

Приложение N 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(форма)

СКОРРЕКТИРОВАННЫЕ ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
Филиал "ПАО МРСК Центра"- "Воронежэнерго" на 2018 год  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Филиал ПАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго»
2. Сокращенное наименование Филиал ПАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго»
3. Место нахождения г. Воронеж
4. Адрес юридического лица г.Москва
5. ИНН 6901067107
6. КПП 366302001
7. Ф.И.О. руководителя Голубченко Евгений Александрович
8. Адрес электронной почты voronezhenergo@mrsk-1.ru
9. Контактный телефон +7(473)222-23-01
10. Факс +7(473)222-23-40

(форма)

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
для расчета платы за технологическое присоединение  
к территориальным распределительным сетям на уровне  
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой  
мощностью менее 8900 кВт по  
Филиалу ПАО «МРСК Центра»-«Воронежэнерго»  
на 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C1	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 Федеральной антимонопольной службой, за исключением подпункта "б" пункта 16, в расчете за 1 присоединение	рублей/шт	26 346,28	26 346,28
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей/шт	9 713,87	9 713,87
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами "г" - "е" пункта 7 Правил технологического присоединения)	рублей/шт	16 632,41	16 632,41
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
	<b>территории городских населенных пунктов</b>			
C2(0,4 кВ)	Строительство 1км ВЛИ 0,4 кВ (СИП)	рублей/км	1 319 023,71	1 319 023,71
C2(6-10 кВ)	Строительство 1 км ВЛ 10 кВ проводом АС	рублей/км	1 824 385,20	1 824 385,20
	Строительство 1 км ВЛ 10 кВ изолированным проводом	рублей/км	2 039 573,04	2 039 573,04
	<b>территории, не относящиеся к городским населенным пунктам</b>			
C2(0,4 кВ)	Строительство 1км ВЛИ 0,4 кВ (СИП)	рублей/км	1 594 792,81	1 594 792,81
C2(6-10 кВ)	Строительство 1 км ВЛ 10 кВ проводом АС	рублей/км	1 704 436,29	1 704 436,29
	Строительство 1 км ВЛ 10 кВ изолированным проводом	рублей/км	1 865 888,46	1 865 888,46
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
	<b>территории городских населенных пунктов</b>			
C3.1 (6-10 кВ)	Прокладка открытым способом 1 км 1 кабель в траншее	рублей/км	2 684 833,83	2 684 833,83
	Прокладка открытым способом 1 км 2 кабеля в траншее	рублей/км	5 333 839,87	5 333 839,87
C3.2 (6-10 кВ)	Прокладка методом ГНБ 1 км	рублей/км	7 670 393,80	7 670 393,80
	<b>территории, не относящиеся к городским населенным пунктам</b>			
C3.1 (6-10 кВ)	Прокладка открытым способом 1 км 1 кабель в траншее	рублей/км	2 426 407,41	2 426 407,41
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения		x	x
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на i-м уровне напряжения			
	<b>территории городских населенных пунктов</b>			
	Строительство однострансформаторной КТП от 150 до 670 кВт	рублей/кВт	7 233,00	7 233,00
	<b>территории, не относящиеся к городским населенным пунктам</b>			
	Строительство однострансформаторной КТП от 150 до 670 кВт	рублей/кВт	3 486,94	3 486,94
	Строительство однострансформаторной КТП свыше 670 кВт	рублей/кВт	7 397,87	7 397,87
	Строительство двухтрансформаторной КТП от 150 до 670 кВт	рублей/кВт	7 218,75	7 218,75

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении на 2018 год

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	15 222 429,81	42 843,50	355,30
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	26 064 333,98	42 843,50	608,36
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
3.1.	строительство воздушных линий			
3.1.1.	<b>территории городских населенных пунктов</b>			
	строительство воздушных линий 0,4 кВ	1 974 578,49	180,00	10 969,88
	строительство воздушных линий 6-10 кВ изолированным проводом	2 064 047,92	180,00	11 466,93
	строительство воздушных линий 6-10 кВ неизолированным проводом	5 692 081,82	680,00	8 370,71
3.1.2.	<b>территории, не относящиеся к городским населенным пунктам</b>			
	строительство воздушных линий 0,4 кВ	2 936 013,56	313,00	9 380,24
	строительство воздушных линий 6-10 кВ изолированным проводом	14 815 154,37	3 199,10	4 631,04
	строительство воздушных линий 6-10 кВ неизолированным проводом	34 039 297,15	4 068,50	8 366,55
3.2.	строительство кабельных линий			
3.2.1.	<b>территории городских населенных пунктов</b>			
	строительство кабельных линий 6-10 кВ 1 кабель в 1 траншее	3 608 416,67	900,00	4 009,35
	строительство кабельных линий 6-10 кВ 2 кабеля в 1 траншее	55 647 951,36	9 780,10	5 689,92
	строительство кабельных линий 6-10 кВ методом ГНБ	7 977 209,55	9 780,10	815,66
3.2.2.	<b>территории, не относящиеся к городским населенным пунктам</b>			
	строительство кабельных линий 6-10 кВ 1 кабель в 1 траншее	9 560 045,20	2 415,00	3 958,61
3.3.	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) мощностью свыше 150 кВт	x	x	x
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.4.1.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ мощностью до 150 кВт	x	x	x
3.4.2.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ мощностью свыше 150 кВт до 670 кВт			
3.4.2.1.	<b>территории городских населенных пунктов</b>	7 160 674,61	990,00	7 233,00
3.4.2.2.	<b>территории, не относящиеся к городским населенным пунктам</b>	8 523 824,49	2 444,50	3 486,94
	Строительство двухтрансформаторной КТП от 150 до 670 кВт	14 863 401,18	2 059,00	7 218,75
3.4.3.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ мощностью свыше 670 кВт до 8900 кВт			
3.4.3.1.	<b>территории городских населенных пунктов</b>	x	x	x
3.4.3.2.	<b>территории, не относящиеся к городским населенным пунктам</b>	15 306 196,73	2 069,00	7 397,87

**Расчет  
необходимой валовой выручки сетевой организации на  
технологическое присоединение на 2018 год**

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулируемого (п-2) 2016	Данные за год (п-3), предшествующий предыдущему периоду регулируемого 2015	Данные за год (п-4), предшествующий году (п-3) 2014	Плановые показатели на следующий период 2018
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	37 989,78	33 502,25	25 521,79	41 286,76
1.1.	Вспомогательные материалы	3 436,79	4 351,40	2 116,22	3 735,06
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды				0,00
1.3.	Оплата труда ППП (без ЕСН)	16 464,79	14 534,92	10 395,80	17 893,70
1.4.	Отчисления на страховые взносы	5 215,20	4 524,69	3 145,07	5 667,80
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	12 873,01	10 091,25	9 864,70	13 990,20
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	1 520,20	32,93	525,06	1 652,13
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	2 376,91	1 934,10	1 136,88	2 583,20
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:				0,00
1.5.3.1.	услуги связи	23,81	24,47	18,55	25,88
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	168,99	59,73	-4,89	183,66
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	905,08	722,15	650,11	983,63
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	267,27	178,04	126,20	290,47
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	7 610,74	7 139,82	7 412,81	8 271,25
1.6.	Внереализационные расходы, всего				
1.6.1.	- расходы на услуги банков				
1.6.2.	- % за пользование кредитом				
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы				
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)				
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	313 971	327 978	478 937	184 169
3	Выпадающие доходы/экономия средств				
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	351 960,78	361 480,25	504 458,79	225 455,66

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ  
о присоединенных объемах максимальной мощности  
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		
2.1	Строительство однострансформаторной КТП от 150 до 670 кВт	3917,9	1144,8
2.2	Строительство однострансформаторной КТП свыше 670 кВт	3884,9	600,0
2.3	Строительство двухтрансформаторной КТП от 150 до 670 кВт	2771,1	475,0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

(форма)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной  
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года  
по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
1.1	Строительство 1 км КЛ 6-10 1 кабель в 1 траншее			
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ	3394,4	1,8	1105,0
	35 кВ			
1.2	Строительство 1 км КЛ 6-10 2 кабеля в 1 траншее			
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ	24122,0	5,2	4890,1
	35 кВ			
1.3	Строительство 1 км КЛ 6-10 методом ГНБ			
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ	3620,7	0,5	4890,1
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
2.1	Строительство ВЛИ 0,4 кВ			
	0,4 кВ	2 165	2	247
	1-20 кВ			
	35 кВ			
2.2	Строительство ВЛ 10 кВ проводом АС			
	0,4 кВ			
	1-20 кВ	11 430	8	1 583
	35 кВ			
2.3	Строительство ВЛЗ 10 кВ			
	0 4 кВ			
	1-20 кВ	4 788	3	1 126
	35 кВ			

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за 9 месяцев 2017 г.**

Наименование филиала и категорий заявителей	Заключенные договоры технологического присоединения в период 01.01.2017 - 30.09.2017								
	Количество договоров, шт			Максимальная мощность, кВт			Стоимость договоров, тыс. руб. (без НДС)		
	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Воронежэнерго</b>									
1. До 15 кВт включительно, всего	3 651	25	0	35 003,50	303,26	0,00	4 938,81	406,13	0,00
в т.ч. льготная категория*	2 991	17	0	32 351,27	222,00	0,00	1 455,25	7,92	0,00
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно	65	52	0	3 576,85	4 396,65	0,00	33 320,81	4 914,98	0,00
в т.ч. льготная категория**	8	4	0	503,00	493,60	0,00	10 978,09	885,82	0,00
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	3	22	0	886,00	8 470,00	0,00	5 927,11	26 882,92	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. Не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	0	9	0	0,00	12 274,00	0,00	0,00	6 497,68	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. Не менее 8 900 кВт	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6. Объекты охранных	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ВСЕГО без учета прочего ТП</b>	<b>3 721</b>	<b>108</b>	<b>0</b>	<b>39 466,35</b>	<b>26 043,91</b>	<b>0,00</b>	<b>44 186,73</b>	<b>38 701,71</b>	<b>0,00</b>

\* - заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* - юридические лица и индивидуальные предприниматели, у которых по договору предусмотрена беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95% платы за технологическое присоединение до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

## ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 9 месяцев 2017 г.

Наименование филиала и категорий заявителей	Принятые заявки на технологическое присоединение в период 01.01.2017 - 30.09.2017					
	Количество заявок, шт			Максимальная мощность, кВт		
	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ	0,4 кВ	1-20 кВ	не менее 35 кВ
1	2	3	4	5	6	7
<b>Воронежэнерго</b>						
1. До 15 кВт включительно, всего	4 389	30	0	42 136,79	325,50	0,00
в т.ч. льготная категория*	3 487	21	0	37 635,26	261,00	0,00
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно	139	176	0	7 755,89	14 955,05	0,00
в т.ч. льготная категория**	6	2	0	403,00	243,00	0,00
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	13	51	0	4 212,00	19 815,90	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. Не менее 670 кВт и менее 8 900 кВт	1	46	5	710,00	90 042,80	10 700,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	10 700,00	0,00	0,00
5. Не менее 8 900 кВт	0	3	1	0,00	76 000,00	15 044,83
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
6. Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00
<b>В С Е Г О без учета временного ТП</b>	<b>4 542</b>	<b>306</b>	<b>6</b>	<b>54 844,68</b>	<b>201 139,25</b>	<b>25 744,83</b>

\* - заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* - юридические лица и индивидуальные предприниматели, у которых по договору предусмотрена беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95% платы за технологическое присоединение до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.