



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ**

ПРИКАЗ

от 24.12.13 № 113-э
г. ПСКОВ

Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, применяемых
при определении величины платы
за технологическое присоединение к
электрическим сетям ОАО «МРСК
Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК
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 РФ 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, и на основании решения коллегии Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 27 декабря 2013 г. № 34,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на 2014 год стандартизированные тарифные ставки, применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала

ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»), согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить на 2014 год ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования для реализации мероприятий "последней мили", применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»), согласно приложению №2 к настоящему приказу.

3. Утвердить на 2014 год формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»), согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу:

приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 26.12.2012 № 69-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго»));

пункт 3 приказа Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 15.01.2013 № 3-и «О внесении изменений в некоторые приказы Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2014.

И.о.председатель Госкомитета



В.В.Суриков

Приложение № 1
к приказу Государственного комитета
Псковской области
по тарифам и энергетике
от 27.12.13 № 113-9

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые при
определении величины платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО
«МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго») на 2014 год**

	Наименование ставки				Стандартизированная тарифная ставка	
					Категория до 150кВт включительно	Категория свыше 150кВт
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) (в ценах периода регулирования)				83,03	13,29
	C1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ				32,25	5,16
	C1.2 Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ				37,91	6,08
	C1.3 Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств				0	0
	C1.4 Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети				12,87	2,05
C2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ и 10 кВ, в расчете на 1 км линий (руб./км)					
	C2 НН	Строительство 1 км ВЛИ-0,23 кВ сечением провода	C2,1 НН	2 x 25	95 212,42	
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ сечением провода	C2,2 НН	4 x 50	124 772,08	
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ сечением провода	C2,3 НН	4 x 70	137 619,07	
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ сечением провода	C2,4 НН	4 x 95	163 102,80	
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ сечением провода	C2,5 НН	4 x 120	172 763,66	
	C2 СН2	Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ сечением провода	C2,1 СН2	2 x 50	150 803,20	

		Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ сечением провода	C2,2 СН2	1 x 50	171 305,31
		Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ сечением провода	C2,3 СН2	1 x 70	188 209,25
		Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ сечением провода	C2,4 СН2	1 x 95	201 214,83
		Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ сечением провода	C2,5 СН2	1 x 120	209 704,49
С3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ, в расчете на 1 км линий (без учета благоустройства) (руб./км)				
	С3,1 НН	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,1,1 НН	4 x 35	159 858,02
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,1,2 НН	4 x 50	169 412,57
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,1,3 НН	4 x 70	174 125,18
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,1,4 НН	4 x 95	180 669,75
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,1,5 НН	4 x 120	195 447,55
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,1,6 НН	4 x 150	214 561,38
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,1,7 НН	4 x 185	231 129,30
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,1,8 НН	4 x 240	254 637,31
	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ, в расчете на 1 км линий (с учетом благоустройства) (руб./км)				
	С3,2 НН	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,2,1 НН	4 x 35	724 809,70
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,2,2 НН	4 x 50	734 364,25
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,2,3 НН	4 x 70	739 076,86
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,2,4 НН	4 x 95	745 621,43
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,2,5 НН	4 x 120	760 399,23
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,2,6 НН	4 x 150	779 513,06
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,2,7 НН	4 x 185	796 080,98
		Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ сечением жил кабеля	С3,2,8 НН	4 x 240	819 588,99

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи напряжением 10(6) кВ, в расчете на 1 км линий (без учета благоустройства) (руб./км)					
С3,1 CH2	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.1,1 CH2	3 x 50	205 056,09	
	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.1,2 CH2	3 x 70	231 180,35	
	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.1,3 CH2	3 x 95	245 705,51	
	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.1,4 CH2	3 x 120	265 832,02	
	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.1,5 CH2	3 x 150	281 929,96	
	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.1,6 CH2	3 x 185	311 595,10	
	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.1,7 CH2	3 x 240	351 740,59	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи напряжением 10(6) кВ, в расчете на 1 км линий (с учетом благоустройства) (руб./км)					
С3,2 CH2	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.2,1 CH2	3 x 50	770 007,77	
	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.2,2 CH2	3 x 70	796 132,03	
	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.2,3 CH2	3 x 95	810 657,19	
	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.2,4 CH2	3 x 120	830 783,70	
	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.2,5 CH2	3 x 150	846 881,64	
	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.2,6 CH2	3 x 185	876 546,78	
	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ сечением жил кабеля	С3.2,7 CH2	3 x 240	916 692,27	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на 10(6)/0,4 кВ, в расчете на каждую линию (руб./кВт)					
С4	С4,1 СТП	Установка СТП-10/0,23 кВ с трансформатором мощностью	С4.1,1	10 кВА	2 947,93
	С4,2 МТП	Установка СТП, МТП-10/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4.2,1	16 кВА	2 229,31
		Установка СТП, МТП-10/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4.2,2	25 кВА	1 495,27
		Установка СТП, МТП-10/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4.2,3	40 кВА	960,46
		Установка СТП, МТП-10/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4.2,4	63 кВА	669,78

		Установка СТП, МТП-10/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,2,5	100 кВА	439,42
		Установка СТП, МТП-10/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,2,6	160 кВА	306,05
		Установка СТП, МТП-10/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,2,7	250 кВа	247,42
	С4,3 КТП	Установка КТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,3,1	63 кВА	1 060,62
		Установка КТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,3,2	100 кВА	707,59
		Установка КТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,3,3	160 кВА	540,47
		Установка КТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,3,4	250 кВА	371,97
		Установка КТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,3,5	400 кВА	301,36
		Установка КТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,3,6	630 кВА	207,40
		Установка КТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,3,7	1000 кВА	153,82
	С4,4 2 КТП	Установка 2 КТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,4,1	100 кВА	1 279,56
		Установка 2 КТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,4,2	160 кВА	747,81
		Установка 2 КТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,4,3	250 кВА	510,84
		Установка 2 КТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,4,4	400 кВА	398,46
		Установка 2 КТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,4,5	630 кВА	277,93
		Установка 2 КТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,4,6	1000 кВА	250,91
	С4,5 БКТП	Установка БКТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,5,1	160 кВА	2 596,48
		Установка БКТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,5,2	250 кВА	1 583,55
		Установка БКТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,5,3	400 кВА	1 008,79
		Установка БКТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,5,4	630 кВА	671,44
		Установка БКТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,5,5	1000 кВА	446,16
	С4,6 2БКТП	Установка 2 БКТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,6,1	160 кВА	4 788,67
		Установка 2 БКТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,6,2	250 кВА	3 116,89

		Установка 2 БКТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,6,3	400 кВА	1 988,37
		Установка 2 БКТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,6,4	630 кВА	1 324,33
		Установка 2 БКТП-10(6)/0,4 кВ с трансформатором мощностью	С4,6,5	1000 кВА	880,64
	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на 10(6)/0,4 кВ, в расчете на каждую линию (руб./кВт)				
	С4,7	Установка пункта секционирования 10(6) кВ	С4,7,1		151 151,60

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение С2, С3, С4 к электрическим сетям утверждены в базовых ценах 2001 года (без учета НДС) для присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 670 кВт.

2. Расходы на строительство линий электропередачи и подстанций определены на основании сборников ФЕР - 2001.

3. При выполнении сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям энергопринимающих устройств второй категории по обеспечению надежности электроснабжения и энергопринимающих устройств на уровне напряжения ниже 35 кВ с присоединяемой мощностью более 670 кВт размер платы за технологическое присоединение устанавливается Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике по индивидуальному проекту.

4. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго») электропринимающих устройств, относящихся к первой категории по обеспечению надежности электроснабжения, устанавливается Государственным комитетом Псковской области по тарифам и энергетике индивидуально для каждого технологического присоединения.

5. Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго») взимается однократно, подлежит отдельному учету сетевой организацией и не учитывается в необходимой валовой выручке сетевой организации по иным регулируемым видам деятельности, изменение формы собственности или собственника (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

Приложение № 2
к приказу Государственного комитета
Псковской области
по тарифам и энергетике
от 27.12.13 № 113-7

**Ставки за единицу максимальной мощности
для реализации мероприятий "последней мили", применяемые при
определении величины платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО
«МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго») на 2014 год**

Ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования для реализации мероприятий «последней мили» на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт)		
Воздушные линии 0,4 кВ	C5 НН	646,75
Воздушные линии 10(6) кВ	C5 СН2	4 083,09
Кабельные линии 0,4 кВ (без учета благоустройства)	C6 НН	794,07
Кабельные линии 10(6) кВ (без учета благоустройства)	C6 СН2	1 055,82
Кабельные линии 0,4 кВ (с учетом благоустройства)	C6,1 НН	3065,78
Кабельные линии 10 кВ (с учетом благоустройства)	C6,1 СН2	3261,50

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования 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) на период регулирования для реализации мероприятий "последней мили" на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно п. 3, 4 указанного в Приложении № 1 к Методическим указаниям соответствуют стандартизированным тарифным ставкам С_{4.1}, С_{4.2}, С_{4.3}, С_{4.4}, С_{4.5}.

Приложение № 3
к приказу Государственного комитета
Псковской области
по тарифам и энергетике
от _____ № _____

**Формулы платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ОАО
«МРСК Северо-Запада» «Псковэнерго») на 2014 год**

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

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

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

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

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):

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

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 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), 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 N 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению N 1 к Методическим указаниям на i -м уровне напряжения (руб./кВт).

$L_{2(3)i}$ - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том 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 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.