

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение
Филиала ПАО «МРСК Центра» -
«Белгородэнерго» на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование **Филиал Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Белгородэнерго»**
2. Сокращенное наименование Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго»
3. Место нахождения 308000 г. Белгород ул. Преображенская, д. 42
4. Адрес юридического лица 127018, г. Москва 2-я Ямская ул., д.4
5. ИНН 6901067107
6. КПП 312302001
7. Ф.И.О. руководителя Демидов Сергей Николаевич
8. Адрес электронной почты belgorodenergo@mrsk-1.ru
9. Контактный телефон (4722) 30-40-50
10. Факс (4722) 30-42-42

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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 Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго"
(наименование сетевой организации)
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на	рублей/кВт	117,71	
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и	рублей/кВт	51,91	
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку	рублей/кВт	33,24	
C _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие	рублей/кВт		
C _{1.4} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на	рублей/кВт	32,57	
C _{2.1} * Строительство ВЛ-0,4 кВ	рублей/км	331 451,01	X
C _{2.2} * Строительство ВЛ-10(6) кВ	рублей/км	466 419,63	X
C _{3.1} * Строительство КЛ-0,4 кВ открытым способом	рублей/км	401 748,35	X
C _{3.2} * Строительство КЛ-0,4 кВ методом ГНБ	рублей/км	1 808 967,86	X
C _{3.3} * Строительство КЛ-0,4 кВ способом «прокол»	рублей/км	858 853,63	X
C _{3.4} * Строительство КЛ-10(6) кВ открытым способом	рублей/км	869 655,59	X
C _{3.5} * Строительство КЛ-10(6) кВ методом ГНБ	рублей/км	2 281 082,01	X
C _{3.6} * Строительство КЛ-10(6) кВ способом «прокол»	рублей/км	1 269 045,04	X

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C _{4.1} * Строительство однострансформаторных ТП	рублей/кВт	2 547,88	X
C _{4.2} * Строительство двухтрансформаторных ТП	рублей/кВт	2 931,35	X
C _{4.3} * Строительство РП 6-10 кВ	рублей/кВт	1 855,63	X
C _{4.4} * Установка новых линейных ячеек 6-10 кВ	рублей/кВт	605,73	X
C _{4.5} * Строительство реклоузера 6-10 кВ	рублей/кВт	150,96	X
C _{4.6} * Строительство разъединителя 6-10 кВ типа РЛК	рублей/кВт	93,32	X

* Ставки платы C_{2,i}, C_{3,i} и C_{4,i} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
	на уровне напряжения 0,23-0,4 кВ	на уровне напряжения 6-10 кВ	на уровне напряжен ия 0,23- 0,4 кВ	на уровне напряжен ия 6-10 кВ	на уровне напряжен ия 0,23- 0,4 кВ	на уровне напряжен ия 6-10 кВ
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме по временной схеме	7 938 126		152 928		51,91	
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x		x		x	
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":						
3.1 Строительство ВЛ-0,4 кВ	110 786 451	x	6 519	x	16 994	x
3.2 Строительство ВЛ-10(6) кВ	x	62 157 217	x	7 251	x	8 572
3.3 Строительство КЛ-0,4 кВ открытым способом	25 730 773	x	3 536	x	7 276	x
3.4 Строительство КЛ-0,4 кВ методом ГНБ	7 278 617	x	991	x	7 345	x
3.5 Строительство КЛ-0,4 кВ способом «прокол»	4 920 951	x	957	x	5 145	x
3.6 Строительство КЛ-10(6) кВ открытым способом	x	157 597 917	x	14 814	x	10 638
3.7 Строительство КЛ-10(6) кВ методом ГНБ	x	38 642 962	x	4 138	x	9 339
3.8 Строительство КЛ-10(6) кВ способом «прокол»	x	4 661 304	x	1 766	x	2 640

		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
Целевое финансирование мероприятий							
3.9	Строительство однотрансформаторных ТП	x	63 443 617	x	3 825	x	16 587
3.10	Строительство двухтрансформаторных ТП	x	119 486 668	x	6 261	x	19 083
3.11	Строительство РП 6-10 кВ	x	10 066 799	x	833	x	12 080
3.12	Установка новых линейных ячеек 6-10 кВ	x	5 513 559	x	1 398	x	3 943
3.13	Строительство реклоузера 6-10 кВ	x	1 212 087	x	1 233	x	983
3.14	Строительство разъединителя 6-10 кВ типа РЛК	x	6 328 733	x	10 418	x	608

	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
<p>4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:</p> <p>по постоянной схеме</p> <p>по временной схеме</p>	5 083 505	152 928	33,24
<p>5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:</p> <p>по постоянной схеме</p> <p>по временной схеме</p>			
<p>6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:</p> <p>по постоянной схеме</p> <p>по временной схеме</p>	4 980 120	152 928	32,57

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	49 239	51 110
в том числе:		
вспомогательные материалы	10 150	7 293
энергия на хозяйственные нужды	0	0
оплата труда	19 726	23 349
отчисления на страховые взносы	6 036	6 778
прочие расходы - всего	13 328	13 689
из них:	0	0
работы и услуги производственного характера	70	117
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	3 223	4 616
работы и услуги непроизводственного характера - всего	10 035	8 957
в том числе:		0
услуги связи	67	52
расходы на охрану и пожарную безопасность	3	14
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	525	744
плата за аренду имущества		0

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
<p>другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией</p> <p>внереализационные расходы - всего</p> <p>в том числе:</p> <p>расходы на услуги банков</p> <p>процент за пользование кредитом</p> <p>прочие обоснованные расходы</p> <p>денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)</p>	<p>9 440</p> <p>0</p>	<p>8 146</p> <p>0</p>
<p>2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики</p>	<p>1 483 631</p>	<p>617 828</p>
<p>3. Выпадающие доходы (экономия средств)</p>		
<p>Итого (размер необходимой валовой выручки)</p>	<p>1 532 870</p>	<p>668 938</p>

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к стандартам раскрытия информации
 субъектами оптового и розничных
 рынков электрической энергии

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)			
		2013 год	2014 год	2015 год	Средняя	2013 год	2014 год	2015 год	Средняя
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)								
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	618 365,2	273 258,2	194 067,7	361 897,0	163 185,6	78 967,2	25 048,0	89 066,9
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	317 763,5	24 859,0		114 207,5	64 000,0	0,0		21 333,3

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

Наименование мероприятия	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 напряжении, фактически построенных за последние 3 года (км)				Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)			
	2013 год	2014 год	2015 год	Средняя	2013 год	2014 год	2015 год	Средняя	2013 год	2014 год	2015 год	Средняя
1. Строительство кабельных линий электропередачи:												
0,4 кВ	365 380,0	71 222,2	45 574,7	160 725,6	271,0	65,6	31,1	122,6	14 848,9	9 801,4	6 618,3	10 422,9
1 - 20 кВ	520 380,6	253 170,4	307 508,8	360 353,3	466,3	270,3	118,5	285,0	29 013,9	43 961,0	20 458,2	31 144,3
35 кВ				0,0				0,0	0,0	0,0		0,0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:												
0,4 кВ	401 070,0	244 329,4	135 776,6	260 392,0	429,9	261,5	128,3	273,2	39 155,0	34 899,8	7 522,4	27 192,4
1 - 20 кВ	174 758,0	88 436,2	67 929,8	110 374,6	153,1	86,7	55,2	98,3	6 574,3	13 069,3	6 640,3	8 761,3
35 кВ и выше		52 425,2		17 475,1		12,7		4,2	0,0	859,0		286,3

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным на текущий год

Наименование филиала и категорий заявителей	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
1. До 15 кВт включительно, всего	6 574	2	0	65 584,80	20,00	0,00	5 220,86	0,93	0,00
в т.ч. льготная категория*	5 469	2	0	62 405,52	20,00	0,00	2 552,84	0,93	0,00
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно	244	11	0	12 362,63	1 040,00	0,00	28 970,92	1 303,37	0,00
в т.ч. льготная категория**	11	2	0	803,10	110,00	0,00	7 594,15	193,21	0,00
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	27	11	0	9 731,50	4 680,00	0,00	31 036,31	11 464,15	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	4	4	0	10 992,00	5 000,00	0,00	45 616,03	18 977,08	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 генерации	0	1	0	0,00	15 000,00	0,00	0,00	6 655,55	0,00

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

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение на текущий год

Наименование филиала и категорий заявителей	Количество договоров, 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
1. До 15 кВт включительно, всего	8 021	2	0	79 886,40	20,00	0,00
в т.ч. льготная категория*	6 318	2	0	72 380,32	20,00	0,00
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно	447	28	0	25 277,88	2 717,00	0,00
в т.ч. льготная категория**	15	2	0	1 136,10	110,00	0,00
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	86	32	0	28 160,92	12 072,50	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	12	21	0	23 467,14	46 914,19	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	1	0	0,00	5 176,00	0,00
5. Не менее 8 900 кВт	0	2	0	0,00	59 000,00	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	1	0	0,00	44 000,00	0,00
6. Объекты генерации	0	1	0	0,00	15 000,00	0,00

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная