С1.2 Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (руб./кВт)	359,98	14,59
	С1.3 Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя (руб./кВт)	0,00	0,00
	С1.4 Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (руб./кВт)	287,74	9,48

С2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)				
	С2 НН	ВЛИ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 4	С2,1 НН	2х25 мм2	155 056,98
		ВЛИ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 4	С2,2 НН	4х50 мм2	191 846,15
		ВЛИ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 4	С2,3 НН	4х70 мм2	262 449,78
		ВЛИ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 4	С2,4 НН	4х95 мм2	239 547,05
		ВЛИ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 4	С2,5 НН	4х120 мм2	267 928,30
	С2 СН2	ВЛЗ-10 кВ трасса 1 км 2СИП3	С2,1 СН2	1х50 мм2	209 222,83
		ВЛЗ-10 кВ трасса 1 км 3СИП3	С2,2 СН2	1х50 мм2	247 559,52
		ВЛЗ-10 кВ трасса 1 км 3СИП3	С2,3 СН2	1х70 мм2	264 944,02
		ВЛЗ-10 кВ трасса 1 км 3СИП3	С2,4 СН2	1х95 мм2	290 225,00
		ВЛЗ-10 кВ трасса 1 км 3СИП3	С2,5 СН2	1х120 мм2	262 517,82
С3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)				
	Прокладка кабельной линии с восстановлением асфальтового покрытия, руб./км				
	С3,1 НН	КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,1,1 НН	4х35 мм2	399 898,21
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,1,2 НН	4х50 мм2	515 323,03
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,1,3 НН	4х70 мм2	540 910,00
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,1,4 НН	4х95 мм2	551 309,04
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,1,5 НН	4х120 мм2	551 799,45

		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,1,6 НН	4х150 мм2	580 720,03
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,1,7 НН	4х185 мм2	629 349,46
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,1,8 НН	4х240 мм2	665 219,76
	С3,1 СН2	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,1 СН2	3х50 мм2	640 016,15
		КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,2 СН2	3х70 мм2	601 188,63
		КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,3 СН2	3х95 мм2	828 368,77
		КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,4 СН2	3х120 мм2	1 006 417,43
		КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,5 СН2	3х150 мм2	1 017 586,91
		КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,6 СН2	3х185 мм2	716 239,72
		КЛ -10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,1,7 СН2	3х240 мм2	1 147 140,79
	Прокладка кабельной линии с устройством закрытого перехода методом горизонтально направленного бурения (ГНБ) (руб./км)				
	С3,2 НН	КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,2,1 НН	4х35 мм2	646 750,47
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,2,2 НН	4х50 мм2	695 035,09
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,2,3 НН	4х70 мм2	752 291,09
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,2,4 НН	4х95 мм2	773 077,83
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,2,5 НН	4х120 мм2	810 118,58
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,2,6 НН	4х150 мм2	826 218,86
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,2,7 НН	4х185 мм2	868 264,67
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АПвБбШв-1	С3,2,8 НН	4х240 мм2	867 538,05
	С3,2 СН2	КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,1 СН2	3х50 мм2	994 424,54
		КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,2 СН2	3х70 мм2	813 597,59
		КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,3 СН2	3х95 мм2	1 040 816,37
		КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,4 СН2	3х120 мм2	862 740,89
		КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,5 СН2	3х150 мм2	1 230 040,29
		КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,6 СН2	3х185 мм2	918 336,12
		КЛ-10 кВ трасса 1км АСБ-10	С3,2,7 СН2	3х240 мм2	1 351 258,64
С4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)				
	С4,1 СТП-10/0,23кВ	СТП 10 кВА		С4,1	3 373,67
	С4,2 МТП-10/0,4 кВ	МТП 16 кВА		С4,2,1	3 292,13
		МТП 25 кВА		С4,2,2	2 122,05
		МТП 40 кВА		С4,2,3	1 358,66
		МТП 63 кВА		С4,2,4	901,98
		МТП 100 кВА		С4,2,5	592,39
		МТП 160 кВА		С4,2,6	403,20
		МТП 250 кВА		С4,2,7	304,78
	С4,3 КТП-10/0,4 кВ	КТП 63 кВА		С4,3,1	1 004,73
		КТП 100 кВА		С4,3,2	678,40
		КТП 160 кВА		С4,3,3	469,88
		КТП 250 кВА		С4,3,4	344,59
		КТП 400 кВА		С4,3,5	246,88
		КТП 630 кВА		С4,3,6	195,61

		КТП 1000кВА	С4,3,7	186,30
	С4,4 2КТП-10/0,4 кВ	2КТП 100 кВА	С4,4,1	1 512,40
		2КТП 160 кВА	С4,4,2	1 037,17
		2КТП 250кВА	С4,4,3	739,16
		2КТП 400 кВА	С4,4,4	525,77
		2КТП 630 кВА	С4,4,5	384,70
		2КТП 1000 кВА	С4,4,6	358,66
	С4,5 БКТП-10/0,4 кВ	БКТП 160 кВА	С4,5,1	2 036,72
		БКТП 250 кВА	С4,5,2	1 321,09
		БКТП 400 кВА	С4,5,3	848,63
		БКТП 630 кВА	С4,5,4	575,42
		БКТП 1000 кВА	С4,5,5	411,69
	С4,6 2БКТП-10/0,4 кВ	2БКТП 160 кВА	С4,6,1	3 690,35
		2БКТП 250кВА	С4,6,2	2 426,69
		2БКТП 400 кВА	С4,6,3	1 556,43
		2БКТП 630 кВА	С4,6,4	1 059,04
		2БКТП 1000 кВА	С4,6,5	781,75
	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования, распределительных подстанция (руб./кВт)			
	С4,7	Реклоузер	С4,7	354,66
	С4,8	РП-10(6)/ 0,4	С4,8	658,93

Примечание:

1. Ставка платы С1 определена в ценах периода регулирования без учета НДС.
2. Стандартизированные тарифные ставки С2i, С3i, С4i платы за технологическое присоединение утверждены в базовых ценах 2001 года без учета НДС.
3. Расходы на строительство линий электропередачи и подстанций определены в федеральных единичных расценках 2001 года без учета НДС.
4. Размер включаемых 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 учитывается в размере 50 процентов от величины указанных расходов.

ПРИЛОЖЕНИЕ №2
к приказу Государственного комитета
Псковской области по тарифам и энергетике
от 22 декабря 2015 года № 160-э

Ставки за единицу максимальной мощности для реализации мероприятий «последней мили», применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Псковэнерго») на 2016 год

Ставки за единицу максимальной мощности для реализации мероприятий «последней мили» на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт)			
1.	строительство воздушных линий 0,4 кВ	НН	951,84
2.	строительство воздушных линий 10(6) кВ	СН2	3 370,41
3.	строительство кабельных линий 0,4 кВ	НН	1 613,03
4.	строительство кабельных линий 0,4 кВ (с учетом ГНБ)	НН	2 333,83
5.	строительство кабельных линий 10(6) кВ	СН2	4 644,01
6.	строительство кабельных линий 10(6) кВ (с учетом ГНБ)	СН2	6 206,57

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности для реализации мероприятий «последней мили» на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи утверждены в базовых ценах 2001 года без учета НДС.

2. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для реализации мероприятий «последней мили» на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно п.п. 3, 4, указанным в приложении № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, соответствуют стандартизированным тарифным ставкам С4i.

3. Размер включаемых 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 учитывается в размере 50 процентов от величины указанных расходов.

ПРИЛОЖЕНИЕ №3
к приказу Государственного комитета
Псковской области по тарифам и энергетике
от 22 декабря 2015 года №_____

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» (филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Псковэнерго») на 2016 год

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

$$T_{ij} = C_1 * N_{ij} (руб.)(1).$$

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

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

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):

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

где:

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 подпунктов «б» и «в») 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, 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, 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);

$Z_{изм.ст.}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Псковской 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 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.