

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
на 2023 год

Публичное акционерное общество "Россети Центр"
(филиал ПАО "Россети Центр"- "Воронежэнерго")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр"- "Воронежэнерго")

I. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество "Россети Центр" (филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго»)
Сокращенное наименование	ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр"- "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

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)	19 693,60	4 102,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	92 450,81	7 497,85
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

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	5 145,15	2,54	1 728,50
	1 - 20 кВ	134 654,08	33,18	22 806,87
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	48 772,99	34,16	7 028,65
	1 - 20 кВ	59 327,64	40,24	4 652,90
	35 кВ	0,00		0,00

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

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 8 месяцев 2022 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	4 035	22	0	46 750,96	237,01	0,00	24 073,04	757,22	0,00
	в том числе льготная категория *	3 113	5	0	37 867,85	75,00	0,00	1 426,78	2,29	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	233	87	0	19 883,17	11 809,30	0,00	11 759,52	9 907,66	0,00
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	3	14	1	763,00	5 954,00	600,00	19 278,02	56 471,54	385,37
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт - всего	2	8	0	1 540,00	26 228,03	0,00	15 166,03	160 499,01	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	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 № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2022 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	5 131	52	0	59 023,73	537,32	0,00
	в том числе льготная категория *	2 712	4	0	33 040,95	60,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	352	117	0	30 889,99	14 964,28	0,00
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	20	27	1	6 584,40	10 557,74	220,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт - всего	1	22	3	860,00	55 704,03	70 000,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	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.

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО "Россети Центр" - "Воронежэнерго", а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

2019 год

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1.	Строительство воздушных линий					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.j.k.l.m	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))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
1.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
...	ВЛ 0,4 кВ					1 000,00
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019 город	0,4	0,04	149	94,38
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,004	149	85,03
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,001	92	106,37
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,002	149	46,04
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,144	5	191,04
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,025	15	55,05
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,07	145	64,39
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019 село	0,4	0,02	15	67,38
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,01	15	102,93
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,01	9	76,42
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,007	15	76,91
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,017	5	44,54
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,015	5	99,85
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,005	15	50,00
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,032	15	54,79
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,025	15	127,44
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,01	15	141,81
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,028	15	39,95
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,005	15	55,19
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,015	15	38,23
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,015	15	37,75
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,507	15	912,02
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,035	15	61,85
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,016	15	45,50
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,025	15	106,04
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,052	3	211,99
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,02	140	41,17
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,005	35	43,62
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,014	50	84,41
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,005	15	44,66
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2019	0,4	0,005	15	57,00

2.6.2.1.2.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	2019	1-10	0,057	40	542,25
2.6.2.1.2.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	2019	1-10	0,126	750	1 231,24
2.6.2.1.2.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	2019	1-10	0,09	10	607,57
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2019	1-10	0,592	940	6 568,14
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.j	реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5),					
3.j.k	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)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4))					
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2019	1-20	1	100	2 266,82
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2019	1-20	1	149	1 422,82
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2019	1-20	1	40	1 395,71
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2019	1-20	1	660	1 406,48
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2019	1-20	1	150	1 461,77
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2019	1-20	1	660	2 106,13
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2019	1-20	1	149	2 108,16
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2019	1-20	1	731	3 502,86
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2019	1-20	1	750	3 283,62
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2019	1-20	1	100	1 445,43
3.1.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	2019	1-20	1	376	3 505,10
...	<пообъектная расшифровка> ***					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) кВ (j = 6)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	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 400 кВА (l = 4), от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 11), свыше 4000 кВА (l = 12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)					
...	<пообъектная расшифровка> ***					
	Строительство однотрансформаторной КТП					
4.1.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно столбового/мачтового типа	2019	6/0,4	1	10,4	440,35
4.1.1.2.2	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно шкафного или киоскового типа	2019	6/0,4	1	997,3	1 632,38
4.1.1.2.2	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно шкафного или киоскового типа	2019	6/0,4	1	150	1 463,08
4.1.1.3.2	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 КВА включительно шкафного или киоскового типа	2019	6/0,4	1	240	995,35
4.1.1.4.2	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 250 до 400 КВА включительно шкафного или киоскового типа	2019	6/0,4	1	15	692,38
4.1.1.5.2	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 400 до 1000 КВА включительно шкафного или киоскового типа	2019	6/0,4	1	376	2 648,39
4.1.1.6.2	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 1000 до 1250 КВА включительно шкафного или киоскового типа	2019	6/0,4	1	1097,2	5 827,07
4.2.1.1.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью до 25 КВА включительно столбового/мачтового типа	2019	10/0,4	1	15	415,15
4.2.1.1.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью до 25 КВА включительно столбового/мачтового типа	2019	10/0,4	1	15	414,95
4.2.1.1.2	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью до 25 КВА включительно шкафного или киоскового типа	2019	10/0,4	1	15	556,67
4.2.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно столбового/мачтового типа	2019	10/0,4 кВ	1	30	278,11
4.2.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно столбового/мачтового типа	2019	10/0,4 кВ	1	15	340,66
4.2.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно столбового/мачтового типа	2019	10/0,4 кВ	1	10	279,39
4.2.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно столбового/мачтового типа	2019	10/0,4 кВ	1	50	481,12
4.2.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно столбового/мачтового типа	2019	10/0,4 кВ	1	15	287,96

4.2.1.4.2	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 250 КВА до 400 КВА включительно шкафного или киоскового типа	2019	10/0,4	1	7	697,60
4.2.1.5.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 400 КВА до 1000 КВА включительно столбового/мачтового типа	2019	10/0,4	1	15	690,31
4.2.1.5.2	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 400 КВА до 1000 КВА включительно шкафного или киоскового типа	2019	10/0,4 кВ	1	223,8	3 590,83

**Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО "Россети Центр" - "Воронежэнерго", а также на обеспечение
средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

2020 год

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1.	Строительство воздушных линий					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.j.k.l.m	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))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
1.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
...	ВЛ 0,4 кВ					
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,02	15	111,23
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,065	15	99,19
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,007	15	44,67
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,095	15	168,90
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,125	15	105,15
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,035	12	164,93
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,06	10	79,07
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,104	15	121,36
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,05	5	63,65
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,307	15	323,59
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,16	15	146,58
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,112	10	162,66
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,025	40	130,52
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,195	7	369,45
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,244	30	191,03
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,085	78	135,64
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,04	57	118,83
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,266	140	142,76
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,34	15	496,68
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,275	7	355,49
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,195	70	308,42
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,46	110	462,17
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,222	91,16	591,18
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,015	100	49,96
1.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2020	0,4	0,045	15	88,47

2.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2020	1-10	0,19	25	548,93
2.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2020	1-10	9,097	3630	37 004,01
2.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2020	1-10	9,832	5000	39 695,20
2.6.1.1.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2020	1-10	0,124	150	965,83
2.6.1.1.2.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2020	1-10	0,21	435	1 732,91
2.6.1.1.4.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2020	1-10	0,607	1100	3 754,53
2.6.2.1.4.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	2020	1-10	0,087	1200	776,15
2.6.1.1.8.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2020	1-10	0,56	3630	6 101,88
2.6.1.1.8.1	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	2020	1-10	0,56	5000	6 101,88
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.j	реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)					
3.j.k	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)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4))					
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	15	2 073,34
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	70	2 133,33
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	265	1 459,60
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	296	1 458,43
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	330	1 431,40
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	230	1 497,98
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	230	1 575,41
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	31	1 450,98
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	600	1 663,40
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	1200	1 652,70
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	435	1 522,18
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	665	8 003,95
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	665	1 806,32
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	665	1 419,29
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	665	1 319,66
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А. включительно	2020	1-20	1	1780	1 511,62
...	<пообъектная расшифровка> ***					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) (j = 6)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	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 400 кВА (l = 4), от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 11), свыше 4000 кВА (l = 12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)					
	Строительство однотрансформаторной КТП					
4.1.1.1.1	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью до 25 КВА включительно столбового/мачтового типа	2020	6/0,4	1	15	287,71
4.1.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно столбового/мачтового типа	2020	6/0,4	1	15	517,15
4.1.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно столбового/мачтового типа	2020	6/0,4	1	7	492,80
4.1.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно столбового/мачтового типа	2020	6/0,4	1	8	442,30
4.1.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно столбового/мачтового типа	2020	6/0,4	1	7	510,41
4.1.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно столбового/мачтового типа	2020	6/0,4	1	15	446,86
4.1.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 КВА включительно столбового/мачтового типа	2020	6/0,4	1	15	329,66
4.1.1.3.2	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 КВА включительно шкафного или киоскового типа	2020	6/0,4	1	30	671,77
4.1.1.4.2	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 250 КВА до 400 КВА включительно шкафного или киоскового типа	2020	6/0,4	1	75	2 281,52
4.2.1.1.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью до 25 КВА включительно столбового/мачтового типа	2020	10/0,4	1	40	387,03

5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)					
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 400 кВА (1 = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)					
6	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
6.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)					
...	<пообъектная расшифровка> ***					
7	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
7.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
7.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
7.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2020		1	7	34,46
7.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2020		1	11	95,38
7.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2020	0,4 кВ и ниже	1	9	126,35

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО "Россети Центр" - "Воронежэнерго", а также на обеспечение средствами
коммерческого учета электрической энергии (мощности)

2021 год

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1.	Строительство воздушных линий					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.j.k.l.m	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))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
1.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
	ВЛ 0,4 кВ					
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,966	15	1 568,25
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,019	10	29,18
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,01	12	47,42
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,005	5	45,87
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,005	15	55,02
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,035	10	180,41
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,017	15	38,86
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,015	10	63,48
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,005	11	51,18
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,005	15	45,58
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,019	10	45,66
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,012	10	29,73
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,005	15	51,02
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,019	9	32,37
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,019	10	33,54
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,019	12	30,21
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,005	11	70,22
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,005	15	42,76
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,005	15	49,64
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,025	10	126,75
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,005	6	48,56
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,027	15	64,78
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,028	10	105,22
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,027	7	122,41
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,034	10	99,29
1.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	0,006	15	56,22

2.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	10	1,67	150,00	3 599,75
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	10	0,06	100,00	602,88
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	6	0,01	150,00	562,92
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	6	0,11	0,00	1 729,59
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	10	0,11	0,00	1 729,59
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	10	0,11	0,00	1 729,59
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	10	0,11	0,00	1 729,59
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	10	0,88	0,00	2 870,23
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	6	0,06	0,00	60,53
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	6	0,12	0,00	1 262,65
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	6	1,36	0,00	15 125,45
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	6	1,36	0,00	4 499,76
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	6	0,11	0,00	951,90
2.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	6	0,11	0,00	1 072,52
2.6.1.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	10	0,13	150,00	300,47
2.6.1.1.3.3	кабельные линии прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	10	0,06	150,00	905,02
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.j	реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)					
3.j.k	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)					
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4))					
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2021	6	1	150	1 716,36
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2021	10	1	149	1 479,91
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) кВ (j = 6)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	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 400 кВА (l = 4), от 400 до 1000 кВА включительно (l = 5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 11), свыше 4000 кВА (l = 12)					
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)					
4.1.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2021	6/0,4	1	7	812,00
4.1.1.3.2	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2021	6/0,4	1	150	892,81
4.1.1.3.2	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2021	6/0,4	1	15	1 270,59
4.1.1.4.2	Однотрансформаторная подстанция 6/0,4 кВ мощностью от 250 кВА до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2021	6/0,4	1	7	858,64
4.2.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2021	10/0,4	1	70	512,46
4.2.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2021	10/0,4		5	291,94
4.2.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2021	10/0,4		15	424,99
4.2.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2021	10/0,4		10	766,74
4.2.1.2.1	Однотрансформаторная подстанция 10/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2021	10/0,4		11	785,91

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	10 836 224	4 772	84 370	2 270,79
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	18 554 132	4 772	84 370	3 888,12
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2020 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	14 389 623	4 872	399 256	2 953,53
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1*	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 490 285	733	7 850	2 033,13
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	11 712 951	4 139	391 406	2 829,90

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2021 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	18 702 186	6 261	143 428	2 987,09
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	12 510 110	6 084	75 972	2 056,23
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	506 583	177	67 456	2 862,05