

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020 год
(расчетный период регулирования))

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» -
«Белгородэнерго» / Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая
компания Центра» - «Белгородэнерго»

Полное наименование компания Центра» - «Белгородэнерго»

Сокращенное наименование Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Белгородэнерго"

Место нахождения 308000 г. Белгород ул. Преображенская, д. 42

Фактический адрес 308000 г. Белгород ул. Преображенская, д. 42

ИНН 6901067107

КПП 312302001

Ф.И.О. руководителя Демидов Сергей Николаевич

Адрес электронной почты belgorodenergo@mrsk-1.ru

Контактный телефон (4722) 30-40-50

Факс (4722) 30-42-42

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации Филиал ПАО "МРСК Центра"- "Белгородэнерго"

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность (для ВЛ, КЛ, ТП, РТП и ПС), кВт; Количество штук (для РП, ПП)	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий					
	Воздушная линия, сечение провода от 0 до 500 квадратных мм включительно	2016	0,4	216286,70	15571,27	277553,67
	Воздушная линия, сечение провода от 0 до 500 квадратных мм включительно	2016	6 - 10	40371,59	9398,28	54972,99
	Воздушная линия, сечение провода от 0 до 500 квадратных мм включительно	2017	0,4	67639,14	9925,56	72584,08
	Воздушная линия, сечение провода от 0 до 500 квадратных мм включительно	2017	6 - 10	39391,00	8141,71	37477,09
	Воздушная линия, сечение провода от 0 до 500 квадратных мм включительно	2018	0,4	37394,00	11818,19	37793,30
	Воздушная линия, сечение провода от 0 до 500 квадратных мм включительно	2018	6 - 10	65705,00	18478,52	98758,16
2.	Строительство кабельных линий					
	Кабельная линия, открытый способ	2016	0,4	17035,39	7279,78	32331,29
	Кабельная линия, открытый способ	2016	6 - 10	24618,36	7579,10	50049,84
	Кабельная линия, открытый способ	2017	0,4	11323,80	12503,52	16232,46
	Кабельная линия, открытый способ	2017	6 - 10	10358,94	13054,60	20484,85
	Кабельная линия, открытый способ	2018	0,4	38046,60	28034,10	51153,24
	Кабельная линия, открытый способ	2018	6 - 10	83164,26	36311,00	245473,45
	Кабельная линия, прокладка способом "прокол"	2016	0,4	1718,00	1236,50	11553,91
	Кабельная линия, прокладка способом "прокол"	2016	6 - 10	104,00	580,00	450,34
	Кабельная линия, прокладка способом "ГНБ"	2016	0,4	1769,00	448,00	8744,77
	Кабельная линия, прокладка способом "ГНБ"	2016	6 - 10	3658,50	10561,10	57279,82
	Кабельная линия, прокладка способом "ГНБ"	2017	0,4	10692,00	1803,10	22351,98
	Кабельная линия, прокладка способом "ГНБ"	2017	6 - 10	3538,69	1506,81	10739,27
	Кабельная линия, прокладка способом "ГНБ"	2018	0,4	17843,00	3915,10	63990,25
	Кабельная линия, прокладка способом "ГНБ"	2018	6 - 10	10776,33	7044,79	30540,49
3.	Строительство пунктов секционирования					
	Реклоузер	2018	6 - 10		1,00	1926,50
	Линейный разъединитель	2016	6 - 10		135,00	64545,98
	Линейный разъединитель	2017	6 - 10		12,00	5110,70
	Линейный разъединитель	2018	6 - 10		7,00	672,99
	Линейная ячейка 6-10 кВ тип КРУ, КРУН	2018	6 - 10		8,00	15217,82
	Линейная ячейка 6-10 кВ тип КРУ, КРУН	2016	6 - 10		31,00	107046,02
	Линейная ячейка 6-10 кВ тип КСО	2018	6 - 10		5,00	2021,60
	Линейная ячейка 0,4 кВ	2018	0,4		2,00	352,36
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
	Однотрансформаторная ТП, СТП 6-10/0,4 кВ до 63 кВА включительно	2016	0,4		1078,48	13062,54
	Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	2016	0,4		865,00	8808,37
	Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	2016	0,4		2229,30	14489,50
	Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	2016	0,4		1240,00	6442,27
	Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	2016	0,4		403,40	1747,04
	Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	2016	0,4		1975,00	7643,56
	Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА	2016	0,4		630,00	2320,79
	Однотрансформаторная ТП, СТП 6-10/0,4 кВ до 63 кВА включительно	2017	0,4		572,81	9036,51
	Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	2017	0,4		685,00	6770,91
	Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	2017	0,4		2198,26	12476,13

Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	2017	0,4		1505,00	8655,33
Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	2017	0,4		935,00	2727,70
Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	2017	0,4		1312,00	2841,09
Однотрансформаторная ТП, СТП 6-10/0,4 кВ до 63 кВа включительно	2018	0,4		1175,68	10874,79
Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 100 кВА	2018	0,4		1346,80	8382,07
Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 160 кВА	2018	0,4		6495,67	30280,02
Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 250 кВА	2018	0,4		4495,30	15888,88
Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 400 кВА	2018	0,4		3333,90	15226,30
Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 630 кВА	2018	0,4		6958,32	38487,48
Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1000 кВА	2018	0,4		847,60	7543,28
Однотрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 1250 кВА и более	2018	0,4		5900,00	51226,41
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА	2016	0,4		20,00	907,00
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА	2016	0,4		99,00	1604,03
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА	2016	0,4		250,00	2142,27
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	2016	0,4		1424,90	11847,30
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630 кВА	2016	0,4		1311,50	15074,08
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1000 кВА	2016	0,4		4740,00	53246,39
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1250 кВА и более	2016	0,4		3000,00	24066,12
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*100 кВА	2017	0,4		59,90	1282,56
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА	2017	0,4		397,00	3692,95
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА	2017	0,4		232,81	1438,66
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	2017	0,4		850,70	7982,04
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630 кВА	2017	0,4		2022,00	20978,35
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*160 кВА	2018	0,4		429,32	7309,69
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*250 кВА	2018	0,4		440,43	4416,55
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*400 кВА	2018	0,4		1567,13	9528,17
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*630 кВА	2018	0,4		3274,00	46177,70
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1000 кВА	2018	0,4		2158,52	17147,98
Двухтрансформаторная КТП 6-10/0,4 кВ установленной мощностью 2*1250 кВА и более	2018	0,4		4500,00	35660,69

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний
за 2016-2018 годы**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)			6.1. 2016	6.2. 2017	6.3. 2018
		3.1. 2016	3.2. 2017	3.3. 2018	4.1. 2016	4.2. 2017	4.3. 2018	5.1. 2016	5.2. 2017	5.3. 2018			
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	26 205 709	24 478 876	35 621 216	9 614	9 036	7 073	179 118	190 301	173 057	2 725,79	2 709,04	5 036,22
1.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	26 205 709	24 478 876	35 621 216	9 614	9 036	7 073	179 118	190 301	173 057	2 725,79	2 709,04	5 036,22
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	20 933 999	19 746 418	28 734 629	9 614	9 036	7 073	179 118	190 301	173 057	2 177,45	2 185,31	4 062,58
2.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	20 933 999	19 746 418	28 734 629	9 614	9 036	7 073	179 118	190 301	173 057	2 177,45	2 185,31	4 062,58

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

		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)	65 631,32	15 393,72
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	179 811,17	24 319,91
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о фактических средних данных 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:			
	0,4 кВ	68 785,97	32,81	18 406,70
	1 - 20 кВ	138 339,35	45,41	25 545,80
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	129 310,35	107,11	12 438,34
	1 - 20 кВ	63 736,08	48,49	12 006,17
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 8 месяцев 2019

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	3751,00	0,00	0,00	44792,36	0,00	0,00	4311,30	0,00	0,00
в том числе льготная категория *	3242,00	0,00	0,00	40004,58	0,00	0,00	1485,91	0,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	435,00	11,00	0,00	36172,98	1299,00	0,00	9037,39	338,87	0,00
в том числе льготная категория **	3,00	1,00	0,00	247,60	88,00	0,00	77,36	27,49	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	19,00	3,00	0,00	9857,10	1116,00	0,00	118009,42	8918,75	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2,00	2,00	0,00	1650,00	10230,00	0,00	21999,37	18726,74	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. От 8900 кВт - всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6. Объекты генерации	0,00	0,00	0,00	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 № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2019 года

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	4141,00	6,00	0,00	49676,45	33,00	0,00
в том числе льготная категория *	3235,00	0,00	0,00	40091,95	0,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	532,00	20,00	0,00	43473,41	2386,00	0,00
в том числе льготная категория **	3,00	1,00	0,00	247,60	88,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	50,00	15,00	0,00	20353,69	5897,20	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	4,00	12,00	0,00	3327,70	28323,60	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5. От 8900 кВт - всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6. Объекты генерации	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.