



ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»  
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПРИКАЗ**

от 18 сентября 2015 года

№ 136-нп

г. Тверь

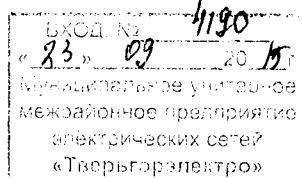
О внесении изменений в отдельные приказы  
Главного управления «Региональная  
энергетическая комиссия» Тверской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 87 Основ ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области», решением Правления Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 18.09.2015,

Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области постановляет:

1. Внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2014 № 451-нп «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» на 2015 год» изменения, изложив приложения № 1, 2 к приказу в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу (прилагается).

2. Внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2014 № 452-нп «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Тверьоблэлектро» на 2015 год» изменения, изложив приложения 1, 2 к приказу в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу (прилагается).



ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА

18 СЕН 2015

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

О. А. ПОЛЯКОВА

3. Внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2014 № 453-нп «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» на 2015 год» изменения, изложив приложения № 1, 2 к приказу в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу (прилагается).

4. Внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2014 № 454-нп «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала «Верхневолжский» ОАО «Оборонэнерго» на 2015 год» изменения, изложив приложения № 1, 2 к приказу в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему приказу (прилагается).

5. Внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2014 № 455-нп «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «ЭнергоТверьИнвест» на 2015 год» изменения, изложив приложения № 1, 2 к приказу в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему приказу (прилагается).

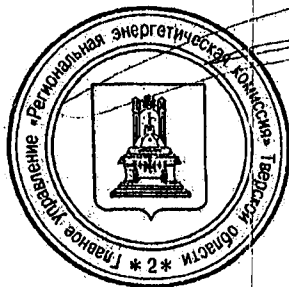
6. Внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2014 № 456-нп «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Газпром энерго» Центральный филиал на 2015 год» изменения, изложив приложения № 1, 2 к приказу в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему приказу (прилагается).

7. Внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2014 № 457-нп «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на 2015 год» изменения, изложив приложения № 1, 2 к приказу в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему приказу (прилагается).

8. Внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2014 № 458-нп «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Объединенная электросетевая компания» на 2015 год» изменения, изложив приложения 1, 2 к приказу в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему приказу (прилагается).

9. Настоящий приказ вступает в силу с 01.10.2015.

Начальник



С.Н. Тюрин

ГУ РЭК  
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОПИЯ ВЕРНА

18 СЕН 2015

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ



О. А. ПОЛЯКОВА

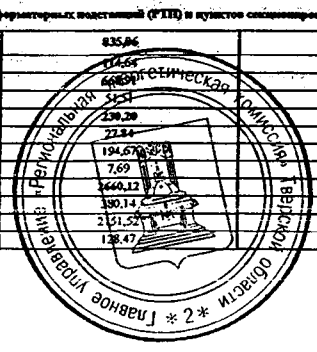
Стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение с применением постоянной схемы электроснабжения к электрическому отделу МУП "Тверьгорэлектро" на 2015 год

Наименование ставок	Ставка по схеме присоединения, осуществляемому при технологическом присоединении					
	Уровень напряжения 0,4 кВ			Уровень напряжения 6 (10) кВ		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт
C1 Стандартная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов на разработку проектной документации и выполнение мероприятий, связанных со строительством воздушных линий (руб./кВт), в т.ч.:						
C1.1 Платежи и штрафы сетевой организации (включая услуги Диспетчера (ГУ))	304,12	65,43	35,33	304,12	65,43	35,33
C1.2 Прочие работы сетевой организации по монтажу воздушных ЛЭП	153,86	36,72	17,97	153,86	36,72	17,97
C1.3 Услуги в сфере ответственности сетевой организации за надежность и качество электроснабжения потребителей	-	-	-	-	-	-
C1.4 Расчеты за работы по присоединению и обслуживанию объектов Устройства в электрической сети	138,33	70,38	39,24	138,33	70,38	39,24
Итого:	596,31	172,53	92,54	596,31	172,53	92,54

C2 Стандартная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)																	
Сетевая организация	Виды работ, в т.ч. СМР	3x35мм <sup>2</sup> -1x25 мм <sup>2</sup>			3x35мм <sup>2</sup> -1x35 мм <sup>2</sup>			3x70мм <sup>2</sup> -1x50 мм <sup>2</sup>			3x95мм <sup>2</sup> -1x70 мм <sup>2</sup>			3x120мм <sup>2</sup> -1x95 мм <sup>2</sup>			
		Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	
C2.1 СИЭЗ		164 268,33	157 160,57	7 107,77	168 214,33	165 239,61	2 974,72	172 571,37	172 158,79	412,58	379 629,25	364 035,24	355 594,01	489 478,78	393 071,29	378 693,50	
C2.2 СИЭЗ-3																	

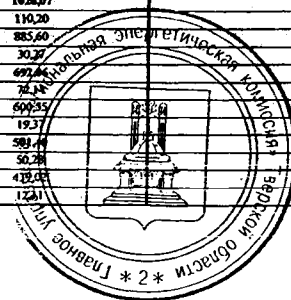
C3 Стандартная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)																						
Сетевая организация	Виды работ, в т.ч. СМР	3x35мм <sup>2</sup>			3x70мм <sup>2</sup>			3x95мм <sup>2</sup>			3x120мм <sup>2</sup>			3x150мм <sup>2</sup>								
		Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие						
C3.1 Прокладка кабелей в траншеях		277 642,80	267 340,71	10 302,09	561 919,43	541 212,45	20 706,98	588 001,35	566 214,94	21 786,41	610 952,98	588 337,17	22 615,81	652 743,54	628 617,56	24 125,98	689 111,28	663 671,10	25 440,18	742 990,32	715 516,38	27 383,94
C3.2 Прокладка кабелей методом горизонтально-инвентарного бурения		344 398,83	331 684,40	12 714,43	695 589,43	669 915,13	25 674,30	697 253,83	671 519,40	25 734,43	745 048,29	717 386,73	27 661,56	798 833,55	761 717,46	29 116,09	826 587,48	796 179,37	30 408,11	880 445,21	848 090,88	32 354,35

C4 Стандартная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и пунктов обходных пунктов (руб./кВт)																	
Сетевая организация	Виды работ, в т.ч. СМР	835,86			1670,11			3259,27			4930,42			6591,57			
		Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	Виды работ, в т.ч. СМР	Обслуживание	Прочие	
C4.1 КТП 6(10)/0,4 кВт-мощнее 1000 кВт		835,86	114,64	51,51	1670,11	229,27	103,02	3259,27	668,91	137,82	68,87	4930,42	258,29	103,02	6591,57	103,02	31,57
C4.2 КТП 6(10)/0,4 кВт-1000 кВт		238,28	27,84	7,69	468,39	55,68	15,37	898,78	194,67	38,94	11,37	1348,17	15,37	209,41	15,37	15,37	
C4.3 КТП 6(10)/0,4 кВт-63 кВт		2660,12	380,14	2151,52	5328,23	760,27	4303,03	7120,46	1030,03	617,00	3603,03	15,37	15,37	2260,03	15,37	15,37	



**ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**КОПИЯ** **ВЕРНА**  
13.05.2015  
СЕКРЕТАРЬ ПРАВА  
О.А. ПОЛЯКОВА

CA.4	БКТП 6(10)0,4 нб-100 нВ	Взнос, в т.ч.:	1751,51	3503,01	1751,51	3503,01
		СМР	239,49	478,97	239,49	478,97
		Оборудование	1431,09	2862,17	1431,09	2862,17
		Прочие	80,94	161,87	80,94	161,87
CA.5	БКТП 6(10)0,4 нб-100 нВ	Взнос, в т.ч.:	1153,85	2307,70	1153,85	2307,70
		СМР	149,74	299,47	149,74	299,47
		Оборудование	952,73	1905,46	952,73	1905,46
		Прочие	50,59	101,17	50,59	101,17
CA.6	БКТП 6(10)0,4 нб-230 нВ	Взнос, в т.ч.:	792,31	1584,61	792,31	1584,61
		СМР	96,06	192,11	96,06	192,11
		Оборудование	663,88	1327,75	663,88	1327,75
		Прочие	32,38	64,75	32,38	64,75
CA.7	БКТП 6(10)0,4 нб-400 нВ	Взнос, в т.ч.:	649,19	1298,38	649,19	1298,38
		СМР	68,67	137,33	68,67	137,33
		Оборудование	580,20	1160,40	580,20	1160,40
		Прочие	20,24	40,47	20,24	40,47
CA.8	БКТП 6(10)0,4 нб-630 нВ	Взнос, в т.ч.:	527,69	1055,39	527,69	1055,39
		СМР	46,59	93,17	46,59	93,17
		Оборудование	468,17	936,33	468,17	936,33
		Прочие	12,85	25,69	12,85	25,69
CA.9	БКТП 6(10)0,4 нб-1000 нВ	Взнос, в т.ч.:	463,17	926,34	463,17	926,34
		СМР	76,59	153,17	76,59	153,17
		Оборудование	378,09	756,18	378,09	756,18
		Прочие	8,10	16,19	8,10	16,19
CA.10	БКТП 6(10)0,4 нб-2х100 нВ	Взнос, в т.ч.:	1721,85	3443,70	1721,85	3443,70
		СМР	285,28	570,56	285,28	570,56
		Оборудование	1361,05	2722,11	1361,05	2722,11
		Прочие	75,51	151,03	75,51	151,03
CA.11	БКТП 6(10)0,4 нб-2х100 нВ	Взнос, в т.ч.:	1141,81	2283,62	1141,81	2283,62
		СМР	179,73	359,45	179,73	359,45
		Оборудование	913,25	1826,49	913,25	1826,49
		Прочие	48,44	96,87	48,44	96,87
CA.12	БКТП 6(10)0,4 нб-2х100 нВ	Взнос, в т.ч.:	756,83	1513,67	756,83	1513,67
		СМР	112,53	225,07	112,53	225,07
		Оборудование	613,84	1227,67	613,84	1227,67
		Прочие	30,46	60,93	30,46	60,93
CA.13	БКТП 6(10)0,4 нб-2х230 нВ	Взнос, в т.ч.:	517,99	1035,91	517,99	1035,91
		СМР	74,14	148,27	74,14	148,27
		Оборудование	424,39	848,79	424,39	848,79
		Прочие	19,37	38,75	19,37	38,75
CA.14	БКТП 6(10)0,4 нб-2х400 нВ	Взнос, в т.ч.:	386,91	773,82	386,91	773,82
		СМР	47,31	94,62	47,31	94,62
		Оборудование	327,71	655,41	327,71	655,41
		Прочие	11,89	23,79	11,89	23,79
CA.15	БКТП 6(10)0,4 нб-2х630 нВ	Взнос, в т.ч.:	348,41	696,83	348,41	696,83
		СМР	68,99	137,99	68,99	137,99
		Оборудование	263,73	527,46	263,73	527,46
		Прочие	7,69	15,38	7,69	15,38
CA.16	БКТП 6(10)0,4 нб-2х1000 нВ	Взнос, в т.ч.:	251,37	502,74	251,37	502,74
		СМР	43,76	87,52	43,76	87,52
		Оборудование	202,77	405,53	202,77	405,53
		Прочие	4,84	9,69	4,84	9,69
CA.17	БКТП 6(10)0,4 нб-2х630 нВ	Взнос, в т.ч.:	2419,95	4839,90	2419,95	4839,90
		СМР	279,87	559,75	279,87	559,75
		Оборудование	2063,19	4126,39	2063,19	4126,39
		Прочие	76,88	153,77	76,88	153,77
CA.18	БКТП 6(10)0,4 нб-2х1000 нВ	Взнос, в т.ч.:	1577,85	3155,91	1577,85	3155,91
		СМР	176,32	352,64	176,32	352,64
		Оборудование	1353,20	2706,39	1353,20	2706,39
		Прочие	48,44	96,87	48,44	96,87
CA.19	БКТП 6(10)0,4 нб-2х100 нВ	Взнос, в т.ч.:	1926,87	3853,74	1926,87	3853,74
		СМР	110,20	220,40	110,20	220,40
		Оборудование	885,60	1771,20	885,60	1771,20
		Прочие	30,27	60,54	30,27	60,54
CA.20	БКТП 6(10)0,4 нб-2х230 нВ	Взнос, в т.ч.:	692,86	1384,13	692,86	1384,13
		СМР	72,14	144,28	72,14	144,28
		Оборудование	600,55	1201,10	600,55	1201,10
		Прочие	19,37	38,75	19,37	38,75
CA.21	БКТП 6(10)0,4 нб-2х100 нВ	Взнос, в т.ч.:	581,40	1162,81	581,40	1162,81
		СМР	50,28	100,56	50,28	100,56
		Оборудование	439,02	878,05	439,02	878,05
		Прочие	12,11	24,22	12,11	24,22



ГУ РЭК  
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОПИЯ ВЕРНА  
СЕН 2015

СЕКРЕТАРЬ ИЮНЬ 2015

О. А. ПОЛЯКОВА

С4.22	ВЭП 610/0,4 вВ-2х300 кВ	Всего, в т.ч.:	411,30		822,60		411,30		822,60
		СМР	70,05		140,11		70,05		140,11
		Оборудование	333,56		667,11		333,56		667,11
		Прочие	7,69		15,38		7,69		15,38
С4.23	ВЭП 610/0,4 вВ-2х1000 кВ	Всего, в т.ч.:	299,47		598,94		299,47		598,94
		СМР	44,50		89,00		44,50		89,00
		Оборудование	250,13		500,25		250,13		500,25
		Прочие	4,84		9,69		4,84		9,69
С4.24	РТП 2х1000 кВ	Всего, в т.ч.:	2859,22		5718,44		2859,22		5718,44
		СМР	285,89		571,77		285,89		571,77
		Оборудование	2474,62		4949,24		2474,62		4949,24
		Прочие	98,72		197,43		98,72		197,43
С4.25	Линейная вышка 10 кВ	Всего, в т.ч.:	297,85		594,89		297,85		594,89
		СМР	22,86		45,72		22,86		45,72
		Оборудование	258,21		516,41		258,21		516,41
		Прочие	15,98		31,96		15,98		31,96
С4.26	Расклучер	Всего, в т.ч.:	1653,45		3166,90		1653,45		3166,90
		СМР	129,06		258,11		129,06		258,11
		Оборудование	841,88		1683,76		841,88		1683,76
		Прочие	82,52		165,03		82,52		165,03

**Примечание:**

1. Стандартизированные тарифные ставки С1 указаны в текущих ценах и без учета налога на добавленную стоимость (НДС).
2. Указанные стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 приведены в базовых ценах 2001 года без учета налога на добавленную стоимость (НДС).
3. Приведение удельной стоимости строительства объектов электросетевого хозяйства МУП "Тверьгорэлектро" из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная тарифная ставка, осуществляется путем использования индексов изменения сметной стоимости для Тверской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, определяемых федеральным органом исполнительной власти в области реализации полномочий в области сметного планирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.
4. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.



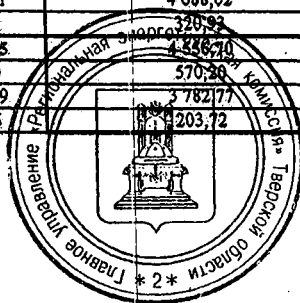
ГУ РЭК  
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОПИЯ ВЕРНА  
18 СЕН 2015

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

О. А. ПОЛЯКОВА

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение с применением постоянной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям МУП "Тверьгорэлектро" на 2015 год

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении					
		Уровень напряжения 0,4 кВ			Уровень напряжения 6(10) кВ		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт
C1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнению мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт), в т.ч.:						
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	304,12	65,43	35,33	304,12	65,43	35,33
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	153,86	36,72	17,97	153,86	36,72	17,97
C1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора в осмотре энергопринимающих устройств	-	-	-	-	-	-
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	138,33	70,38	39,24	138,33	70,38	39,24
	<b>Итого:</b>	<b>596,31</b>	<b>172,53</b>	<b>92,54</b>	<b>596,31</b>	<b>172,53</b>	<b>92,54</b>
C2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (руб./кВт)						
C2.1	Строительство ВЛ	Итого, в т.ч.:	3 052,63	6 105,25	4 096,60	8 193,19	
		СМР	2 760,76	5 521,51	3 816,48	7 632,96	
		Оборудование					
		Прочие	291,87	583,74	280,12	560,23	
C3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт)						
C3.1	Строительство КЛ	Итого, в т.ч.:	7 048,61	14 097,22	7 443,16	14 886,32	
		СМР	6 594,34	13 188,68	6 961,89	13 923,78	
		Оборудование					
		Прочие	454,27	908,54	481,27	962,54	
C4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и пунктов секционирования (руб./кВт)						
C4.1	КТП 6(10)/0,4 кВ менее 1000 кВа	Итого, в т.ч.:	3 812,44	7 624,87	3 812,44	7 624,87	
		СМР	701,57	1 403,13	701,57	1 403,13	
		Оборудование	2 702,40	5 404,79	2 702,40	5 404,79	
		Прочие	408,47	816,95	408,47	816,95	
C4.2	КТП 6(10)/0,4 кВ 1000 кВа	Итого, в т.ч.:	1 017,79	2 035,58	1 017,79	2 035,58	
		СМР	170,38	340,76	170,38	340,76	
		Оборудование	786,47	1 572,93	786,47	1 572,93	
		Прочие	60,94	121,88	60,94	121,88	
C4.3	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 63 кВа	Итого, в т.ч.:	12 037,27	24 074,55	12 037,27	24 074,55	
		СМР	2 326,43	4 652,85	2 326,43	4 652,85	
		Оборудование	8 692,12	17 384,24	8 692,12	17 384,24	
		Прочие	1 018,73	2 037,45	1 018,73	2 037,45	
C4.4	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 100 кВа	Итого, в т.ч.:	7 889,05	15 778,09	7 889,05	15 778,09	
		СМР	1 465,65	2 931,30	1 465,65	2 931,30	
		Оборудование	5 781,58	11 563,17	5 781,58	11 563,17	
		Прочие	641,81	1 283,63	641,81	1 283,63	
C4.5	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 160 кВа	Итого, в т.ч.:	5 166,55	10 333,09	5 166,55	10 333,09	
		СМР	916,38	1 832,76	916,38	1 832,76	
		Оборудование	3 849,03	7 698,06	3 849,03	7 698,06	
		Прочие	401,14	802,28	401,14	802,28	
C4.6	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 250 кВа	Итого, в т.ч.:	3 526,65	7 053,29	3 526,65	7 053,29	
		СМР	387,86	775,71	387,86	775,71	
		Оборудование	2 682,06	5 364,11	2 682,06	5 364,11	
		Прочие	256,73	513,47	256,73	513,47	
C4.7	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 400 кВа	Итого, в т.ч.:	2 924,70	5 849,40	2 924,70	5 849,40	
		СМР	420,23	840,46	420,23	840,46	
		Оборудование	2 344,01	4 688,02	2 344,01	4 688,02	
		Прочие	160,46	320,92	160,46	320,92	
C4.8	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 630 кВа	Итого, в т.ч.:	2 278,35	4 556,70	2 278,35	4 556,70	
		СМР	285,10	570,20	285,10	570,20	
		Оборудование	1 891,39	3 782,77	1 891,39	3 782,77	
		Прочие	101,86	203,72	101,86	203,72	



ГУ РЭК  
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОПИЯ  
18 СЕН 2015

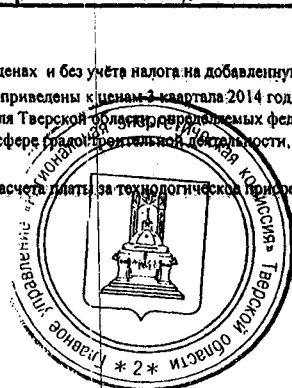
СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

О. А. ПОЛЯКОВА

С4.9	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 1000 кВа	Итого, в т.ч.:	2 062,83	4 125,65	2 062,83	4 125,65
		СМР	471,15	942,30	471,15	942,30
		Оборудование	1 527,48	3 054,97	1 527,48	3 054,97
		Прочие	64,19	128,39	64,19	128,39
С4.10	КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 63 кВа	Итого, в т.ч.:	7 843,41	15 686,82	7 843,41	15 686,82
		СМР	1 745,92	3 491,84	1 745,92	3 491,84
		Оборудование	5 498,66	10 997,32	5 498,66	10 997,32
		Прочие	598,83	1 197,65	598,83	1 197,65
С4.11	КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 100 кВа	Итого, в т.ч.:	5 173,54	10 347,08	5 173,54	10 347,08
		СМР	1 099,93	2 199,86	1 099,93	2 199,86
		Оборудование	3 689,51	7 379,03	3 689,51	7 379,03
		Прочие	384,10	768,19	384,10	768,19
С4.12	КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 160 кВа	Итого, в т.ч.:	3 410,19	6 820,38	3 410,19	6 820,38
		СМР	688,71	1 377,42	688,71	1 377,42
		Оборудование	2 479,90	4 959,79	2 479,90	4 959,79
		Прочие	241,58	483,16	241,58	483,16
С4.13	КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 250 кВа	Итого, в т.ч.:	2 321,90	4 643,79	2 321,90	4 643,79
		СМР	453,71	907,42	453,71	907,42
		Оборудование	1 714,55	3 429,10	1 714,55	3 429,10
		Прочие	153,64	307,28	153,64	307,28
С4.14	КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 400 кВа	Итого, в т.ч.:	1 707,78	3 415,55	1 707,78	3 415,55
		СМР	289,53	579,05	289,53	579,05
		Оборудование	1 323,94	2 647,87	1 323,94	2 647,87
		Прочие	94,32	188,63	94,32	188,63
С4.15	КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 630 кВа	Итого, в т.ч.:	1 548,68	3 097,37	1 548,68	3 097,37
		СМР	422,24	844,48	422,24	844,48
		Оборудование	1 065,48	2 130,96	1 065,48	2 130,96
		Прочие	60,97	121,94	60,97	121,94
С4.16	КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 1000 кВа	Итого, в т.ч.:	1 125,40	2 250,81	1 125,40	2 250,81
		СМР	267,82	535,64	267,82	535,64
		Оборудование	819,17	1 638,35	819,17	1 638,35
		Прочие	38,41	76,82	38,41	76,82
С4.17	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х63 кВа	Итого, в т.ч.:	10 657,80	21 315,61	10 657,80	21 315,61
		СМР	1 712,83	3 425,65	1 712,83	3 425,65
		Оборудование	8 335,30	16 670,60	8 335,30	16 670,60
		Прочие	609,68	1 219,36	609,68	1 219,36
С4.18	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х100 кВа	Итого, в т.ч.:	6 930,09	13 860,18	6 930,09	13 860,18
		СМР	1 079,08	2 158,16	1 079,08	2 158,16
		Оборудование	5 466,91	10 933,83	5 466,91	10 933,83
		Прочие	384,10	768,19	384,10	768,19
С4.19	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х160 кВа	Итого, в т.ч.:	4 492,32	8 984,63	4 492,32	8 984,63
		СМР	674,43	1 348,85	674,43	1 348,85
		Оборудование	3 577,83	7 155,66	3 577,83	7 155,66
		Прочие	240,06	480,12	240,06	480,12
С4.20	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х250 кВа	Итого, в т.ч.:	3 021,36	6 042,72	3 021,36	6 042,72
		СМР	441,51	883,01	441,51	883,01
		Оборудование	2 426,22	4 852,43	2 426,22	4 852,43
		Прочие	153,64	307,28	153,64	307,28
С4.21	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х400 кВа	Итого, в т.ч.:	2 177,35	4 354,70	2 177,35	4 354,70
		СМР	307,70	615,41	307,70	615,41
		Оборудование	1 773,62	3 547,25	1 773,62	3 547,25
		Прочие	96,02	192,05	96,02	192,05
С4.22	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х630 кВа	Итого, в т.ч.:	1 837,26	3 674,53	1 837,26	3 674,53
		СМР	428,73	857,47	428,73	857,47
		Оборудование	1 347,56	2 695,12	1 347,56	2 695,12
		Прочие	60,97	121,94	60,97	121,94
С4.23	БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х1000 кВа	Итого, в т.ч.:	1 321,26	2 642,52	1 321,26	2 642,52
		СМР	272,34	544,68	272,34	544,68
		Оборудование	1 010,51	2 021,03	1 010,51	2 021,03
		Прочие	38,41	76,82	38,41	76,82
С4.24	РТП 2х1000 кВа	Итого, в т.ч.:	12 529,89	25 059,78	12 529,89	25 059,78
		СМР	1 749,62	3 499,23	1 749,62	3 499,23
		Оборудование	9 997,46	19 994,93	9 997,46	19 994,93
		Прочие	782,81	1 565,62	782,81	1 565,62
С4.25	Линейная ячейка 10 кВ	Итого, в т.ч.:	1 309,77	2 619,55	1 309,77	2 619,55
		СМР	139,90	279,81	139,90	279,81
		Оборудование	1 043,15	2 086,30	1 043,15	2 086,30
		Прочие	126,72	253,44	126,72	253,44
С4.26	Реклоузер	Итого, в т.ч.:	4 476,26	8 952,52	4 476,26	8 952,52
		СМР	420,72	841,44	420,72	841,44
		Оборудование	3 401,20	6 802,39	3 401,20	6 802,39
		Прочие	654,34	1 308,69	654,34	1 308,69

Примечание:

1. Ставка за единицу максимальной мощности С1 указана в текущих ценах и без учета налога на добавленную стоимость (НДС).
2. Указанные ставки С2, С3, С4 за единицу максимальной мощности приведены к ценам 2 квартала 2014 года, в соответствии с разъяснениями ФСТ России от 03.04.2014 № 4580/14, с использованием индексов изменения сметной стоимости для Тверской области, утвержденных федеральным органом исполнительной власти в сфере реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере государственной деятельности, без учета налога на добавленную стоимость (НДС) и в течение года не пересматриваются.
3. При применении ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологические потери единение используется показателем, участвующим в расчете, согласно выданным техническим условиям.



СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

*(Handwritten signature)*

О. А. ПОЛЯКОВА

ГУ РЭК  
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ

18 СЕН 2015