

Приложение № 1

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24)

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
на 2023 год**

Публичное акционерное общество "Россети Центр"
(филиал ПАО «Россети Центр»-«Липецкэнерго»)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Липецкэнерго")

I. Информация об организации

1	Полное наименование Публичное акционерное общество "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Липецкэнерго")
2	Сокращенное наименование ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО «Россети Центр»-«Липецкэнерго»)
3	Место нахождения ул. 50 лет НЛМК, д. 33, г. Липецк, Россия, 398001
4	Фактический адрес ул. 50 лет НЛМК, д. 33, г. Липецк, Россия, 398001
5	ИНН 6901067107
6	КПП 482402001
7	Ф.И.О. руководителя Мордыкин Виталий Витальевич
8	Адрес электронной почты e-mail: lipetskenergo@mrsk-1.ru, http://www.mrsk-1.ru
9	Контактный телефон (4742) 22-83-59
10	Факс (4742) 22-46-32

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)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	37 310,94	8 137,27
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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	18 170,34	4,93	3 973,58
	1 - 20 кВ	32 916,20	9,39	6 555,37
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	18 702,10	15,02	7 245,10
	1 - 20 кВ	28 332,54	18,63	8 537,49
	35 кВ	28 965,12	5,09	9 040,00

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

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	4 640	7	0	50 361,91	58,60	0,00
	в том числе льготная категория *	3 190	3	0	35 635,12	22,40	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	294	39	0	23 638,28	4 569,13	0,00
	в том числе льготная категория **	4	0	0	600,00	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	27	28	1	8 816,20	11 785,58	220,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт - всего	14	12	1	28 782,66	27 423,00	1 500,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00

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

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.2.	Материал опоры - металлические	-	-	-	-	-
1.2.2.	Тип провода - неизолированный	-	-	-	-	-
1.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый	-	-	-	-	-
1.2.2.3.2.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм² включительно двучленные	-	-	-	-	-
1.2.2.3.2.2.1	ВЛ 110кВ "ЛТП" отпайка на п/ст КПД №1-18	2020	35	44,00	15 200,00	6 971,85
1.2.2.3.3.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм² включительно двучленные	-	-	-	-	-
1.2.2.3.3.2.1	ВЛ 35 кВ от опоры № 48 ВЛ 35 кВ "Перемычка"	2019	35	10 145,00	2 880,00	50 958,39
1.3.	Материал опоры - железобетонные	-	-	-	-	-
1.3.1.	Тип провода - изолированный	-	-	-	-	-
1.3.1.4.	Материал провода - алюминиевый	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноценные	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ-10 кВ "Скважина" ул. Танкистов с. Сырское Липец	2019	10	18,00	150,00	72,58
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 10кВ № 02 Хрущевка ПС 35/10 Мясокомбинат	2019	10	12,00	120,00	92,94
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ 10 кВ № 02 ПС Хлевное к ТП №566/160 кВА	2019	10	97,00	150,00	154,28
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 10кВ № 1 Плоский ПС Политово	2019	10	10,00	150,00	56,97
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 10кВ № 6 Полибино ПС Полибино	2020	10	45,00	99,00	149,60
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 10 кВ № 05 ПС Романово к ТП 1128; ВЛ 10кВ № 15 Полигон ПС 35/10 Мясокомбинат	2020	10	232,00	82,17	330,70
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 10кВ № 02 Кулешовка ПС 35/10 № 3 отп. к ТП 1130	2020	10	109,00	150,00	129,46
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 10кВ № 02 ТП 1320 ПС Двуречки	2020	10	15,00	150,00	103,69
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 10кВ № 20 ПС Добринка № 2	2020	10	12,00	110,00	42,45
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ 10кВ № 15 Соловьево ПС Плоское	2020	10	15,00	150,00	107,51
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 10кВ Ольховец ПС Казаки к ТП Е- 723 (отпайка)	2020	10	1 333,00	12,50	2 015,87
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 10кВ № 07 ПС Речная	2020	10	11,00	50,00	59,80
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 10кВ № 10 Народные промыслы ПС 35/10 Хлебопроду	2020	10	28,00	150,00	160,64
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Борино отп. к ТП	2020	10	250,00	150,00	422,79
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10кВ Борино отп. к Т	2020	10	135,00	150,00	320,49
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 10кВ Спартак к ТП 1844 (отпайка)	2020	10	1 246,00	15,00	1 724,61
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 6кВ № 10 МТФ Ситовка ПС 35/6 Водозабор к ТП 113; ВЛ 6кВ № 10 МТФ Ситовка ПС 35/6 Водозабор	2020	6	40,00	12,50	240,63
1.3.1.4.1.1.18	ВЛИ 0,4кВ ф.1 от КТП №681/160 кВА с.Казачье Задонский р-н	2019	0,4	67,00	12,50	97,94
1.3.1.4.1.1.19	ВЛИ 0,4 кВ фидер №1 КТП №077/250 кВА	2019	0,4	60,00	12,50	58,60
1.3.1.4.1.1.20	ВЛ-0,4 кВ ответвление от опоры №6/1 ВЛ-0,4 кВ фидера №8 ТП №2Л/400 кВА	2019	0,4	220,00	50,00	113,99
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4 кВ ТП 922 Воскресеновка	2019	0,4	50,00	15,00	122,81
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ-0,4 кВ фидер 2 опоры №5 от КТП №371/250 кВА	2019	0,4	180,00	65,00	259,59
1.3.1.4.1.1.23	ВЛ-0,4 кВ фидер № 1, опоры №17 ТП№52Л/160кВА	2019	0,4	80,00	40,00	56,48
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ-0,4 кВ фидер №3 ТП №283/100кВА	2019	0,4	36,00	15,00	27,71
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ-0,4 кВ фидер №3 ТП №124/250кВА	2019	0,4	38,00	20,00	27,64
1.3.1.4.1.1.26	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 ТП №562/160кВА	2019	0,4	23,00	6,70	42,25
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ-0,4 кВ фидер №4 ТП №205/400кВА	2019	0,4	35,00	149,00	33,54
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4кВ ТП 710 с.Ленино	2019	0,4	52,00	25,00	36,05
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ-0,4кВ ф.№2 от КТП №421	2019	0,4	54,00	4,20	61,20
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ-0,4 кВ от ПС-10/0,4 кВ от КТП-250 кВа № Е-208	2019	0,4	125,00	15,00	213,91
1.3.1.4.1.1.31	ВЛИ 0,4кВ ф.№3 от КТП №3-637 в пос.Тимирязево Задонского р-на	2019	0,4	20,00	12,50	33,50
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ 0,4 кВ от МТП №129 г.Лебедянь	2019	0,4	70,00	31,00	130,72
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 0,4 кВ ТП 309	2019	0,4	77,00	27,00	136,76

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ-0,4кВ от ТП №247 в пос.Куликовский лесхоз, Усмань	2019	0,4	25,00	15,00	32,12
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ-0,4 кВ с.Александровка Добринского р-на	2019	0,4	30,00	25,00	42,68
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ фидер №1 ТП Е405/40 кВА	2019	0,4	30,00	12,50	135,75
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,4кВ фидер № 1 ТП 436/250 кВА	2019	0,4	65,00	12,50	93,27
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ ТП №603/160 кВА	2019	0,4	188,00	28,50	244,66
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4кВ КТП №560 с. Порой	2019	0,4	140,00	67,50	74,72
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4 кВ ТП №718/250 кВА	2019	0,4	70,00	30,00	44,19
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4кВ фидер № 2 СТП №71	2019	0,4	35,00	6,70	23,28
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ-0,4 кВ ф.№3 от КТП №054/160 кВА	2019	0,4	45,00	20,50	91,28
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4кВ ТП №165/160 кВА с.Подгорное	2019	0,4	260,00	30,00	255,55
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ 0,4кВ от КТП№728/100 кВА	2019	0,4	19,00	12,50	41,03
1.3.1.4.1.1.45	ВЛ 0,4 кВ ТП №553/250 кВА	2019	0,4	160,00	20,00	140,39
1.3.1.4.1.1.46	ВЛ 0,4кВ №2 ТП №19/250 кВА	2019	0,4	20,00	25,00	39,00
1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 0,4кВ КТП №171/160 кВА, с.Отсочное	2019	0,4	65,00	6,70	70,43
1.3.1.4.1.1.48	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП №483/63 кВА с.Введенка	2019	0,4	30,00	12,50	29,82
1.3.1.4.1.1.49	ВЛ 0,4кВ КТП №171/160 кВА, с.Отсочное	2019	0,4	69,00	6,70	56,75
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ-0,4 кВ от КТП №727/160 кВА, с. Корневщино, зерноток	2019	0,4	30,00	12,50	32,04
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ 0,4кВ ТП №870/250 кВА, с. Капитанчино	2019	0,4	25,00	12,50	30,49
1.3.1.4.1.1.52	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП №Т-101/100 кВА	2019	0,4	150,00	80,00	153,72
1.3.1.4.1.1.53	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-464/63 кВА	2019	0,4	200,00	2,50	139,43
1.3.1.4.1.1.54	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП №012/160 кВА	2019	0,4	120,00	12,50	98,13
1.3.1.4.1.1.55	ВЛ 0,4кВ ТП №414/250 кВА, с.Хлевное	2019	0,4	35,00	6,70	37,29
1.3.1.4.1.1.56	ВЛ 0,4 № 4 кВ ТП 46Л/160 кВА	2019	0,4	85,00	80,00	94,87
1.3.1.4.1.1.57	ВЛ 0,4 кВ № 6 ТП №612/250 кВА	2019	0,4	55,00	2,00	82,17
1.3.1.4.1.1.58	ВЛ 0,4кВ № 1-8 ТП №716/400 кВА, п. Добринка	2019	0,4	55,00	30,00	119,55
1.3.1.4.1.1.59	ВЛ 0,4 кВ ТП №751/63 кВА	2019	0,4	7,00	55,00	39,07
1.3.1.4.1.1.60	ВЛ 0,4 кВ ТП №114/160 кВА	2019	0,4	80,00	31,00	195,70
1.3.1.4.1.1.61	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП №611/63 кВА	2019	0,4	75,00	2,00	82,54
1.3.1.4.1.1.62	ВЛ 0,4кВ ТП №114/160 кВА, д. Озёрки	2019	0,4	15,00	35,00	20,19
1.3.1.4.1.1.63	ВЛ 0,4кВ КТП №502/250 кВА, с.Замартынье	2019	0,4	60,00	5,00	63,40
1.3.1.4.1.1.64	ВЛ 0,4кВ ТП 38,39,40 с.Куриловка	2019	0,4	80,00	12,50	47,81
1.3.1.4.1.1.65	ВЛ 0,4кВ ТП 446,072 с. Паршиновка	2019	0,4	60,00	27,00	38,51
1.3.1.4.1.1.66	ВЛ 0,4кВ ф.№1 от КТП №107/400 кВА, Лип.р-н	2019	0,4	160,00	12,50	84,54
1.3.1.4.1.1.67	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №196/63 кВА, с.Доброе	2019	0,4	40,00	2,00	33,26
1.3.1.4.1.1.68	ВЛ-0,4 кВ от ТП № 957/400кВА, ул. Романовская с. Ленино	2019	0,4	25,00	6,70	39,49
1.3.1.4.1.1.69	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП №432/100 кВА, с.Трухачевка	2019	0,4	40,00	12,50	46,83
1.3.1.4.1.1.70	ВЛ-0,4кВ ТП № Е-467/63 кВА, с. Колосовка	2019	0,4	140,00	1,50	172,98
1.3.1.4.1.1.71	ВЛ 0,4кВ ТП №053/400 кВА, с. Успенское	2019	0,4	105,00	35,00	138,66
1.3.1.4.1.1.72	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №С-348/160 кВА, с. Семенёк	2019	0,4	250,00	35,00	192,39
1.3.1.4.1.1.73	ВЛ-0,4кВ ТП №1 3-126/250 кВА, с. Н.Казачье	2019	0,4	45,00	15,00	35,58
1.3.1.4.1.1.74	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-675/63 кВА	2019	0,4	45,00	12,50	81,17
1.3.1.4.1.1.75	ВЛ-0,4кВ ф.№4 от КТП №356	2019	0,4	15,00	135,00	6,84
1.3.1.4.1.1.76	ВЛ 0,4 кВ ф.№4 от ТП № 455	2019	0,4	5,00	65,74	9,50
1.3.1.4.1.1.77	ВЛ 0,4 кВ ТП №575*63 кВА	2019	0,4	5,00	15,00	18,70
1.3.1.4.1.1.78	ВЛ 0,4 кВ ТП №451/63 кВА	2019	0,4	5,00	15,00	19,31
1.3.1.4.1.1.79	ВЛ 0,4кВ ТП №577/63 кВА	2019	0,4	7,00	15,00	21,11
1.3.1.4.1.1.80	ВЛ 0,4кВ № 2 отпайка ТП 420 с.Дмитряшевка	2019	0,4	60,00	85,00	77,80
1.3.1.4.1.1.81	ВЛ 0,4 кВ ТП №1307/63 кВа	2019	0,4	10,00	15,00	54,22
1.3.1.4.1.1.82	ВЛ 0,4кВ ТП № Т-479/63 кВА	2019	0,4	10,00	15,00	50,21
1.3.1.4.1.1.83	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-712/63 кВА	2019	0,4	40,00	12,50	53,20
1.3.1.4.1.1.84	ВЛ 0,4кВ ТП №1125/63 кВА	2019	0,4	16,00	6,70	14,55
1.3.1.4.1.1.85	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-713/63 кВА	2019	0,4	5,00	12,50	25,00
1.3.1.4.1.1.86	ВЛ 0,4кВ ТП №299/63 кВА	2019	0,4	68,00	12,50	77,09
1.3.1.4.1.1.87	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 196 с.Сторожевое	2020	0,4	95,00	15,00	42,43
1.3.1.4.1.1.88	ВЛ 0,4кВ ТП 085 д. Климентьево	2020	0,4	35,00	12,50	74,96
1.3.1.4.1.1.89	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 3-330 с.Донское	2020	0,4	58,00	12,50	70,25
1.3.1.4.1.1.90	ВЛ 0,4кВ с. Борисовка	2020	0,4	50,00	107,50	22,61
1.3.1.4.1.1.91	ВЛ-0,4 кВ от КТП-250кВа №446 с. Лавы	2020	0,23	25,00	6,70	29,22
1.3.1.4.1.1.92	ВЛ-0,4 кВ от КТП-250кВа №446 с. Лавы	2020	0,23	25,00	6,70	37,52
1.3.1.4.1.1.93	ВЛ-0,4 кВ от КТП-250кВа №446 с. Лавы	2020	0,23	25,00	6,70	34,40
1.3.1.4.1.1.94	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1303 с.Васильевка	2020	0,4	125,00	27,00	167,00
1.3.1.4.1.1.95	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №548	2020	0,4	150,00	12,50	226,98
1.3.1.4.1.1.96	ВЛ 0,4 кВ с.Чернички А-25 2/2	2020	0,4	60,00	12,50	48,77
1.3.1.4.1.1.97	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1601 с.Доброе	2020	0,23	140,00	2,00	124,21
1.3.1.4.1.1.98	ВЛ-0,4 кВ от ТП№886 ул.Солнечная с.Ленино	2020	0,4	58,00	12,50	74,66
1.3.1.4.1.1.99	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1464 с.Конь-Колодезь	2020	0,4	16,00	33,00	43,95
1.3.1.4.1.1.100	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 12/ 100 кВа с.Хрущевка	2020	0,4	20,00	12,50	63,66
1.3.1.4.1.1.101	ВЛ 0,4кВ ТП 1336	2020	0,4	5,00	99,00	42,11
1.3.1.4.1.1.102	ВЛ 0,4 кВ ТП 022	2020	0,4	54,00	40,00	69,80
1.3.1.4.1.1.103	ВЛ 0,4кВ ТП 811; ВЛ 0,4кВ ТП 319; ВЛ 0,4кВ ТП 318	2020	0,4	162,00	38,00	161,79
1.3.1.4.1.1.104	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 074	2020	0,4	255,00	50,00	285,11
1.3.1.4.1.1.105	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от СТП №881	2020	0,23	90,00	5,00	74,21
1.3.1.4.1.1.106	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 3-167 д.Большое Панарино	2020	0,4	113,00	25,00	155,75
1.3.1.4.1.1.107	ВЛ-0,4 от КТП-160 №408 с. Хмеленец	2020	0,4	35,00	12,50	36,87
1.3.1.4.1.1.108	ВЛ 0,4 кВ ТП 360	2020	0,23	144,00	2,00	141,23
1.3.1.4.1.1.109	ВЛ 0,4 кВ ТП 513	2020	0,4	110,00	10,00	200,09
1.3.1.4.1.1.110	ВЛ 0,4 кВ ТП 1053	2020	0,4	25,00	12,50	52,73
1.3.1.4.1.1.111	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 831	2020	0,4	50,00	12,50	79,36

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.112	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1508 с.Старое Дубовое	2020	0,4	45,00	12,50	55,68
1.3.1.4.1.1.113	ВЛ 0,4кВ №5 ТП Е-374	2020	0,4	45,00	45,00	51,82
1.3.1.4.1.1.114	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от СТП №797	2020	0,4	48,00	12,50	38,99
1.3.1.4.1.1.115	ВЛИ 0,4 кВ ф. № 3 от СТП № 3-618	2020	0,4	81,00	12,50	94,14
1.3.1.4.1.1.116	Т-226 ВЛ-0,4КВ Д.ОПУХТИНО; Д УП6 П46 У4 А10; А-2	2020	0,4	360,00	10,00	313,83
1.3.1.4.1.1.117	ВЛ 0,4кВ ТП 1079 с.Ломигоры	2020	0,23	30,00	3,50	43,57
1.3.1.4.1.1.118	ВЛ 0,4 кВ от МТП №125 г.Лебедянь	2020	0,4	40,00	29,00	22,21
1.3.1.4.1.1.119	ВЛ 0,4 кВ ТП 429	2020	0,4	155,00	1,00	209,32
1.3.1.4.1.1.120	ВЛ 0,4кВ ТП 186	2020	0,4	5,00	95,00	267,07
1.3.1.4.1.1.121	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 335	2020	0,4	20,00	12,50	40,38
1.3.1.4.1.1.122	ВЛ 0,4 кВ ТП 957 Плахово	2020	0,4	105,00	35,00	99,72
1.3.1.4.1.1.123	ВЛ 0,4кВ ТП 372 с. Кличено	2020	0,4	35,00	35,00	93,07
1.3.1.4.1.1.124	ВЛ-0,4кВ от ТП№299 с .Излогоше	2020	0,4	100,00	35,00	126,07
1.3.1.4.1.1.125	ВЛ 0,4 кВ ТП 1332 Полибино	2020	0,4	57,00	35,00	57,17
1.3.1.4.1.1.126	ВЛ 0,4 кВ ТП 1109 Барятино	2020	0,4	72,00	35,00	80,47
1.3.1.4.1.1.127	ВЛ 0,4 кВ от КТП №156 с.Ольховец	2020	0,4	290,00	49,00	277,55
1.3.1.4.1.1.128	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 807	2020	0,23	28,00	0,50	49,38
1.3.1.4.1.1.129	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 713 Перехваль	2020	0,4	55,00	35,00	263,58
1.3.1.4.1.1.130	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 КТП№434 в с.Двуречки Грязинского р.	2020	0,23	32,00	0,10	51,18
1.3.1.4.1.1.131	ВЛ 0,4кВ ТП 3-317 д.Галичья гора	2020	0,4	35,00	12,50	42,31
1.3.1.4.1.1.132	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 710	2020	0,23	24,00	6,70	41,81
1.3.1.4.1.1.133	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 1068	2020	0,23	23,00	6,70	49,55
1.3.1.4.1.1.134	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	15,00	12,50	41,61
1.3.1.4.1.1.135	ВЛ 0,4 кВ ТП Т-477	2020	0,4	150,00	60,00	164,90
1.3.1.4.1.1.136	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3-178; ВЛ 0,4кВ ф.1от КТП №3- 178 с.Болховское	2020	0,4	8,00	50,00	90,20
1.3.1.4.1.1.137	ВЛ 0,4кВ ТП 1058	2020	0,4	5,00	15,00	36,04
1.3.1.4.1.1.138	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 137 с. Ситовка Липецкий р-н	2020	0,4	20,00	12,50	41,35
1.3.1.4.1.1.139	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 521 ст. Хворостянка	2020	0,23	80,00	6,70	79,78
1.3.1.4.1.1.140	ВЛ 0,4 кВ от КТП №156 с.Ольховец	2020	0,4	55,00	12,50	46,51
1.3.1.4.1.1.141	ВЛ 0,4кВ ТП 1059	2020	0,4	93,00	12,50	82,44
1.3.1.4.1.1.142	ВЛ 0,4кВ ТП 346	2020	0,4	5,00	110,00	29,57
1.3.1.4.1.1.143	ВЛ-0,4 кВ ф.№2 от КТП № 1701; ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1727	2020	0,4	50,00	21,60	92,56
1.3.1.4.1.1.144	ВЛ 0,4кВ ТП 580	2020	0,4	83,00	150,00	133,62
1.3.1.4.1.1.145	ВЛ 0,4кВ ТП Е-723	2020	0,4	5,00	12,50	32,44
1.3.1.4.1.1.146	ВЛ 0,4кВ ТП 1137	2020	0,4	25,00	12,50	60,80
1.3.1.4.1.1.147	ВЛ 0,4кВ ТП 1319	2020	0,23	139,00	0,10	477,33
1.3.1.4.1.1.148	ВЛ 0,4кВ ТП 1569	2020	0,4	10,00	50,00	35,79
1.3.1.4.1.1.149	Т-350 ВЛ-0,4КВ С.МИХАЙЛОВКА; ЖБ П22 У33 А4; А-35	2020	0,23	20,00	6,70	25,21
1.3.1.4.1.1.150	ВЛ 0,4кВ ТП 1605	2020	0,4	50,00	100,00	34,32
1.3.1.4.1.1.151	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП Е 340 д.Хмелинец	2020	0,23	20,00	6,00	61,02
1.3.1.4.1.1.152	ВЛ 0,4кВ ТП 557,634,636 с. Нижняя Матрёнка	2020	0,23	545,00	6,70	414,26
1.3.1.4.1.1.153	ВЛ 0,4кВ ТП 1293 с.Б.Хомутец	2020	0,4	67,00	15,00	408,15
1.3.1.4.1.1.154	ВЛ 0,4кВ ТП 1138	2020	0,4	220,00	12,50	396,38
1.3.1.4.1.1.155	ВЛ 0,4 кВ ТП 1067 с.Преображение	2021	0,23	30,00	1,08	13,97
1.3.1.4.1.1.156	ВЛ 0,4 кВ ПОС.ТЕРБУНЫ; Д УП12 П38 У1 А7; А-3	2021	0,4	45,00	149,00	38,67
1.3.1.4.1.1.157	ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 ТП № 1085/160 кВА	2021	0,4	60,00	12,50	77,83
1.3.1.4.1.1.158	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1194 п.г.т. Лев-Толстой	2021	0,4	65,00	32,00	67,16
1.3.1.4.1.1.159	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 371	2021	0,23	20,00	6,70	26,84
1.3.1.4.1.1.160	ВЛ 0,4 кВ от КТП №928 с. Ивово Липецкий р-н	2021	0,4	192,00	12,50	305,33
1.3.1.4.1.1.161	ВЛ 0,4 кВ № 1,4 ТП 45Л п. Добринка	2021	0,4	110,00	15,00	134,92
1.3.1.4.1.1.162	ВЛ 0,4 кВ ТП 1415 с.Хлевное	2021	0,23	30,00	6,70	30,08
1.3.1.4.1.1.163	ВЛ 0,4 кВ ТП 1301 с.Чернава	2021	0,4	130,00	12,50	112,00
1.3.1.4.1.1.164	ВЛ 0,4 кВ ТП Т 474	2021	0,4	20,00	12,50	21,22
1.3.1.4.1.1.165	ВЛ 0,4 кВ ТП 1577	2021	0,4	10,00	30,00	39,56
1.3.1.4.1.1.166	ВЛ 0,4 кВ ТП 1259	2021	0,4	2,00	100,00	32,26
1.3.1.4.1.1.167	ВЛ 0,4 кВ от РУ ТП № 1138	2021	0,23	266,00	6,70	534,85
1.3.1.4.1.1.168	ВЛИ 0,4 кВ ф. №1 от КТП № Е-550 до сущ.оп.№42	2021	0,23	260,00	6,70	184,34
1.3.1.4.1.1.169	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от КТП№262	2021	0,4	105,00	8,00	217,60
1.3.1.4.1.1.170	ВЛ 0,4 кВ ТП 1145	2021	0,4	14,00	50,00	52,73
1.3.1.4.1.1.171	ВЛ 0,4 кВ от ТП № 610П	2021	0,4	260,00	15,00	411,24
1.3.1.4.1.1.172	ВЛ 0,4 кВ ТП -1508	2021	0,4	5,00	70,00	53,38
1.3.1.4.1.1.173	ВЛ 0,4 кВ ТП 445	2021	0,4	10,00	100,00	42,14
1.3.1.4.1.1.174	ВЛ 0,4 кВ ТП 553	2021	0,23	29,00	6,70	33,40
1.3.1.4.1.1.175	ВЛ 0,4 кВ ТП 553	2021	0,23	48,00	6,70	51,31
1.3.1.4.1.1.176	ВЛ 0,4 кВ ТП 553	2021	0,23	29,00	6,70	26,27
1.3.1.4.1.1.177	ВЛ 0,4 кВ от МТП №125 г.Лебедянь	2021	0,4	80,00	15,00	82,29
1.3.1.4.1.1.178	ВЛ 0,4 кВ с. Ратчино	2021	0,4	67,00	31,00	51,74
1.3.1.4.1.1.179	ВЛ 0,4 кВ от КТП №122 Троекурово	2021	0,4	296,00	15,00	471,67
1.3.1.4.1.1.180	№10/100 кВА	2021	0,4	35,00	37,50	19,88
1.3.1.4.1.1.181	ВЛ 0,4 кВ с.Каликино	2021	0,4	240,00	60,00	94,89
1.3.1.4.1.1.182	ВЛ 0,4 кВ ТП №340 с.Троекурово	2021	0,4	160,00	10,00	156,62
1.3.1.4.1.1.183	ВЛ 0,4 кВ ТП 44Л	2021	0,4	120,00	12,50	66,37
1.3.1.4.1.1.184	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 371	2021	0,23	19,00	6,70	38,83
1.3.1.4.1.1.185	ВЛ 0,4 кВ Боринское	2021	0,4	29,00	12,50	56,15
1.3.1.4.1.1.186	ВЛ 0,4 кВ в с. Аксай Усманского р-на	2021	0,4	210,00	20,00	157,60
1.3.1.4.1.1.187	ВЛ 0,4 кВ ТП 1514	2021	0,23	117,00	6,70	346,29
1.3.1.4.1.1.188	ВЛ 0,4 кВ ТП 1138	2021	0,23	195,00	6,70	350,85

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.189	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1256 с.Доброе	2021	0,4	15,00	20,00	37,54
1.3.1.4.1.1.190	ВЛ 0,4 кВ ТП 1198 с.Кореневино	2021	0,4	35,00	12,50	36,91
1.3.1.4.1.1.191	ВЛ 0,4 кВ с. Кузьминские Отвержки/Липецкого р-на	2021	0,4	15,00	50,00	59,02
1.3.1.4.1.1.192	ВЛИ 0,4 кВ ф.№1 от КТП №16	2021	0,4	350,00	60,00	453,82
1.3.1.4.1.1.193	ВЛ 0,4 кВ ТП 503	2021	0,4	80,00	30,00	55,71
1.3.1.4.1.1.194	ВЛ 0,4 кВ ТП 249	2021	0,4	34,00	10,00	29,07
1.3.1.4.1.1.195	ВЛ 0,4 кВ ТП Т-487	2021	0,4	132,00	25,00	285,15
1.3.1.4.1.1.196	ВЛ 0,4 кВ ТП 881	2021	0,4	191,00	60,00	345,84
1.3.1.4.1.1.197	ВЛ 0,4 кВ ТП 1061	2021	0,4	50,00	12,50	157,69
1.3.1.4.1.1.198	ВЛ 0,4 кВ от ТП№127 п.Капани,Елецкий р-н,д.Льянной	2021	0,4	417,00	10,00	447,13
1.3.1.4.1.1.199	ВЛ 0,4 кВ ТП 988П	2021	0,4	6,00	15,00	30,59
1.3.1.4.1.1.200	ВЛ 0,4 кВ ТП 583	2021	0,23	5,00	17,00	32,84
1.3.1.4.1.1.201	ВЛ 0,4 кВ ТП 1151	2021	0,4	22,00	15,00	113,54
1.3.1.4.1.1.202	ВЛ 0,4 кВ ТП 1281	2021	0,4	70,00	12,50	48,31
1.3.1.4.1.1.203	ВЛ 0,4 кВ ТП 1195, ТП 1196, ТП 1036, ТП 1038 с.Крас	2021	0,4	135,00	28,00	48,70
1.3.1.4.1.1.204	ВЛ 0,4 кВ д.Копцевы Хутора	2021	0,4	44,00	8,00	51,05
1.3.1.4.1.1.205	160 кВА	2021	0,4	83,00	137,50	155,76
1.3.1.4.1.1.206	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1311 с.Дмитряшевка	2021	0,4	53,00	80,40	219,82
1.3.1.4.1.1.207	ВЛ 0,4 кВ ТП 968П	2021	0,4	168,00	12,50	358,45
1.3.1.4.1.1.208	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от КТП №Е-657	2021	0,23	105,00	6,70	64,71
1.3.1.4.1.1.209	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от КТП №Е-657	2021	0,23	200,00	6,70	134,02
1.3.1.4.1.1.210	ВЛ 0,4 кВ №13 ЗТП 28Л	2021	0,4	35,00	15,00	516,56
1.3.1.4.1.1.211	ВЛ 0,4 кВ ТП 6Л	2021	0,23	130,00	18,00	75,88
1.3.1.4.1.1.212	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 1311 д.Пушкино	2021	0,4	80,00	7,00	31,27
1.3.1.4.1.1.213	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №327	2021	0,4	342,00	67,50	229,16
1.3.1.4.1.1.214	ВЛ 0,4 кВ ф.№2 ТП №29 с.Тербуны	2021	0,4	25,00	37,00	35,05
1.3.1.4.1.1.215	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 1331 д.Ивановка	2021	0,4	100,00	35,00	91,39
1.3.1.4.1.1.216	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1411	2021	0,4	166,00	150,00	430,72
1.3.1.4.1.1.217	450/100 кВА с. Становое	2021	0,4	30,00	12,00	20,55
1.3.1.4.1.1.218	ВЛ 0,4 кВ СТП 149, ТП 464	2021	0,23	225,00	6,70	159,37
1.3.1.4.1.1.219	ВЛ 0,4 кВ СТП 149, ТП 464	2021	0,23	33,00	6,70	42,50
1.3.1.4.1.1.220	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №539	2021	0,23	33,00	6,70	32,54
1.3.1.4.1.1.221	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №539	2021	0,23	33,00	6,70	40,97
1.3.1.4.1.1.222	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №529	2021	0,23	28,00	6,70	30,92
1.3.1.4.1.1.223	ВЛ 0,4 кВ ТП 3-055 с.Тюнино, монастырь	2021	0,4	50,00	10,00	38,37
1.3.1.4.1.1.224	ВЛ 0,4 кВ ТП 1253	2021	0,4	70,00	15,00	59,51
1.3.1.4.1.1.225	ВЛ 10 кВ Большой Хомутец ПС Борисовка	2021	0,4	10,00	240,00	83,26
1.3.1.4.1.1.226	ВЛ 10 кВ № 2 Кулешовка ПС 35/10 № 3	2021	0,4	13,00	150,00	91,12
1.3.1.4.1.1.227	ВЛ 10 кВ № 10 Н.Ольшанец ПС Лукошкино	2021	0,4	13,00	130,00	89,88
1.3.1.4.1.1.228	ВЛ 10 кВ № 11 ПС Гнилуша к ТП 327П	2021	0,4	931,00	30,00	711,35
1.3.1.4.1.1.229	ВЛ 10 кВ № 15 Лукьяновка ПС Бабарыкино к ТП 582	2021	0,4	153,00	240,00	308,13
1.3.1.4.1.1.230	ВЛ 10 кВ №1 ПТФ Бройлерная ПС Солидарность к ТП Е-	2021	0,4	312,00	90,00	599,92
1.3.1.4.1.1.231	ВЛ 10 кВ № 15 Олега Октября ПС 220/110/35/10 Правоб	2021	0,4	8,00	50,00	57,30
1.3.1.4.1.1.232	ВЛ 10 кВ №12 Троицкая ПС 35/10 Троицкая к ТП 1146	2021	0,4	339,00	150,00	443,88
1.3.1.4.1.1.233	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Паршиновка	2021	0,4	15,00	100,00	211,27
1.3.1.4.1.1.234	ВЛ 10 кВ Руденки к ТП 108 (отпайка)	2021	0,4	293,00	15,00	853,43
1.3.1.4.1.1.235	ВЛ 10 кВ № 02 Спецхоз-3 ПС 35/10 Троицкая	2021	0,4	23,00	145,00	152,22
1.3.1.4.1.1.236	ВЛ 10 кВ № 13 ПС Гидрооборудование ТП 1506,1507,151	2021	0,23	10,00	6,70	279,13
1.3.1.4.1.1.237	ВЛ 10 кВ Кудряровка ТП 719	2021	0,4	10,00	159,00	109,37
1.3.1.4.1.1.238	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Казинка ТП 317, ТП 1061	2021	0,4	30,00	12,50	286,45
1.3.1.4.1.1.239	ВЛ 10 кВ "Кулешовка"(отпайка) к ТП №929 П	2021	10	20,00	150,00	161,78
1.3.1.4.1.1.240	ВЛ 10 кВ № 17 Юрьево ПС Ольшанец к ТП 883 (отпайка)	2021	0,4	1 054,00	15,00	1 491,44
1.3.1.4.1.1.241	ВЛ 10 кВ № 5 Дубравский комплекс ПС Бабарыкино	2021	0,23	5,00	17,00	64,52
1.3.1.4.1.1.242	ВЛ 10 кВ № 12 Комплекс Сенцовский ПС 35/10 Сенцово	2021	0,4	15,00	15,00	183,31
1.3.1.4.1.1.243	ВЛ 10 кВ № 02 ПС Речная к ТП 1169-1172,1174,1175	2021	10	25,00	149,00	40,86
1.3.1.4.1.1.244	ВЛ 10 кВ № 01 ПС 2-Тербуны к ТП Т-484 (отпайка)	2021	0,4	418,00	150,00	1 306,75
1.3.1.4.1.1.245	ВЛ 6кВ № 216 МТФ Комплекс ПС Западная	2019	6	52,00	5,30	238,16
1.3.1.4.1.1.246	ВЛ 10 кВ Котовка к ТП 042 (отпайка)	2020	10	36,00	295,00	351,81
1.3.1.4.1.1.247	ВЛ-10 кВ ПС Дон	2020	10	286,00	50,00	470,18
1.3.1.4.1.1.248	ВЛ 0,4 кВ № 2 Гаражи ТП 291	2019	0,4	96,00	45,00	113,54
1.3.1.4.1.1.249	ВЛ 0,4кВ от ТП-132 гр. Строитель 26,27 от оп.№12	2019	0,4	200,00	35,00	97,07
1.3.1.4.1.1.250	ВЛ 0,4 кВ ТП №541/63 кВА	2019	0,4	5,00	12,50	24,64
1.3.1.4.1.1.251	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП №921/250 кВА	2019	0,4	106,00	12,50	101,86
1.3.1.4.1.1.252	ВЛ 0,4 кВ ТП №11Л/630 кВА	2019	0,4	102,00	140,00	90,07
1.3.1.4.1.1.253	ВЛ-0,4кВ Пос. Соц. городок г.Елец, ТП №98/630 кВА	2019	0,4	120,00	40,00	99,05
1.3.1.4.1.1.254	ВЛ 0,4 ТП 20 ул. К. Маркса	2019	0,4	470,00	25,00	296,51
1.3.1.4.1.1.255	ВЛ 0,4кВ ТП №3г-11/400 кВА	2019	0,4	18,00	40,00	36,81
1.3.1.4.1.1.256	ВЛ 0,4кВ ф. "Гаражи" от ТП № 193/2х630 кВА	2019	0,4	35,00	12,50	25,99
1.3.1.4.1.1.257	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-710/100 кВА	2019	0,4	280,00	5,30	278,01
1.3.1.4.1.1.258	ВЛ 0,4 кВ ТП 864	2019	0,4	5,00	15,00	18,70
1.3.1.4.1.1.259	ВЛ 0,4кВ ТП №76/63 кВА	2019	0,4	5,00	15,00	18,64
1.3.1.4.1.1.260	ВЛ 0,4кВ ф.1 СТП № 818 ВЛ 10кВ Первомайский	2019	0,4	17,00	15,00	9,03
1.3.1.4.1.1.261	ВЛ 0,4 кВ ТП №749/63 кВА	2019	0,4	5,00	15,00	38,98
1.3.1.4.1.1.262	ВЛ 0,4 кВ ТП №24/63 кВА	2019	0,4	5,00	15,00	35,07
1.3.1.4.1.1.263	ВЛИ 0,4 кВ "ОАО Мостостроительный отряд №126" ТП	2019	0,4	22,00	100,00	31,52
1.3.1.4.1.1.264	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 97	2020	0,23	35,00	4,00	33,90
1.3.1.4.1.1.265	ВЛ 0,4кВ ф. "Гаражи" от ТП № 193	2020	0,4	40,00	12,50	37,33
1.3.1.4.1.1.266	ВЛ 0,4 кВ ТП 828	2020	0,4	30,00	58,20	29,72
1.3.1.4.1.1.267	ВЛИ 0,4кВ ф.№1 от КТП№37/400 кВА в г.Чаплыгин	2020	0,4	45,00	12,50	31,81
1.3.1.4.1.1.268	ВЛ 0,4кВ Футбольная академия ТП 133	2020	0,4	25,00	35,00	44,51
1.3.1.4.1.1.269	ВЛ 0,4 кВ № 1,4 ТП 019 г.Лебедянь	2020	0,4	305,00	65,00	174,37
1.3.1.4.1.1.270	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 3 г-5	2020	0,4	204,00	78,00	250,76
1.3.1.4.1.1.271	ВЛ 0,4кВ ТП 49Л	2020	0,4	80,00	70,00	142,51
1.3.1.4.1.1.272	ВЛ 0,4кВ №5 ТП 1185 п.г.т. Лев-Толстой	2020	0,4	40,00	20,00	19,42

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.273	ВЛ 0,4 кВ ТП 68	2020	0,4	220,00	60,00	292,84
1.3.1.4.1.1.274	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 722	2020	0,4	60,00	65,00	110,65
1.3.1.4.1.1.275	ВЛ 0,4 кВ ТП 933	2020	0,4	35,00	70,00	76,80
1.3.1.4.1.1.276	ВЛ 0,4кВ Орловское шоссе, 10 ТП 129	2020	0,4	24,00	75,00	63,81
1.3.1.4.1.1.277	ВЛ 0,4кВ ТП 257	2020	0,4	5,00	50,00	61,16
1.3.1.4.1.1.278	ВЛ 0,4 кВ Гаражи ТП 301	2020	0,4	30,00	12,50	31,37
1.3.1.4.1.1.279	ВЛ 0,4 кВ ТП 1751	2020	0,4	183,00	30,00	125,50
1.3.1.4.1.1.280	ВЛ 0,4кВ ТП 12Л, ТП 44Л г.Грязи	2020	0,4	68,00	113,00	95,24
1.3.1.4.1.1.281	ВЛ 0,4 кВ №1 от ЗТП №14	2020	0,4	40,00	60,00	41,34
1.3.1.4.1.1.282	ВЛ 0,4 кВ ТП 542	2020	0,4	320,00	12,50	242,14
1.3.1.4.1.1.283	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП №461 ул. Механизаторов	2021	0,4	85,00	10,00	70,31
1.3.1.4.1.1.284	ВЛ 0,4 кВ ул.Московское шоссе, д.36 ТП 330	2021	0,4	20,00	60,00	16,95
1.3.1.4.1.1.285	ВЛ 0,4 кВ от ТП-41 от оп.№11	2021	0,4	105,00	12,50	65,58
1.3.1.4.1.1.286	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 542	2021	0,23	486,00	6,70	659,14
1.3.1.4.1.1.287	ВЛ 0,4 кВ ТП 1142	2021	0,4	295,00	12,50	431,40
1.3.1.4.1.1.288	ВЛИ 0,4 кВ ф№2 от ТП№7А/630 кВА г.Данков	2021	0,4	172,00	12,50	124,23
1.3.1.4.1.1.289	ВЛ 0,4 кВ от ТП-41 от оп.№11	2021	0,4	30,00	12,50	46,63
1.3.1.4.1.1.290	ВЛ 0,4 кВ №1 РП №5	2021	0,4	40,00	50,00	29,53
1.3.1.4.1.1.291	ВЛ 0,4 кВ ТП №746 ф №2	2021	0,4	60,00	50,30	51,74
1.3.1.4.1.1.292	ВЛИ 380/220в от КТП-250кВА №70	2021	0,4	12,00	40,00	105,58
1.3.1.4.1.1.293	ВЛ 0,4 кВ ТП 1511	2021	0,23	276,00	6,70	247,45
1.3.1.4.1.1.294	ВЛ 0,4 кВ "Шоссейная" от ТП №89	2021	0,4	40,00	12,50	46,35
1.3.1.4.1.1.295	ВЛ 0,4 кВ ТП 26Л	2021	0,4	70,00	25,00	49,75
1.3.1.4.1.1.296	ВЛ 0,4 кВ № ул.Р.Уральская ТП 168	2021	0,4	35,00	12,50	36,43
1.3.1.4.1.1.297	ВЛИ 0,4 кВ ф"Пашкова-Карьерная" КТП №277	2021	0,23	30,00	6,70	38,47
1.3.1.4.1.1.298	ВЛ 0,4 кВ (LXXXV), L- 0,465 км. Эл.сетевой комплекс	2021	0,4	95,00	10,00	73,40
1.3.1.4.1.1.299	ВЛ 0,4 кВ (XLVI), L- 0,66184 км. Электросетевой	2021	0,4	62,00	20,00	39,77
1.3.1.4.1.1.300	ВЛ 0,4 кВ ТП 80Л	2021	0,4	405,00	14,50	462,63
1.3.1.4.1.1.301	ВЛ 0,4 кВ ул.Свердлова 141 ТП 229	2021	0,4	33,00	60,00	92,66
1.3.1.4.1.1.302	ВЛ 0,4 кВ от опоры № 4-3 фидера № 1 ТП-41 / 250 кВА	2021	0,4	70,00	12,50	56,85
1.3.1.4.1.1.303	ВЛ 0,4 кВ №16 ТП 26Л	2021	0,4	45,00	30,00	72,09
1.3.1.4.1.1.304	ВЛ 6 кВ №23 ПС 110/6 кВ КПД	2021	6	4,00	249,00	139,37
1.3.1.4.1.1.305	ВЛ 6 кВ №01 Оплетная правая ПС 110/6 Тепличная к ТП	2021	0,4	635,00	12,50	778,11
1.3.1.4.1.1.306	ВЛ 10 кВ №13 ПС Гидрооборудование к ТП 1511 (отпай)	2021	0,23	234,00	6,70	395,97
1.3.1.4.1.1.307	ВЛ 6 кВ №2 ПС 35/6кВ МПС к ТП 1756, ВЛ-6кВ №16 ПС	2021	0,4	1 159,00	604,90	2 176,22
1.3.1.4.1.1.308	ВЛ 10 кВ яч№13 ПС Гидрооборудование к ТП 1515	2021	0,4	15,00	150,00	60,45
1.3.1.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-
1.3.1.4.2.1.1	ВЛ 10 кВ № 02 ПС Хлевное к ТП №556/100 кВА	2019	10	723,00	90,00	1 135,54
1.3.1.4.2.1.2	ВЛ-10 кВ от опоры №4-5 до опоры №4-8 ВЛ 10 кВ Горичи ответвления к ТП №841/250 кВА	2019	10	161,00	100,00	665,87
1.3.1.4.2.1.3	ВЛ-6 кВ № 20 Жилпоселок ПС № 5 (отпайка)	2019	6	865,00	1 389,00	997,79
1.3.1.4.2.1.4	ВЛ 10кВ Насосная 2-го Подъема РП Панино	2019	10	35,00	149,00	41,33
1.3.1.4.2.1.5	ВЛ 10кВ № 15 Полигон ПС 35/10 Мясокомбинат	2019	10	13,00	50,00	49,39
1.3.1.4.2.1.6	ВЛ 10кВ фидер № 01 ПС Конь Колодезь к ТП 490,488,506	2019	10	15,00	500,00	65,15
1.3.1.4.2.1.7	ВЛ 10кВ фидер № 02 Боринское ПС 35/10 Борино	2019	10	21,00	231,60	59,16
1.3.1.4.2.1.8	ВЛ 10 кВ № 1 ПС Негачевка к ТП 537, 538, 539, 540	2019	10	10,00	30,00	59,46
1.3.1.4.2.1.9	ВЛ 10 кВ № 12 ПС Речное к ТП №563/250 кВА	2019	10	2 638,00	149,00	2 840,95
1.3.1.4.2.1.10	ВЛ 10 кВ № 02 ПС Речная к ТП 554П	2019	10	842,00	500,00	1 412,64
1.3.1.4.2.1.11	ВЛ 10кВ № 10 Народные промыслы ПС 35/10 Хлебопродукты	2019	10	29,00	150,00	138,04
1.3.1.4.2.1.12	ВЛ 10кВ № 07 ПС Речная к ТП 420	2019	10	25,00	85,00	78,45
1.3.1.4.2.1.13	ВЛ 10кВ № 10 ПС Речная	2019	10	47,00	149,00	289,64
1.3.1.4.2.1.14	ВЛ 10 кВ Резерв ЗРУ к ТП №631/100 кВА (отпайка)	2019	10	190,00	82,00	299,24
1.3.1.4.2.1.15	ВЛ 10 кВ № 6 ПС Грязное к ТП №1018/63 кВА	2019	10	2 196,00	63,00	2 815,62
1.3.1.4.2.1.16	ВЛ 10кВ № 19 к ТП 257П	2019	10	10,00	850,00	92,48
1.3.1.4.2.1.17	ВЛ-10 кВ №01 ПС Хлевное к ТП 567	2019	10	5,00	145,00	73,05
1.3.1.4.2.1.18	ВЛ 10кВ № 14 МТФ Комплекс ПС Казаки	2019	10	7,00	12,50	93,45
1.3.1.4.2.1.19	ВЛ 10кВ № 18 РП Кличено 1 секция ПС Ламская	2019	10	70,00	15,00	221,08
1.3.1.4.2.1.20	ВЛ 10кВ № 5,9 Комплекс, Корнаж ПС Захаровка	2019	10	67,00	15,00	145,03
1.3.1.4.2.1.21	ВЛ 10кВ Ровенка №7 ПС Чернава к ТП №И 505/63 кВА(отпайка)	2019	10	105,00	15,00	239,17
1.3.1.4.2.1.22	ВЛ 10 кВ Хитрово к ТП №1307/63 кВА (отпайка)	2019	10	170,00	15,00	315,64
1.3.1.4.2.1.23	ВЛ 10 кВ Комсомолец ПС Усмань к ТП 741	2019	10	1 992,00	12,50	2 281,85
1.3.1.4.2.1.24	ВЛ 10 кВ Комсомолец ПС Усмань к ТП 743, 742	2019	10	2 625,00	12,50	2 761,59
1.3.1.4.2.1.25	ВЛ 10кВ № 17 Юрьево ПС Ольшанец	2019	10	27,00	12,50	60,84
1.3.1.4.2.1.26	ВЛ 10 кВ № 1 Лавы ПС Воронец к ТП №Е-712/63 кВА (отпайка)	2019	10	1 200,00	12,50	1 235,00
1.3.1.4.2.1.27	ВЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Борино	2019	10	10,00	6,70	69,78
1.3.1.4.2.1.28	ВЛ 10 кВ Переулок ПС 110/10 "Октябрьская"	2020	10	190,00	150,00	502,58
1.3.1.4.2.1.29	ВЛ 10кВ № 22 ПС Хлевное к ТП 1568	2020	10	10,00	150,00	108,08
1.3.1.4.2.1.30	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Сошки	2020	10	50,00	150,00	102,57
1.3.1.4.2.1.31	ВЛ 10кВ №1 Колыбельская ПС Колыбельская	2020	10	10,00	137,50	52,22
1.3.1.4.2.1.32	ВЛ 10кВ № 10 Больница ПС 35/10 Борино	2020	10	5,00	80,00	95,54
1.3.1.4.2.1.33	ВЛ-10 кВ Агроном	2020	10	35,00	1 100,00	602,66
1.3.1.4.2.1.34	ВЛ 10кВ № 10 ПС Тимирязево	2020	10	170,00	150,00	266,01
1.3.1.4.2.1.35	ВЛ 10кВ Н.Казачье ПС 35/10кВ Казачье к ТП 874	2020	10	385,00	150,00	1 299,53
1.3.1.4.2.1.36	ВЛ-10 кВ Мокрое	2020	10	60,00	150,00	169,71

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.2.1.37	ВЛ 10 кВ №12 ПС Казинка	2020	10	10,00	15,00	58,67
1.3.1.4.2.1.38	ВЛ 10кВ Комплекс-2 ПС Доброе	2020	10	17,00	145,60	158,08
1.3.1.4.2.1.39	ВЛ 10кВ Леденевка к ТП 1794 (отпайка)	2020	10	1 291,00	150,00	1 497,38
1.3.1.4.2.1.40	ВЛ 10кВ Мелеховое от ПС Кольбельская	2020	10	10,00	150,00	40,43
1.3.1.4.2.1.41	ВЛ 10кВ Леденевка к ТП 1794 (отпайка)	2020	10	542,00	150,00	676,41
1.3.1.4.2.1.42	ВЛ 10кВ № 1 Скит ПС Кашары	2020	10	31,00	150,00	246,44
1.3.1.4.2.1.43	ВЛ 10кВ № 04 ПС Романово к ТП 1137	2020	10	2 443,00	12,50	2 737,85
1.3.1.4.2.1.44	ВЛ 10кВ № 19 ПС Тербуны к ТП Т-483	2020	10	110,00	100,00	222,03
1.3.1.4.2.1.45	ВЛ 10кВ № 09 ПС Сошки	2020	10	15,00	0,10	70,00
1.3.1.4.2.1.46	ВЛ 10 кВ №01 ПС Хлевное к ТП 1567	2020	10	5,00	145,00	57,37
1.3.1.4.2.1.47	ВЛ 10кВ № 11 Арх.Борки ПС 35/10 Стебаево	2020	10	80,00	12,50	68,71
1.3.1.4.2.1.48	ВЛ 10кВ № 15 ПС Долгоруково	2020	10	10,00	78,00	70,68
1.3.1.4.2.1.49	ВЛ-0,4 кВ фидер 2 опора №4 от КТП №797/63 кВА	2019	0,4	95,00	20,00	152,02
1.3.1.4.2.1.50	ВЛ 0,4 кВ фидер №2 ТП №1030/160 кВА	2019	0,4	105,00	6,70	124,82
1.3.1.4.2.1.51	ВЛ-0,4кв от РУ 0,4 кВ КТП №505/160 кВА	2019	0,4	95,00	90,00	106,68
1.3.1.4.2.1.52	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 КТП №Е190/25 кВА	2019	0,4	247,00	8,10	298,00
1.3.1.4.2.1.53	ВЛ-0,4 кВ отвлечение от опоры №50 фидер №1 ВЛ 0,4 кВ КТП №3-180/100 кВА	2019	0,4	34,00	12,50	56,21
1.3.1.4.2.1.54	ВЛ 0,4 кВ ТП 1112	2019	0,4	58,00	50,00	45,21
1.3.1.4.2.1.55	ВЛИ 0,4кВ ф.№1 от СТП№3-588 в с.Алексеевка	2019	0,4	200,00	12,50	271,35
1.3.1.4.2.1.56	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №001Б/250 кВА	2019	0,4	385,00	15,00	357,32
1.3.1.4.2.1.57	ВЛ 0,4кВ ТП 1117	2019	0,4	26,00	150,00	51,09
1.3.1.4.2.1.58	ВЛ 0,4кВ ТП №1116/250 кВА	2019	0,4	15,00	150,00	45,61
1.3.1.4.2.1.59	ВЛ 0,4 кВ № 6 ТП 27Л/250 кВА	2019	0,4	330,00	150,00	355,00
1.3.1.4.2.1.60	ВЛ 0,4кВ ТП №1061/250 кВА	2019	0,4	4,00	231,60	32,73
1.3.1.4.2.1.61	ВЛ 0,4кВ ТП №557/63 кВА	2019	0,4	10,00	30,00	25,00
1.3.1.4.2.1.62	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП №1013/160 кВА	2019	0,4	130,00	80,00	221,98
1.3.1.4.2.1.63	ВЛ 0,4 кВ ТП №288/630 кВА	2019	0,4	15,00	150,00	32,28
1.3.1.4.2.1.64	ВЛ 0,4 кВ ТП 824	2019	0,4	299,00	100,00	151,00
1.3.1.4.2.1.65	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №726/63 кВА, с. Пушкино	2019	0,4	420,00	6,70	442,64
1.3.1.4.2.1.66	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП №139/400 кВА	2019	0,4	150,00	12,50	239,89
1.3.1.4.2.1.67	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Е-341/160 кВА	2019	0,4	66,00	70,00	123,67
1.3.1.4.2.1.68	ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 024 с. Золотуха	2019	0,4	420,00	6,70	405,48
1.3.1.4.2.1.69	ВЛ 0,4 кВ ТП №34Л/2х400 кВА	2019	0,4	64,00	130,00	124,01
1.3.1.4.2.1.70	ВЛ-0,4кВ С.УРИЦКОЕ; Д УПН ПЗ У1 А2; А-35, Т-297/250 кВА	2019	0,4	150,00	143,00	202,28
1.3.1.4.2.1.71	ВЛ 0,4 кВ ТП 1121/160 кВА	2019	0,4	23,00	150,00	71,07
1.3.1.4.2.1.72	ВЛ 0,4 кВ ТП №565/100 кВА	2019	0,4	15,00	85,00	53,79
1.3.1.4.2.1.73	ВЛ 0,4 кВ ТП №1118/10 кВА	2019	0,4	20,00	120,00	35,62
1.3.1.4.2.1.74	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №480/250 кВА, с.Хлевное	2019	0,4	200,00	150,00	211,93
1.3.1.4.2.1.75	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №26Л/25 кВА, с.Хлевное	2019	0,4	372,00	116,00	269,59
1.3.1.4.2.1.76	ВЛ 0,4 кВ ТП №631/100 кВА	2019	0,4	195,00	82,00	169,49
1.3.1.4.2.1.77	ВЛ 0,4 кВ ТП №566/160 кВА	2019	0,4	5,00	150,00	40,91
1.3.1.4.2.1.78	ВЛ 0,4кВ ТП №561/320 кВА, с. Ольховка	2019	0,4	135,00	35,00	191,60
1.3.1.4.2.1.79	ВЛ 0,4 кВ ТП №1018/63 кВА	2019	0,4	25,00	63,00	37,44
1.3.1.4.2.1.80	ВЛ 0,4кВ ТП 343	2019	0,4	25,00	150,00	32,80
1.3.1.4.2.1.81	ВЛ 0,4 кВ ТП №504/250 кВА	2019	0,4	95,00	150,00	264,35
1.3.1.4.2.1.82	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП №Т-391/250 кВА	2019	0,4	130,00	12,50	98,05
1.3.1.4.2.1.83	ВЛ 0,4 кВ ТП №806/160 кВА	2019	0,4	15,00	150,00	34,25
1.3.1.4.2.1.84	ВЛ 0,4 кВ ТП № 749/250 кВА, с. Телепнево	2019	0,4	81,00	35,00	75,15
1.3.1.4.2.1.85	ВЛ 0,4кВ ТП №726/100 кВА	2019	0,4	240,00	30,00	184,27
1.3.1.4.2.1.86	ВЛ 0,4 кВ ТП №И 505/63 кВА	2019	0,4	210,00	15,00	218,25
1.3.1.4.2.1.87	ВЛ 0,4 кВ ТП №1020/400 кВА	2019	0,4	25,00	150,00	46,82
1.3.1.4.2.1.88	ВЛ 0,4 кВ ТП №515/63 кВА	2019	0,4	5,00	12,50	31,26
1.3.1.4.2.1.89	ВЛ 0,4 кВ ТП №741/63 кВА	2019	0,4	260,00	12,50	181,76
1.3.1.4.2.1.90	ВЛ 0,4 кВ ТП №743/63 кВА	2019	0,4	269,00	12,50	287,49
1.3.1.4.2.1.91	ВЛ 0,4кВ ТП №866/63 кВА	2019	0,4	5,00	12,50	23,18
1.3.1.4.2.1.92	ВЛ 0,4кВ ТП №294/63 кВА	2019	0,4	449,00	12,50	485,51
1.3.1.4.2.1.93	ВЛ 0,4кВ фидер №2 ТП № 840/250 кВА, с.Сырское	2019	0,4	284,00	12,50	367,57
1.3.1.4.2.1.94	ВЛ 0,4 кВ ТП №867/63 кВА	2019	0,4	289,00	12,50	304,90
1.3.1.4.2.1.95	ВЛ 0,4кВ №1 ТП №281/160 кВА	2019	0,4	27,00	135,00	31,84
1.3.1.4.2.1.96	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от СТП№073	2020	0,23	110,00	2,00	162,96
1.3.1.4.2.1.97	ВЛ 0,4кВ №3 ТП Т-386	2020	0,4	131,00	100,00	177,25
1.3.1.4.2.1.98	ВЛ 0,4 кВ ТП 1568	2020	0,4	10,00	150,00	27,11
1.3.1.4.2.1.99	ВЛ 0,4 кВ ТП 1128	2020	0,4	5,00	82,17	35,81
1.3.1.4.2.1.100	ВЛ 0,4 кВ ТП 047	2020	0,23	189,00	6,70	255,93
1.3.1.4.2.1.101	ВЛ 0,4кВ ТП 3-361 с.Студенец	2020	0,4	69,00	30,00	127,02
1.3.1.4.2.1.102	ВЛ 0,4кВ ТП 550	2020	0,4	5,00	137,50	54,85
1.3.1.4.2.1.103	ВЛ 0,4кВ ТП 1126	2020	0,4	35,00	150,00	67,90
1.3.1.4.2.1.104	ВЛ 0,4кВ ф.1,ф.2 ТП 185 с. Петровка	2020	0,4	260,00	10,00	259,11
1.3.1.4.2.1.105	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 262	2020	0,4	528,00	15,00	533,57
1.3.1.4.2.1.106	ВЛ 0,4кВ ТП 907	2020	0,4	123,00	150,00	572,20
1.3.1.4.2.1.107	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 845	2020	0,4	788,00	12,50	795,47
1.3.1.4.2.1.108	ВЛ 0,4 кВ ТП 1124	2020	0,4	147,00	80,00	106,88
1.3.1.4.2.1.109	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1068	2020	0,23	33,00	6,70	48,99
1.3.1.4.2.1.110	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 068 с. Георгиевское	2020	0,23	462,00	6,70	462,63
1.3.1.4.2.1.111	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	27,00	12,50	51,51
1.3.1.4.2.1.112	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	29,00	12,50	52,52
1.3.1.4.2.1.113	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	20,00	12,50	43,79
1.3.1.4.2.1.114	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	53,00	12,50	66,44
1.3.1.4.2.1.115	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	53,00	12,50	64,81
1.3.1.4.2.1.116	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	43,00	12,50	62,36

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.2.1.117	ВЛ-0,4 кВ в с. Ленино (освещение школы) Липецкого	2020	0,4	480,00	141,00	309,78
1.3.1.4.2.1.118	ВЛ 0,4кВ ТП 874	2020	0,4	15,00	150,00	52,95
1.3.1.4.2.1.119	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от КТП №356; ВЛ-0,4кВ ТП 1130	2020	0,4	63,00	150,00	80,47
1.3.1.4.2.1.120	ВЛ 0,4кВ ТП 1312	2020	0,4	462,00	12,50	444,34
1.3.1.4.2.1.121	ВЛ 0,4 кВ от КТП №298 п. Агроном	2020	0,4	120,00	150,00	112,25
1.3.1.4.2.1.122	ВЛ 0,4кВ ТП 576	2020	0,4	11,00	12,50	30,92
1.3.1.4.2.1.123	ВЛ-0,4 кВ ф. № 3 от КТП № 676	2020	0,4	360,00	12,50	260,26
1.3.1.4.2.1.124	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 137 с. Ситовка Липецкий р-н	2020	0,4	15,00	12,50	47,72
1.3.1.4.2.1.125	ВЛ-0,4 кВ ф. № 3 от КТП № 676	2020	0,4	21,00	12,50	49,86
1.3.1.4.2.1.126	ВЛ 0,4кВ ТП 1085	2020	0,4	5,00	145,60	34,94
1.3.1.4.2.1.127	ВЛ 0,4кВ ТП 1794	2020	0,4	38,00	150,00	108,84
1.3.1.4.2.1.128	ВЛ 0,4кВ ТП 1320	2020	0,4	55,00	150,00	101,81
1.3.1.4.2.1.129	ВЛ 0,4кВ ТП 1795	2020	0,4	17,00	150,00	132,48
1.3.1.4.2.1.130	ВЛ 0,4кВ ТП 878	2020	0,4	5,00	150,00	41,35
1.3.1.4.2.1.131	ВЛ 0,4кВ ТП 1567	2020	0,4	5,00	145,00	30,81
1.3.1.4.2.1.132	ВЛ 0,4кВ ТП 1135	2020	0,4	24,00	150,00	139,00
1.3.1.4.2.1.133	ВЛ 0,4кВ ТП 289 с.Косыревка	2020	0,4	150,00	12,50	172,49
1.3.1.4.2.1.134	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 1077	2020	0,4	65,00	12,50	70,93
1.3.1.4.2.1.135	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 1077	2020	0,4	30,00	12,50	54,72
1.3.1.4.2.1.136	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 1077	2020	0,4	95,00	12,50	81,08
1.3.1.4.2.1.137	ВЛ 0,4кВ ТП 712	2020	0,4	19,00	150,00	61,79
1.3.1.4.2.1.138	ВЛ 0,4кВ ТП 003	2020	0,4	10,00	78,00	126,16
1.3.1.4.2.1.139	ВЛ 0,4кВ №4 ТП Е-215	2020	0,4	445,00	70,00	568,15
1.3.1.4.2.1.140	ВЛ 0,4 кВ опора №1/1 фидер № 1 ТП № 004 / 250 кВА	2021	0,4	40,00	120,00	139,56
1.3.1.4.2.1.141	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1141	2021	0,4	35,00	150,00	81,74
1.3.1.4.2.1.142	ВЛ 0,4 кВ ТП 344	2021	0,4	266,00	150,00	322,25
1.3.1.4.2.1.143	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1077	2021	0,4	180,00	12,50	197,42
1.3.1.4.2.1.144	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1077	2021	0,4	156,00	12,50	174,73
1.3.1.4.2.1.145	ВЛ 0,4 кВ ф. №1 от КТП № 800 в ст. Патриаршая	2021	0,4	116,00	150,00	438,83
1.3.1.4.2.1.146	ВЛ 0,4 кВ фидер № 1 ТП 225 / 100 кВА	2021	0,4	635,00	60,00	716,15
1.3.1.4.2.1.147	ВЛ 0,4 кВ от ТП №440 с.Кузьминские Отвержки, ул.	2021	0,4	208,00	150,00	227,70
1.3.1.4.2.1.148	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 19	2021	0,4	155,00	95,00	192,86
1.3.1.4.2.1.149	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-685 / 160 кВА	2021	0,4	5,00	130,00	35,69
1.3.1.4.2.1.150	ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2021	0,4	30,00	150,00	135,14
1.3.1.4.2.1.151	ВЛ 0,4 кВ ТП Е-724 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Е-655	2021	0,4	162,00	90,00	489,77
1.3.1.4.2.1.152	ВЛ 0,4 кВ КТП № 210,214,216 с.Кривополянье	2021	0,4	35,00	12,50	31,93
1.3.1.4.2.1.153	ВЛ 0,4 кВ От опоры №б/н фидера № 2 ТП № 825/100 кВА	2021	0,4	40,00	15,00	35,35
1.3.1.4.2.1.154	ВЛ 0,4 кВ От опоры №б/н фидера № 2 ТП № 825/100 кВА	2021	0,4	40,00	15,00	35,10
1.3.1.4.2.1.155	ВЛ 0,4 кВ От опоры №б/н фидера № 2 ТП № 825/100 кВА	2021	0,4	50,00	15,00	56,34
1.3.1.4.2.1.156	ВЛ 0,4 кВ От опоры №б/н фидера № 2 ТП № 825/100 кВА	2021	0,4	56,00	15,00	73,25
1.3.1.4.2.1.157	ВЛ 0,4 кВ ТП 1146	2021	0,4	21,00	150,00	64,74
1.3.1.4.2.1.158	ВЛ 0,4 кВ ТП 566	2021	0,4	95,00	10,00	128,38
1.3.1.4.2.1.159	ВЛ 0,4 кВ от КТП № 726 ул.Новая (э/с скважины) с.	2021	0,23	38,00	6,70	62,30
1.3.1.4.2.1.160	ВЛ 0,4 кВ ТП 009	2021	0,4	30,00	120,00	97,24
1.3.1.4.2.1.161	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 371	2021	0,23	52,00	6,70	64,36
1.3.1.4.2.1.162	ВЛ 0,4 кВ с.Савицкое А-16,А-35 1/1	2021	0,4	550,00	95,00	281,74
1.3.1.4.2.1.163	ВЛ 0,4 кВ ТП 1148	2021	0,4	5,00	145,00	92,97
1.3.1.4.2.1.164	ВЛ 0,4 кВ ТП 755	2021	0,4	132,00	159,00	340,73
1.3.1.4.2.1.165	ВЛ 0,4 кВ ТП 004 с.Подгорное	2021	0,4	243,00	12,50	267,15
1.3.1.4.2.1.166	ВЛ 0,4 кВ ТП 318	2021	0,4	158,00	150,00	332,16
1.3.1.4.2.1.167	ВЛ 0,4 кВ ТП1150	2021	0,4	90,00	150,00	188,72
1.3.1.4.2.1.168	ВЛ 0,4 кВ ф.№3 от КТП №364	2021	0,4	26,00	12,50	45,98
1.3.1.4.2.1.169	ВЛ 0,4 кВ ТП 766	2021	0,4	60,00	90,00	91,16
1.3.1.4.2.1.170	ВЛ 0,4 кВ ТП 1015	2021	0,4	53,00	150,00	473,71
1.3.1.4.2.1.171	ВЛ 0,4 кВ отд.Кирова пр.	2021	0,4	46,00	150,00	77,22
1.3.1.4.2.1.172	ВЛ10 0,4 кВ ф.№1 от СТП№3-582 в с. Алексеевка	2021	0,4	267,00	150,00	229,45
1.3.1.4.2.1.173	Донская	2021	10	190,00	490,00	357,09
1.3.1.4.2.1.174	ВЛ3-6кВ от опоры №4 ВЛ 6 кВ №02 ПС Таволжанка	2019	6	75,00	50,00	88,55
1.3.1.4.2.1.175	ВЛ 10 кВ № 5 ПС Усмь в к ТП 748	2019	10	17,00	604,90	166,00
1.3.1.4.2.1.176	ВЛ-10 кВ Пичник	2019	10	35,00	12,50	142,37
1.3.1.4.2.1.177	ВЛ 6 кВ Грязи-Город к ТП №1751/100 кВА	2019	6	9,00	37,50	39,95
1.3.1.4.2.1.178	ВЛ 10 кВ Первомайский к ТП №542/100 кВА (отпайка)	2019	10	524,00	12,50	914,78
1.3.1.4.2.1.179	ВЛ 10кВ № 05 Центральная ПС 35/10 Хлебопродукты	2019	10	6,00	120,00	117,20
1.3.1.4.2.1.180	ВЛ 6 кВ №02 ПС Таволжанка ТП 883,ТП 1746,ТП 1749	2019	6	10,00	80,00	62,83
1.3.1.4.2.1.181	ВЛ 10 кВ № 5 ПС Усмь в к ТП №750/2*100 кВА	2019	10	5,00	100,00	111,49
1.3.1.4.2.1.182	ВЛ 6 кВ №21 ПС Грязи ТП 893, ТП 1750	2019	6	2,00	150,00	38,94
1.3.1.4.2.1.183	ВЛ 10 кВ № 01 Тюнино ПС Гороховская к ТП 864	2019	10	464,00	15,00	650,92
1.3.1.4.2.1.184	ВЛ 10 кВ Город к ТП 76 (отпайка)	2019	10	970,00	15,00	1 016,71
1.3.1.4.2.1.185	ВЛ-10 кВ Первомайский	2019	10	10,00	15,00	165,26
1.3.1.4.2.1.186	ВЛ 10 кВ №12 ПС Бочиновка к №749/63 кВА	2019	10	161,00	15,00	311,45
1.3.1.4.2.1.187	ВЛ 10кВ Чулгат РП 10кВ №1 Город	2019	10	61,00	15,00	179,66
1.3.1.4.2.1.188	ВЛ 10 кВ СХТ к ТП №195/63 кВА (отпайка)	2019	10	15,00	12,50	96,89
1.3.1.4.2.1.189	ВЛ 6кВ № 07 Ново-Николаевка ПС 110/35/6 Ново-	2020	6	1 087,00	6,70	1 389,78
1.3.1.4.2.1.190	ВЛ-10кВ "фидер №8" (отпайка) от оп.№3/1 к КТП№861	2020	10	8,00	150,00	120,29
1.3.1.4.2.1.191	ВЛ 10кВ Победа к ТП 269 (отпайка)	2020	10	176,00	55,00	348,35
1.3.1.4.2.1.192	ВЛ 6кВ КТП 328	2020	6	110,00	150,00	227,03
1.3.1.4.2.1.193	ВЛ 10кВ № 8 ПС Усмь в к ТП 754	2020	10	760,00	100,00	1 298,84
1.3.1.4.2.1.194	ВЛ-0,4 кВ от РУ ТП 6/0,4 кВ №1745/100 кВА	2019	0,4	49,00	50,00	149,04
1.3.1.4.2.1.195	ВЛ 0,4 кВ ТП №1751/100 кВА	2019	0,4	40,00	37,50	119,88
1.3.1.4.2.1.196	ВЛ 0,4 кВ ТП №542/100 кВА	2019	0,4	642,00	12,50	684,39
1.3.1.4.2.1.197	ВЛ 0,4кВ ТП №016/250 кВА	2019	0,4	289,00	65,00	261,12
1.3.1.4.2.1.198	ВЛ 0,4кВ ТП №1115/160 кВА	2019	0,4	30,00	120,00	69,63
1.3.1.4.2.1.199	ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП №7/400 кВА	2019	0,4	110,00	100,00	108,98

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.2.1.200	ВЛ 0,4 кВ ТП №130	2019	0,4	24,00	70,00	75,56
1.3.1.4.2.1.201	ВЛ 0,4 кВ РП №2/400 кВА	2019	0,4	67,00	65,00	50,55
1.3.1.4.2.1.202	ВЛ 0,4кВ №1 ТП №41 Л/400 кВА	2019	0,4	133,00	30,00	204,49
1.3.1.4.2.1.203	ВЛ 0,4 кВ №9 ТП №25Л/250 кВА	2019	0,4	172,00	12,50	256,79
1.3.1.4.2.1.204	ВЛ 0,4 кВ, ТП №327/160 кВА	2019	0,4	20,00	150,00	17,83
1.3.1.4.2.1.205	ВЛ-0,4кВ от ТП№405/250кВА г.Липецк "Балашевское	2019	0,4	563,00	12,50	323,91
1.3.1.4.2.1.206	ВЛ 0,4 кВ ТП №195/63 кВА	2019	0,4	255,00	12,50	289,16
1.3.1.4.2.1.207	ВЛ 0,4 кВ ТП 1122	2020	0,23	353,00	6,70	357,64
1.3.1.4.2.1.208	ВЛ 0,4 кВ Курбатова ТП 312	2020	0,23	695,00	6,70	697,73
1.3.1.4.2.1.209	ВЛ 0,4 кВ ТП 753	2020	0,4	10,00	150,00	33,79
1.3.1.4.2.1.210	ВЛ 0,4кВ ТП 269	2020	0,4	18,00	55,00	56,65
1.3.1.4.2.1.211	ВЛ 0,4кВ ТП 1	2020	0,4	91,00	35,00	206,89
1.3.1.4.2.1.212	ВЛ 0,4кВ от ГКТП 19 г. Данков	2020	0,23	336,00	6,70	372,97
1.3.1.4.2.1.213	ВЛ 0,4 кВ ТП Е-710	2020	0,4	230,00	30,00	243,75
1.3.1.4.2.1.214	ВЛ 0,4кВ ТП 1057	2020	0,4	50,00	27,80	93,39
1.3.1.4.2.1.215	ВЛ 0,4 кВ ТП 1056	2020	0,4	5,00	16,50	31,41
1.3.1.4.2.1.216	ВЛ 0,4кВ ТП 1755	2020	0,4	5,00	138,00	45,73
1.3.1.4.2.1.217	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 68	2020	0,4	45,00	12,50	43,88
1.3.1.4.2.1.218	ВЛ 0,4 кВ №4 от КТП №37	2021	0,4	262,00	150,00	217,66
1.3.1.4.2.1.219	ВЛ 0,4 кВ ТП 008	2021	0,4	48,00	100,00	68,06
1.3.1.4.2.1.220	ВЛ 0,4 кВ ТП 290	2021	0,4	16,00	150,00	30,61
1.3.1.4.2.1.221	ВЛ 0,4 кВ ТП 1032	2021	0,4	380,00	237,60	565,49
1.3.1.4.2.1.222	ВЛ 0,4 кВ №6 ТП 3г-14	2021	0,4	22,00	137,50	85,47
1.3.1.4.2.1.223	ВЛ 0,4 кВ по ул. Лесная в г. Чаплыгин	2021	0,23	53,00	6,70	50,75
1.3.1.4.2.1.224	ВЛ-0,4кВ (LXXIII), L-0,85162км. Электросетевой комп	2021	0,4	179,00	85,00	159,80
1.3.1.4.2.1.225	ВЛ 0,4 кВ ТП 1515	2021	0,4	15,00	150,00	29,60
1.3.1.4.2.1.226	ВЛ 0,4 кВ ф. №2 от КТП №41/400кВА в г. Чаплыгин	2021	0,4	17,00	90,00	21,90
1.3.1.4.2.1.227	ВЛ 10 кВ Школа к ТП 290 (отпайка)	2021	0,4	120,00	150,00	306,95
1.3.1.4.2.1.228	ВЛ 10 кВ № 02 ПС СХТ от оп.7А	2021	10	24,00	550,00	77,55
1.3.1.4.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-
1.3.1.4.3.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1499 с. Чернава	2021	0,4	350,00	149,00	366,14
1.3.1.4.3.1.2	ВЛ 6кВ №22 ПС Тепличная; ВЛ 6кВ №23 ПС Тепличная	2020	6	10,00	3 000,00	182,00
1.3.1.4.3.1.3	ВЛ 0,4кВТП №1008	2019	0,4	125,00	1 165,00	191,04
1.3.1.4.3.1.4	ВЛ 0,4кВ ТП 327	2019	0,4	20,00	60,00	25,47
1.3.1.4.3.1.5	ВЛ 0,4кВ ТП 1133	2020	0,4	125,00	1 165,00	175,84
1.3.2.	Тип провода - неизолированный	-	-	-	-	-
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый	-	-	-	-	-
1.3.2.3.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-
1.3.2.3.1.1.1	ВЛ 10 кВ №7 Чибисовка ПС 35/10кВ Солидарность	2019	10	190,00	420,00	321,46
1.3.2.3.1.1.2	ВЛ 10 кВ №25 Камышевка ПС Гороховская к ТП №867/63 кВА	2019	10	608,00	12,50	907,50
1.3.2.3.1.1.3	ВЛ 10кВ №1 Лавы ПС Воронеж	2019	10	10,00	12,50	88,46
1.3.2.3.1.1.4	ВЛ 10кВ №1 Лавы ПС Воронеж	2020	10	50,00	150,00	31,49
1.3.2.3.1.1.5	ВЛ 10кВ №02 ПС Речная к ТП 1169-1172,1174,1175	2020	10	12,00	30,00	29,87
1.3.2.3.1.1.6	ВЛ 10 кВ №1 ПС Веселое к ТП 004 (отпайка)	2021	0,4	485,00	120,00	719,61
1.3.2.3.1.1.7	ВЛ 10 кВ №03 ПС Сапрыкино (участок) оп. №2-4 - оп. №	2021	0,4	10,00	100,00	46,65
1.3.2.3.1.1.8	ВЛ 10 кВ от опоры №4-1 ВЛ 10 кВ Аргамач-Пальна до РУ 10 кВ ТП 10/04	2021	0,4	20,00	150,00	98,27
1.3.2.3.1.1.9	ВЛ 10 кВ №8 Мягкое ПС Панкратовка к ТП -1508	2021	0,4	1 158,00	70,00	1 519,19
1.3.2.3.1.1.10	ВЛ 10 кВ №3 ПС Веселое к ТП 009 (отпайка)	2021	0,4	628,00	120,00	655,93
1.3.2.3.1.1.11	ВЛ 10 кВ №10 ПС Борки	2021	0,4	25,00	25,00	106,74
1.3.2.3.1.1.12	ВЛ 10 кВ №12 Паниковец ПС Аврора	2021	0,4	10,00	60,00	104,46
1.3.2.3.1.1.13	ВЛ 10 кВ Комплекс-2 ПС Доброе	2021	10	40,00	150,00	42,67
1.3.2.3.1.1.14	ВЛ 10 кВ яч. №31 ПС Гидрооборудование ТП 1755	2020	10	1 117,00	138,00	1 165,35
1.3.2.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-
1.3.2.3.2.1.1	ВЛ 10 кВ №01 ПС Борино к ТП 1027 (отпайка)	2019	10	20,00	150,00	38,35
1.3.2.3.2.1.2	ВЛ-10 кВ от опоры №269 ВЛ-10 кВ №11 ПС Грызлово	2019	10	1 279,00	90,00	1 506,00
1.3.2.3.2.1.3	ВЛ-10 кВ Полгон ул. Дорожная с. Елецкое	2019	10	13,00	150,00	89,82
1.3.2.3.2.1.4	ВЛ 10 кВ №01 ПС Борино к ТП №1027/160 кВА (отпайка)	2019	10	53,00	150,00	148,82
1.3.2.3.2.1.5	ВЛ 10 кВ Тележенка ПС Трубетчино к ТП 1021П	2019	10	1 320,00	150,00	1 511,24
1.3.2.3.2.1.6	ВЛ 10 кВ Комсомолец ПС Усмань к ТП №751/63 кВА	2019	10	744,00	55,00	1 221,82
1.3.2.3.2.1.7	ВЛ 6 кВ №02 Патриаршая ПС №5	2019	6	448,00	15,00	590,87
1.3.2.3.2.1.8	ВЛ 6 кВ Совхоз Дмитровский ПС Частая Дубрава	2019	6	481,00	150,00	718,33
1.3.2.3.2.1.9	ВЛ 10кВ №9 Георгиевка ПС Чернолес к ТП 577	2019	10	1 626,00	15,00	1 664,23
1.3.2.3.2.1.10	ВЛ 10 кВ Нижняя Павловка к ТП 515 (отпайка)	2019	10	1 031,00	12,50	1 052,21
1.3.2.3.2.1.11	ВЛ 10кВ №3 РП Россия к ТП № Т-479/63 кВА (отпайка)	2019	10	495,00	15,00	848,28

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.2.3.2.1.12	ВЛ 10кВ Горицы ПС Борисовка	2019	10	875,00	12,50	1 106,54
1.3.2.3.2.1.13	ВЛ 10кВ Доброе-1 ПС Доброе к ТП №299/63 кВА	2019	10	1 377,00	12,50	2 125,89
1.3.2.3.2.1.14	ВЛ 10кВ № 8 ПС Набережное	2020	10	241,00	650,00	682,41
1.3.2.3.2.1.15	ВЛ-10 кВ Яблонева Голова	2020	10	20,00	294,30	16,28
1.3.2.3.2.1.16	ВЛ 10кВ № 4 Бувевка ПС Солидарность	2020	10	20,00	660,00	1 710,70
1.3.2.3.2.1.17	ВЛ 10 кВ Жадово ПС Частая Дубрава к ТП 1126	2020	10	1 006,00	150,00	713,91
1.3.2.3.2.1.18	ВЛ 10кВ №6 Орошение ПС Лукошкино (отпайка)	2020	10	4 352,00	1 840,00	6 823,26
1.3.2.3.2.1.19	ВЛ 10кВ №1 ПС Красная Пальна к ТП 576 (отпайка)	2020	10	254,00	12,50	443,38
1.3.2.3.2.1.20	ВЛ 10 кВ № 5 ПС Добринка к ТП 50	2021	0,4	1 565,00	15,00	1 434,93
1.3.2.3.2.1.1	ВЛ 10 кВ № 17 ПС Бутырки к ТП 1057	2020	10	50,00	27,80	100,73
1.3.2.3.2.1.2	ВЛ 10 кВ № 17 ПС Бутырки к ТП 1056	2020	10	22,00	16,50	93,17
1.3.2.4.	Материал провода - алюминиевый					
1.3.2.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.2.4.1.1.1	ВЛ 10кВ участок от ТП№139 до ТП №140 фидер№2	2019	10	30,00	85,00	62,02
1.3.2.4.1.1.2	ВЛ 10кВ № 14 ПС Бутырки оп.24-31	2020	10	50,00	12,50	85,11
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.1.	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях	-	-	-	-	-
2.1.1.	Одножильные	-	-	-	-	-
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.1.1.1.1.1.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля диапазон до 50 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.1.1.1.1.1	КЛ-10 кВ до опоры №4-13 ВЛ 10 кВ Горицы ответвления к ТП №841/250 кВА	2019	10	145,00	100,00	399,35
2.1.1.1.1.1.2	КЛ 10 кВ яч. 14 ПС Казинка к ТП 1061	2021	0,4	545,00	12,50	1 390,90
2.1.1.1.1.1.3	КЛ 10 кВ "Кулешовка" отпайка к ТП №1050П	2021	10	90,00	150,00	289,97
2.1.1.1.1.3.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля диапазон до 50 мм2 (включительно) с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.1.3.1	КЛ 10 кВ № 11 Химклад ПС Гнилуша к ТП 1577	2021	0,4	1 077,00	30,00	3 176,13
2.1.1.1.2.1.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.1.1.2.1.5	КЛ 10кВ № 19 к ТП 257П (отпайка)	2019	10	10,00	850,00	82,27
2.1.1.1.2.1.6	КЛ 10 кВ №01 ПС Хлевное к ТП 567	2019	10	10,00	145,00	51,89
2.1.1.1.2.1.7	КЛ 6кВ №12 ПС Новая Деревня	2019	6	213,00	1 520,00	197,45
2.1.1.1.2.1.8	КЛ 10кВ № 1Скит ПС Кашары к ТП 878	2020	10	2 429,00	150,00	4 819,03
2.1.1.1.2.1.9	КЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Борино оп. 1-оп. 2	2020	10	65,00	150,00	133,83
2.1.1.1.2.1.10	КЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Борино оп. 1-оп. 2	2020	10	106,00	150,00	253,63
2.1.1.1.2.1.1	КЛ 10 кВ Сельхозхимия ПС Усмань к ТП 748	2019	10	1 263,00	604,90	2 702,32
2.1.1.1.2.1.2	КЛ 10 кВ Сельхозхимия ПС Усмань к ТП №750/2*100	2019	10	40,00	100,00	391,54
2.1.1.1.2.1.3	КЛ 10 кВ Центральная Хлебопродукты к ТП №1115/160	2019	10	260,00	120,00	533,57
2.1.1.1.2.1.4	КЛ 6 кВ к ТП №84/250 кВа	2019	6	5,00	150,00	37,09
2.1.1.1.2.1.5	КЛ 10 кВ Город к ТП 76	2019	10	120,00	15,00	316,04
2.1.1.1.2.1.6	КЛ 10кВ № 8 ПС Усмань к ТП 754	2020	10	95,00	100,00	167,51
2.1.1.1.2.1.7	КЛ 10 кВ яч.№31 ПС Гидрооборудование ТП 1755	2020	10	70,00	138,00	188,33
2.1.1.1.2.1.8	КЛ 6 кВ №23 ПС 110/6 кВ КПД от оп. 14-1	2021	6	132,00	249,00	390,05
2.1.1.1.2.1.9	КЛ 10 кВ Поликлиника к ТП 290 (отпайка) КЛ 10	2021	0,4	20,00	150,00	153,96
2.1.1.1.2.2.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с двумя кабелями в траншее					
2.1.1.1.2.2.1	КЛ 6кВ ТП 310 - ТП 329 (отпайка); КЛ 6кВ РП 9 - ТП	2020	6	7,00	140,00	55,20
2.1.1.1.2.2.2	КЛ 6 кВ ТП 40П - ТП 330 (отпайка) КЛ 6 кВ ТП №	2021	0,4	53,00	60,00	148,79
2.1.1.1.3.1.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.1.1.3.1.2	КЛ 10кВ №6 Орошение ПС Лукошкино	2020	10	5 587,00	1 840,00	8 977,98
2.1.1.1.3.1.1	КЛ 6кВ яч. №14 от ПС 110/6 кВ Трубная-2; КЛ 6кВ яч.	2020	6	98,00	1 600,00	291,02
2.1.1.1.3.1.2	КЛ 6 кВ Табак яч.2 – КТП 331П Хлебная база №30	2021	6	1 929,00	1 140,00	13 990,99

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.1.1.1.3.2.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с двумя кабелями в траншее					
2.1.1.1.3.2.1	КЛ 6кВ № 22 ПС Тепличная; КЛ 6кВ № 23 ПС	2020	6	1 484,00	3 000,00	3 359,40
2.1.1.1.3.2.2	КЛ 10 кВ яч. №106 ПС 110/10кВ "Университетская"; КЛ	2020	10	1 524,00	1 165,00	4 178,64
2.1.2.	Многожильные	-	-	-	-	-
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.1.2.1.1.1.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля диапазон до 50 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.1.1.1	КЛ 10 кВ № 13 РП-4 к ТП ОАО Вторчермет	2019	10	140,00	150,00	168,44
2.1.2.1.1.1.2	КЛ 0,4 кВ ТП №127 п.Капани,Елецкий р-н	2021	0,4	23,00	10,00	68,32
2.1.2.1.1.1.13	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №24/2*250 кВА	2019	0,4	13,00	150,00	41,43
2.1.2.1.1.1.14	КЛ 0,4кВ ТП №1011/2*1000 кВА	2019	0,4	1 014,00	358,20	1 592,57
2.1.2.1.1.1.15	КЛ 0,4 кВ мкр.Александровский 12 РП 19	2019	0,4	30,00	32,55	28,97
2.1.2.1.1.1.16	КЛ 0,4кВ Маяковского 7А ТП №101/160 кВа	2019	0,4	30,00	60,00	76,26
2.1.2.1.1.1.17	КЛ 0,4кВ ул.А.Оборогова 4 РП 2	2019	0,4	17,00	15,00	48,14
2.1.2.1.1.1.18	КЛ 0,4 кВ ТП №20/400 кВА	2019	0,4	3,00	50,00	35,80
2.1.2.1.1.1.19	КЛ 0,4кВ А.Гайтеровой 1А ТП №97/160 кВА	2019	0,4	56,00	15,00	72,82
2.1.2.1.1.1.20	КЛ 0,4 кВ от оп. № 2 ВЛ 0,4 кВ ТП 194 (отпайка)	2019	0,4	20,00	37,50	46,28
2.1.2.1.1.1.21	КЛ 0,4кВ Московское шоссе ТП №292/630 кВА	2019	0,4	31,00	6,70	91,59
2.1.2.1.1.1.22	КЛ 6 кВ №216 МТФ Комплекс ПС Западная к ТП №Е-	2019	6	36,00	5,30	126,42
2.1.2.1.1.1.23	КЛ-0,4 кВ ТП 77Л	2021	0,4	20,00	43,00	48,65
2.1.2.1.1.1.24	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 182/ 2*400 кВА	2021	0,4	95,00	25,00	62,70
2.1.2.1.2.1.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.2.1.1	КЛ 10 кВ № 02 ПС Хлевное к ТП №556/100 кВА	2019	10	187,00	90,00	324,10
2.1.2.1.2.1.2	КЛ 0,4кВ №2 ТП Т-462	2020	0,4	81,00	60,00	119,40
2.1.2.1.2.1.3	КЛ 0,4кВ № ТП Е-640	2020	0,4	35,00	60,00	43,62
2.1.2.1.2.1.4	КЛ 0,4кВ ТП Т-483	2020	0,4	85,00	100,00	109,09
2.1.2.1.2.1.5	КЛ 10 кВ № 10 Больница ПС 35/10 Борино к ТП 1124	2020	10	341,00	80,00	270,08
2.1.2.1.2.1.6	КЛ 10 кВ №1 ПТФ Бройлерная ПС Солидарность к ТП Е-	2021	0,4	335,00	90,00	563,02
2.1.2.1.2.1.7	КЛ 10 кВ Руденки к ТП 108 (отпайка)	2021	0,4	390,00	15,00	306,66
2.1.2.1.2.1.8	КЛ 10 кВ "50 лет Октября" от ЛР 358 до ТП 1000	2021	0,4	30,00	150,00	134,79
2.1.2.1.2.1.9	КЛ 10 кВ № 21 ПС Добринка до опоры № 1	2021	0,4	26,00	15,00	215,87
2.1.2.1.2.1.10	КЛ-0,4кВ от ТП-265/2*630кВА	2019	0,4	56,00	125,10	100,85
2.1.2.1.2.1.12	КЛ 0,4 кВ Парк 40 лет Октября ТП №193	2019	0,4	130,00	66,50	145,91
2.1.2.1.2.1.13	КЛ 0,4 кВ ТП 23	2019	0,4	45,00	50,00	71,32
2.1.2.1.2.1.14	КЛ 0,4 кВ Овощехранилище ТП 292	2019	0,4	35,00	150,00	63,71
2.1.2.1.2.1.15	КЛ 0,4 кВ ул.Мира, 133 ТП №3/160 кВА	2019	0,4	15,00	60,00	57,78
2.1.2.1.2.1.16	КЛ 0,4кВ ул.Красноармейская, д.45 ТП №90/320 кВА	2019	0,4	7,00	50,00	42,17
2.1.2.1.2.1.17	КЛ 0,4 кВ ТП №750/2*100 кВА (2 цепи)	2019	0,4	43,00	100,00	121,41
2.1.2.1.2.1.18	КЛ 0,4кВ Московское шоссе 22 ТП 130	2019	0,4	130,00	70,00	194,67
2.1.2.1.2.1.19	КЛ 0,4кВ Парк 40 лет Октября ТП №301/2*400 кВА	2019	0,4	126,00	22,80	124,94
2.1.2.1.2.1.10	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 74 ТП №105/250 кВА	2019	0,4	10,00	50,00	65,87
2.1.2.1.2.1.11	КЛ 0,4 кВ № 9ТП №25Л/250 кВА	2019	0,4	5,00	12,50	64,21
2.1.2.1.2.1.12	КЛ 6кВ ТП 37 - ТП 327 (отпайка)	2019	6	50,00	60,00	98,89
2.1.2.1.2.1.13	КЛ 6 кВ 21 ПС Грязи-город к ТП №1750/400 кВА	2019	6	15,00	150,00	90,10
2.1.2.1.2.1.14	КЛ 10 кВ ТП 3т-9П - ТП 865 П (отпайка)	2019	10	10,00	90,00	59,90
2.1.2.1.2.1.15	КЛ 0,4кВ Футбольная академия ТП 133	2020	0,4	10,00	35,00	37,64
2.1.2.1.2.1.16	КЛ 0,4 кВ ТП 10	2020	0,4	23,00	65,60	60,15
2.1.2.1.2.1.17	КЛ 0,4 кВ ТП 1	2020	0,4	82,00	35,00	91,68
2.1.2.1.2.1.18	КЛ 0,4кВ Орловское шоссе, 10 ТП 129	2020	0,4	8,00	75,00	31,81
2.1.2.1.2.1.19	КЛ 0,4кВ ТП 57	2020	0,4	70,00	108,00	104,77
2.1.2.1.2.1.20	КЛ 0,4кВ ТП 12А	2020	0,4	58,00	99,00	109,77
2.1.2.1.2.1.21	КЛ 0,4 ТП 5	2020	0,4	115,00	100,00	122,58
2.1.2.1.2.1.22	КЛ-0,4кВ ТП 26Л	2020	0,4	7,00	113,00	67,06
2.1.2.1.2.1.23	КЛ 0,4кВ №7 КТП 265	2020	0,4	110,00	80,00	146,49
2.1.2.1.2.1.24	КЛ 10 кВ №8 ПС 110/35/10 Усмань к ТП 753	2020	10	28,00	150,00	55,52
2.1.2.1.2.1.25	КЛ 0,4 кВ № 8 РП-5	2021	0,4	20,00	50,00	32,75
2.1.2.1.2.1.26	КЛ 0,4 кВ ТП №3г-70 г.Задонск	2021	0,4	47,00	40,00	116,44
2.1.2.1.2.1.27	КЛ-0,4 кВ от ТП 1756 / 2*630 кВА	2021	0,4	96,00	604,90	802,77
2.1.2.1.2.1.28	КЛ 0,4 кВ ТП 1А	2021	0,4	35,00	85,00	78,03
2.1.2.1.2.1.29	КЛ 0,4 кВ ул.Новолипецкая 18а ТП 41	2021	0,4	130,00	90,00	492,10
2.1.2.1.2.1.30	КЛ 0,4 кВ № 8 ул.Мира 124 ТП 3	2021	0,4	18,00	60,00	140,53
2.1.2.1.2.1.31	КЛ 6 кВ яч №2 ПС МПС к ТП 1756	2021	0,4	54,00	604,90	232,94
2.1.2.1.2.2.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с двумя кабелями в траншее					
2.1.2.1.2.2.1	КЛ 10 кВ №75 ПС 110/10/6 кВ Юго-Западная; КЛ 10 кВ	2020	10	840,00	370,00	1 511,78
2.1.2.1.2.2.2	КЛ 0,4 кВ ул.Московское шоссе, д.36 ТП 330	2021	0,4	146,00	60,00	370,32

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.1.3.1.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.3.1.1	КЛ 0,4 кВ ТП №1027/400 кВА	2019	0,4	87,00	150,00	163,26
2.1.2.1.3.1.2	КЛ 0,4 кВ фидер №1, №2 ТП 1853/400 кВА	2021	0,4	42,00	240,00	99,70
2.1.2.1.3.1.1	КЛ 0,4 кВ ТП 748 (8 цепей)	2019	0,4	40,00	604,90	983,61
2.1.2.1.3.1.2	КЛ 0,4 кВ Аптека ТП 132	2019	0,4	30,00	35,00	79,87
2.1.2.1.3.1.3	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 143В ТП №286/2*400 кВА	2019	0,4	77,00	138,50	105,55
2.1.2.1.3.1.4	КЛ 0,4кВ яч. №6 ТП №302/2*250 кВА, ул.220 Стрелковой	2019	0,4	50,00	133,20	112,48
2.1.2.1.3.1.5	КЛ 0,4кВ ТП 1001 (2 цепи)	2019	0,4	4,00	131,00	83,17
2.1.2.1.3.1.6	КЛ 0,4кВ ул.Ломоносова д. 21 А ТП №84/250 кВА	2019	0,4	22,00	70,00	88,90
2.1.2.1.3.1.7	КЛ 0,4 кВ ТП №1750/400 кВА	2019	0,4	10,00	150,00	25,29
2.1.2.1.3.1.8	КЛ-6 кВ от РУ-6кВ ТП №2-я насосная	2019	6	1 844,00	350,00	4 694,95
2.1.2.1.3.1.9	КЛ 6 кВ РП 2 - ТП №326/2*160 кВА (отпайка)	2019	6	400,00	150,00	792,02
2.1.2.1.3.1.10	КЛ 0,4 кВ ТП 1114	2020	0,4	35,00	370,00	275,05
2.1.2.1.3.1.11	КЛ 0,4кВ Новолипецкая 8Б ТП	2020	0,4	20,00	150,00	45,04
2.1.2.1.3.1.12	КЛ 0,4кВ ул.Новолипецкая ж.д. ООО Рецитал	2020	0,4	99,00	150,00	166,28
2.1.2.1.3.1.13	КЛ 0,4кВ яч. 7 ТП 252 до ВУ жилого дома ООО Интер;	2020	0,4	574,00	143,60	966,22
2.1.2.1.3.1.14	КЛ 0,4 кВ ул. Яна Фабрициуса, 2А ТП 328	2020	0,4	85,00	150,00	112,09
2.1.2.1.3.1.15	КЛ 0,4кВ ТП 1015	2020	0,4	662,00	779,70	1 360,45
2.1.2.1.3.1.16	КЛ 0,4кВ ул.Новолипецкая 8 ТП 329	2020	0,4	11,00	140,00	41,05
2.1.2.1.3.1.17	КЛ-0,4 кВ ТП 304	2021	0,4	10,00	264,00	29,17
2.1.2.1.3.1.18	КЛ 10 кВ яч. № 105 от ПС 110/10кВ "Университетская"	2021	10	430,00	650,00	1 097,75
2.1.2.1.3.2.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с двумя кабелями в траншее					
2.1.2.1.3.2.1	КЛ 0,4 кВ ТП 582	2021	0,4	10,00	240,00	59,51
2.1.2.1.4.1.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 200 до 250 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.4.1.2	КЛ 10кВ № 04 ПС Романово к ТП 1137	2020	10	200,00	12,50	344,11
2.1.2.1.4.1.1	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №314/2*400 кВА	2019	0,4	270,00	350,00	1 247,74
2.1.2.1.4.1.2	КЛ 0,4 кВ ТП 1002 (2 цепи)	2019	0,4	10,00	210,00	101,39
2.1.2.1.4.1.3	КЛ 0,4 кВ ул.Маяковского-склад ТП 306	2019	0,4	24,00	145,00	97,84
2.1.2.1.4.1.4	КЛ 0,4 кВ ТП №1008	2019	0,4	30,00	1 165,00	82,27
2.1.2.1.4.1.5	КЛ 0,4кВ ул.Л.Толстого, д.83 Б ТП 111/250 кВА	2019	0,4	260,00	108,00	543,93
2.1.2.1.4.1.6	КЛ 0,4кВ ТП 327	2019	0,4	65,00	60,00	203,82
2.1.2.1.4.1.7	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 72 ТП №327/160 кВА	2019	0,4	20,00	150,00	122,12
2.1.2.1.4.1.8	КЛ 0,4кВ ТП 1133	2020	0,4	3 003,00	1 165,00	3 036,32
2.1.2.1.4.1.9	КЛ 0,4 кВ №6 Радиотехническая, 28а ТП 301	2021	0,4	85,00	150,00	186,88
2.1.2.1.4.1.10	КЛ 0,4 кВ пер.Мельничный 16 ТП 118	2021	0,4	95,00	120,00	326,61
2.1.2.1.4.1.11	КЛ 0,4 кВ №6 ТП Зг-14	2021	0,4	20,00	137,50	53,72
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение	-	-	-	-	-
2.6.1.	Одножильные	-	-	-	-	-
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.6.1.1.1.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля до 50 мм2 (включительно) с одной трубой в скважине					
2.6.1.1.1.1	КЛ 10 кВ яч. 14 ПС Казинка к ТП 1061	2021	0,4	90,00	12,50	734,57
2.6.1.1.2.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля до 50 мм2 (включительно) с двумя трубами в скважине					
2.6.1.1.2.1	КЛ 10 кВ № 11 Химсклад ПС Гнилуша к ТП 1577	2021	0,4	30,00	30,00	106,10
2.6.1.1.2.1.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с одной трубой в скважине					
2.6.1.1.2.1.1	КЛ 10кВ № 19 к ТП 257П (отпайка)	2019	10	90,00	850,00	501,02
2.6.1.1.2.1.2	КЛ 10 кВ №01 ПС Хлевное к ТП 567	2019	10	150,00	145,00	841,58
2.6.1.1.2.1.3	КЛ 10 кВ № 5 ПС Добринка к ТП 50	2021	0,4	100,00	15,00	750,83
2.6.1.1.2.1.4	КЛ 10 кВ Руденки к ТП 108 (отпайка)	2021	0,4	270,00	15,00	2 030,04
2.6.1.1.2.1.1	КЛ 10 кВ Центральная Хлебопродукты к ТП №1115/160	2019	10	160,00	120,00	1 181,27
2.6.1.1.2.1.2	КЛ 6 кВ к ТП №84/250 кВа	2019	6	405,00	150,00	2 441,91
2.6.1.1.2.1.3	КЛ 10кВ № 8 ПС Усмань к ТП 754	2020	10	110,00	100,00	694,03
2.6.1.1.2.1.4	КЛ 10 кВ Школа к ТП 290 (отпайка)	2021	0,4	310,00	150,00	1 693,17
2.6.1.1.2.2.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с двумя трубами в скважине					
23.6.1.1.2.2.1	КЛ 6кВ ТП 310 - ТП 329 (отпайка); КЛ 6кВ РП 9 - ТП 329(отпайка)	2020	6	37,00	140,00	337,82

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.6.1.1.3.1.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с одной трубой в скважине					
2.6.1.1.3.1.2	КЛ 10кВ №6 Орошение ПС Лукошкино	2020	10	26,00	1 840,00	174,75
2.6.1.1.3.1.2	КЛ 6кВ яч. №14 от ПС 110/6 кВ Трубная-2; КЛ 6кВ яч. №22 от ПС 110/6 кВ Трубная-2	2020	6	108,00	1 600,00	872,55
2.6.1.1.3.2.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с двумя трубами в скважине					
2.6.1.1.3.2.1	КЛ 6кВ № 22 ПС Тепличная; КЛ 6кВ № 23 ПС	2020	6	896,00	3 000,00	10 515,21
2.6.2.	Многожильные	-	-	-	-	-
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.6.2.1.1.1.	ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля диапазон до 50 мм2 (включительно) с одной трубой в скважине					
2.6.2.1.1.1.1	КЛ 10 кВ № 13 РП-4 к ТП ОАО Вторчермет	2019	10	45,00	150,00	294,12
2.6.2.1.1.1.1	КЛ 0,4 кВ мкр.Александровский 12 РП 19	2019	0,4	175,00	32,55	897,94
2.6.2.1.1.1.2	КЛ 0,4кВ ул.А.Оборогова 4 РП 2	2019	0,4	195,00	15,00	1 141,86
2.6.2.1.1.1.3	КЛ 0,4 кВ ТП №20/400 кВА	2019	0,4	181,00	50,00	1 059,20
2.6.2.1.1.1.4	КЛ 0,4кВ А.Гайтеровой 1А ТП №97/160 кВА	2019	0,4	98,00	15,00	577,18
2.6.2.1.1.1.5	КЛ 0,4 кВ от оп. № 2 ВЛ 0,4 кВ ТП 194 (отпайка)	2019	0,4	75,00	37,50	461,59
2.6.2.1.1.1.6	КЛ 0,4кВ Московское шоссе ТП №292/630 кВА	2019	0,4	104,00	6,70	542,82
2.6.2.1.1.1.7	КЛ 0,4 кВ ул.Свердлова 141 ТП 229	2021	0,4	38,00	60,00	350,20
2.6.2.1.2.1.	ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с одной трубой в скважине					
2.6.2.1.2.1.1	КЛ 10 кВ № 02 ПС Хлевное к ТП №556/100 кВА	2019	10	70,00	90,00	564,18
2.6.2.1.2.1.2	КЛ 0,4кВ №2 ТП 3-178	2020	0,4	40,00	50,00	374,67
2.6.2.1.2.1.3	КЛ 10 кВ № 10 Больница ПС 35/10 Бороно к ТП 1124	2020	10	244,00	80,00	1 640,13
2.6.2.1.2.1.4	КЛ 0,4 кВ ТП №127 п.Капани,Елецкий р-н	2021	0,4	40,00	60,00	357,49
2.6.2.1.2.1.1	КЛ 0,4кВ ТП №1749/100 кВА	2019	0,4	24,00	80,00	182,49
2.6.2.1.2.1.2	КЛ 0,4кВ ул.Красноармейская, д.45 ТП №90/320 кВА	2019	0,4	148,00	50,00	847,21
2.6.2.1.2.1.3	КЛ 0,4кВ Московское шоссе 22 ТП 130	2019	0,4	310,00	70,00	1 744,78
2.6.2.1.2.1.4	КЛ 0,4кВ Парк 40 лет Октября ТП №301/2*400 кВА	2019	0,4	65,00	22,80	426,09
2.6.2.1.2.1.5	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 74 ТП №105/250 кВА	2019	0,4	130,00	50,00	767,93
2.6.2.1.2.1.6	КЛ 0,4 кВ № 9ТП №25Л/250 кВА	2019	0,4	335,00	12,50	1 895,00
2.6.2.1.2.1.7	КЛ 6кВ ТП 37 - ТП 327 (отпайка)	2019	6	378,00	60,00	2 248,36
2.6.2.1.2.1.8	КЛ 10 кВ ТП 3г-9П - ТП 865 П (отпайка)	2019	10	72,00	90,00	347,10
2.6.2.1.2.1.9	КЛ 0,4 кВ ТП 1	2020	0,4	48,00	35,00	296,35
2.6.2.1.2.1.10	КЛ 0,4кВ ТП 57	2020	0,4	120,00	108,00	1 071,54
2.6.2.1.2.1.11	КЛ 0,4кВ ТП 12А	2020	0,4	115,00	99,00	850,38
2.6.2.1.2.1.12	КЛ 0,4 ТП 5	2020	0,4	150,00	100,00	845,79
2.6.2.1.2.1.13	КЛ-0,4кВ ТП 26Л	2020	0,4	35,00	113,00	664,82
2.6.2.1.2.1.14	КЛ 0,4кВ №7 КТП 265	2020	0,4	20,00	80,00	55,86
2.6.2.1.2.1.15	КЛ 10 кВ №8 ПС 110/35/10 Усмань к ТП 753	2020	10	200,00	150,00	1 175,21
2.6.2.1.2.1.16	КЛ 0,4 кВ ТП №3г-70 г.Задонск	2021	0,4	50,00	40,00	388,08
2.6.2.1.2.1.17	КЛ 0,4 кВ ул.Новолипецкая 18а ТП 41	2021	0,4	40,00	90,00	422,99
2.6.2.1.2.1.18	КЛ 0,4 кВ № 8 ул.Мира 124 ТП 3	2021	0,4	80,00	60,00	1 011,29
2.6.2.1.2.2.	ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.2.2.1	КЛ 10 кВ №75 ПС 110/10/6 кВ Юго-Западная; КЛ 10 кВ	2020	10	860,00	370,00	5 254,19
2.6.2.1.2.2.2	КЛ 0,4 кВ ул.Московское шоссе, д.36 ТП 330	2021	0,4	15,00	60,00	106,78
2.6.2.1.3.1.	ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с одной трубой в скважине					
2.6.2.1.3.1.4	КЛ 0,4 кВ ТП №1027/400 кВА	2019	0,4	30,00	150,00	175,45
2.6.2.1.3.1.5	КЛ-6 кВ № 20 Жилоеселок ПС № 5 (отпайка)	2019	6	30,00	1 389,00	331,09
2.6.2.1.3.1.6	КЛ 10 кВ оп.2 ВЛ 10кВ Агроном	2020	10	35,00	1 100,00	409,67
2.6.2.1.3.1.1	КЛ 0,4 кВ ТП №326/2*160 кВА	2019	0,4	62,00	150,00	670,38
2.6.2.1.3.1.2	КЛ 0,4кВ ТП 1001 (2 цепи)	2019	0,4	224,00	131,00	1 476,54
2.6.2.1.3.1.3	КЛ 0,4кВ ул.Ломоносова д. 21 А ТП №84/250 кВА	2019	0,4	378,00	70,00	2 092,92
2.6.2.1.3.1.4	КЛ 0,4 кВ ТП №1750/400 кВА	2019	0,4	200,00	150,00	1 230,38
2.6.2.1.3.1.5	КЛ-6 кВ от РУ-6кВ ТП №2-я насосная	2019	6	587,00	350,00	4 636,21
2.6.2.1.3.1.6	КЛ 0,4кВ ул.Новолипецкая жд. ООО Рецитал	2020	0,4	40,00	150,00	463,53
2.6.2.1.3.1.7	КЛ 0,4кВ ул.Новолипецкая 8 ТП 329	2020	0,4	292,00	140,00	1 550,49
2.6.2.1.3.1.8	КЛ 10 кВ яч. № 105 от ПС 110/10кВ "Университетская"	2021	10	66,00	650,00	811,05

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.6.2.1.3.2.	ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм² (включительно) с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.3.2.1	КЛ 0,4кВ ТП 1774 с.Кривец	2020	0,4	126,00	150,00	582,38
2.6.2.1.3.2.1	КЛ 6кВ РПЗ - ТП 328 (отпайка); КЛ 6кВ КТП 328 - КТП	2020	6	70,00	150,00	398,25
2.6.2.1.4.1.	ГНБ, многожильный, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 200 до 250 мм² (включительно) с одной трубой в скважине	-	-	-	-	-
2.6.2.1.4.1.1	КЛ 0,4 кВ ТП 1002 (2 цепи)	2019	0,4	270,00	210,00	1 705,42
2.6.2.1.4.1.2	КЛ 0,4 кВ ул.Маяковского-склад ТП 306	2019	0,4	301,00	145,00	1 823,78
2.6.2.1.4.1.3	КЛ 0,4кВ ул.Л.Толстого, д.83 Б ТП 111/250 кВА	2019	0,4	160,00	108,00	854,07
2.6.2.1.4.1.4	КЛ 0,4кВ ТП 327	2019	0,4	521,00	60,00	2 818,13
2.6.2.1.4.1.5	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 72 ТП №327/160 кВА	2019	0,4	340,00	150,00	2 319,66
2.6.2.1.4.1.6	КЛ 0,4 кВ №6 Радиотехническая, 28а ТП 301	2021	0,4	16,00	150,00	157,68
2.6.2.1.4.1.7	КЛ 0,4 кВ пер.Мельничный 16 ТП 118	2021	0,4	320,00	120,00	2 107,23
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.1.	Реклоузеры	-	-	-	-	-
3.1.4.	Реклоузер номинальным током от 500А до 1000	-	-	-	-	-
3.1.4.1	Реклоузер на ВЛ 6кВ №23 ПС 110/6 кВ КПД	2021	6	-	249,00	1 573,01
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 6/0,4кВ	-	-	-	-	-
4.1.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП) 6/0,4кВ	-	-	-	-	-
4.1.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4кВ)					
4.1.1.2.1.1	СТП-ВВ №1745/100/6/0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2019	0,4	-	94,00	506,75
4.1.1.2.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4кВ)					
4.1.1.2.2.1	КТП №1751/100/6/0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2019	0,4	-	94,00	541,34
4.1.1.2.2.2	КТП-100/6/0,4 кВ №1749	2019	0,4	-	94,00	517,61
4.1.1.2.2.3	КТП-ВВ-100/6-0,4 кВ №Е-710	2019	0,4	-	94,00	546,60
4.1.1.2.2.4	ТП КТП-П-К/К-100-6/0,4 с ТМГ - 1 к-т	2021	0,4	-	94,00	731,98
4.1.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4кВ)					
4.1.1.3.2.2	КТП №296/160/6-0,4кВ с ТМГ-160кВА	2019	0,4	-	150,40	690,28
4.1.1.3.2.3	Трансформатор 6 кВ; ТМГ-250/6/0,4; Т-1 ТП 34А; ТП	2020	0,4	-	235,00	744,33
4.1.1.3.2.4	ТП 328 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	500,58
4.1.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4кВ)					
4.1.1.4.2.1	КТП-ПКК-400/6-0,4 кВ №327	2019	0,4	-	376,00	936,19
4.1.1.4.2.2	КТП 400/6/0,4 кВ №1750	2019	0,4	-	376,00	764,24
4.1.1.4.2.3	ТП 329 400 кВА	2020	0,4	-	376,00	858,11
4.2.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП) 10/0,4кВ	-	-	-	-	-
4.2.1.2.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4)					
4.2.1.2.1.1	СТП №112/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	419,36
4.2.1.2.1.2	СТП-63/10/0,4 кВ №557	2019	0,4	-	59,22	251,68
4.2.1.2.1.3	СТП-63/10/0,4 кВ №751	2019	0,4	-	59,22	419,16
4.2.1.2.1.4	СТП-100/10/0,4 кВ №565	2019	0,4	-	94,00	400,82
4.2.1.2.1.5	СТП-63/10/0,4 кВ №1018	2019	0,4	-	59,22	369,01
4.2.1.2.1.6	СТП №575/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	425,68
4.2.1.2.1.7	СТП-ВВ №451/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	391,31
4.2.1.2.1.8	СТП-ВВ №577/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	404,07
4.2.1.2.1.9	СТП № И-505/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	401,48
4.2.1.2.1.10	СТП №515/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	299,91
4.2.1.2.1.11	СТП №1307/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	404,88
4.2.1.2.1.12	СТП №479/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	404,53
4.2.1.2.1.13	СТП №742/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	405,59
4.2.1.2.1.14	СТП №741/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	405,62
4.2.1.2.1.15	СТП №743/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	405,59

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
4.2.1.2.1.16	СТП-ВВ №866/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	402,16
4.2.1.2.1.17	СТП-63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА № Е-712	2019	0,4	-	59,22	424,83
4.2.1.2.1.18	СТП №294/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	427,95
4.2.1.2.1.19	СТП №867/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	427,60
4.2.1.2.1.20	СТП №1125/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	418,14
4.2.1.2.1.21	СТП №Е-713/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	402,15
4.2.1.2.1.22	СТП №299/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	458,78
4.2.1.2.1.23	СТП 1336 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	697,65
4.2.1.2.1.24	СТП 1128 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	471,34
4.2.1.2.1.25	СТП 1058 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	615,59
4.2.1.2.1.26	СТП 576 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	308,71
4.2.1.2.1.27	СТП 1320 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	786,24
4.2.1.2.1.28	СТП 1059 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	319,83
4.2.1.2.1.29	СТП Е-723 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	637,76
4.2.1.2.1.30	СТП 1137 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	674,05
4.2.1.2.1.31	СТП 1319 63 кВА	2020	0,23	-	59,22	480,52
4.2.1.2.1.32	СТП 1569 с.Дмитряшевка 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	479,42
4.2.1.2.1.33	СТП 1844 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	508,10
4.2.1.2.1.34	СТП 1138 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	534,73
4.2.1.2.1.35	КТП №50 / 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	224,75
4.2.1.2.1.36	ТП 1577 / 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	556,62
4.2.1.2.1.37	ТП 1145 / 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	615,71
4.2.1.2.1.38	ТП 10/0,4 кВ - 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	565,62
4.2.1.2.1.39	ТП 10/0,4 кВ - 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	598,39
4.2.1.2.1.40	ТП 881	2021	0,4	-	59,22	345,13
4.2.1.2.1.41	ТП 1061	2021	0,4	-	59,22	190,19
4.2.1.2.1.42	ТП 10/0,4 кВ - 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	567,63
4.2.1.2.1.43	ТП 10/0,4 кВ - 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	872,99
4.2.1.2.1.44	ТП 1151	2021	0,4	-	59,22	547,22
4.2.1.2.1.45	ТП 10/0,4кВ N225/100 кВА	2021	0,4	-	94,00	829,13
4.2.1.2.1.46	СТП 1259 / 100 кВА	2021	0,4	-	94,00	682,13
4.2.1.2.1.47	ТП Е-724	2021	0,4	-	94,00	944,29
4.2.1.2.1.48	ТП 1508 / 100 кВА	2021	0,4	-	94,00	814,62
4.2.1.2.1.49	ТП 10/0,4 - 100 кВА	2021	0,4	-	94,00	827,29
4.2.1.2.1.50	ТП 10/0,4 кВ - 100 кВА	2021	0,4	-	94,00	1 022,56
4.2.1.2.1.1	СТП №864/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	403,34
4.2.1.2.1.2	СТП №76/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	403,34
4.2.1.2.1.3	СТП №446/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	404,23
4.2.1.2.1.4	СТП №749/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	385,24
4.2.1.2.1.5	СТП №24/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	383,01
4.2.1.2.1.6	СТП №195/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	324,58
4.2.1.2.1.7	СТП 1122 63 кВА	2020	0,23	-	59,22	467,79
4.2.1.2.1.8	СТП 1057 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	371,28
4.2.1.2.1.9	СТП 1056 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	369,28
4.2.1.2.1.10	ТП 10/0,4 кВ - 63 кВА	2021	0,23	-	59,22	382,97
4.2.1.2.1.11	ТП 1142 / 63 кВА	2021	0,4	-	94,00	140,83
4.2.1.2.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4)					
4.2.1.2.2.6	КТП №556/100/10/0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2019	0,4	-	94,00	552,24
4.2.1.2.2.7	КТП-100/10/0,4 кВ №631	2019	0,4	-	94,00	611,07
4.2.1.2.2.8	КТП-63-10/0,4 У1 №Е-675	2019	0,4	-	59,22	262,25
4.2.1.2.2.9	ТП 1124 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	579,53
4.2.1.2.2.10	Трансформатор 10 кВ; ТМГ-160/10/0,4; Т-1 ТП 608; ТП 608 ВЛ 10кВ №1 ПС Компрессорная	2020	0,4	-	94,00	652,87
4.2.1.2.2.1	КТП №542/100/10/0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2019	0,4	-	94,00	544,58
4.2.1.2.2.2	ТП 933 (без трансформатора); Трансформатор 10 кВ;	2020	0,4	-	94,00	790,60
4.2.1.2.2.3	ТП 754 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	716,55
4.2.1.2.2.4	ТП 257 100 кВА	2020	10	-	93,00	682,13
4.2.1.3.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4)					
4.2.1.3.2.21	КТП №1117/160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2019	0,4	-	150,40	553,12
4.2.1.3.2.22	КТП 250/10/0,4 кВ №1116	2019	0,4	-	235,00	633,27
4.2.1.3.2.23	КТП-250/10/0,4 кВ №1061	2019	0,4	-	235,00	605,26
4.2.1.3.2.24	КТП-160/10/0,4 кВ №1121	2019	0,4	-	150,40	705,80
4.2.1.3.2.25	КТП-160/10/0,4 кВ №1118	2019	0,4	-	150,40	540,53
4.2.1.3.2.26	КТП-160/10/0,4 кВ №566	2019	0,4	-	150,40	650,45
4.2.1.3.2.27	СТП 160/10/0,4кВ №343	2019	0,4	-	150,40	653,61
4.2.1.3.2.28	КТП-160/10/0,4 кВ №806	2019	0,4	-	150,40	652,42
4.2.1.3.2.29	КТП№455/250/10/0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2019	0,4	-	235,00	582,97
4.2.1.3.2.30	КТП №559/160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2019	0,4	-	150,40	719,88
4.2.1.3.2.31	КТП №281/160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2019	0,4	-	150,40	638,67

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
4.2.1.3.2.32	СТП 100/10/0,4кВ с ТМГ 100 №089-2 Т-386	2020	0,4	-	150,40	690,06
4.2.1.3.2.33	ТП 735; Трансформатор 10 кВ; ТМГ-250/10/0,4; Т-1 ТП 735	2020	0,4	-	235,00	776,18
4.2.1.3.2.34	ТП 1568 с.Хлевное 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	637,82
4.2.1.3.2.35	ТП 550 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	1 005,69
4.2.1.3.2.36	ТП 1126 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	630,25
4.2.1.3.2.37	ТП 874 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	549,06
4.2.1.3.2.38	ТП 1130 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	723,17
4.2.1.3.2.39	ТП 1085 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	602,88
4.2.1.3.2.40	ТП 1794 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	616,56
4.2.1.3.2.41	ТП 346 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	686,40
4.2.1.3.2.42	ТП 1795 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	687,20
4.2.1.3.2.43	ТП 580 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	637,62
4.2.1.3.2.44	ТП 878 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	998,16
4.2.1.3.2.45	ТП Т-483 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	638,67
4.2.1.3.2.46	ТП 1572 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	613,49
4.2.1.3.2.47	ТП 1135 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	777,58
4.2.1.3.2.48	ТП 003 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	415,27
4.2.1.3.2.49	ТП №Е-685 / 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	1 206,94
4.2.1.3.2.50	ТП 10/0,4 кВ с тр-р 160 кВА Е-725	2021	0,4	-	150,40	806,19
4.2.1.3.2.51	ТП 10/0,4 кВ - 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	870,07
4.2.1.3.2.52	ТП 10/0,4 кВ - 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	937,46
4.2.1.3.2.53	ТП 10/0,4 кВ - 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	845,08
4.2.1.3.2.54	ТП 1150	2021	0,4	-	150,40	742,80
4.2.1.3.2.55	ТП 399 с. Ламское	2021	0,4	-	150,40	295,85
4.2.1.3.2.56	ТП 1411 / 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	1 419,19
4.2.1.3.2.57	ТП 1141	2021	0,4	-	150,40	844,23
4.2.1.3.2.58	ТП № 004/250 кВА	2021	0,4	-	235,00	1 373,94
4.2.1.3.2.59	ТП 10/0,4кВ N344	2021	0,4	-	235,00	754,40
4.2.1.3.2.60	ТП 582 / 250 кВА	2021	0,4	-	235,00	1 007,71
4.2.1.3.2.61	ТП 1499 / 250 кВА с.Чернава 10/0,4кВ	2021	0,4	-	235,00	1 037,75
4.2.1.3.2.62	ТП 755	2021	0,4	-	235,00	743,88
4.2.1.3.2.63	ТП 1316	2021	0,4	-	235,00	302,62
4.2.1.3.2.1	КТП-160/10/0,4 кВ №1115	2019	0,4	-	150,40	647,90
4.2.1.3.2.2	ТП 753 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	885,90
4.2.1.3.2.3	ТП 269 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	605,29
4.2.1.3.2.4	ТП 1755 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	1 265,09
4.2.1.3.2.5	ТП 10/0,4 кВ - 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	796,53
4.2.1.4.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа(10/0,4)					
4.2.1.4.2.1	КТП 400/10/0,4 кВ №365	2019	0,4	-	376,00	706,27
4.2.1.4.2.2	КТП №1020/400/10/0,4 кВ с ТМГ-400 кВА	2019	0,4	-	376,00	838,52
4.2.1.4.2.3	КТП№1027/400/10/0,4 кВ с ТМГ-400 кВА	2019	0,4	-	376,00	871,30
4.2.1.4.2.4	ТП 1116 400 кВА	2020	0,4	-	376,00	1 032,39
4.2.1.4.2.5	Трансформатор 10 кВ; ТМГ-400/10/0,4; Т-1 ТП 041; ТП 041 с. Ленино	2020	0,4	-	376,00	796,69
4.2.1.4.2.6	Трансформатор 10 кВ; ТМГ-400/10/0,4; Т-1 ТП 866; ТП 866 с. Ленино	2020	0,4	-	376,00	796,69
4.2.1.4.2.7	ТП № 1853 / 400 кВА	2021	0,4	-	376,00	974,31
4.1.2.	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) 6/0,4кВ	-	-	-	-	-
4.1.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4кВ)	-	-	-	-	-
4.1.2.3.2.1	2КТП №306/2*250/6-0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2019	0,4	-	235,00	1 454,27
4.1.2.3.2.2	2КТП-П-160/6-0,4 кВ №326	2019	0,4	-	150,40	1 632,60
4.1.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4кВ)	-	-	-	-	-
4.1.2.4.2.1	ТП №314 /2*400 кВА	2019	0,4	-	376,00	4 088,85
4.2.2.	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) 10/0,4кВ	-	-	-	-	-
4.2.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4кВ)	-	-	-	-	-
4.2.2.2.2.1	2КТП- 100/10/0,4кВ №750	2019	0,4	-	94,00	1 619,42
4.2.2.3.2	исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4кВ)					
4.2.2.3.2.1	ТП 290	2021	0,4	-	150,40	1 160,91

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
4.2.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4кВ)	-	-	-	-	-
4.2.2.4.2.1	ТП 1114 (2x400кВА)	2020	0,4	-	376,00	2 921,00
4.2.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/04)	-	-	-	-	-
4.2.2.5.2.1	2КТП №748/2*630/ 10/0,4кВ с ТМГ-630 кВА	2019	0,4	-	592,20	3 570,74
4.2.2.5.2.2	ТП 1756 / 2*630 кВА	2021	0,4	-	592,20	2 118,31
4.2.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/04)	-	-	-	-	-
4.2.2.6.2.1	ТП 1133 2x1250кВА	2020	0,4	-	1 175,00	9 085,51
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.1.	Однофазные	-	-	-	-	-
7.1.1.	Однофазные прямого включения	-	-	-	-	-
7.1.1.1	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,25	15,79
7.1.1.2	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,54	15,87
7.1.1.3	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,29	16,04
7.1.1.4	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,34	16,76
7.1.1.5	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	1,27	16,48
7.1.1.6	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,34	16,29
7.1.1.7	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,44	15,90
7.1.1.8	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,15	16,59
7.1.1.9	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,64	15,80
7.1.1.10	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,44	17,04
7.1.1.11	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,49	16,51
7.1.1.12	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,59	15,70
7.1.1.13	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,39	16,23
7.1.1.14	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,64	16,69
7.1.1.15	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	1,08	16,17
7.1.1.16	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,49	16,31
7.1.1.17	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	1,08	12,97
7.1.1.18	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,28	15,52
7.1.1.19	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,44	17,28
7.1.1.20	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,33	15,47
7.1.1.21	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,50	16,10
7.1.1.22	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,44	16,48
7.1.1.23	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	13,62
7.1.1.24	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	20,79
7.1.1.25	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	18,36
7.1.1.26	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	1,70	35,99
7.1.1.27	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,77	18,89
7.1.1.28	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,55	18,62
7.1.1.29	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,44	23,78
7.1.1.30	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,34	21,18
7.1.1.31	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	1,42	22,95
7.1.1.32	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	30,68
7.1.1.33	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	31,48
7.1.1.34	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	10,11
7.1.1.35	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	11,24
7.1.1.36	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	12,54
7.1.1.37	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,33	21,52
7.1.1.38	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	0,39	30,28
7.1.1.39	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	0,44	29,45
7.1.1.40	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	0,28	28,59
7.1.1.41	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	0,28	30,23
7.1.1.42	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	0,55	29,11
7.1.1.43	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	0,55	42,78
7.1.1.44	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	17,13
7.1.1.45	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	14,60
7.1.1.46	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	16,98
7.1.1.47	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	16,30
7.1.1.48	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	19,20
7.1.1.49	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,45	24,51
7.1.1.50	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.51	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.52	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.53	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.54	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.55	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.56	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.57	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	19,45
7.1.1.58	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	18,76
7.1.1.59	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	17,64
7.1.1.60	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	25,41

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.1.1.61	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	19,17
7.1.1.62	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	18,10
7.1.1.63	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	22,42
7.1.1.64	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	17,62
7.1.1.65	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	19,85
7.1.1.66	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	15,13
7.1.1.67	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	15,41
7.1.1.68	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,02	12,87
7.1.1.69	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,02	12,58
7.1.1.70	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,04	12,71
7.1.1.71	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,04	23,30
7.1.1.72	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.73	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.74	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.75	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.76	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.77	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.1	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	16,07
7.1.1.2	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	1,00	24,68
7.1.1.3	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	1,00	25,62
7.1.1.4	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	25,33
7.1.1.5	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	13,65
7.1.1.6	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	38,44
7.1.1.7	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	2,00	17,07
7.1.1.8	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,4	-	12,50	34,32
7.1.1.9	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	18,78
7.1.1.10	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	15,80
7.1.1.11	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	15,98
7.1.1.12	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	17,50
7.1.1.13	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	16,56
7.1.1.14	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	27,72
7.1.1.15	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	24,94
7.1.1.16	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	17,33
7.1.1.17	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.18	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	33,13
7.1.1.19	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	6,70	22,17
7.1.1.20	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	13,80
7.2.	Трехфазные	-	-	-	-	-
7.2.1.	Трехфазные прямого включения	-	-	-	-	-
7.2.1.1	Блок БИЗ 3ф с СЭ Меркурий 230 АМ-02 и ВА	2021	0,4	-	12,50	11,43
7.2.1.2	Блок БИЗ 3ф с СЭ Меркурий 230 АМ-02 и ВА	2021	0,4	-	12,50	10,74
7.2.1.3	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	29,06
7.2.1.4	СЭ ЦЭ6803В М7 Р32 230/380В 10-100А 1	2021	0,4	-	32,00	18,38
7.2.1.5	СЭ ЦЭ6803В 1Т 3ф4пр М7 ШЗ3 380В 5-60А 1	2021	0,4	-	45,00	20,00
7.2.1.6	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	49,00	33,42
7.2.1.7	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	60,00	25,25
7.2.1.8	СЭ Меркурий 230 АМ-02 230/400В 10-100А 1	2021	0,4	-	15,00	18,86
7.2.1.9	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	25,91
7.2.1.10	СЭ Меркурий 230 АМ-02 230/400В 10-100А 1	2021	0,4	-	15,00	17,53
7.2.1.11	СЭ Меркурий 230 АМ-02 230/400В 10-100А 1	2021	0,4	-	15,00	17,51
7.2.1.12	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	25,06
7.2.1.13	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	26,11
7.2.1.14	СЭ ЦЭ6803В 220/380В 10-100А 1	2021	0,4	-	12,50	13,32
7.2.1.15	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-100А 1	2021	0,4	-	40,00	28,67
7.2.1.16	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	26,76
7.2.1.17	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.18	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.19	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.20	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.21	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.22	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.23	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.24	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-100А 1	2021	0,4	-	40,00	16,54
7.2.1.25	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-100А 0,5S	2021	0,4	-	8,00	34,53
7.2.1.26	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	10,00	31,43
7.2.1.27	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	26,65
7.2.1.28	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	25,76
7.2.1.29	СЭ ЦЭ6803В 220/380В 10-100А 1	2021	0,4	-	15,00	18,53
7.2.1.30	СЭ Меркурий 230 АМ-02 230/400В 10-100А 1	2021	0,4	-	31,00	26,40
7.2.1.31	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	25,24
7.2.1.32	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	37,50	22,48
7.2.1.33	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	24,89
7.2.1.34	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	29,06
7.2.1.35	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	60,00	33,16
7.2.1.36	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	10,00	36,85
7.2.1.37	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	42,60
7.2.1.38	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	24,34
7.2.1.39	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	8,30	28,40
7.2.1.40	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	30,00	39,28
7.2.1.41	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	20,00	27,48
7.2.1.42	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	46,06
7.2.1.43	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,23	-	13,00	25,76

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.2.1.44	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	34,90
7.2.1.45	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	13,00	23,16
7.2.1.46	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	24,71
7.2.1.47	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	30,00	21,89
7.2.1.48	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	20,00	32,63
7.2.1.49	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	29,99
7.2.1.50	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	25,24
7.2.1.51	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	5,00	24,82
7.2.1.52	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	26,91
7.2.1.53	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	50,00	24,37
7.2.1.54	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	33,67
7.2.1.55	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	37,06
7.2.1.56	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	25,00	32,47
7.2.1.57	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	20,00	24,34
7.2.1.58	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	60,00	27,73
7.2.1.59	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	30,00	22,39
7.2.1.60	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	10,00	22,53
7.2.1.61	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	25,00	46,57
7.2.1.62	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	60,00	49,22
7.2.1.63	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	12,00	10,74
7.2.1.64	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	35,00	10,74
7.2.1.65	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	12,50	10,74
7.2.1.66	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	12,50	10,74
7.2.1.67	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	28,03
7.2.1.68	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	17,00	29,64
7.2.1.69	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	15,00	46,98
7.2.1.70	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	28,19
7.2.1.71	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	30,18
7.2.1.72	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	28,00	22,99
7.2.1.73	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	23,23
7.2.1.74	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	25,91
7.2.1.75	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	25,00	26,21
7.2.1.76	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	36,10
7.2.1.77	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	22,07
7.2.1.78	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	25,93
7.2.1.79	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	26,05
7.2.1.80	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	31,00	35,07
7.2.1.81	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	32,26
7.2.1.82	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	26,09
7.2.1.83	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	8,00	28,62
7.2.1.84	СЭ ЦЭ6803В 1Т 3ф4пр М7 ШЗ3 380В 5-60А 1	2021	0,4	-	12,50	20,07
7.2.1.85	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	12,50	31,14
7.2.1.1	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	22,00	24,13
7.2.1.2	СЭ ЦЭ6803В 220/380В 10-100А 1	2021	0,4	-	12,50	20,11
7.2.1.3	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	34,94
7.2.1.4	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	20,00	27,00
7.2.1.5	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	11,00	23,17
7.2.1.6	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	35,16
7.2.1.7	СЭ ЦЭ6803В 1Т 3ф4пр М7 ШЗ3 380В 5-60А 1	2021	0,4	-	12,50	13,49
7.2.1.8	СЭ Меркурий 230 АМ-02 230/400В 10-100А 1	2021	0,4	-	12,50	36,04
7.2.1.9	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	34,47
7.2.1.10	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	23,37
7.2.1.11	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	36,89
7.2.1.12	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	28,70
7.2.1.13	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	20,00	29,60
7.2.1.14	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	50,00	26,03
7.2.1.15	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	22,50	26,20
7.2.1.16	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	21,50	26,95
7.2.1.17	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	40,00	26,35
7.2.1.18	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	28,62
7.2.1.19	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	25,00	31,55
7.2.1.20	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	25,23
7.2.1.21	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	10,00	27,10
7.2.1.22	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	20,00	25,32
7.2.1.23	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	52,72
7.2.1.24	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	30,00	34,73
7.2.2.	Трехфазные полукосвенного включения	-	-	-	-	-
7.2.2.1	СЭ ЦЭ6803В М7 Р32 220/380В 5-7,5А 1	2021	0,4	-	75,00	18,71
7.2.2.2	СЭ ЦЭ6803ВМ 220В 1-7,5А 1	2021	0,4	-	79,00	21,56
7.2.2.3	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	87,50	31,84
7.2.2.4	ПСЧ-4 ТМ.05МК 3ф.	2021	0,4	-	150,00	81,80
7.2.2.5	ПСЧ-4 ТМ.05МК 3ф.	2021	0,4	-	70,00	77,78
7.2.2.6	ПСЧ-4 ТМ.05МК 3ф.	2021	0,4	-	100,00	81,41
7.2.2.7	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	150,00	325,23
7.2.2.8	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	65,00	99,37
7.2.2.9	СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1	2021	0,4	-	95,00	27,20
7.2.2.10	КВАНТ 3ф.	2021	0,4	-	145,00	40,52
7.2.2.11	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	159,00	15,63
7.2.2.12	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	150,00	108,29
7.2.2.13	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	150,00	65,39
7.2.2.14	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ100/5	2021	0,4	-	90,00	37,47
7.2.2.15	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ100/5	2021	0,4	-	56,00	41,17
7.2.2.16	КВАНТ ST 2000-12 3ф.	2021	0,4	-	150,00	32,15

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.2.2.17	ПСЧ-4 ТМ.05МК 3ф.	2021	0,4	-	85,00	75,63
7.2.2.18	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ100/5	2021	0,4	-	150,00	37,50
7.2.2.19	КВАНТ ST 2000-12 3ф.	2021	0,4	-	80,40	41,36
7.2.2.1	СЭ ПСЧ-4ТМ.05МК 16 208/400В 3ф.	2021	0,4	-	150,00	20,00
7.2.2.2	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	150,00	25,84
7.2.2.3	Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3Т 230В 5-10А IQORL-A	2021	0,4	-	80,00	39,41
7.2.2.4	СЭ Меркурий 230 АМ-03 220/380В5-7,5А0,5S	2021	0,4	-	150,00	11,32
7.2.2.5	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	120,00	14,73
7.2.2.6	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	237,60	62,75
7.2.2.7	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	137,50	97,20
7.2.2.8	СЭ ЦЭ6803В М7 Р32 220/380В 5-7,5А 1	2021	0,4	-	150,00	20,02
7.2.2.9	СЭ ЦЭ6803В М7 Р32 220/380В 5-7,5А 1	2021	0,4	-	80,00	21,55
7.2.2.10	Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3Т 230В 5-10А IQOGL-A	2021	0,4	-	80,00	36,13
7.2.2.11	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,4	-	85,00	25,73
7.2.2.12	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	150,00	107,45
7.2.2.13	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	60,00	36,59
7.2.2.14	Милур 307.22RG-2 3ф.	2021	0,4	-	90,00	55,11
7.2.2.15	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	90,00	25,95
7.2.3.	Трехфазные косвенного включения	-	-	-	-	-
7.2.3.2	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2021	10	-	150,00	259,69
7.2.3.3	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2021	10	-	150,00	239,07
7.2.3.4	СЭ РиМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,5S	2021	10	-	400,00	336,67
7.2.3.5	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2021	10	-	200,00	249,88
7.2.3.6	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2021	10	-	500,00	321,33
7.2.3.7	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2021	10	-	66,00	240,09
7.2.3.8	ПКУ-10-90	2021	10	-	36,00	367,68
7.2.3.2	СЭ РиМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,5S	2021	10	-	550,00	357,39

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 30.09.2022 №490/22)

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, 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	8 736 390	3 077	66 098	2 839,26
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	14 875 475	3 077	66 098	4 834
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

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 30.09.2022 №490/22)

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, 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	13 019 478	2 486	49 442	5 237,12
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	x	x	x
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	1 622 225	450	4 134	3 604,94
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	5 531 092	2 036	45 308	2 716,65

*- по строке 2.1. указана информация для количества исполненных договоров, заявки по которым поданы с 01.07.2020 - даты вступления в силу Постановления Правительства от 10.03.2020 №262, внесшего изменения в п. 18 Правил технологического присоединения, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 №861)

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 30.09.2022 №490/22)

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, 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	14 201 041	2 768	39 660	5 130,43
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	x	x	x
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	10 450 247	2 625	32 805	3 981,05
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 049 566	143	6 855	7 339,62