



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ

ПРИКАЗ

от 27.12.13 № 112-з
г. ПСКОВ

Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, применяемых
при определении величины платы
за технологическое присоединение к
электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго»
(филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго»)

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 «Оборонэнерго» (филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго»), согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить на 2014 год формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго»), согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу:

приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 26.12.2012 № 70-э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго»));

пункт 4 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».

4. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

И.о.председателя Госкомитета



В.В.Суриков

Приложение № 1
к приказу Государственного комитета
Псковской области
по тарифам и энергетике
от 27.12.13 № 112-3

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые при определении
величины платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям ОАО "Оборонэнерго" (филиала "Северо-Западный" ОАО
"Оборонэнерго") на 2014 год**

	Наименование ставки	Стандартизированная тарифная ставка	
		Категория до 15кВт включительно	Категория от 15кВт до 150кВт
C1 НН	Стандартизированная тарифная ставки 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)	710,19	189,38
	C1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ	281,48	75,06
	C1.2 Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	315,81	84,21
	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	112,90	30,11
C1 СН2	Стандартизированная тарифная ставки 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)	507,28	191,94
	C1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ	201,05	76,07
	C1.2 Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	225,58	85,36
	C1.3 Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	0	0

С1.4 Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		80,65	30,51		
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)					
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)				
	С2 НН	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2	С2,1 НН	3х16мм2 + 1х25мм2	213 295,69
		ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2	С2,2 НН	3х25мм2 + 1х35мм2	222 047,73
		ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2	С2,3 НН	3х35мм2 + 1х50мм2	229 199,28
		ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2	С2,4 НН	3х50мм2 + 1х50мм2	242 163,99
		ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2	С2,5 НН	3х70мм2 + 1х70мм2	262 146,51
		ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2	С2,6 НН	3х95мм2 + 1х95мм2	267 516,58
		ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2	С2,7 НН	3х120мм2 + 1х95мм2	288 710,21
	С2 СН2	ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км СИП 3	С2,1 СН2	1х35мм2	224 034,82
		ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км СИП 3	С2,2 СН2	1х50мм2	233 374,12
		ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км СИП 3	С2,3 СН2	1х70мм2	255 919,01
		ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км СИП 3	С2,4 СН2	1х95мм2	284 094,53
		ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км СИП 3	С2,5 СН2	1х120мм2	306 505,19
		ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км АС 70	С2,6 СН2	35мм2	256 946,19
		ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км АС 70	С2,7 СН2	50мм2/8,0	258 823,72
		ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км АС 70	С2,8 СН2	70мм2/11,0	258 823,72
		ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км АС 70	С2,9 СН2	95мм2/16,0	258 823,72
		ВЛ 6-10 кВ трасса 1 км АС 70	С2,10 СН2	120мм2/19,0	258 823,72
	С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)			
С3,1 НН		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АСБ	С3,1,1 НН	50мм2	259 450,12
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АСБ	С3,1,2 НН	70мм2	270 184,24
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АСБ	С3,1,3 НН	95мм2	283 872,07
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АСБ	С3,1,4 НН	120мм2	310 617,35
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АСБ	С3,1,5 НН	150мм2	323 077,40
С3,1 СН2		КЛ 6-10 кВ трасса 1км АСБ	С3,1,1 СН2	3х70мм2	413 561,05
		КЛ 6-10 кВ трасса 1км АСБ	С3,1,2 СН2	3х95мм2	448 879,17
		КЛ 6-10 кВ трасса 1км АСБ	С3,1,3 СН2	3х120мм2	477 404,11
		КЛ 6-10 кВ трасса 1км АСБ	С3,1,4 СН2	3х150мм2	516 689,49
		КЛ 6-10 кВ трасса 1км АСБ	С3,1,5	3х240мм2	622 890,93

			CH2		
C3,2	HH	КЛ 0,4 кВ трасса 1км АСБ (ГНБ)	C3,2,1 HH	50мм2	432 696,99
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АСБ (ГНБ)	C3,2,2 HH	70мм2	443 431,11
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АСБ (ГНБ)	C3,2,3 HH	95мм2	457 892,92
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АСБ (ГНБ)	C3,2,4 HH	120мм2	484 660,95
		КЛ 0,4 кВ трасса 1км АСБ (ГНБ)	C3,2,5 HH	150мм2	497 404,38
	CH2	КЛ 6-10 кВ трасса 1км АСБ (ГНБ)	C3,2,1 CH2	3x70мм2	587 581,89
		КЛ 6-10 кВ трасса 1км АСБ (ГНБ)	C3,2,2 CH2	3x95мм2	622 900,01
		КЛ 6-10 кВ трасса 1км АСБ (ГНБ)	C3,2,3 CH2	3x120мм2	651 424,96
		КЛ 6-10 кВ трасса 1км АСБ (ГНБ)	C3,2,4 CH2	3x150мм2	690 710,33
		КЛ 6-10 кВ трасса 1км АСБ (ГНБ)	C3,2,5 CH2	3x240мм2	796 911,77
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)				
	C4,1 КТП 63 кВА	КТП киоск.проходного типа	C4,1,1	1x63 кВА	1 660,46
		2КТП киоск.	C4,1,2	1x63 кВА	2 914,69
		БКТП	C4,1,3	1x63 кВА	2 448,68
		2БКТП	C4,1,4	1x63 кВА	4 491,12
	C4,2 КТП 100 кВА	КТП киоск.проходного типа	C4,2,1	1x100 кВА	1 065,19
		2КТП киоск.	C4,2,2	1x100 кВА	1 874,44
		БКТП	C4,2,3	1x100 кВА	1 561,77
		2БКТП	C4,2,4	1x100 кВА	2 867,60
	C4,3 КТП 160 кВА	КТП киоск.проходного типа	C4,3,1	1x160 кВА	689,62
		2КТП киоск.	C4,3,2	1x160 кВА	1 219,28
		БКТП	C4,3,3	1x160 кВА	999,98
		2БКТП	C4,3,4	1x160 кВА	1 840,00
	C4,4 КТП 250 кВА	КТП киоск.проходного типа	C4,4,1	1x250 кВА	1 136,94
		2КТП киоск.	C4,4,2	1x250 кВА	1 982,07
		БКТП	C4,4,3	1x250 кВА	1 626,21
		2БКТП	C4,4,4	1x250 кВА	3 097,00
	C4,5 КТП 400 кВА	КТП киоск.проходного типа	C4,5,1	1x400 кВА	786,62
		2КТП киоск.	C4,5,2	1x400 кВА	1 390,86
		БКТП	C4,5,3	1x400 кВА	1 256,65
		2БКТП	C4,5,4	1x400 кВА	1 996,77
	C4,6 КТП 630 кВА	КТП киоск.проходного типа	C4,6,1	1x630 кВА	559,79
		2КТП киоск.	C4,6,2	1x630 кВА	974,13

		БКТП	C4,6,3	1х630 кВА	1 652,37
		2БКТП	C4,6,4	1х630 кВА	2 989,06
	C4,7 КТП 1000 кВА	КТП киоск.проходного типа	C4,7,1	1х1000 кВА	414,32
		2КТП киоск.	C4,7,2	1х1000 кВА	755,85
		БКТП	C4,7,3	1х1000 кВА	1 541,88
		2БКТП	C4,7,4	1х1000 кВА	1 627,44
	C4,8 КТП 1250 кВА	БКТП	C4,8,1	1х1250 кВА	1 306,03
		2БКТП	C4,8,2	1х1250 кВА	1425,80
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт)				
	C4,9	РП	C4,9,1	11 МВт	273,92
		РП	C4,9,2	5-7 МВт	607,70
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)				
	C4,10	РТП	C4,10,1	2х1000 кВА	2 463,95

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям утверждены в базовых ценах 2001 года (без учета НДС) для присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 150 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 150 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 «Оборонэнерго» (филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго») энергопринимающих устройств, относящихся к первой или второй 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 «Оборонэнерго» (филиала «Северо-Западный» ОАО «Оборонэнерго») 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 24.12.13 № 112-7

**Формулы платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям ОАО "Оборонэнерго" (филиала "Северо-
Западный" ОАО "Оборонэнерго") 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.