

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение
Филиала ПАО «МРСК Центра» -
«Белгородэнерго» на 2019 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

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 2019 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 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, за исключением подпункта "б"	рублей за одно присоединение	5 844	
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 247	
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	2 598	
C _{2.1} *	Строительство ВЛ-0,4 кВ	рублей/км	1 286 651	
C _{2.2} *	Строительство ВЛ-10(6) кВ	рублей/км	2 204 715	
C _{3.1} *	Строительство КЛ-0,4 кВ открытым способом	рублей/км	2 081 570	
C _{3.2} *	Строительство КЛ-10(6) кВ открытым способом	рублей/км	2 341 847	
C _{3.3} *	Строительство КЛ-0,4 кВ способом «прокол»	рублей/км	6 973 413	
C _{3.4} *	Строительство КЛ-10(6) кВ способом «прокол»	рублей/км	6 645 783	

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
С _{3.5} *	Строительство КЛ-0,4 кВ методом ГНБ	рублей/км	6 403 569	
С _{3.6} *	Строительство КЛ-10(6) кВ методом ГНБ	рублей/км	12 666 520	
С _{4.1} *	Строительство СТП 6-10/0,4 кВ	рублей/кВт	15 775	
С _{4.2} *	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	рублей/кВт	10 903	
С _{4.3} *	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	рублей/кВт	8 398	
С _{4.4} *	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	рублей/кВт	6 124	
С _{4.5} *	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	рублей/кВт	4 369	
С _{4.6} *	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	рублей/кВт	4 505	
С _{4.7} *	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА	рублей/кВт	4 293	
С _{4.8} *	Строительство однострансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1250 кВА и более	рублей/кВт	6 296	
С _{4.9} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА	рублей/кВт	38 204	
С _{4.10} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА	рублей/кВт	14 558	
С _{4.11} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА	рублей/кВт	8 393	
С _{4.12} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	рублей/кВт	11 703	
С _{4.13} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630 кВА	рублей/кВт	12 405	
С _{4.14} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1000 кВА	рублей/кВт	13 091	
С _{4.15} *	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1250 кВА и более	рублей/кВт	9 348	
С _{4.16} *	Установка новых линейных ячеек 6-10 кВ	рублей/шт.	5 163 846	
С _{4.17} *	Установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера) 6-10 кВ	рублей/шт.	2 502 328	
С _{4.18} *	Строительство распределительных пунктов (РП)	рублей/шт.	34 088 283	
С _{4.19} *	Строительство разъединителя 6-10 кВ типа РЛК	рублей/шт.	661 610	

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)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	32 869 512	189 276	173,66
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
3.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ	176 456 081	10 680	16 522
3.2	Строительство ВЛ-10(6) кВ	77 964 156	8 294	9 401
3.4	Строительство КЛ-0,4 кВ открытым способом	28 250 913	7 969	3 545
3.5	Строительство КЛ-10(6) кВ открытым способом	70 972 310	11 992	5 918
3.6	Строительство КЛ-0,4 кВ способом «прокол»	14 315 324	1 122	12 762
3.7	Строительство КЛ-10(6) кВ способом «прокол»	4 482 580	641	6 996
3.8	Строительство КЛ-0,4 кВ методом ГНБ	30 064 756	1 294	23 233
3.9	Строительство КЛ-10(6) кВ методом ГНБ	72 790 213	7 001	10 397
3.10	Строительство СТП 6-10/0,4 кВ	12 348 185	783	15 775
3.11	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	6 614 690	607	10 903
3.12	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	18 110 701	2 157	8 398
3.13	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	8 781 527	1 434	6 124
3.14	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	3 441 825	788	4 369
3.15	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	6 466 523	1 435	4 505
3.16	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА	2 704 466	630	4 293
3.17	Строительство одностранформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1250 кВА и более	0	0	6 296

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
3.18	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА	1 526 263	40	38 204
3.19	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА	3 610 502	248	14 558
3.20	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА	2 026 074	241	8 393
3.21	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	10 898 613	931	11 703
3.22	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630 кВА	20 676 532	1 667	12 405
3.23	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1000 кВА	62 049 106	4 740	13 091
3.24	Строительство двухтрансформаторной КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1250 кВА и более	28 044 741	3 000	9 348
3.25	Установка новых линейных ячеек 6-10 кВ	87 785 380	8 894	9 870
3.26	Установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера) 6-10 кВ	5 004 656	3 700	1 353
3.27	Строительство распределительных пунктов (РП)	34 088 283	1 359	25 092
3.28	Строительство разъединителя 6-10 кВ типа РЛК	63 735 070	8 491	7 506
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	26 297 180	189 276	138,94
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

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	48 012	59 167
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	432	12 670
	энергия на хозяйственные нужды	0	
	оплата труда	16 905	19 675
	отчисления на страховые взносы	5 214	6 076
	прочие расходы - всего	12 849	13 684
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	45	16
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	4 288	3 433
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	8 517	10 236
	в том числе:		
	услуги связи	46	55
	расходы на охрану и пожарную безопасность	7	6
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	599	1 880
	плата за аренду имущества	0	0
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	7 866	8 295
	внереализационные расходы - всего	12 611	7 062

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	0	0
	процент за пользование кредитом	0	0
	прочие обоснованные расходы	11 360	4 932
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1 251	2 130
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	970 670	853 209
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 018 682	912 376

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)
		Средняя	Средняя
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	12 029,6	1 010,4
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	140 394,4	18 055,3
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,0	0,0

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
	Средняя	Средняя	Средняя
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	45 596,4	24,6	9 963,1
1 - 20 кВ	148 837,6	55,7	17 913,3
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	161 971,5	150,4	17 312,4
1 - 20 кВ	57 810,0	60,3	9 624,7
35 кВ и выше			

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 8 месяцев текущего года

Категория 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	4 349	0	0	52 665,64	0,00	0,00	4 192,82	0,00	0,00
в т.ч. льготная категория*	3 873	0	0	48 180,14	0,00	0,00	1 805,21	0,00	0,00
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно	584	28	0	45 780,92	2 700,55	0,00	5 786,06	1 695,34	0,00
в т.ч. льготная категория**	13	1	0	837,60	149,00	0,00	111,99	17,68	0,00
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	20	9	0	7 376,92	3 380,55	0,00	41 491,95	3 294,11	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	1	11	0	700,00	14 353,00	0,00	83,07	70 476,73	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	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 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.

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 8 месяцев текущего года

Категория заявителей	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
1. До 15 кВт включительно, всего	4 825	1	0	57 939,78	8,00	0,00
в т.ч. льготная категория*	4 198	1	0	52 398,75	8,00	0,00
2. Свыше 15 и до 150 кВт включительно	669	32	0	52 970,64	3 015,55	0,00
в т.ч. льготная категория**	12	2	0	782,60	187,00	0,00
3. Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	53	18	0	17 809,63	7 510,55	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	7	19	1	10 420,80	27 064,00	7 500,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	1	0	0,00	3 658,00	0,00
5. Не менее 8 900 кВт	0	0	0	0,00	0,00	0,00
в т.ч. по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
6. Объекты генерации	0	1	0	0,00	3 000,00	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 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.