

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
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» / Филиал ПАО "МРСК
Центра" - "Воронежэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Воронежэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Воронежэнерго"
Место нахождения	г. Воронеж, ул. Арзамасская, 2
Фактический адрес	г. Воронеж, ул. Арзамасская, 2
ИНН	6901067107
КПП	366302001
Ф.И.О. руководителя	Антонов Вячеслав Алексеевич
Адрес электронной почты	voronezhenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон	(473) 222-23-01
Факс	(473) 222-23-40

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данных 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)	4 994,86	1 495,30
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	44 033,38	4 088,15
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

ИНФОРМАЦИЯ

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	3 381,93	0,86	805,00
	1 - 20 кВ	52 224,00	13,04	11 224,50
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	31 470,53	27,11	4 101,33
	1 - 20 кВ	28 486,54	24,99	3 256,17
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 8 месяцев 2019 года

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	2 966	4		30 917	50		5 560	53	
в том числе льготная категория *	2 461	1		27 726	12		1 145		
2. От 15 до 150 кВт - всего	163	52		14 348	5 856		4 500	1 825	
в том числе льготная категория **	2	3		118	331		43	81	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	5	6		1 611	2 876		37 447	42 452	
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	3	4		3 295	4 110		37 480	82 439	
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

* 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 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	3 461	27		36 824	331	
	в том числе льготная категория *	2 754	1		31 032	12	
2.	От 15 до 150 кВт - всего	233	148		21 817	15 360	
	в том числе льготная категория **	2	3		118	331	
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	19	43	1	6 127	18 802	550
	в том числе по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	9	27	4	10 893	48 212	18 631
	в том числе по индивидуальному проекту						
5.	От 8900 кВт - всего		3	1		72 945	30 000
	в том числе по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации						

* 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.

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" - "Воронежэнерго"

(заполняется для территорий городских населенных пунктов)

№	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			17,97	2326,5	23 581,733
1.2.	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.2.1.	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.2.1.4.	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.2.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
	Строительство ВЛ 0,4 кВ	2017	0,4	12,603	1298,4	15 123,766
	Строительство ВЛ 0,4 кВ	2018	0,4	0,812	323,1	1 165,803
	Строительство ВЛ 10 кВ изолированным проводом	2017	0,4	4,555	705	7 292,164
...						
2.	Строительство кабельных линий			12,42	13615	66 995,318
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
2.1.2.	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)					
2.1.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
	Строительство КЛ 0,4 кВ 1 кабель в 1 траншее	2018	0,40	0,191	15	605,997
	Строительство КЛ 6-10 кВ 1 кабель в 1 траншее	2017	6	7,903	1030	41 936,458
	Строительство КЛ 6-10 кВ 1 кабель в 1 траншее	2018	0,40	0,263	70	787,878
	Строительство КЛ 6-10 кВ 2 кабеля в 1 траншее	2016	6	3,343	6000	17 323,900
	Строительство КЛ 6-10 ГНБ	2016	6	0,36	6000	2 741,601
	Строительство КЛ 6-10 ГНБ	2017	6	0,36	500	3 599,484
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.1.	Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)					
3.1.2.	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				1315	17 711,134
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
4.1.1.	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)					
	Строительство однотрансформаторной КТП до 250 кВт	2017	0,4		402	12 121,486
	Строительство однотрансформаторной КТП до 250 кВт	2018			153	1 170,688
	Строительство однотрансформаторной КТП от 250 кВт до 500 кВт	2016	0,4		260	2 398,080
	Строительство однотрансформаторной КТП от 500 кВт	2017	6		500	2 020,880
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)					
5.1.1.	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
5.1.1.1.	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
6.1.	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)					

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

(заполняется для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№	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			138,305	19746	156289,4862
1.2.	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.2.1.	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.2.1.4.	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.2.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
	Строительство ВЛ 0,4 кВ	2016	0,4	1,841	313	2692,561455
	Строительство ВЛ 0,4 кВ	2017	0,4	32,981	3682,9	35761,67956
	Строительство ВЛ 0,4 кВ	2018	0,4	33,083	6686,6	39667,78142
	Строительство ВЛ 10 кВ изолированным проводом	2016	10	0,84	160	1471,88516
	Строительство ВЛ 10 кВ изолированным проводом	2017	10	11,143	1701,5	16896,36108
	Строительство ВЛ 10 кВ изолированным проводом	2018	10	11,66	1978	15817,67015
	Строительство ВЛ 10 кВ неизолированным проводом	2016	10	2,6	600	4032,79741
	Строительство ВЛ 10 кВ неизолированным проводом	2017	10	0,658	7	853,99447
	Строительство ВЛ 10 кВ неизолированным проводом	2018	10	43,499	4617	39094,75546
2.	Строительство кабельных линий			27,5453	20863,5	93058,62017
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
2.1.2.	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)					
2.1.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
	строительство КЛ 0,4 кВ 1 кабель в 1 траншее	2018	0,4	0,668	790	2775,93577
	Строительство КЛ 6-10 кВ 1 кабель в 1 траншее	2016	10	0,044	650	104,94861
	Строительство КЛ 6-10 кВ 1 кабель в 1 траншее	2017	10	9,991	6330	30311,39987
	Строительство КЛ 6-10 кВ 1 кабель в 1 траншее	2018	10	16,7923	13018,5	59485,36887
	Строительство КЛ 6-10 ГНБ	2018	6	0,05	75	380,96705
3.	Строительство пунктов секционирования				2990,6	9989,71571
3.1.	Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)					
3.1.2.	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)					
	Строительство реклоузеров	2017		5	2600	8037,71571
	Строительство реклоузеров	2018		1	390,6	1952
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				10949,45	114389,019
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
4.1.1.	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)					
	Строительство однотрансформаторной КТП до 250 кВт	2016	0,4		313	1290,93477
	Строительство однотрансформаторной КТП до 250 кВт	2017	0,4		2219,5	44311,88724
	Строительство однотрансформаторной КТП до 250 кВт	2018	0,4		4336,2	49641,841
	Строительство однотрансформаторной КТП от 250 кВт до 500 кВт	2016	0,4		640	2104,91897
	Строительство однотрансформаторной КТП от 250 кВт до 500 кВт	2018	0,4		755,75	3318,2228
	Строительство однотрансформаторной КТП от 500 кВт	2017	6		585	969,73469
	Строительство двухтрансформаторной КТП от 500 кВт	2016	10		600	2544,87215
	Строительство двухтрансформаторной КТП от 500 кВт	2018	0,4		1500	10206,60734
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)					
5.1.1.	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
5.1.1.1.	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
6.1.	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)					
	способная расщифровка					

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний

за 2016-2018 годы

№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.	6.2.	6.3.
		3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.			
2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	14 006 832,82	13 246 747,63	11 313 154,49	5 089	5 393	4 134	172 474,29	129 434,79	103 945,49	2 752,37	2 456,29	2 736,61
1.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	14 006 832,82	13 246 747,63	11 313 154,49	5 089	5 393	4 134	172 474,29	129 434,79	103 945,49	2 752,37	2 456,29	2 736,61
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	23 982 949,71	22 681 507,41	19 370 747,04	5 089	5 393	4 134	172 474,29	129 434,79	103 945,49	4 712,70	4 205,73	4 685,72
2.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	23 982 949,71	22 681 507,41	19 370 747,04	5 089	5 393	4 134	172 474,29	129 434,79	103 945,49	4 712,70	4 205,73	4 685,72