

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
на 2022 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 Боев Михаил Викторович
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	37 714,22	8 681,84
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	29 123,16	7,65	4 872,58
	1 - 20 кВ	47 549,84	12,90	12 106,67
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	19 792,04	16,87	7 740,06
	1 - 20 кВ	50 034,62	33,87	14 882,52
	35 кВ	57 930,24	10,19	18 080,00

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 8 месяцев 2021 года

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	2 235	3	0	24 880,69	40,50	0,00	4 079,80	30,58	0,00
в том числе льготная категория *	2 049	2	0	23 441,36	28,00	0,00	939,12	0,92	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	104	19	0	8 187,59	2 333,00	0,00	5 472,82	4 793,83	0,00
в том числе льготная категория **	2	2	0	227,20	175,00	0,00	92,15	414,95	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	7	0	1 228,90	3 009,62	0,00	9 987,59	7 040,03	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт - всего	0	2	2	0,00	5 600,00	8 100,00	0,00	9 984,93	1 422,84
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	2	0,00	0,00	8 100,00	0,00	0,00	1 422,84

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2021 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	2580	5	0	29 042,37	58,50	0,00
	в том числе льготная категория *	2216	2	0	25 469,18	28,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	143	31	0	10 475,09	3 721,49	0,00
	в том числе льготная категория **	2	3	0	227,20	320,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт -	13	16	0	4 275,60	7 877,72	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт - всего	0	3	0	0,00	19 300,00	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

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

73 875

56 648,69

273 910,42

№ 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.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
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 одноцепные	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ-6 от опоры №7 ЛЭП 6 кВ №4 ПС 110/6 кВ ЛТП	2018	6	15,00	340,00	41,52
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ-6 от опоры №36 ВЛ 6 кВ №02 ПС Таволжанка до РУ 6 кВ	2018	6	57,00	85,00	177,44
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ-6 От опоры № 93 ВЛ 6 кВ Пищулино до РУ 6 кВ ТП 6/0,4	2018	6	5,00	12,50	41,28
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ-10 От опоры № 7-36 ВЛ 10 кВ № 04 ПС Сселки до РУ 10	2018	10	2 800,00	12,50	3 614,05
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 6кВ № 216 МТФ Комплекс ПС Западная	2019	6	52,00	5,30	238,16
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 10 кВ Котловка к ТП 042 (отпайка)	2020	10	36,00	295,00	351,81
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ-10 кВ ПС Дон	2020	10	286,00	50,00	470,18
1.3.1.4.1.1.8	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 10 фидера № 2	2018	0,4	25,00	6,70	25,08
1.3.1.4.1.1.9	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №5 ВЛ 0,4 кВ фидера №3 Строитель	2018	0,4	76,00	0,05	74,49
1.3.1.4.1.1.10	ВЛИ 0,4 кВ от коммутационного аппарата до опоры № 1	2018	0,4	192,00	65,00	201,43
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 0,4 кВ от коммутационного аппарата №6 первой секции	2018	0,4	43,00	12,50	28,37
1.3.1.4.1.1.12	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 834/2х250 кВА	2018	0,4	15,00	45,00	19,04
1.3.1.4.1.1.13	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №3 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	55,00	12,50	52,61
1.3.1.4.1.1.14	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 15 фидера № 1 ТП № 3г-54/2х250	2018	0,4	406,00	60,00	316,78
1.3.1.4.1.1.15	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-63/2*250 кВА	2018	0,4	47,00	45,00	72,13
1.3.1.4.1.1.16	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП №14/630+400 кВА	2018	0,4	11,00	54,00	28,60
1.3.1.4.1.1.17	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 52 ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 ул. Новая	2018	0,4	72,00	0,10	56,69
1.3.1.4.1.1.18	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 52 ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 «ул. М.	2018	0,4	36,00	0,10	49,83
1.3.1.4.1.1.19	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 32 ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 «ул.	2018	0,4	36,00	0,10	64,43
1.3.1.4.1.1.20	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 9 ВЛ 0,4 кВ фидера № 3 «ул.	2018	0,4	29,00	0,10	48,64
1.3.1.4.1.1.21	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 48/630 кВА	2018	0,4	20,00	34,00	22,34
1.3.1.4.1.1.22	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ 100 кВА	2018	0,4	83,00	85,00	149,84
1.3.1.4.1.1.23	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 9 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 гр. Гаражи	2018	0,4	19,00	30,00	37,88
1.3.1.4.1.1.24	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 009/400 кВА до опоры № 3	2018	0,4	10,00	35,00	21,18
1.3.1.4.1.1.25	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ	2018	0,4	20,00	12,50	56,57
1.3.1.4.1.1.26	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №2-3 ВЛИ 0,4 кВ фидера №4 КТП	2018	0,4	25,00	12,50	30,43
1.3.1.4.1.1.27	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 3 фидера № 1 Гагарина	2018	0,4	105,00	5,30	50,42
1.3.1.4.1.1.28	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-76/2х250 кВА	2018	0,4	40,00	10,50	30,82
1.3.1.4.1.1.29	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ СТП №3-672/100 кВА	2018	0,4	30,00	90,00	128,93
1.3.1.4.1.1.30	ВЛИ 0,4 кВ От КЛ 0,4 смонтировать ответвление до ПУ	2018	0,4	15,00	60,00	2,63
1.3.1.4.1.1.31	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №9 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1 КТП	2018	0,4	53,00	7,00	60,60
1.3.1.4.1.1.32	ВЛИ 0,4 кВ От опоры №26 до опоры №28 ВЛ 0,4 кВ фидера	2018	0,4	76,00	12,50	78,64
1.3.1.4.1.1.33	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	370,00	12,50	264,72
1.3.1.4.1.1.34	ВЛИ 0,4 кВ От опоры №1 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1 «Гаражи»	2018	0,4	410,00	12,50	354,32
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ-0,4 кВ фидер №1, ЦРП №1/400 кВА	2018	0,4	77,00	18,00	42,70
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ-0,4 кВ фидер №2, ТП №041/250 кВА	2018	0,4	170,00	0,25	124,64
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ-0,4 кВ, фидер №6, ТП №090/250 кВА	2018	0,4	75,00	40,00	67,45
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 Гаражи ТП 291	2019	0,4	96,00	45,00	113,54
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4кВ от ТП-132 гр. Строитель 26,27 от оп.№12	2019	0,4	200,00	35,00	97,07
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4 кВ ТП №541/63 кВА	2019	0,4	5,00	12,50	24,64
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП №921/250 кВА	2019	0,4	106,00	12,50	101,86
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ 0,4 кВ ТП №111/630 кВА	2019	0,4	102,00	140,00	90,07
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ-0,4кВ Пос. Соц. городок г.Елец, ТП №98/630 кВА	2019	0,4	120,00	40,00	99,05
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ 0,4 ТП 20 ул. К. Маркса	2019	0,4	470,00	25,00	296,51
1.3.1.4.1.1.45	ВЛ 0,4кВ ТП №3г-11/400 кВА	2019	0,4	18,00	40,00	36,81
1.3.1.4.1.1.46	ВЛ 0,4кВ ф. "Гаражи" от ТП № 193/2х630 кВА	2019	0,4	35,00	12,50	25,99
1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-710/100 кВА	2019	0,4	280,00	5,30	278,01
1.3.1.4.1.1.48	ВЛ 0,4 кВ ТП 864	2019	0,4	5,00	15,00	18,70
1.3.1.4.1.1.49	ВЛ 0,4кВ В ТП №76/63 кВА	2019	0,4	5,00	15,00	18,64
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ 0,4кВ ф.1 СТП № 818 ВЛ 10кВ Первомайский	2019	0,4	17,00	15,00	9,03
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ 0,4 кВ ТП №749/63 кВА	2019	0,4	5,00	15,00	38,98
1.3.1.4.1.1.52	ВЛ 0,4 кВ ТП №24/63 кВА	2019	0,4	5,00	15,00	35,07
1.3.1.4.1.1.53	ВЛИ 0,4 кВ "ОАО Мостостроительный отряд №126" ТП	2019	0,4	22,00	100,00	31,52
1.3.1.4.1.1.54	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 97	2020	0,23	35,00	4,00	33,90
1.3.1.4.1.1.55	ВЛ 0,4кВ ф. "Гаражи" от ТП № 193	2020	0,4	40,00	12,50	37,33
1.3.1.4.1.1.56	ВЛ 0,4 кВ ТП 828	2020	0,4	30,00	58,20	29,72
1.3.1.4.1.1.57	ВЛИ 0,4кВ ф.№1 от КТП№37/400 кВА в г.Чаплыгин	2020	0,4	45,00	12,50	31,81
1.3.1.4.1.1.58	ВЛ 0,4кВ Футбольная академия ТП 133	2020	0,4	25,00	35,00	44,51
1.3.1.4.1.1.59	ВЛ 0,4 кВ № 1,4 ТП 019 г.Лебедянь	2020	0,4	305,00	65,00	174,37
1.3.1.4.1.1.60	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 3 г-5	2020	0,4	204,00	78,00	250,76
1.3.1.4.1.1.61	ВЛ 0,4кВ ТП 49Л	2020	0,4	80,00	70,00	142,51
1.3.1.4.1.1.62	ВЛ 0,4кВ №5 ТП 1185 п.г.т. Лев-Толстой	2020	0,4	40,00	20,00	19,42
1.3.1.4.1.1.63	ВЛ 0,4 кВ ТП 68	2020	0,4	220,00	60,00	292,84
1.3.1.4.1.1.64	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 722	2020	0,4	60,00	65,00	110,65
1.3.1.4.1.1.65	ВЛ 0,4 кВ ТП 933	2020	0,4	35,00	70,00	76,80
1.3.1.4.1.1.66	ВЛ 0,4кВ Орловское шоссе, 10 ТП 129	2020	0,4	24,00	75,00	63,81

№ 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
1.3.1.4.1.1.67	ВЛ 0,4кВ ТП 257	2020	0,4	5,00	50,00	61,16
1.3.1.4.1.1.68	ВЛ 0,4 кВ Гаражи ТП 301	2020	0,4	30,00	12,50	31,37
1.3.1.4.1.1.69	ВЛ 0,4 кВ ТП 1751	2020	0,4	183,00	30,00	125,50
1.3.1.4.1.1.70	ВЛ 0,4кВ ТП 12Л, ТП 44Л г.Грязи	2020	0,4	68,00	113,00	95,24
1.3.1.4.1.1.71	ВЛ 0,4 кВ №1 от ЗТП №14	2020	0,4	40,00	60,00	41,34
1.3.1.4.1.1.72	ВЛ 0,4 кВ ТП 542	2020	0,4	320,00	12,50	242,14
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 от опоры №7/24 ВЛ10кВ фидер №1 до РУ 10кВ	2018	10	3,00	35,00	59,25
1.3.1.4.2.1.2	ВЛ-10 кВ от опоры № 78 ВЛ 10 кВ Заря-Правая ПС 110/35/10	2018	10	910,00	200,00	1 241,00
1.3.1.4.2.1.3	ВЛ-6 кВ от опоры № 2 ЛЭП 6 кВ № 23 ПС КПД ответвления	2018	6	625,00	150,00	1 145,85
1.3.1.4.2.1.4	ВЛ-10 кВ от опоры № 75 ВЛ 10 кВ отд. Донское	2018	10	494,00	150,00	618,00
1.3.1.4.2.1.5	ВЛ-10 кВ От опоры № 3/13 ВЛ 10 кВ КРС Куликовский	2018	10	130,00	150,00	374,63
1.3.1.4.2.1.6	ВЛ-10 кВ От опоры № 5 ВЛ 10 кВ Скважина к КТП № 990П	2018	10	13,00	150,00	187,76
1.3.1.4.2.1.7	ВЛ-10 кВ От опоры № 11 ВЛ 10 кВ СХТ до РУ 10 кВ СТП	2018	10	12,00	12,50	49,81
1.3.1.4.2.1.8	ВЛ-6 кВ От опоры № 2 ответвления к ТП № 1000П ВЛ 6 кВ	2018	6	470,00	150,00	336,78
1.3.1.4.2.1.9	ВЛ-6 кВ От опоры №19 ВЛ 6 кВ №14 ПС МПС	2018	6	492,00	5,50	1 409,40
1.3.1.4.2.1.10	ВЛ-10 кВ от опоры № 2-1 ВЛ 10 кВ Связь Раненбург-	2018	10	5,00	30,00	63,60
1.3.1.4.2.1.11	ВЛ-6кВ №07 ТП№6/0,4кВ	2018	6	11,00	110,00	116,97
1.3.1.4.2.1.12	ВЛ-10 кВ построить ВЛЗ 10 кВ от опоры № 51 ЛЭП 10 кВ	2018	10	11,00	37,00	69,60
1.3.1.4.2.1.13	ВЛЗ-6кВ от опоры №4 ВЛ 6 кВ №02 ПС Таволжанка	2019	6	75,00	50,00	88,55
1.3.1.4.2.1.14	ВЛ 10 кВ № 5 ПС Усмань к ТП 748	2019	10	17,00	604,90	166,00
1.3.1.4.2.1.15	ВЛ-10 кВ Птичник	2019	10	35,00	12,50	142,37
1.3.1.4.2.1.16	ВЛ 6 кВ Грязи-Город к ТП №1751/100 кВА	2019	6	9,00	37,50	39,95
1.3.1.4.2.1.17	ВЛ 10 кВ Первомайский к ТП №542/100 кВА (отпайка)	2019	10	524,00	12,50	914,78
1.3.1.4.2.1.18	ВЛ 10кВ № 05 Центральная ПС 35/10 Хлебопродукты	2019	10	6,00	120,00	117,20
1.3.1.4.2.1.19	ВЛ 6 кВ №02 ПС Таволжанка ТП 883,ТП 1746,ТП 1749	2019	6	10,00	80,00	62,83
1.3.1.4.2.1.20	ВЛ 10 кВ № 5 ПС Усмань к ТП №750/2*100 кВА	2019	10	5,00	100,00	111,49
1.3.1.4.2.1.21	ВЛ 6 кВ №21 ПС Грязи ТП 893, ТП 1750	2019	6	2,00	150,00	38,94
1.3.1.4.2.1.22	ВЛ 10 кВ № 01 Тюнино ПС Гороховская к ТП 864	2019	10	464,00	15,00	650,92
1.3.1.4.2.1.23	ВЛ 10 кВ Город к ТП 76 (отпайка)	2019	10	970,00	15,00	1 016,71
1.3.1.4.2.1.24	ВЛ-10 кВ Первомайский	2019	10	10,00	15,00	165,26
1.3.1.4.2.1.25	ВЛ 10 кВ №12 ПС Бочиновка к №749/63 кВА	2019	10	161,00	15,00	311,45
1.3.1.4.2.1.26	ВЛ 10кВ Чуглиг РП 10кВ №1 Город	2019	10	61,00	15,00	179,66
1.3.1.4.2.1.27	ВЛ 10 кВ СХТ к ТП №195/63 кВА (отпайка)	2019	10	15,00	12,50	96,89
1.3.1.4.2.1.28	ВЛ 6кВ № 07 Ново-Николаевка ПС 110/35/6 Ново-	2020	6	1 087,00	6,70	1 389,78
1.3.1.4.2.1.29	ВЛ-10кВ "фидер №8" (отпайка) от оп.№3/1 к КТП№861	2020	10	8,00	150,00	120,29
1.3.1.4.2.1.30	ВЛ 10кВ Победа к ТП 269 (отпайка)	2020	10	176,00	55,00	348,35
1.3.1.4.2.1.31	ВЛ 6кВ КТП 328	2020	6	110,00	150,00	227,03
1.3.1.4.2.1.32	ВЛ 10кВ № 8 ПС Усмань к ТП 754	2020	10	760,00	100,00	1 298,84
1.3.1.4.2.1.33	ВЛИ 0,4 кВ к опоре №212 ВЛ 10кВ фидер №2	2018	0,4	359,00	35,00	293,94
1.3.1.4.2.1.34	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №37/400 кВА по	2018	0,4	90,00	66,63	163,64
1.3.1.4.2.1.35	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №15 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	212,00	12,50	244,90
1.3.1.4.2.1.36	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №860/160кВА	2018	0,4	22,00	150,00	54,93
1.3.1.4.2.1.37	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ 160	2018	0,4	55,00	150,00	76,01
1.3.1.4.2.1.38	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №10 фидера 4 ВЛ 0,4 КТП187/180кВА	2018	0,4	258,00	30,00	153,36
1.3.1.4.2.1.39	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 9 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 Комзолова	2018	0,4	62,00	15,00	68,25
1.3.1.4.2.1.40	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ЗТП №404/400 кВА	2018	0,4	170,00	45,00	265,87
1.3.1.4.2.1.41	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ 10 кВ СТП №078/63кВА	2018	0,4	35,00	12,50	70,31
1.3.1.4.2.1.42	ВЛИ 0,4 кВ От опоры № 9 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 3 КТП №	2018	0,4	21,00	40,00	47,84
1.3.1.4.2.1.43	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №1 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 КТП	2018	0,4	572,00	12,50	548,90
1.3.1.4.2.1.44	ВЛИ 0,4 кВ От опоры № 9 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 3 КТП №	2018	0,4	60,00	40,00	64,20
1.3.1.4.2.1.45	ВЛИ 0,4 кВ От КЛ 0,4 кВ до опоры №7/7 ВЛИ 0,4 кВ фидера	2018	0,4	360,00	60,00	159,16
1.3.1.4.2.1.46	ВЛИ 0,4 кВ От КЛ 0,4 кВ	2018	0,4	220,00	60,00	114,99
1.3.1.4.2.1.47	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	11,00	150,00	70,98
1.3.1.4.2.1.48	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №16 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1 КТП	2018	0,4	230,00	12,50	254,29
1.3.1.4.2.1.49	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №110/63 кВА	2018	0,4	134,00	12,50	146,52
1.3.1.4.2.1.50	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ	2018	0,4	548,00	5,50	528,94
1.3.1.4.2.1.51	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП №21/160 кВА	2018	0,4	353,00	80,00	447,74
1.3.1.4.2.1.52	ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП №59Л/315 кВА	2018	0,4	114,00	110,00	123,39
1.3.1.4.2.1.53	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 068/250 кВА	2018	0,4	140,00	65,00	209,48
1.3.1.4.2.1.54	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ГКТП №35/400 кВА	2018	0,4	38,00	35,00	43,33
1.3.1.4.2.1.55	ВЛИ 0,4 кВ От КЛ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ РП №4/630 кВА	2018	0,4	308,00	150,00	316,49
1.3.1.4.2.1.56	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 311/2х160 кВА	2018	0,4	105,00	40,00	86,73
1.3.1.4.2.1.57	ВЛ-0,4 кВ от РУ ТП 6/0,4 кВ №1745/100 кВА	2019	0,4	49,00	50,00	149,04
1.3.1.4.2.1.58	ВЛ 0,4 кВ ТП №1751/100 кВА	2019	0,4	40,00	37,50	119,88
1.3.1.4.2.1.59	ВЛ 0,4 кВ ТП №542/100 кВА	2019	0,4	642,00	12,50	684,39
1.3.1.4.2.1.60	ВЛ 0,4кВ ТП №016/250 кВА	2019	0,4	289,00	65,00	261,12
1.3.1.4.2.1.61	ВЛ 0,4кВ ТП №1115/160 кВа	2019	0,4	30,00	120,00	69,63
1.3.1.4.2.1.62	ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП №7/400 кВА	2019	0,4	110,00	100,00	108,98
1.3.1.4.2.1.63	ВЛ 0,4 кВ ТП №130	2019	0,4	24,00	70,00	75,56
1.3.1.4.2.1.64	ВЛ 0,4 кВ РП №2/400 кВА	2019	0,4	67,00	65,00	50,55
1.3.1.4.2.1.65	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №41 Л/400 кВА	2019	0,4	133,00	30,00	204,49
1.3.1.4.2.1.66	ВЛ 0,4 кВ № 9 ТП №25Л/250 кВА	2019	0,4	172,00	12,50	256,79
1.3.1.4.2.1.67	ВЛ 0,4 кВ, ТП №327/160 кВА	2019	0,4	20,00	150,00	17,83
1.3.1.4.2.1.68	ВЛ-0,4кВ от ТП№405/250кВА г.Липецк "Балашевское	2019	0,4	563,00	12,50	323,91
1.3.1.4.2.1.69	ВЛ 0,4 кВ ТП №195/63 кВА	2019	0,4	255,00	12,50	289,16
1.3.1.4.2.1.70	ВЛ 0,4 кВ ТП 1122	2020	0,23	353,00	6,70	357,64
1.3.1.4.2.1.71	ВЛ 0,4 кВ Курбатова ТП 312	2020	0,23	695,00	6,70	697,73
1.3.1.4.2.1.72	ВЛ 0,4 кВ ТП 753	2020	0,4	10,00	150,00	33,79
1.3.1.4.2.1.73	ВЛ 0,4кВ ТП 269	2020	0,4	18,00	55,00	56,65
1.3.1.4.2.1.74	ВЛ 0,4кВ ТП 1	2020	0,4	91,00	35,00	206,89
1.3.1.4.2.1.75	ВЛ 0,4кВ от ГКТП 19 г.Данков	2020	0,23	336,00	6,70	372,97
1.3.1.4.2.1.76	ВЛ 0,4 кВ ТП Е-710	2020	0,4	230,00	30,00	243,75

№ 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
1.3.1.4.2.1.77	ВЛ 0,4кВ ТП 1057	2020	0,4	50,00	27,80	93,39
1.3.1.4.2.1.78	ВЛ 0,4 кВ ТП 1056	2020	0,4	5,00	16,50	31,41
1.3.1.4.2.1.79	ВЛ 0,4кВ ТП 1755	2020	0,4	5,00	138,00	45,73
1.3.1.4.2.1.80	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 68	2020	0,4	45,00	12,50	43,88
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 6кВ № 22 ПС Тепличная; ВЛ 6кВ № 23 ПС Тепличная	2020	6	10,00	3 000,00	182,00
1.3.1.4.3.1.2	ВЛ 0,4 кВтПП №1008	2019	0,4	125,00	1 165,00	191,04
1.3.1.4.3.1.3	ВЛ 0,4кВ ТП 327	2019	0,4	20,00	60,00	25,47
1.3.1.4.3.1.4	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 от опоры № 105 ВЛ 10 кВ ДПМК	2018	10	3,00	150,00	21,88
1.3.2.3.1.1.2	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 № 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-0,4кВ От РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ 25 кВА	2018	0,4	77,00	15,00	40,06
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	-	-	-	-	-
2.1.1.1.2.1.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее	-	-	-	-	-
2.1.1.1.2.1.1	КЛ-10 кВ от опоры №7/24 ВЛ10кВ фидер №1 до РУ 10кВ	2018	10	116,00	35,00	474,36
2.1.1.1.2.1.2	КЛ 10 кВ Сельхозхимия ПС Усмань к ТП 748	2019	10	1 263,00	604,90	2 702,32
2.1.1.1.2.1.3	КЛ 10 кВ Сельхозхимия ПС Усмань к ТП №750/2*100 кВА	2019	10	40,00	100,00	391,54
2.1.1.1.2.1.4	КЛ 10 кВ Центральная Хлебопродукты к ТП №1115/160 кВА	2019	10	260,00	120,00	533,57
2.1.1.1.2.1.5	КЛ 6 кВ к ТП №84/250 кВА	2019	6	5,00	150,00	37,09
2.1.1.1.2.1.6	КЛ 10 кВ Город к ТП 76	2019	10	120,00	15,00	316,04
2.1.1.1.2.1.7	КЛ 10кВ № 8 ПС Усмань к ТП 754	2020	10	95,00	100,00	167,51
2.1.1.1.2.1.8	КЛ 10 кВ яч.№31 ПС Гидрооборудование ТП 1755	2020	10	70,00	138,00	188,33
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
2.1.1.1.3.2.	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 Тепличная	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 10 кВ	2020	10	1 524,00	1 165,00	4 178,64
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	-	-	-	-	-
2.1.1.1.3.1.1	КЛ-6кВ От опоры №19 ВЛ 6 кВ №14 ПС МПС	2018	10	292,00	5,50	1 011,30
2.1.1.1.3.1.2	КЛ 6кВ яч. №14 от ПС 110/6 кВ Трубая-2; КЛ 6кВ яч. №22	2020	6	98,00	1 600,00	291,02
2.1.1.1.7.1.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 400 до 500 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее	-	-	-	-	-
2.1.1.1.7.1.1	КЛ-10 кВ до РТП №1/2х1000 кВА	2018	10	1 882,00	73,00	4 015,14

№ 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.	Многожилные	-	-	-	-	-
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 мм ² (включительно) с одним кабелем в траншее	-	-	-	-	-
2.1.2.1.1.1.1	КЛ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 и присоединить к вводу аппарату ПО	2018	0,4	30,00	35,00	78,23
2.1.2.1.1.1.2	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-63/2*250 кВА	2018	0,4	51,00	45,00	33,16
2.1.2.1.1.1.3	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 1/1/2х630 кВА фидер № 8	2018	0,4	54,00	150,00	81,59
2.1.2.1.1.1.4	КЛ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 009/400 кВА до опоры № 3	2018	0,4	30,00	35,00	43,90
2.1.2.1.1.1.5	КЛ 0,4 кВ от коммутационного аппарата № 18 на II секции	2018	0,4	45,00	50,00	59,44
2.1.2.1.1.1.6	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №301/2х400 кВА	2018	0,4	143,00	12,50	146,00
2.1.2.1.1.1.7	КЛ 0,4 кВ От защитного коммутационного аппарата фидера	2018	0,4	22,00	16,00	37,03
2.1.2.1.1.1.8	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-76/2х250 кВА	2018	0,4	144,00	10,50	62,85
2.1.2.1.1.1.9	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	101,00	30,00	103,17
2.1.2.1.1.1.10	КЛ 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ТП №185/100 кВА	2018	0,4	35,00	60,00	95,23
2.1.2.1.1.1.11	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 6/0,4 кВ	2018	0,4	15,00	30,00	25,75
2.1.2.1.1.1.12	КЛ 0,4 кВ до ВРУ объекта от коммутационных аппаратов	2018	0,4	1 014,00	358,20	2 159,23
2.1.2.1.1.1.13	КЛ-0,4кВ 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.Оборотова 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
2.1.2.1.2.1.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм ² (включительно) с одним кабелем в траншее	-	-	-	-	-
2.1.2.1.2.1.1	КЛ-6-10От ВЛЗ 10 кВ до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4	2018	6	50,00	150,00	173,59
2.1.2.1.2.1.2	КЛ-6-10От контактов разъединителя до РУ 10 кВ КТП №	2018	6	333,00	150,00	670,44
2.1.2.1.2.1.3	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ КТП № 16А/400 кВА до ПУ Заявителя	2018	0,4	17,00	95,00	28,56
2.1.2.1.2.1.4	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ РП №14/630+400 кВА	2018	0,4	40,00	54,00	163,42
2.1.2.1.2.1.5	КЛ-0,4От РУ 0,4 кВ ТП № 727/2*630 кВА	2018	0,4	6,00	67,60	18,42
2.1.2.1.2.1.6	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 98/2х630 кВА	2018	0,4	60,00	95,00	126,99
2.1.2.1.2.1.7	КЛ-0,4от панели №3 РУ 0,4 кВ ТП №265	2018	0,4	56,00	125,10	100,85
2.1.2.1.2.1.8	КЛ-0,4От РУ 0,4 кВ ТП № 48/630 кВА	2018	0,4	22,00	34,00	76,70
2.1.2.1.2.1.9	КЛ-0,4От РУ 0,4 кВ ТП №187/180 кВА	2018	0,4	35,00	30,00	52,69
2.1.2.1.2.1.10	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 10/400 кВА	2018	0,4	25,00	90,00	93,88
2.1.2.1.2.1.11	КЛ-0,4От РУ 0,4 кВ РП №14/630+400 кВА построить КЛ 0,4	2018	0,4	20,00	60,00	46,47
2.1.2.1.2.1.12	КЛ-0,4От РУ 0,4 кВ ТП №125/250 кВА	2018	0,4	30,00	60,00	51,25
2.1.2.1.2.1.13	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 60Л/2х400 кВА	2018	0,4	29,00	50,00	198,45
2.1.2.1.2.1.14	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 32/2х400 кВА	2018	0,4	26,00	80,00	49,78
2.1.2.1.2.1.15	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 98/2х630 кВА	2018	0,4	30,00	80,00	195,14
2.1.2.1.2.1.16	КЛ-0,4от коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ КТП №	2018	0,4	45,00	75,00	167,65
2.1.2.1.2.1.17	КЛ-0,4от опоры №1 до опоры №5 ЛЭП 0,4 кВ фидера	2018	0,4	50,00	12,50	248,66
2.1.2.1.2.1.18	КЛ-0,4от коммутационного аппарата № 7 в РУ 0,4 кВ КТП №	2018	0,4	6,00	100,00	80,13
2.1.2.1.2.1.19	КЛ-0,4От опоры № 3/1 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 3 КТП №	2018	0,4	12,00	60,00	53,19
2.1.2.1.2.1.20	КЛ-0,4От РУ 0,4 кВ ТП №71/250 кВА до существующей	2018	0,4	250,00	60,00	343,34
2.1.2.1.2.1.21	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	70,00	37,00	114,04
2.1.2.1.2.1.22	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 311/2х160 кВА	2018	0,4	5,00	40,00	64,39
2.1.2.1.2.1.23	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ РП № 25/2х630 кВА	2018	0,4	24,00	149,00	179,38
2.1.2.1.2.1.24	КЛ-0,4От ВЛИ 0,4 кВ	2018	0,4	155,00	12,50	247,01
2.1.2.1.2.1.25	КЛ-0,4 кВ от ТП 33/160 кВА	2018	0,4	65,00	85,00	86,04
2.1.2.1.2.1.26	КЛ-0,4 кВ от ТП № 244/2Х400 кВА	2018	0,4	185,00	70,00	261,75
2.1.2.1.2.1.27	КЛ-0,4 кВ гр."п.ГЭП д.9" от РП-25/2х630 кВА	2018	0,4	46,00	144,00	142,24
2.1.2.1.2.1.28	КЛ-0,4 кВ, ГКТП №19/160 кВА	2018	0,4	15,00	60,00	83,29
2.1.2.1.2.1.29	КЛ-0,4кВ от ТП-265/2*630кВА	2019	0,4	56,00	125,10	100,85
2.1.2.1.2.1.30	КЛ 0,4 кВ Храм ТП 193	2019	0,4	130,00	66,50	145,91
2.1.2.1.2.1.31	КЛ 0,4 кВ ТП 23	2019	0,4	45,00	50,00	71,32
2.1.2.1.2.1.32	КЛ 0,4 кВ Овощехранилище ТП 292	2019	0,4	35,00	150,00	63,71
2.1.2.1.2.1.33	КЛ 0,4 кВ ул.Мира, 133 ТП №3/160 кВА	2019	0,4	15,00	60,00	57,78
2.1.2.1.2.1.34	КЛ 0,4кВ ул.Красноармейская, д.45 ТП №90/320 кВА	2019	0,4	7,00	50,00	42,17
2.1.2.1.2.1.35	КЛ 0,4 кВ ТП №750/2*100 кВА (2 цепи)	2019	0,4	43,00	100,00	121,41
2.1.2.1.2.1.36	КЛ 0,4кВ Московское шоссе 22 ТП 130	2019	0,4	130,00	70,00	194,67
2.1.2.1.2.1.37	КЛ 0,4кВ Парк 40 лет Октября ТП №301/2*400 кВА	2019	0,4	126,00	22,80	124,94
2.1.2.1.2.1.38	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 74 ТП №105/250 кВА	2019	0,4	10,00	50,00	65,87
2.1.2.1.2.1.39	КЛ 0,4 кВ № 9ТП №25Л/250 кВА	2019	0,4	5,00	12,50	64,21
2.1.2.1.2.1.40	КЛ 6кВ ТП 37 - ТП 327 (отпайка)	2019	6	50,00	60,00	98,89
2.1.2.1.2.1.41	КЛ 6 кВ 21 ПС Грязи-город к ТП №1 750/400 кВА	2019	6	15,00	150,00	90,10
2.1.2.1.2.1.42	КЛ 10 кВ ТП 3г-9П - ТП 865 П (отпайка)	2019	10	10,00	90,00	59,90
2.1.2.1.2.1.43	КЛ 0,4кВ Футбольная академия ТП 133	2020	0,4	10,00	35,00	37,64
2.1.2.1.2.1.44	КЛ 0,4 кВ ТП 10	2020	0,4	23,00	65,60	60,15
2.1.2.1.2.1.45	КЛ 0,4 кВ ТП 1	2020	0,4	82,00	35,00	91,68
2.1.2.1.2.1.46	КЛ 0,4кВ Орловское шоссе, 10 ТП 129	2020	0,4	8,00	75,00	31,81
2.1.2.1.2.1.47	КЛ 0,4кВ ТП 57	2020	0,4	70,00	108,00	104,77
2.1.2.1.2.1.48	КЛ 0,4кВ ТП 12А	2020	0,4	58,00	99,00	109,77
2.1.2.1.2.1.49	КЛ 0,4 ТП 5	2020	0,4	115,00	100,00	122,58
2.1.2.1.2.1.50	КЛ-0,4кВ ТП 26Л	2020	0,4	7,00	113,00	67,06
2.1.2.1.2.1.51	КЛ 0,4кВ №7 КТП 265	2020	0,4	110,00	80,00	146,49
2.1.2.1.2.1.52	КЛ 10 кВ №8 ПС 110/35/10 Усмань к ТП 753	2020	10	28,00	150,00	55,52

№ 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
2.1.2.1.2.2.	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
2.1.2.1.3.1.	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 10 кВ от линейной ячейки №302 РУ 10 кВ ПС 110/10/10	2018	10	3 658,00	599,80	13 899,09
2.1.2.1.3.1.2	КЛ 6 кВ от опоры № 4 ВЛ 6 кВ МТФ	2018	6	250,00	32,00	452,87
2.1.2.1.3.1.3	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ КТП № 297/160 кВА	2018	0,4	5,00	35,00	21,79
2.1.2.1.3.1.4	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП №6/2х400 кВА до ПУ Заявителя	2018	0,4	14,00	150,00	66,03
2.1.2.1.3.1.5	КЛ 0,4 кВ от коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ ТП	2018	0,4	14,00	147,00	104,64
2.1.2.1.3.1.6	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ КТП № 252/2х400 кВА	2018	0,4	150,00	150,00	285,85
2.1.2.1.3.1.7	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ РП №1/250 кВА	2018	0,4	8,00	40,00	21,78
2.1.2.1.3.1.8	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП №32 до пункта учета заявителя	2018	0,4	280,00	80,00	652,00
2.1.2.1.3.1.9	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ГТП №35/400 кВА	2018	0,4	10,00	115,00	32,61
2.1.2.1.3.1.10	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 79Л/400+630 кВА	2018	0,4	60,00	100,00	87,75
2.1.2.1.3.1.11	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП №4/630 кВА	2018	0,4	47,00	150,00	84,70
2.1.2.1.3.1.12	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 135/400 кВА	2018	0,4	40,00	90,00	102,06
2.1.2.1.3.1.13	КЛ 0,4 кВ ТП 748 (8 цепей)	2019	0,4	40,00	604,90	983,61
2.1.2.1.3.1.14	КЛ 0,4 кВ Аптека ТП 132	2019	0,4	30,00	35,00	79,87
2.1.2.1.3.1.15	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 143В ТП №286/2*400 кВА	2019	0,4	77,00	138,50	105,55
2.1.2.1.3.1.16	КЛ 0,4кВ яч. №6 ТП №302/2*250 кВА, ул.220 Стрелковой	2019	0,4	50,00	133,20	112,48
2.1.2.1.3.1.17	КЛ 0,4кВ ТП 1001 (2 цепи)	2019	0,4	4,00	131,00	83,17
2.1.2.1.3.1.18	КЛ 0,4кВ ул.Ломоносова д. 21 А ТП №84/250 кВА	2019	0,4	22,00	70,00	88,90
2.1.2.1.3.1.19	КЛ 0,4 кВ ТП №1750/400 кВА	2019	0,4	10,00	150,00	25,29
2.1.2.1.3.1.20	КЛ-6 кВ от РУ-6кВ ТП №2-я насосная	2019	6	1 844,00	350,00	4 694,95
2.1.2.1.3.1.21	КЛ 6 кВ РП 2 - ТП №326/2*160 кВА (отпайка)	2019	6	400,00	150,00	792,02
2.1.2.1.3.1.22	КЛ 0,4 кВ ТП 1114	2020	0,4	35,00	370,00	275,05
2.1.2.1.3.1.23	КЛ 0,4кВ Новолипецкая 8Б ТП	2020	0,4	20,00	150,00	45,04
2.1.2.1.3.1.24	КЛ 0,4кВ ул.Новолипецкая ж.д. ООО Реситал	2020	0,4	99,00	150,00	166,28
2.1.2.1.3.1.25	КЛ 0,4кВ яч.7 ТП 252 до ВУ жилого дома ООО Интер; КЛ	2020	0,4	574,00	143,60	966,22
2.1.2.1.3.1.26	КЛ 0,4 кВ ул.Яна Фабрициуса, 2А ТП 328	2020	0,4	85,00	150,00	112,09
2.1.2.1.3.1.27	КЛ 0,4кВ ТП 1015	2020	0,4	662,00	779,70	1 360,45
2.1.2.1.3.1.28	КЛ 0,4кВ ул.Новолипецкая 8 ТП 329	2020	0,4	11,00	140,00	41,05
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	-	-	-	-	-
2.1.2.1.4.1.1	КЛ-0,4 кВ от ячеек ф. № 13 и № 12 на 1 и 2 С.Ш. РУ-0,4 кВ	2018	0,4	10,00	210,00	101,39
2.1.2.1.4.1.2	КЛ-0,4 кВ гр. "Коммунаров 70В" от ТП 108/160 кВА	2018	0,4	45,00	85,00	151,81
2.1.2.1.4.1.3	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №314/2*400 кВА	2019	0,4	270,00	350,00	1 247,74
2.1.2.1.4.1.4	КЛ 0,4 кВ ТП 1002 (2 цепи)	2019	0,4	10,00	210,00	101,39
2.1.2.1.4.1.5	КЛ 0,4 кВ ул.Маяковского- склад ТП 306	2019	0,4	24,00	145,00	97,84
2.1.2.1.4.1.6	КЛ 0,4 кВ ТП №1008	2019	0,4	30,00	1 165,00	82,27
2.1.2.1.4.1.7	КЛ 0,4кВ ул.Л.Толстого, д.83 Б ТП 111/250 кВА	2019	0,4	260,00	108,00	543,93
2.1.2.1.4.1.8	КЛ 0,4кВ ТП 327	2019	0,4	65,00	60,00	203,82
2.1.2.1.4.1.9	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 72 ТП №327/160 кВА	2019	0,4	20,00	150,00	122,12
2.1.2.1.4.1.10	КЛ 0,4кВ ТП 1133	2020	0,4	3 003,00	1 165,00	3 036,32
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение	-	-	-	-	-
2.6.1.	Одножильные	-	-	-	-	-
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.6.1.1.2.1.	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 10 кВ от опоры №7/24 ВЛ10кВ фидер №1 до РУ 10кВ	2018	10	204,00	35,00	1 201,92
2.6.1.1.2.1.2	КЛ 10 кВ Центральная Хлебопродукты к ТП №1115/160 кВА	2019	10	160,00	120,00	1 181,27
2.6.1.1.2.1.3	КЛ 6 кВ к ТП №84/250 кВА	2019	6	405,00	150,00	2 441,91
2.6.1.1.2.1.4	КЛ 10кВ № 8 ПС Усмань к ТП 754	2020	10	110,00	100,00	694,03
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	2020	6	37,00	140,00	337,82
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	-	-	-	-	-
2.6.1.1.3.1.1	КЛ 6 кВ От опоры №19 ВЛ 6 кВ №14 ПС МПС	2018	6	120,00	5,50	941,99
2.6.1.1.3.1.2	КЛ 6кВ яч. №14 от ПС 110/6 кВ Трубая-2; КЛ 6кВ яч. №22	2020	6	108,00	1 600,00	872,55
2.6.1.1.3.1.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с двумя трубами в скважине					
2.6.1.1.3.1.1	КЛ 6кВ № 22 ПС Тепличная; КЛ 6кВ № 23 ПС Тепличная	2020	6	896,00	3 000,00	10 515,21

№ 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.	Многожилные	-	-	-	-	-
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 до 50 мм2 (включительно)	-	-	-	-	-
2.6.2.1.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от опоры №19 ВЛИ 0,4 кВ ТП №33/100 кВА	2018	0,4	55,00	30,00	344,45
2.6.2.1.1.1.2	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 1/1/2х630 кВА фидер № 8	2018	0,4	15,00	150,00	86,88
2.6.2.1.1.1.3	КЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 009/400 кВА до опоры № 3	2018	0,4	225,00	35,00	1 233,03
2.6.2.1.1.1.4	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-76/2х250 кВА	2018	0,4	74,00	10,50	444,99
2.6.2.1.1.1.5	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	13,00	30,00	129,67
2.6.2.1.1.1.6	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ГТП №35/400 кВА	2018	0,4	116,00	35,00	706,03
2.6.2.1.1.1.7	КЛ-0,4 кВ гр. "Сквер" от КТП 315/250 кВА	2018	0,4	130,00	15,00	681,96
2.6.2.1.1.1.8	КЛ 0,4 кВ мкр.Александровский 12 РП 19	2019	0,4	175,00	32,55	897,94
2.6.2.1.1.1.9	КЛ 0,4кВ ул.А.Оборова 4 РП 2	2019	0,4	195,00	15,00	1 141,86
2.6.2.1.1.1.10	КЛ 0,4 кВ ТП №20/400 кВА	2019	0,4	181,00	50,00	1 059,20
2.6.2.1.1.1.11	КЛ 0,4кВ А.Гайтеровой 1А ТП №97/160 кВА	2019	0,4	98,00	15,00	577,18
2.6.2.1.1.1.12	КЛ 0,4 кВ от оп. № 2 ВЛ 0,4 кВ ТП 194 (отпайка)	2019	0,4	75,00	37,50	461,59
2.6.2.1.1.1.13	КЛ 0,4кВ Московское шоссе ТП №292/630 кВА	2019	0,4	104,00	6,70	542,82
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-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП №14/630+400 кВА	2018	0,4	160,00	54,00	1 129,98
2.6.2.1.2.1.2	КЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 727/2*630 кВА	2018	0,4	62,00	67,60	387,85
2.6.2.1.2.1.3	КЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 48/630 кВА	2018	0,4	268,00	34,00	1 462,96
2.6.2.1.2.1.4	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 60Л/2х400 кВА	2018	0,4	225,00	50,00	1 352,14
2.6.2.1.2.1.5	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 32/2х400 кВА	2018	0,4	206,00	80,00	1 083,22
2.6.2.1.2.1.6	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 98/2х630 кВА	2018	0,4	161,00	80,00	925,65
2.6.2.1.2.1.7	КЛ-0,4 кВ от коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ КТП №	2018	0,4	220,00	75,00	1 295,97
2.6.2.1.2.1.8	КЛ-0,4 кВ от опоры №1 до опоры №5 ЛЭП 0,4 кВ фидера	2018	0,4	247,00	12,50	1 396,08
2.6.2.1.2.1.9	КЛ-0,4 кВ от коммутационного аппарата № 7 в РУ 0,4 кВ	2018	0,4	61,00	100,00	369,87
2.6.2.1.2.1.10	КЛ-0,4 кВ От опоры № 3/1 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 3 КТП №	2018	0,4	70,00	60,00	371,18
2.6.2.1.2.1.11	КЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП №71/250 кВА до существующей	2018	0,4	40,00	60,00	288,97
2.6.2.1.2.1.12	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 311/2х160 кВА	2018	0,4	20,00	40,00	136,38
2.6.2.1.2.1.13	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РТП № 25/2х630 кВА	2018	0,4	106,00	149,00	545,57
2.6.2.1.2.1.14	КЛ-0,4 кВ от ТП 33/160 кВА	2018	0,4	25,00	85,00	151,46
2.6.2.1.2.1.15	КЛ-0,4 кВ гр."п.ТЭЦ д.9" от РП-25/2х630 кВА	2018	0,4	94,00	144,00	445,76
2.6.2.1.2.1.16	КЛ-0,4 кВ, ГТП №19/160 кВА	2018	0,4	40,00	60,00	166,02
2.6.2.1.2.1.17	КЛ 10 кВ От контактов разъединителя до РУ 10 кВ КТП №	2018	10	60,00	150,00	451,67
2.6.2.1.2.1.18	КЛ 0,4кВ ТП №1749/100 кВА	2019	0,4	24,00	80,00	182,49
2.6.2.1.2.1.19	КЛ 0,4кВ ул.Красноармейская, д.45 ТП №90/320 кВА	2019	0,4	148,00	50,00	847,21
2.6.2.1.2.1.20	КЛ 0,4кВ Московское шоссе 22 ТП 130	2019	0,4	310,00	70,00	1 744,78
2.6.2.1.2.1.21	КЛ 0,4кВ Парк 40 лет Октября ТП №301/2*400 кВА	2019	0,4	65,00	22,80	426,09
2.6.2.1.2.1.22	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 74 ТП №105/250 кВА	2019	0,4	130,00	50,00	767,93
2.6.2.1.2.1.23	КЛ 0,4 кВ № 9ТП №25Л/250 кВА	2019	0,4	335,00	12,50	1 895,00
2.6.2.1.2.1.24	КЛ 6кВ ТП 37 - ТП 327 (отпайка)	2019	6	378,00	60,00	2 248,36
2.6.2.1.2.1.25	КЛ 10 кВ ТП 3г-9П - ТП 865 П (отпайка)	2019	10	72,00	90,00	347,10
2.6.2.1.2.1.26	КЛ 0,4 кВ ТП 1	2020	0,4	48,00	35,00	296,35
2.6.2.1.2.1.27	КЛ 0,4кВ ТП 57	2020	0,4	120,00	108,00	1 071,54
2.6.2.1.2.1.28	КЛ 0,4кВ ТП 12А	2020	0,4	115,00	99,00	850,38
2.6.2.1.2.1.29	КЛ 0,4 ТП 5	2020	0,4	150,00	100,00	845,79
2.6.2.1.2.1.30	КЛ-0,4кВ ТП 26Л	2020	0,4	35,00	113,00	664,82
2.6.2.1.2.1.31	КЛ 0,4кВ №7 КТП 265	2020	0,4	20,00	80,00	55,86
2.6.2.1.2.1.32	КЛ 10 кВ №8 ПС 110/35/10 Усмань к ТП 753	2020	10	200,00	150,00	1 175,21
2.6.2.1.2.2.	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
2.6.2.1.3.1.	ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с одной трубой в скважине	-	-	-	-	-
2.6.2.1.3.1.1	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 297/160 кВА	2018	0,4	145,00	35,00	827,09
2.6.2.1.3.1.2	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №6/2х400 кВА до ПУ Заявителя	2018	0,4	106,00	150,00	614,49
2.6.2.1.3.1.3	КЛ 0,4 кВ от коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ ТП	2018	0,4	261,00	147,00	1 648,36
2.6.2.1.3.1.4	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 252/2х400 кВА	2018	0,4	50,00	150,00	315,92
2.6.2.1.3.1.5	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП №1/250 кВА	2018	0,4	220,00	40,00	1 240,22
2.6.2.1.3.1.6	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №32 до пункта учета заявителя	2018	0,4	91,00	80,00	778,00
2.6.2.1.3.1.7	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ГТП №35/400 кВА	2018	0,4	184,00	115,00	990,39
2.6.2.1.3.1.8	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 79Л/400+630 кВА	2018	0,4	358,00	100,00	2 370,96
2.6.2.1.3.1.9	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 135/400 кВА	2018	0,4	217,00	90,00	1 378,65
2.6.2.1.3.1.10	КЛ 10 кВ от линейной ячейки №302 РУ 10 кВ ПС 110/10/10	2018	10	6 150,00	599,80	33 815,75
2.6.2.1.3.1.11	КЛ 6 кВ от опоры № 4 ВЛ 6 кВ МТФ	2018	6	50,00	32,00	269,52
2.6.2.1.3.1.12	КЛ 6 кВ от опоры № 4 ВЛ 6 кВ МТФ Комплекс	2018	6	60,00	30,00	341,36
2.6.2.1.3.1.13	КЛ 0,4 кВ ТП №326/2*160 кВА	2019	0,4	62,00	150,00	670,38
2.6.2.1.3.1.14	КЛ 0,4кВ ТП 1001 (2 цепи)	2019	0,4	224,00	131,00	1 476,54
2.6.2.1.3.1.15	КЛ 0,4кВ ул.Ломоносова д. 21 А ТП №84/250 кВА	2019	0,4	378,00	70,00	2 092,92
2.6.2.1.3.1.16	КЛ 0,4 кВ ТП №1750/400 кВА	2019	0,4	200,00	150,00	1 230,38
2.6.2.1.3.1.17	КЛ-6 кВ от РУ-6кВ ТП №2-я насосная	2019	6	587,00	350,00	4 636,21
2.6.2.1.3.1.18	КЛ 0,4кВ ул.Новолипецкая ж.д. ООО Рецитал	2020	0,4	40,00	150,00	463,53
2.6.2.1.3.1.19	КЛ 0,4кВ ул.Новолипецкая 8 ТП 329	2020	0,4	292,00	140,00	1 550,49

№ 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 6кВ РП 3 - ТП 328 (отпайка); КЛ 6кВ КТП 328 - КТП 325	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 от ячеек ф. № 13 и № 12 на 1 и 2 С.Ш. РУ-0,4 кВ	2018	0,4	270,00	210,00	1 705,42
2.6.2.1.4.1.2	КЛ-0,4 кВ гр. "Коммандаров 70В" от ТП 108/160 кВА	2018	0,4	425,00	85,00	2 820,50
2.6.2.1.4.1.3	КЛ 0,4 кВ ТП 1002 (2 цепи)	2019	0,4	270,00	210,00	1 705,42
2.6.2.1.4.1.4	КЛ 0,4 кВ ул.Маяковского- склад ТП 306	2019	0,4	301,00	145,00	1 823,78
2.6.2.1.4.1.5	КЛ 0,4кВ ул.Л.Толстого, д.83 Б ТП 111/250 кВА	2019	0,4	160,00	108,00	854,07
2.6.2.1.4.1.6	КЛ 0,4кВ ТП 327	2019	0,4	521,00	60,00	2 818,13
2.6.2.1.4.1.7	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 72 ТП №327/160 кВА	2019	0,4	340,00	150,00	2 319,66
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за	-	-	-	-	-
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением	-	-	-	-	-
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	ТП №1746 - 6/0,4кВ 100 КВА	2018	0,4	-	94,00	620,11
4.1.1.2.2.2	ТП №Е-702 - 6/0,4кВ 100 КВА	2018	0,4	-	94,00	744,40
4.1.1.2.2.3	КТП №Е-705, ТМГ-100/6/0,4;	2018	0,4	-	94,00	411,32
4.1.1.2.2.4	КТП №1751/100/6/0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2019	0,4	-	94,00	541,34
4.1.1.2.2.5	КТП-100/6/0,4 кВ №1749	2019	0,4	-	94,00	517,61
4.1.1.2.2.6	КТПК-ВВ-100/6-0,4 кВ №Е-710	2019	0,4	-	94,00	546,60
4.1.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4кВ)					
4.1.1.3.2.1	ТП№1747-6/0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2018	0,4	-	235,00	911,34
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 34А	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 400/6/0,4кВ №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 (10/0,4кВ)					
4.2.1.2.1.1	СТП №194 -63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА – 1 к-т	2018	0,4	-	59,22	374,55
4.2.1.2.1.2	СТП №864/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	403,34
4.2.1.2.1.3	СТП №76/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	403,34
4.2.1.2.1.4	СТП №446/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	404,23
4.2.1.2.1.5	СТП №749/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	385,24
4.2.1.2.1.6	СТП №24/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	383,01
4.2.1.2.1.7	СТП №195/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	324,58
4.2.1.2.1.8	СТП 1122 63 кВА	2020	0,23	-	59,22	467,79
4.2.1.2.1.9	СТП 1057 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	371,28
4.2.1.2.1.10	СТП 1056 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	369,28
4.2.1.2.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4)					
4.2.1.2.2.1	КТП №730-63/10/0,4кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	446,97
4.2.1.2.2.2	КТП №1748-6/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	824,42
4.2.1.2.2.3	ТП №329 - 6/0,4 кВ с ТМГ 63 кВА.	2018	0,4	-	59,22	539,79
4.2.1.2.2.4	ТП №746/100кВА, ТМГ-100/10/0,4; Т-1	2018	0,4	-	94,00	428,02
4.2.1.2.2.5	КТП №1052-100/10-0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2018	0,4	-	94,00	531,23
4.2.1.2.2.6	КТП №542/100/10/0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2019	0,4	-	94,00	544,58
4.2.1.2.2.7	ТП 933 (без трансформатора); Трансформатор 10 кВ; ТМГ	2020	0,4	-	94,00	790,60
4.2.1.2.2.8	ТП 754 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	716,55
4.2.1.2.2.9	ТП 257 100 кВА	2020	10	-	93,00	682,13

№ 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.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4кВ)	-	-	-	-	-
4.2.1.3.2.1	ТП №860-160кВА	2018	0,4	-	150,40	616,13
4.2.1.3.2.2	КТП №206-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	705,61
4.2.1.3.2.3	КТП-№462/160 кВА	2018	0,4	-	150,40	623,51
4.2.1.3.2.4	КТП-160/10/0,4 кВ №1115	2019	0,4	-	150,40	647,90
4.2.1.3.2.5	ТП 753 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	885,90
4.2.1.3.2.6	ТП 269 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	605,29
4.2.1.3.2.7	ТП 1755 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	1 265,09
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
4.2.2.4.2	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
4.2.2.6.2	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

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")
(территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

150 209 130 720,14 336 661,50

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 двучепные	-	-	-	-	-
1.2.2.3.2.2.1	ВЛ 110кв "ЛТП" отпайка на п/ст КПД №1-18	2020	35	44,00	15200,00	6971,85
1.2.2.3.3.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2 включительно двучепные	-	-	-	-	-
1.2.2.3.3.2.1	ВЛ 35 кВ от опоры № 48 ВЛ 35 кВ "Перемычка"	2019	35	10145,00	2880,00	50958,39
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 одноцепные	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1.1.1	ВЛИ 10 кВ опоры №1 фидер №1 ТП №849/63кВА	2018	10	15,00	6,30	101,94
1.3.1.4.1.1.2	ВЛЗ 10 кВ от опоры № 1-25 ВЛ 10 кВ АБЗ до РУ 10 кВ КТП №1203/315 кВт	2018	10	7,00	381,00	32,46
1.3.1.4.1.1.3	ВЛИ 10 кВ от опоры № 36/22 ВЛ 10 кВ Заводская	2018	10	3,00	30,00	39,89
1.3.1.4.1.1.4	ВЛИ 10 кВ от опоры ВЛ 10 кВ Казанский до РУ 10 кВ ТП №569/100 кВА	2018	10	10,00	80,00	77,76
1.3.1.4.1.1.5	ВЛИ 10 кВ от опоры №9-8 ВЛ 10 кВ Большое до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ 160 кВА	2018	10	1635,00	150,00	1515,75
1.3.1.4.1.1.6	ВЛИ 10 кВ От опоры №11сп ВЛ 10 Преображеновка ответвление к ТП №289/160 кВА до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	10	416,00	12,50	687,88
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ-10 кВ Донское, ПС110/35/10 кВ Донская	2018	10	280,00	150,00	424,51
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ-10 кВ Полигон, КТП №226/250 кВА, ПС 35/10 кВ Мясокомбинат	2018	10	723,00	378,00	1003,44
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ-10 кВ Зона отдыха Бор, ТП №859/63 кВА	2018	10	11,00	12,50	29,92
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ-10 кВ "Скважина" ул. Танкистов с. Сырское Липец	2019	10	18,00	150,00	72,58
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 10кВ № 02 Хрущевка ПС 35/10 Мясокомбинат	2019	10	12,00	120,00	92,94
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 10 кВ № 02 ПС Хлевное к ТП №566/160 кВА	2019	10	97,00	150,00	154,28
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 10кВ № 1 Плоский ПС Политово	2019	10	10,00	150,00	56,97
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 10кВ № 6 Полибино ПС Полибино	2020	10	45,00	99,00	149,60
1.3.1.4.1.1.15	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
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 10кВ № 02 Кулешовка ПС 35/10 № 3 отп. к ТП 1130	2020	10	109,00	150,00	129,46
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 10кВ № 02 ТП 1320 ПС Двуречки	2020	10	15,00	150,00	103,69
1.3.1.4.1.1.18	ВЛ 10кВ № 20 ПС Добринка № 2	2020	10	12,00	110,00	42,45
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 10кВ № 15 Соловьево ПС Плоское	2020	10	15,00	150,00	107,51
1.3.1.4.1.1.20	ВЛ 10кВ Ольховец ПС Казаки к ТП Е- 723 (отпайка)	2020	10	1333,00	12,50	2015,87
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 10кВ № 07 ПС Речная	2020	10	11,00	50,00	59,80
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 10кВ № 10 Народные промыслы ПС 35/10 Хлебопроду	2020	10	28,00	150,00	160,64
1.3.1.4.1.1.23	ВЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Борино отп. к ТП	2020	10	250,00	150,00	422,79
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10кВ Борино отп. к Т	2020	10	135,00	150,00	320,49
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ 10кВ Спартак к ТП 1844 (отпайка)	2020	10	1246,00	15,00	1724,61
1.3.1.4.1.1.26	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
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ-0,4 кВ От опоры №7 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	215,00	28,00	216,90
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 218/160 кВА	2018	0,4	30,00	105,00	48,56
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛИ 0,4 кВ фидера №2 КТП №262/400 кВА	2018	0,4	85,00	20,00	148,36
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 2 фидера № 2 КТП Т 256/160кВа	2018	0,4	20,00	13,05	12,25
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	35,00	12,50	42,99

№ 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
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ-0,4 кВ От коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ КТП № 503/100 кВА	2018	0,4	50,00	36,00	93,91
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ-0,4 кВ От коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ ТП № 489/100 кВА	2018	0,4	250,00	45,00	287,34
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 ВЛ 0,4 кВ фидера №1 ТП №553/250кВА	2018	0,4	25,00	6,70	43,02
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 8 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 КТП № 27/160 кВА до опоры № 3-2 ВЛ 10 кВ Центральная ответвление к КТП № 27/160 кВА	2018	0,4	25,00	6,70	45,11
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ-0,4 кВ От опоры № 4 ВЛ 0,4 кВ фидера № 2 ТП № 410/160 кВА	2018	0,4	140,00	27,00	63,26
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП № 25/250 кВА	2018	0,4	150,00	70,00	188,62
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ-0,4 кВ от опоры №37 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	25,00	6,70	25,48
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛ 0,4 кВ фидер №1	2018	0,4	30,00	27,00	41,10
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № Е-543/160 кВА	2018	0,4	20,00	27,00	121,12
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 18 ВЛ 0,4 кВ фидер № 2	2018	0,4	3,00	0,05	3,34
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 5 ВЛ 0,4 кВ фидер № 3	2018	0,4	3,00	0,05	2,64
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	3,00	0,05	2,41
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ-0,4 кВ от опоры №19 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	3,00	0,05	2,30
1.3.1.4.1.1.45	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-3 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	3,00	0,05	2,28
1.3.1.4.1.1.46	ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛ 0,4 кВ фидер №1	2018	0,4	3,00	0,05	2,50
1.3.1.4.1.1.47	ВЛ-0,4 кВ от опоры №2-2 ВЛ 0,4 кВ фидер №1	2018	0,4	3,00	0,05	2,37
1.3.1.4.1.1.48	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-3 ВЛ 0,4 кВ фидер №1	2018	0,4	3,00	0,05	2,31
1.3.1.4.1.1.49	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-6 ВЛ 0,4 кВ фидер №1	2018	0,4	3,00	0,05	2,28
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ-0,4 кВ от опоры №14 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	3,00	0,05	2,42
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	3,00	0,05	2,42
1.3.1.4.1.1.52	ВЛ-0,4 кВ от опоры №7 ВЛ 0,4 кВ фидера №3	2018	0,4	3,00	0,05	3,30
1.3.1.4.1.1.53	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 17 ВЛ 0,4 кВ фидера №3	2018	0,4	3,00	0,05	3,31
1.3.1.4.1.1.54	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 7 ВЛ 0,4 кВ фидер № 3	2018	0,4	3,00	0,05	2,70
1.3.1.4.1.1.55	ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ 0,4 кВ фидер №1	2018	0,4	3,00	0,05	2,64
1.3.1.4.1.1.56	ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 ВЛ0,4 кВ фидер №2	2018	0,4	3,00	0,05	2,84
1.3.1.4.1.1.57	ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛ0,4 кВ фидер №2	2018	0,4	3,00	0,05	2,43
1.3.1.4.1.1.58	ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 ВЛ0,4 кВ фидер №2	2018	0,4	3,00	0,05	2,53
1.3.1.4.1.1.59	ВЛ-0,4 кВ от опоры №3-1 ВЛ0,4 кВ фидер №2	2018	0,4	3,00	0,05	2,46
1.3.1.4.1.1.60	ВЛ-0,4 кВ от опоры №8 ВЛ0,4 кВ фидер №3	2018	0,4	3,00	0,05	2,65
1.3.1.4.1.1.61	ВЛ-0,4 кВ от опоры №12 ВЛ 0,4 кВ фидер №3	2018	0,4	3,00	0,05	2,80
1.3.1.4.1.1.62	ВЛ-0,4 кВ от опоры №12 ВЛ0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	3,00	0,05	2,78
1.3.1.4.1.1.63	ВЛ-0,4 кВ от опоры №14 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	3,00	0,05	2,76
1.3.1.4.1.1.64	ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	3,00	0,05	2,78
1.3.1.4.1.1.65	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-1 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	3,00	0,05	2,35
1.3.1.4.1.1.66	ВЛ-0,4 кВ от опоры №8 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	3,00	0,05	2,35
1.3.1.4.1.1.67	ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	3,00	0,05	2,42
1.3.1.4.1.1.68	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-3 ВЛИ 0,4 кВ фидера №4 КТП №364/160 кВА	2018	0,4	70,00	6,70	57,51
1.3.1.4.1.1.69	ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	55,00	31,00	86,03
1.3.1.4.1.1.70	ВЛ-0,4 кВ от опоры №3-5 ВЛИ 0,4 кВ фидера №2 КТП №375/160 кВА	2018	0,4	20,00	12,50	28,84
1.3.1.4.1.1.71	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 3-7 ВЛИ 0,4 кВ фидера №2 КТП №375/160 кВА	2018	0,4	15,00	12,50	27,31
1.3.1.4.1.1.72	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №733/63 кВА	2018	0,4	5,00	30,00	20,53
1.3.1.4.1.1.73	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №291/63 кВА	2018	0,4	5,00	30,00	42,14
1.3.1.4.1.1.74	ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛИ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	25,00	12,50	19,53
1.3.1.4.1.1.75	ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ 0,4 кВ фидера №1 КТП №580/250 кВА	2018	0,4	25,00	12,50	34,21
1.3.1.4.1.1.76	ВЛ-0,4 кВ от опоры №27 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 КТП №Т-422/100 кВА	2018	0,4	131,00	6,70	221,33
1.3.1.4.1.1.77	ВЛ-0,4 кВ От опоры №12 фидера №1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №Е-420/160 кВА	2018	0,4	35,00	28,00	63,75
1.3.1.4.1.1.78	ВЛ-0,4 кВ От опоры №4 фидера 5	2018	0,4	484,00	12,50	575,95
1.3.1.4.1.1.79	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 3 ВЛ 0,4 кВ фидера № 2 КТП № Е-334/630 кВА	2018	0,4	447,00	12,50	392,87
1.3.1.4.1.1.80	ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 ВЛИ 0,4 кВ фидера №3 КТП №402/160 кВА	2018	0,4	30,00	12,50	36,85
1.3.1.4.1.1.81	ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1 КТП №872/100 кВА	2018	0,4	30,00	12,50	36,87
1.3.1.4.1.1.82	ВЛ-0,4 кВ От опоры №5 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	65,00	28,00	41,98
1.3.1.4.1.1.83	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ 10/0,4 кВ	2018	0,4	25,00	50,00	47,54
1.3.1.4.1.1.84	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 606/160 кВА	2018	0,4	35,00	12,50	82,00
1.3.1.4.1.1.85	ВЛ-0,4 кВ От опоры №8 ВЛИ 0,4 кВ фидера №4 ТП №409/2x250 кВА	2018	0,4	53,00	60,00	38,05
1.3.1.4.1.1.86	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №151/40 кВА	2018	0,4	15,00	12,50	31,03
1.3.1.4.1.1.87	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 1311/160 кВА	2018	0,4	40,00	39,25	82,99
1.3.1.4.1.1.88	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 300/25 кВА	2018	0,4	110,00	12,50	81,74
1.3.1.4.1.1.89	ВЛ-0,4 кВ От опоры № 10 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 КТП № 989/160 кВА	2018	0,4	37,00	30,00	27,95
1.3.1.4.1.1.90	ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 1 ТП №183/100 кВА	2018	0,4	15,00	6,70	38,06
1.3.1.4.1.1.91	ВЛ-0,4 кВ От КЛ 0,4 кВ до опоры № 2-1 фидера № 2 ТП № 156/400 кВА	2018	0,4	70,00	45,00	54,59
1.3.1.4.1.1.92	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	20,00	12,50	51,58
1.3.1.4.1.1.93	ВЛ-0,4 кВ от опоры №11 ВЛИ 0,4 кВ фидера №2 КТП №506/40 кВА	2018	0,4	25,00	6,70	54,57

№ 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
1.3.1.4.1.1.94	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП №624/400 кВА	2018	0,4	130,00	67,00	97,69
1.3.1.4.1.1.95	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 КТП №907/160 кВА	2018	0,4	30,00	2,00	22,96
1.3.1.4.1.1.96	ВЛ-0,4 кВ от опоры №3-3 фидера №2 ВЛ 0,4 кВ КТП №865/160 кВА	2018	0,4	35,00	6,70	34,61
1.3.1.4.1.1.97	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №1, КТП 181/63 кВА	2018	0,4	6,00	12,50	24,15
1.3.1.4.1.1.98	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №1, КТП 569/63 кВА	2018	0,4	4,00	12,50	27,61
1.3.1.4.1.1.99	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №1, КТП 862/160 кВА	2018	0,4	40,00	150,00	100,00
1.3.1.4.1.1.100	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №3, ТП 114/160 кВА	2018	0,4	50,00	12,50	91,94
1.3.1.4.1.1.101	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №5, КТП 622/250 кВА	2018	0,4	370,00	137,50	180,29
1.3.1.4.1.1.102	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №3, ТП 394/160 кВА	2018	0,4	41,00	12,50	52,06
1.3.1.4.1.1.103	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №2, ТП 202/160 кВА	2018	0,4	33,00	12,50	20,55
1.3.1.4.1.1.104	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №1, ТП №404/250 кВА	2018	0,4	217,00	25,00	329,82
1.3.1.4.1.1.105	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №1, ТП №081/250 кВА	2018	0,4	90,00	12,50	137,52
1.3.1.4.1.1.106	ВЛИ 0,4кВ ф.1 от КТП №681/160 кВА с.Казачье Задонский р-н	2019	0,4	67,00	12,50	97,94
1.3.1.4.1.1.107	ВЛИ 0,4 кВ фидер №1 КТП №077/250 кВА	2019	0,4	60,00	12,50	58,60
1.3.1.4.1.1.108	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
1.3.1.4.1.1.109	ВЛ 0,4 кВ ТП 922 Воскресеновка	2019	0,4	50,00	15,00	122,81
1.3.1.4.1.1.110	ВЛ-0,4 кВ фидер 2 опоры №5 от КТП №371/250 кВА	2019	0,4	180,00	65,00	259,59
1.3.1.4.1.1.111	ВЛ-0,4 кВ фидер № 1, опоры №17 ТП №52Л/160кВА	2019	0,4	80,00	40,00	56,48
1.3.1.4.1.1.112	ВЛ-0,4 кВ фидер №3 ТП №283/100кВА	2019	0,4	36,00	15,00	27,71
1.3.1.4.1.1.113	ВЛ-0,4 кВ фидер №3 ТП №124/250кВА	2019	0,4	38,00	20,00	27,64
1.3.1.4.1.1.114	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 ТП №562/160кВА	2019	0,4	23,00	6,70	42,25
1.3.1.4.1.1.115	ВЛ-0,4 кВ фидер №4 ТП №205/400кВА	2019	0,4	35,00	149,00	33,54
1.3.1.4.1.1.116	ВЛ 0,4кВ ТП 710 с.Ленино	2019	0,4	52,00	25,00	36,05
1.3.1.4.1.1.117	ВЛ-0,4кВ ф.№2 от КТП №421	2019	0,4	54,00	4,20	61,20
1.3.1.4.1.1.118	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
1.3.1.4.1.1.119	ВЛИ 0,4кВ ф.№3 от КТП №3-637 в пос.Тимирязево Задонского р-на	2019	0,4	20,00	12,50	33,50
1.3.1.4.1.1.120	ВЛ 0,4 кВ от МТП №129 г.Лебедянь	2019	0,4	70,00	31,00	130,72
1.3.1.4.1.1.121	ВЛ 0,4 кВ ТП 309	2019	0,4	77,00	27,00	136,76
1.3.1.4.1.1.122	ВЛ-0,4кВ от ТП №247 в пос.Куликовский лесхоз, Усмь	2019	0,4	25,00	15,00	32,12
1.3.1.4.1.1.123	ВЛ-0,4 кВ с.Александровка Добринского р-на	2019	0,4	30,00	25,00	42,68
1.3.1.4.1.1.124	ВЛ 0,4 кВ фидер №1 ТП Е405/40 кВА	2019	0,4	30,00	12,50	135,75
1.3.1.4.1.1.125	ВЛ 0,4кВ фидер № 1 ТП 436/250 кВА	2019	0,4	65,00	12,50	93,27
1.3.1.4.1.1.126	ВЛ 0,4 кВ ТП №603/160 кВА	2019	0,4	188,00	28,50	244,66
1.3.1.4.1.1.127	ВЛ 0,4кВ КТП 560 с. Порой	2019	0,4	140,00	67,50	74,72
1.3.1.4.1.1.128	ВЛ 0,4 кВ ТП №718/250 кВА	2019	0,4	70,00	30,00	44,19
1.3.1.4.1.1.129	ВЛ 0,4кВ фидер № 2 СТП №71	2019	0,4	35,00	6,70	23,28
1.3.1.4.1.1.130	ВЛ-0,4 кВ ф.№3 от КТП №054/160 кВА	2019	0,4	45,00	20,50	91,28
1.3.1.4.1.1.131	ВЛ 0,4кВ ТП №165/160 кВА с.Подгорное	2019	0,4	260,00	30,00	255,55
1.3.1.4.1.1.132	ВЛ 0,4кВ от КТП №728/100 кВА	2019	0,4	19,00	12,50	41,03
1.3.1.4.1.1.133	ВЛ 0,4 кВ ТП №553/250 кВА	2019	0,4	160,00	20,00	140,39
1.3.1.4.1.1.134	ВЛ 0,4кВ №2 ТП №19/250 кВА	2019	0,4	20,00	25,00	39,00
1.3.1.4.1.1.135	ВЛ 0,4кВ КТП №171/160 кВА, с.Отскочное	2019	0,4	65,00	6,70	70,43
1.3.1.4.1.1.136	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП №483/63 кВА с.Введенка	2019	0,4	30,00	12,50	29,82
1.3.1.4.1.1.137	ВЛ 0,4кВ КТП №171/160 кВА, с.Отскочное	2019	0,4	69,00	6,70	56,75
1.3.1.4.1.1.138	ВЛ-0,4 кВ от КТП №727/160 кВА, с. Кореневищино, зерноток	2019	0,4	30,00	12,50	32,04
1.3.1.4.1.1.139	ВЛ 0,4кВ ТП №870/250 кВА, с. Капитанщино	2019	0,4	25,00	12,50	30,49
1.3.1.4.1.1.140	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП №Т-101/100 кВА	2019	0,4	150,00	80,00	153,72
1.3.1.4.1.1.141	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-464/63 кВА	2019	0,4	200,00	2,50	139,43
1.3.1.4.1.1.142	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП №012/160 кВА	2019	0,4	120,00	12,50	98,13
1.3.1.4.1.1.143	ВЛ 0,4кВ ТП №414/250 кВА, с.Хлевное	2019	0,4	35,00	6,70	37,29
1.3.1.4.1.1.144	ВЛ 0,4 № 4 кВ ТП 46Л/160 кВА	2019	0,4	85,00	80,00	94,87
1.3.1.4.1.1.145	ВЛ 0,4 кВ № 6 ТП №612/250 кВА	2019	0,4	55,00	2,00	82,17
1.3.1.4.1.1.146	ВЛ 0,4кВ № 1-8 ТП №716/400 кВА, п. Добринка	2019	0,4	55,00	30,00	119,55
1.3.1.4.1.1.147	ВЛ 0,4 кВ ТП №751/63 кВА	2019	0,4	7,00	55,00	39,07
1.3.1.4.1.1.148	ВЛ 0,4 кВ ТП №114/160 кВА	2019	0,4	80,00	31,00	195,70
1.3.1.4.1.1.149	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП №611/63 кВА	2019	0,4	75,00	2,00	82,54
1.3.1.4.1.1.150	ВЛ 0,4кВ ТП №114/160 кВА, д. Озёрки	2019	0,4	15,00	35,00	20,19
1.3.1.4.1.1.151	ВЛ 0,4кВ КТП №502/250 кВА, с.Замартынь	2019	0,4	60,00	5,00	63,40
1.3.1.4.1.1.152	ВЛ 0,4кВ ТП 38,39,40 с.Куриловка	2019	0,4	80,00	12,50	47,81
1.3.1.4.1.1.153	ВЛ 0,4кВ ТП 446,072 с. Паршиновка	2019	0,4	60,00	27,00	38,51
1.3.1.4.1.1.154	ВЛ 0,4кВ ф.№1 от КТП №107/400 кВА, Лип.р-н	2019	0,4	160,00	12,50	84,54
1.3.1.4.1.1.155	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №196/63 кВА, с.Доброе	2019	0,4	40,00	2,00	33,26
1.3.1.4.1.1.156	ВЛ-0,4 кВ от ТП № 957/400кВА, ул. Романовская с. Ленино	2019	0,4	25,00	6,70	39,49
1.3.1.4.1.1.157	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП №432/100 кВА, с.Трухачевка	2019	0,4	40,00	12,50	46,83
1.3.1.4.1.1.158	ВЛ-0,4кВ ТП № Е-467/63 кВА, с. Колосовка	2019	0,4	140,00	1,50	172,98
1.3.1.4.1.1.159	ВЛ 0,4кВ ТП №053/400 кВА, с. Успенское	2019	0,4	105,00	35,00	138,66
1.3.1.4.1.1.160	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №С-348/160 кВА, с. Семенёк	2019	0,4	250,00	35,00	192,39
1.3.1.4.1.1.161	ВЛ-0,4кВ ТП № 3-126/250 кВА, с. Н.Казачье	2019	0,4	45,00	15,00	35,58
1.3.1.4.1.1.162	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-675/63 кВА	2019	0,4	45,00	12,50	81,17
1.3.1.4.1.1.163	ВЛ-0,4кВ ф.№4 от КТП №356	2019	0,4	15,00	135,00	6,84
1.3.1.4.1.1.164	ВЛ 0,4 кВ ф.№4 от ТП № 455	2019	0,4	5,00	65,74	9,50

№ 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
1.3.1.4.1.1.165	ВЛ 0,4 кВ ТП №575*63 кВА	2019	0,4	5,00	15,00	18,70
1.3.1.4.1.1.166	ВЛ 0,4 кВ ТП №451/63 кВА	2019	0,4	5,00	15,00	19,31
1.3.1.4.1.1.167	ВЛ 0,4кВ ТП №577/63 кВА	2019	0,4	7,00	15,00	21,11
1.3.1.4.1.1.168	ВЛ 0,4кВ № 2 отпайка ТП 420 с.Дмитряшевка	2019	0,4	60,00	85,00	77,80
1.3.1.4.1.1.169	ВЛ 0,4 кВ ТП №1307/63 кВА	2019	0,4	10,00	15,00	54,22
1.3.1.4.1.1.170	ВЛ 0,4кВ ТП № Т-479/63 кВА	2019	0,4	10,00	15,00	50,21
1.3.1.4.1.1.171	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-712/63 кВА	2019	0,4	40,00	12,50	53,20
1.3.1.4.1.1.172	ВЛ 0,4кВ ТП №1125/63 кВА	2019	0,4	16,00	6,70	14,55
1.3.1.4.1.1.173	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-713/63 кВА	2019	0,4	5,00	12,50	25,00
1.3.1.4.1.1.174	ВЛ 0,4кВ ТП №299/63 кВА	2019	0,4	68,00	12,50	77,09
1.3.1.4.1.1.175	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 196 с.Сторожевое	2020	0,4	95,00	15,00	42,43
1.3.1.4.1.1.176	ВЛ 0,4кВ ТП 085 д. Климентьево	2020	0,4	35,00	12,50	74,96
1.3.1.4.1.1.177	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 3-330 с.Донское	2020	0,4	58,00	12,50	70,25
1.3.1.4.1.1.178	ВЛ 0,4кВ с. Борисовка	2020	0,4	50,00	107,50	22,61
1.3.1.4.1.1.179	ВЛ-0,4 кВ от КТП-250кВа №446 с. Лавы	2020	0,23	25,00	6,70	29,22
1.3.1.4.1.1.180	ВЛ-0,4 кВ от КТП-250кВа №446 с. Лавы	2020	0,23	25,00	6,70	37,52
1.3.1.4.1.1.181	ВЛ-0,4 кВ от КТП-250кВа №446 с. Лавы	2020	0,23	25,00	6,70	34,40
1.3.1.4.1.1.182	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1303 с.Васильевка	2020	0,4	125,00	27,00	167,00
1.3.1.4.1.1.183	ВЛ 0,4 кВ ТП №548	2020	0,4	150,00	12,50	226,98
1.3.1.4.1.1.184	ВЛ 0,4 кВ с.Чернички А-25 2/2	2020	0,4	60,00	12,50	48,77
1.3.1.4.1.1.185	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1601 с.Доброе	2020	0,23	140,00	2,00	124,21
1.3.1.4.1.1.186	ВЛ-0,4 кВ от ТП№886 ул.Солнечная с.Ленино	2020	0,4	58,00	12,50	74,66
1.3.1.4.1.1.187	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1464 с.Конь-Колодезь	2020	0,4	16,00	33,00	43,95
1.3.1.4.1.1.188	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 12/ 100 кВа с.Хрущевка	2020	0,4	20,00	12,50	63,66
1.3.1.4.1.1.189	ВЛ 0,4кВ ТП 1336	2020	0,4	5,00	99,00	42,11
1.3.1.4.1.1.190	ВЛ 0,4 кВ ТП 022	2020	0,4	54,00	40,00	69,80
1.3.1.4.1.1.191	ВЛ 0,4кВ ТП 811; ВЛ 0,4кВ ТП 319; ВЛ 0,4кВ ТП 318	2020	0,4	162,00	38,00	161,79
1.3.1.4.1.1.192	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 074	2020	0,4	255,00	50,00	285,11
1.3.1.4.1.1.193	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от СТП №881	2020	0,23	90,00	5,00	74,21
1.3.1.4.1.1.194	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 3-167 д.Большое Панарино	2020	0,4	113,00	25,00	155,75
1.3.1.4.1.1.195	ВЛ-0,4 от КТП-160 №408 с. Хмеленец	2020	0,4	35,00	12,50	36,87
1.3.1.4.1.1.196	ВЛ 0,4 кВ ТП 360	2020	0,23	144,00	2,00	141,23
1.3.1.4.1.1.197	ВЛ 0,4 кВ ТП 513	2020	0,4	110,00	10,00	200,09
1.3.1.4.1.1.198	ВЛ 0,4 кВ ТП 1053	2020	0,4	25,00	12,50	52,73
1.3.1.4.1.1.199	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 831	2020	0,4	50,00	12,50	79,36
1.3.1.4.1.1.200	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1508 с.Старое Дубовое	2020	0,4	45,00	12,50	55,68
1.3.1.4.1.1.201	ВЛ 0,4кВ №5 ТП Е-374	2020	0,4	45,00	45,00	51,82
1.3.1.4.1.1.202	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от СТП №797	2020	0,4	48,00	12,50	38,99
1.3.1.4.1.1.203	ВЛИ 0,4 кВ ф. № 3 от СТП № 3-618	2020	0,4	81,00	12,50	94,14
1.3.1.4.1.1.204	Т-226 ВЛ-0,4кВ Д.ОПУХТИНО; Д УП6 П46 У4 А10; А-2	2020	0,4	360,00	10,00	313,83
1.3.1.4.1.1.205	ВЛ 0,4кВ ТП 1079 с.Ломигоры	2020	0,23	30,00	3,50	43,57
1.3.1.4.1.1.206	ВЛ 0,4 кВ от МТП №125 г.Лебедянь	2020	0,4	40,00	29,00	22,21
1.3.1.4.1.1.207	ВЛ 0,4 кВ ТП 429	2020	0,4	155,00	1,00	209,32
1.3.1.4.1.1.208	ВЛ 0,4кВ ТП 186	2020	0,4	5,00	95,00	267,07
1.3.1.4.1.1.209	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 335	2020	0,4	20,00	12,50	40,38
1.3.1.4.1.1.210	ВЛ 0,4 кВ ТП 957 Плахово	2020	0,4	105,00	35,00	99,72
1.3.1.4.1.1.211	ВЛ 0,4кВ ТП 372 с. Кличено	2020	0,4	35,00	35,00	93,07
1.3.1.4.1.1.212	ВЛ-0,4кВ от ТП№299 с. Излегоще	2020	0,4	100,00	35,00	126,07
1.3.1.4.1.1.213	ВЛ 0,4 кВ ТП 1332 Полибино	2020	0,4	57,00	35,00	57,17
1.3.1.4.1.1.214	ВЛ 0,4 кВ ТП 1109 Барятино	2020	0,4	72,00	35,00	80,47
1.3.1.4.1.1.215	ВЛ 0,4 кВ от КТП №156 с.Ольховец	2020	0,4	290,00	49,00	277,55
1.3.1.4.1.1.216	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 807	2020	0,23	28,00	0,50	49,38
1.3.1.4.1.1.217	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 713 Перехваль	2020	0,4	55,00	35,00	263,58
1.3.1.4.1.1.218	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 КТП№434 в с.Двуречки Грязинского р.	2020	0,23	32,00	0,10	51,18
1.3.1.4.1.1.219	ВЛ 0,4кВ ТП 3-317 д.Галичья гора	2020	0,4	35,00	12,50	42,31
1.3.1.4.1.1.220	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 710	2020	0,23	24,00	6,70	41,81
1.3.1.4.1.1.221	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 1068	2020	0,23	23,00	6,70	49,55
1.3.1.4.1.1.222	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	15,00	12,50	41,61
1.3.1.4.1.1.223	ВЛ 0,4 кВ ТП Т-477	2020	0,4	150,00	60,00	164,90
1.3.1.4.1.1.224	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
1.3.1.4.1.1.225	ВЛ 0,4кВ ТП 1058	2020	0,4	5,00	15,00	36,04
1.3.1.4.1.1.226	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 137 с. Ситовка Липецкий р-н	2020	0,4	20,00	12,50	41,35
1.3.1.4.1.1.227	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 521 ст. Хворостянка	2020	0,23	80,00	6,70	79,78
1.3.1.4.1.1.228	ВЛ 0,4 кВ от КТП №156 с.Ольховец	2020	0,4	55,00	12,50	46,51
1.3.1.4.1.1.229	ВЛ 0,4кВ ТП 1059	2020	0,4	93,00	12,50	82,44
1.3.1.4.1.1.230	ВЛ 0,4кВ ТП 346	2020	0,4	5,00	110,00	29,57
1.3.1.4.1.1.231	ВЛ-0,4 кВ ф.№2 от КТП № 1701; ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1727	2020	0,4	50,00	21,60	92,56
1.3.1.4.1.1.232	ВЛ 0,4кВ ТП 580	2020	0,4	83,00	150,00	133,62
1.3.1.4.1.1.233	ВЛ 0,4кВ ТП Е-723	2020	0,4	5,00	12,50	32,44
1.3.1.4.1.1.234	ВЛ 0,4кВ ТП 1137	2020	0,4	25,00	12,50	60,80
1.3.1.4.1.1.235	ВЛ 0,4кВ ТП 1319	2020	0,23	139,00	0,10	477,33
1.3.1.4.1.1.236	ВЛ 0,4кВ ТП 1569	2020	0,4	10,00	50,00	35,79
1.3.1.4.1.1.237	Т-350 ВЛ-0,4кВ С.МИХАЙЛОВКА; ЖБ П22 У33 А4; А-35	2020	0,23	20,00	6,70	25,21
1.3.1.4.1.1.238	ВЛ 0,4кВ ТП 1605	2020	0,4	50,00	100,00	34,32
1.3.1.4.1.1.239	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП Е 340 д.Хмелинец	2020	0,23	20,00	6,00	61,02
1.3.1.4.1.1.240	ВЛ 0,4кВ ТП 557,634,636 с. Нижняя Матрэнка	2020	0,23	545,00	6,70	414,26

№ 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
1.3.1.4.1.1.241	ВЛ 0,4кВ ТП 1293 с.Б.Хомулец	2020	0,4	67,00	15,00	408,15
1.3.1.4.1.1.242	ВЛ 0,4кВ ТП 1138	2020	0,4	220,00	12,50	396,38
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 от опоры №28 ВЛ 10 кВ МТФ ПС 35/10 кВ	2018	10	220,00	590,00	254,92
1.3.1.4.2.1.2	ВЛ 6 кВ от опоры №28 ВЛ 6 кВ Копчинка до РУ 6 кВ от ТП №1103/250 кВА	2018	10	4,00	243,80	33,29
1.3.1.4.2.1.3	ВЛ 10 кВ от линейной ячейки №11 РУ 10 кВ РП-3 ПС 110/10 кВ Тербунский гончар	2018	10	3457,00	500,00	4977,43
1.3.1.4.2.1.4	ВЛ 10 кВ от линейной ячейки №12 РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Новая Деревня	2018	10	5686,00	1520,00	10704,21
1.3.1.4.2.1.5	ВЛ 10 кВ от опоры № 68 ВЛ-10 кВ Кирпичный завод	2018	10	855,00	340,00	1443,45
1.3.1.4.2.1.6	ВЛ 10 кВ от опоры №2 ВЛ 10 кВ №05 ПС Бутырки	2018	10	630,00	6,70	1101,40
1.3.1.4.2.1.7	ВЛ 10 кВ От опоры № 46 ВЛ 10 кВ Спецхоз-2	2018	10	164,00	12,50	374,29
1.3.1.4.2.1.8	ВЛ 10 кВ от контактов разъединителя 10 кВ до РУ 10 кВ ТП №733/63 кВА	2018	10	5,00	30,00	39,03
1.3.1.4.2.1.9	ВЛ 10 кВ от опоры № 215 ВЛ 10 кВ Аргамач-Пальна	2018	10	15,00	150,00	38,09
1.3.1.4.2.1.10	ВЛ 10 кВ от опоры № 211 ВЛ 10 кВ Аргамач-Пальна	2018	10	15,00	150,00	38,09
1.3.1.4.2.1.11	ВЛ 10 кВ От опоры №40 ВЛ 10 кВ Знаменка	2018	10	10,00	150,00	39,14
1.3.1.4.2.1.12	ВЛ 10 кВ от опоры № 4-45 ВЛ 10 кВ Казинка	2018	10	10,00	150,00	39,14
1.3.1.4.2.1.13	ВЛ 10 кВ до РУ 10 кВ РТП 10/0,4 кВ 1250 кВА	2018	10	53,00	1062,50	177,47
1.3.1.4.2.1.14	ВЛ 10 кВ от опоры № 15 ВЛ 10 кВ № 21 ПС 110/35/10 кВ Хлевное	2018	10	11877,00	1500,00	14827,61
1.3.1.4.2.1.15	ВЛ 10 кВ От опоры № 20 ВЛ 10 кВ Полигон ответвления к ТП № 227 до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ 160 кВА	2018	10	1595,00	12,50	2884,10
1.3.1.4.2.1.16	ВЛ 10 кВ От опоры № 20 ВЛ 10 кВ Полигон	2018	10	5,00	12,50	44,70
1.3.1.4.2.1.17	ВЛ 10 кВ от опоры № 55 ВЛ 10 кВ Спецхоз-2	2018	10	37,00	150,00	126,78
1.3.1.4.2.1.18	ВЛ 10 кВ от опоры №236 ВЛ 10 Казаки	2018	10	377,00	80,00	682,89
1.3.1.4.2.1.19	ВЛ 10 кВ от опоры №52 ВЛ 10 кВ Кулешовка	2018	10	190,00	150,00	157,11
1.3.1.4.2.1.20	ВЛ 10 кВ от опоры № 22 ВЛ 10 кВ К-с Боринский	2018	10	863,00	15,00	1598,98
1.3.1.4.2.1.21	ВЛ 10 кВ От опоры №7/1 ЛЭП 10 кВ Октябрьский до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	10	99,00	150,00	140,86
1.3.1.4.2.1.22	ВЛ 10 кВ От дополнительной опоры смонтированной в пролете опор № 51 - № 52 ВЛ 10 кВ № 11	2018	10	5,00	100,00	117,21
1.3.1.4.2.1.23	ВЛ 10 кВ От опоры № 24 ВЛ 10 кВ ПС Дон до РУ 10 кВ	2018	10	10,00	50,00	51,09
1.3.1.4.2.1.24	ВЛ 10 кВ От опоры № 7-5 ВЛ 10 кВ Птичник до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	10	55,00	12,50	135,68
1.3.1.4.2.1.25	ВЛ 10 кВ От опоры №34 ВЛ 6 кВ Песчаный карьер до РУ 6 кВ ТП 6/0,4 кВ	2018	10	30,00	150,00	91,63
1.3.1.4.2.1.26	ВЛ 10 кВ В пролете опор №6-№5 ВЛ 10 кВ МТФ-1 ответвление к ТП №1065/100 кВА	2018	10	864,00	150,00	453,16
1.3.1.4.2.1.27	ВЛ 10 кВ от смонтированной в пролете опор № 6 – № 5 опоры ВЛ 10 кВ МТФ-1 ответвления к ТП №1065/100 кВА	2018	10	20,00	150,00	51,69
1.3.1.4.2.1.28	ВЛ 10 кВ от опоры №6-5 ВЛ 10 кВ №01 ПС №35/10 кВА Конь-Колодезь	2018	10	15,00	500,00	209,83
1.3.1.4.2.1.29	ВЛЗ 10 кВ от опоры № 4 ВЛ 10 кВ Боринское ответвления к ТП № 953	2018	10	20,00	231,60	59,16
1.3.1.4.2.1.30	ВЛ 10 кВ построить от опоры № 6-6 ВЛ 10 кВ Скит до ТП 10/0,4 кВ	2018	10	5,00	60,00	40,99
1.3.1.4.2.1.31	ВЛЗ 10 кВ построить от опоры ЛЭП 10 установленной в пролете опор №8-№9 ЛЭП 10 кВ Фидер №9 до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	10	1293,00	30,00	1509,34
1.3.1.4.2.1.32	ВЛ-10 кВ "Райцентр", ПС 110/35/10 кВ "Тербуны" яч №2	2018	10	272,00	22,00	415,19
1.3.1.4.2.1.33	ВЛ-10 кВ "Молзавод-1" ответвление от опоры №48 "а"	2018	10	30,00	150,00	67,51
1.3.1.4.2.1.34	ВЛ 10 кВ ответвление от ВЛ-10 кВ Комсомолец, ПС 110/35/10 кВ Усмань	2018	10	1567,00	12,50	1828,83
1.3.1.4.2.1.35	ВЛ 10 кВ ответвления от ВЛ-10 кВ Полигон к ТП № 227/63 кВА	2018	10	927,00	3,00	1264,06
1.3.1.4.2.1.36	ВЛ 10 кВ № 02 ПС Хлевное к ТП №556/100 кВА	2019	10	723,00	90,00	1135,54
1.3.1.4.2.1.37	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
1.3.1.4.2.1.38	ВЛ-6 кВ № 20 Жилпоселок ПС № 5 (отпайка)	2019	6	865,00	1389,00	997,79
1.3.1.4.2.1.39	ВЛ 10кВ Насосная 2-го Подъема РП Панино	2019	10	35,00	149,00	41,33
1.3.1.4.2.1.40	ВЛ 10кВ № 15 Полигон ПС 35/10 Мясокомбинат	2019	10	13,00	50,00	49,39
1.3.1.4.2.1.41	ВЛ 10кВ фидер № 01 ПС Конь Колодезь к ТП 490,488,506	2019	10	15,00	500,00	65,15
1.3.1.4.2.1.42	ВЛ 10кВ фидер № 02 Боринское ПС 35/10 Борино	2019	10	21,00	231,60	59,16
1.3.1.4.2.1.43	ВЛ 10 кВ № 1 ПС Негачевка к ТП 537, 538, 539, 540	2019	10	10,00	30,00	59,46

№ 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
1.3.1.4.2.1.44	ВЛ 10 кВ № 12 ПС Речное к ТП №563/250 кВА	2019	10	2638,00	149,00	2840,95
1.3.1.4.2.1.45	ВЛ 10 кВ № 02 ПС Речная к ТП 554П	2019	10	842,00	500,00	1412,64
1.3.1.4.2.1.46	ВЛ 10кВ № 10 Народные промыслы ПС 35/10 Хлебопродукты	2019	10	29,00	150,00	138,04
1.3.1.4.2.1.47	ВЛ 10кВ № 07 ПС Речная к ТП 420	2019	10	25,00	85,00	78,45
1.3.1.4.2.1.48	ВЛ 10кВ № 10 ПС Речная	2019	10	47,00	149,00	289,64
1.3.1.4.2.1.49	ВЛ 10 кВ Резерв ЗРУ к ТП №631/100 кВА (отпайка)	2019	10	190,00	82,00	299,24
1.3.1.4.2.1.50	ВЛ 10 кВ № 6 ПС Грязное к ТП №1018/63 кВА	2019	10	2196,00	63,00	2815,62
1.3.1.4.2.1.51	ВЛ 10кВ № 19 к ТП 257П	2019	10	10,00	850,00	92,48
1.3.1.4.2.1.52	ВЛ-10 кВ №01 ПС Хлевное к ТП 567	2019	10	5,00	145,00	73,05
1.3.1.4.2.1.53	ВЛ 10кВ № 14 МТФ Комплекс ПС Казаки	2019	10	7,00	12,50	93,45
1.3.1.4.2.1.54	ВЛ 10кВ № 18 РП Кличено 1 секция ПС Ламская	2019	10	70,00	15,00	221,08
1.3.1.4.2.1.55	ВЛ 10кВ № 5,9 Комплеке, Корнаж ПС Захаровка	2019	10	67,00	15,00	145,03
1.3.1.4.2.1.56	ВЛ 10кВ Ровенка №7 ПС Чернава к ТП №И 505/63 кВА(отпайка)	2019	10	105,00	15,00	239,17
1.3.1.4.2.1.57	ВЛ 10 кВ Хитрово к ТП №1307/63 кВА (отпайка)	2019	10	170,00	15,00	315,64
1.3.1.4.2.1.58	ВЛ 10 кВ Комсомолец ПС Усмань к ТП 741	2019	10	1992,00	12,50	2281,85
1.3.1.4.2.1.59	ВЛ 10 кВ Комсомолец ПС Усмань к ТП 743, 742	2019	10	2625,00	12,50	2761,59
1.3.1.4.2.1.60	ВЛ 10кВ № 17 Юрьево ПС Ольшанец	2019	10	27,00	12,50	60,84
1.3.1.4.2.1.61	ВЛ 10 кВ № 1 Лавы ПС Воронеж к ТП №Е-712/63 кВА (отпайка)	2019	10	1200,00	12,50	1235,00
1.3.1.4.2.1.62	ВЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Борино	2019	10	10,00	6,70	69,78
1.3.1.4.2.1.63	ВЛ 10 кВ Переулок ПС 110/10 "Октябрьская"	2020	10	190,00	150,00	502,58
1.3.1.4.2.1.64	ВЛ 10кВ № 22 ПС Хлевное к ТП 1568	2020	10	10,00	150,00	108,08
1.3.1.4.2.1.65	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Сошки	2020	10	50,00	150,00	102,57
1.3.1.4.2.1.66	ВЛ 10кВ №1 Колыбельская ПС Колыбельская	2020	10	10,00	137,50	52,22
1.3.1.4.2.1.67	ВЛ 10кВ № 10 Больница ПС 35/10 Борино	2020	10	5,00	80,00	95,54
1.3.1.4.2.1.68	ВЛ-10 кВ Агроном	2020	10	35,00	1100,00	602,66
1.3.1.4.2.1.69	ВЛ 10кВ № 10 ПС Тимирязево	2020	10	170,00	150,00	266,01
1.3.1.4.2.1.70	ВЛ 10кВ Н.Казаць ПС 35/10кВ Казаць к ТП 874	2020	10	385,00	150,00	1299,53
1.3.1.4.2.1.71	ВЛ-10 кВ Мокрое	2020	10	60,00	150,00	169,71
1.3.1.4.2.1.72	ВЛ 10 кВ №12 ПС Казинка	2020	10	10,00	15,00	58,67
1.3.1.4.2.1.73	ВЛ 10кВ Комплекс-2 ПС Доброе	2020	10	17,00	145,60	158,08
1.3.1.4.2.1.74	ВЛ 10кВ Леденевка к ТП 1794 (отпайка)	2020	10	1291,00	150,00	1497,38
1.3.1.4.2.1.75	ВЛ 10кВ Мелеховое от ПС Колыбельская	2020	10	10,00	150,00	40,43
1.3.1.4.2.1.76	ВЛ 10кВ Леденевка к ТП 1794 (отпайка)	2020	10	542,00	150,00	676,41
1.3.1.4.2.1.77	ВЛ 10кВ № 1 Скит ПС Кашары	2020	10	31,00	150,00	246,44
1.3.1.4.2.1.78	ВЛ 10кВ № 04 ПС Романово к ТП 1137	2020	10	2443,00	12,50	2737,85
1.3.1.4.2.1.79	ВЛ 10кВ № 19 ПС Тербуны к ТП Т-483	2020	10	110,00	100,00	222,03
1.3.1.4.2.1.80	ВЛ 10кВ № 09 ПС Сошки	2020	10	15,00	0,10	70,00
1.3.1.4.2.1.81	ВЛ 10 кВ №01 ПС Хлевное к ТП 1567	2020	10	5,00	145,00	57,37
1.3.1.4.2.1.82	ВЛ 10кВ № 11 Арх.Борки ПС 35/10 Стебаево	2020	10	80,00	12,50	68,71
1.3.1.4.2.1.83	ВЛ 10кВ № 15 ПС Долгоруково	2020	10	10,00	78,00	70,68
1.3.1.4.2.1.84	ВЛ-0,4 кВ опора №1 фидер №1 ТП №849/63кВА	2018	0,4	5,00	6,30	65,98
1.3.1.4.2.1.85	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 553/320 кВА к границе ЗУ Заявителя	2018	0,4	424,00	28,00	465,66
1.3.1.4.2.1.86	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №043/400 кВА	2018	0,4	271,00	0,20	383,93
1.3.1.4.2.1.87	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 1027/160 кВА	2018	0,4	60,00	150,00	82,35
1.3.1.4.2.1.88	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-63/2*250 кВА	2018	0,4	10,00	145,00	45,63
1.3.1.4.2.1.89	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № С-187/250 кВА	2018	0,4	30,00	70,00	51,18
1.3.1.4.2.1.90	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 309/250 кВА	2018	0,4	30,00	40,00	369,87
1.3.1.4.2.1.91	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП №1030/100 кВА	2018	0,4	105,00	6,70	120,13
1.3.1.4.2.1.92	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №699/160 кВА	2018	0,4	570,00	45,00	299,23
1.3.1.4.2.1.93	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП-160/10/0,4 кВ	2018	0,4	378,00	6,70	420,70
1.3.1.4.2.1.94	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 346/630 кВА	2018	0,4	40,00	100,00	35,84
1.3.1.4.2.1.95	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1/1 фидера №2	2018	0,4	20,00	31,00	17,43
1.3.1.4.2.1.96	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	73,00	12,50	147,52
1.3.1.4.2.1.97	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №095/400 кВА	2018	0,4	30,00	27,00	88,54
1.3.1.4.2.1.98	ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 КТП №030/250 кВА	2018	0,4	25,00	12,50	63,21
1.3.1.4.2.1.99	ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛ 0,4 кВ фидера №1 КТП №Е009/40 кВА	2018	0,4	285,00	10,00	274,13
1.3.1.4.2.1.100	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № ТП №424/63 кВА	2018	0,4	200,00	79,00	244,80
1.3.1.4.2.1.101	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 16/400 кВА	2018	0,4	370,00	90,00	298,16
1.3.1.4.2.1.102	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ до ТП №569/100 кВА	2018	0,4	40,00	80,00	86,59
1.3.1.4.2.1.103	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ до ТП Е-700/160 кВА	2018	0,4	35,00	150,00	61,66
1.3.1.4.2.1.104	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ до ТП Е-701/160 кВА	2018	0,4	25,00	150,00	57,54
1.3.1.4.2.1.105	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП401/160кВа	2018	0,4	5,00	150,00	41,23
1.3.1.4.2.1.106	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП438/160кВа	2018	0,4	5,00	150,00	41,23
1.3.1.4.2.1.107	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП № 303/100 кВА	2018	0,4	160,00	27,00	245,05
1.3.1.4.2.1.108	ВЛ-0,4 кВ От коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ КТП №671/2х400 кВА	2018	0,4	140,00	18,00	215,87
1.3.1.4.2.1.109	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №042/100 кВА до опоры №7 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	290,00	12,50	309,36
1.3.1.4.2.1.110	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 15 ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 ТП № 866/100 кВА	2018	0,4	60,00	12,50	57,44
1.3.1.4.2.1.111	ВЛ-0,4 кВ От опоры №1-2 фидера 2	2018	0,4	40,00	6,70	47,76
1.3.1.4.2.1.112	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ 160 кВА	2018	0,4	289,00	12,50	337,30
1.3.1.4.2.1.113	ВЛ-0,4 кВ от опоры №21 ВЛИ 0,4 кВ фидера №2 КТП №26/160 кВА	2018	0,4	95,00	15,00	122,56

№ 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
1.3.1.4.2.1.114	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 КТП №503/160 кВА	2018	0,4	51,00	12,50	38,35
1.3.1.4.2.1.115	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	478,00	12,50	556,25
1.3.1.4.2.1.116	ВЛ-0,4 кВ От опоры №22 ВЛ 10 кВ Керамический завод ответвление к ТП 956П/250 кВА до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	106,00	12,50	128,03
1.3.1.4.2.1.117	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	5,00	150,00	39,19
1.3.1.4.2.1.118	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ 160 кВА	2018	0,4	25,00	150,00	52,24
1.3.1.4.2.1.119	ВЛ-0,4 кВ От опоры №5 ВЛ 0,4 кВ фидера №3	2018	0,4	195,00	28,00	226,06
1.3.1.4.2.1.120	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 204/250 кВА	2018	0,4	180,00	60,00	454,60
1.3.1.4.2.1.121	ВЛ-0,4 кВ От опоры № 7 ВЛ 0,4 кВ фидера № 3 ТП № 289/100 кВА	2018	0,4	252,00	31,00	395,66
1.3.1.4.2.1.122	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 10/0,4 кВ	2018	0,4	10,00	150,00	20,90
1.3.1.4.2.1.123	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП №166/250 кВА	2018	0,4	180,00	150,00	416,88
1.3.1.4.2.1.124	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	115,00	150,00	154,75
1.3.1.4.2.1.125	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	45,00	100,00	75,61
1.3.1.4.2.1.126	ВЛ-0,4 кВ От в РУ 0,4 кВ КТП №954/100 кВА	2018	0,4	91,00	125,00	203,40
1.3.1.4.2.1.127	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №356/250 кВА до опоры №6 ВЛ 0,4 кВ фидера №4	2018	0,4	30,00	120,00	135,49
1.3.1.4.2.1.128	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	12,00	50,00	53,47
1.3.1.4.2.1.129	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	547,00	12,50	550,07
1.3.1.4.2.1.130	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №19/400 кВА по существующим опорам №1 и №1-1 ВЛ 0,4 кВ фидера №3	2018	0,4	61,00	60,00	92,51
1.3.1.4.2.1.131	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	316,00	80,00	292,43
1.3.1.4.2.1.132	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП № Д-076/250 кВт	2018	0,4	260,00	140,00	151,53
1.3.1.4.2.1.133	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 91/100 кВА	2018	0,4	190,00	1,00	196,57
1.3.1.4.2.1.134	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП №1109/160 кВА	2018	0,4	5,00	150,00	33,40
1.3.1.4.2.1.135	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП №Е-269/100 кВА	2018	0,4	125,00	50,00	224,04
1.3.1.4.2.1.136	ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 ТП № 623/63 кВА	2018	0,4	143,00	25,00	178,05
1.3.1.4.2.1.137	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 13/250 кВА до опоры № 39 ВЛ 0,4 кВ фидера № 2 ТП № 13/250 кВА	2018	0,4	190,00	105,10	112,26
1.3.1.4.2.1.138	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 608/250 кВА до опоры № 9 фидера № 2 КТП № 608/250 кВА	2018	0,4	353,00	35,00	351,00
1.3.1.4.2.1.139	ВЛ-0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ 250 кВА	2018	0,4	8,00	231,60	32,73
1.3.1.4.2.1.140	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	77,00	30,00	115,06
1.3.1.4.2.1.141	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	4,00	148,00	35,03
1.3.1.4.2.1.142	ВЛ-0,4 кВ фидер №1, ТП №1062/160 кВА	2018	0,4	5,00	145,00	38,03
1.3.1.4.2.1.143	ВЛ-0,4 кВ фидер №1, КТП Т-477/100 кВА	2018	0,4	129,00	22,00	160,60
1.3.1.4.2.1.144	ВЛ-0,4 кВ фидер №1, СТП №215/63 кВА	2018	0,4	347,00	12,50	350,93
1.3.1.4.2.1.145	ВЛ-0,4 кВ фидер №4, ТП №312/250 кВА	2018	0,4	550,00	75,00	289,43
1.3.1.4.2.1.146	ВЛ-0,4 кВ фидер №1, ТП №227/63 кВА	2018	0,4	5,00	3,00	29,82
1.3.1.4.2.1.147	ВЛ-0,4 кВ фидер 2 опоры №4 от КТП №797/63 кВА	2019	0,4	95,00	20,00	152,02
1.3.1.4.2.1.148	ВЛ 0,4 кВ фидер №2 ТП №1030/160 кВА	2019	0,4	105,00	6,70	124,82
1.3.1.4.2.1.149	ВЛ-0,4кВ от РУ 0,4 кВ КТП №505/160 кВА	2019	0,4	95,00	90,00	106,68
1.3.1.4.2.1.150	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 КТП №Е190/25 кВА	2019	0,4	247,00	8,10	298,00
1.3.1.4.2.1.151	ВЛ-0,4 кВ ответвление от опоры №50 фидер №1 ВЛ 0,4 кВ КТП №3-180/100 кВА	2019	0,4	34,00	12,50	56,21
1.3.1.4.2.1.152	ВЛ 0,4 кВ ТП 1112	2019	0,4	58,00	50,00	45,21
1.3.1.4.2.1.153	ВЛ 0,4кВ ф.№1 от СТП№3-588 в с.Алексеевка	2019	0,4	200,00	12,50	271,35
1.3.1.4.2.1.154	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №001Б/250 кВА	2019	0,4	385,00	15,00	357,32
1.3.1.4.2.1.155	ВЛ 0,4кВ ТП 1117	2019	0,4	26,00	150,00	51,09
1.3.1.4.2.1.156	ВЛ 0,4кВ ТП №1116/250 кВА	2019	0,4	15,00	150,00	45,61
1.3.1.4.2.1.157	ВЛ 0,4 кВ № 6 ТП 27Л/250 кВА	2019	0,4	330,00	150,00	355,00
1.3.1.4.2.1.158	ВЛ 0,4кВ ТП №1061/250 кВА	2019	0,4	4,00	231,60	32,73
1.3.1.4.2.1.159	ВЛ 0,4кВ ТП №557/63 кВА	2019	0,4	10,00	30,00	25,00
1.3.1.4.2.1.160	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП №1013/160 кВА	2019	0,4	130,00	80,00	221,98
1.3.1.4.2.1.161	ВЛ 0,4 кВ ТП №288/630 кВА	2019	0,4	15,00	150,00	32,28
1.3.1.4.2.1.162	ВЛ 0,4 кВ ТП 824	2019	0,4	299,00	100,00	151,00
1.3.1.4.2.1.163	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №726/63 кВА, с. Пушкино	2019	0,4	420,00	6,70	442,64
1.3.1.4.2.1.164	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП №139/400 кВА	2019	0,4	150,00	12,50	239,89
1.3.1.4.2.1.165	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Е-341/160 кВА	2019	0,4	66,00	70,00	123,67
1.3.1.4.2.1.166	ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 024 с. Золотуха	2019	0,4	420,00	6,70	405,48
1.3.1.4.2.1.167	ВЛ 0,4 кВ ТП №34Л/2х400 кВА	2019	0,4	64,00	130,00	124,01
1.3.1.4.2.1.168	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
1.3.1.4.2.1.169	ВЛ 0,4 кВ ТП 1121/160 кВА	2019	0,4	23,00	150,00	71,07
1.3.1.4.2.1.170	ВЛ 0,4 кВ ТП №565/100 кВА	2019	0,4	15,00	85,00	53,79
1.3.1.4.2.1.171	ВЛ 0,4 кВ ТП 1118/10 кВА	2019	0,4	20,00	120,00	35,62
1.3.1.4.2.1.172	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №480/250 кВА, с.Хлевное	2019	0,4	200,00	150,00	211,93
1.3.1.4.2.1.173	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №26Л/25 кВА, с.Хлевное	2019	0,4	372,00	116,00	269,59
1.3.1.4.2.1.174	ВЛ 0,4 кВ ТП №631/100 кВА	2019	0,4	195,00	82,00	169,49
1.3.1.4.2.1.175	ВЛ 0,4 кВ ТП №566/160 кВА	2019	0,4	5,00	150,00	40,91
1.3.1.4.2.1.176	ВЛ 0,4кВ ТП №561/320 кВА, с. Ольховка	2019	0,4	135,00	35,00	191,60
1.3.1.4.2.1.177	ВЛ 0,4 кВ ТП №1018/63 кВА	2019	0,4	25,00	63,00	37,44
1.3.1.4.2.1.178	ВЛ 0,4кВ ТП 343	2019	0,4	25,00	150,00	32,80
1.3.1.4.2.1.179	ВЛ 0,4 кВ ТП №504/250 кВА	2019	0,4	95,00	150,00	264,35
1.3.1.4.2.1.180	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП №Т-391/250 кВА	2019	0,4	130,00	12,50	98,05
1.3.1.4.2.1.181	ВЛ 0,4 кВ ТП №806/160 кВА	2019	0,4	15,00	150,00	34,25

№ 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
1.3.1.4.2.1.182	ВЛ 0,4 кВ ТП № 749/250 кВА, с. Тепленево	2019	0,4	81,00	35,00	75,15
1.3.1.4.2.1.183	ВЛ 0,4кВ ТП №726/100 кВА	2019	0,4	240,00	30,00	184,27
1.3.1.4.2.1.184	ВЛ 0,4 кВ ТП №И 505/63 кВА	2019	0,4	210,00	15,00	218,25
1.3.1.4.2.1.185	ВЛ 0,4 кВ ТП №1020/400 кВА	2019	0,4	25,00	150,00	46,82
1.3.1.4.2.1.186	ВЛ 0,4 кВ ТП №515/63 кВА	2019	0,4	5,00	12,50	31,26
1.3.1.4.2.1.187	ВЛ 0,4 кВ ТП №741/63 кВА	2019	0,4	260,00	12,50	181,76
1.3.1.4.2.1.188	ВЛ 0,4 кВ ТП №743/63 кВА	2019	0,4	269,00	12,50	287,49
1.3.1.4.2.1.189	ВЛ 0,4кВ ТП №866/63 кВА	2019	0,4	5,00	12,50	23,18
1.3.1.4.2.1.190	ВЛ 0,4кВ ТП №294/63 кВА	2019	0,4	449,00	12,50	485,51
1.3.1.4.2.1.191	ВЛ 0,4кВ фидер №2 ТП № 840/250 кВА, с.Сырское	2019	0,4	284,00	12,50	367,57
1.3.1.4.2.1.192	ВЛ 0,4 кВ ТП №867/63 кВА	2019	0,4	289,00	12,50	304,90
1.3.1.4.2.1.193	ВЛ 0,4кВ №1 ТП №281/160 кВА	2019	0,4	27,00	135,00	31,84
1.3.1.4.2.1.194	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от СТП№073	2020	0,23	110,00	2,00	162,96
1.3.1.4.2.1.195	ВЛ 0,4кВ №3 ТП Т-386	2020	0,4	131,00	100,00	177,25
1.3.1.4.2.1.196	ВЛ 0,4 кВ ТП 1568	2020	0,4	10,00	150,00	27,11
1.3.1.4.2.1.197	ВЛ 0,4 кВ ТП 1128	2020	0,4	5,00	82,17	35,81
1.3.1.4.2.1.198	ВЛ 0,4 кВ ТП 047	2020	0,23	189,00	6,70	255,93
1.3.1.4.2.1.199	ВЛ 0,4кВ ТП 3-361 с.Студенец	2020	0,4	69,00	30,00	127,02
1.3.1.4.2.1.200	ВЛ 0,4кВ ТП 550	2020	0,4	5,00	137,50	54,85
1.3.1.4.2.1.201	ВЛ 0,4кВ ТП 1126	2020	0,4	35,00	150,00	67,90
1.3.1.4.2.1.202	ВЛ 0,4кВ ф.1,ф.2 ТП 185 с. Петровка	2020	0,4	260,00	10,00	259,11
1.3.1.4.2.1.203	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 262	2020	0,4	528,00	15,00	533,57
1.3.1.4.2.1.204	ВЛ 0,4кВ ТП 907	2020	0,4	123,00	150,00	572,20
1.3.1.4.2.1.205	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 845	2020	0,4	788,00	12,50	795,47
1.3.1.4.2.1.206	ВЛ 0,4 кВ ТП 1124	2020	0,4	147,00	80,00	106,88
1.3.1.4.2.1.207	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1068	2020	0,23	33,00	6,70	48,99
1.3.1.4.2.1.208	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 068 с. Георгиевское	2020	0,23	462,00	6,70	462,63
1.3.1.4.2.1.209	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	27,00	12,50	51,51
1.3.1.4.2.1.210	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	29,00	12,50	52,52
1.3.1.4.2.1.211	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	20,00	12,50	43,79
1.3.1.4.2.1.212	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	53,00	12,50	66,44
1.3.1.4.2.1.213	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	53,00	12,50	64,81
1.3.1.4.2.1.214	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	43,00	12,50	62,36
1.3.1.4.2.1.215	ВЛ-0,4 кВ в с. Ленино (освещение школы) Липецкого	2020	0,4	480,00	141,00	309,78
1.3.1.4.2.1.216	ВЛ 0,4кВ ТП 874	2020	0,4	15,00	150,00	52,95
1.3.1.4.2.1.217	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от КТП №356; ВЛ-0,4кВ ТП 1130	2020	0,4	63,00	150,00	80,47
1.3.1.4.2.1.218	ВЛ 0,4кВ ТП 1312	2020	0,4	462,00	12,50	444,34
1.3.1.4.2.1.219	ВЛ 0,4 кВ от КТП №298 п. Агроном	2020	0,4	120,00	150,00	112,25
1.3.1.4.2.1.220	ВЛ 0,4кВ ТП 576	2020	0,4	11,00	12,50	30,92
1.3.1.4.2.1.221	ВЛ-0,4 кВ ф. № 3 от КТП № 676	2020	0,4	360,00	12,50	260,26
1.3.1.4.2.1.222	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 137 с. Ситовка Липецкий р-н	2020	0,4	15,00	12,50	47,72
1.3.1.4.2.1.223	ВЛ-0,4 кВ ф. № 3 от КТП № 676	2020	0,4	21,00	12,50	49,86
1.3.1.4.2.1.224	ВЛ 0,4кВ ТП 1085	2020	0,4	5,00	145,60	34,94
1.3.1.4.2.1.225	ВЛ 0,4кВ ТП 1794	2020	0,4	38,00	150,00	108,84
1.3.1.4.2.1.226	ВЛ 0,4кВ ТП 1320	2020	0,4	55,00	150,00	101,81
1.3.1.4.2.1.227	ВЛ 0,4кВ ТП 1795	2020	0,4	17,00	150,00	132,48
1.3.1.4.2.1.228	ВЛ 0,4кВ ТП 878	2020	0,4	5,00	150,00	41,35
1.3.1.4.2.1.229	ВЛ 0,4кВ ТП 1567	2020	0,4	5,00	145,00	30,81
1.3.1.4.2.1.230	ВЛ 0,4кВ ТП 1135	2020	0,4	24,00	150,00	139,00
1.3.1.4.2.1.231	ВЛ 0,4кВ ТП 289 с.Косыревка	2020	0,4	150,00	12,50	172,49
1.3.1.4.2.1.232	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 1077	2020	0,4	65,00	12,50	70,93
1.3.1.4.2.1.233	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 1077	2020	0,4	30,00	12,50	54,72
1.3.1.4.2.1.234	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 1077	2020	0,4	95,00	12,50	81,08
1.3.1.4.2.1.235	ВЛ 0,4кВ ТП 712	2020	0,4	19,00	150,00	61,79
1.3.1.4.2.1.236	ВЛ 0,4кВ ТП 003	2020	0,4	10,00	78,00	126,16
1.3.1.4.2.1.237	ВЛ 0,4кВ №4 ТП Е-215	2020	0,4	445,00	70,00	568,15
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 10 кВ от РУ 10кВ передвижной МПС 110 кВ Елецпром	2018	10	10074,00	10400,00	15718,20
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-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ 400 кВА	2018	0,4	20,00	150,00	22,67
1.3.2.3.1.1.2	ВЛ-10 кВ От опоры № 18 ВЛ 10 кВ Кулешовка к ТП № 359	2018	10	8,00	150,00	50,65
1.3.2.3.1.1.3	ВЛ-10 кВ Кулешовка, ПС 35/10 кВ №3	2018	10	11,00	145,00	42,58
1.3.2.3.1.1.4	ВЛ-10 кВ Ремзавод, ПС 35/10 кВ №3	2018	10	468,00	12,50	407,11
1.3.2.3.1.1.5	ВЛ 10 кВ № 7 Чибисовка ПС 35/10кВ Солидарность	2019	10	190,00	420,00	321,46
1.3.2.3.1.1.6	ВЛ 10 кВ № 25 Камышевка ПС Гороховская к ТП №867/63 кВА	2019	10	608,00	12,50	907,50
1.3.2.3.1.1.7	ВЛ 10кВ № 1 Лавы ПС Воронец	2019	10	10,00	12,50	88,46
1.3.2.3.1.1.8	ВЛ 10кВ № 1 Лавы ПС Воронец	2020	10	50,00	150,00	31,49

№ 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
1.3.2.3.1.1.9	ВЛ 10кВ № 02 ПС Речная к ТП 1169-1172,1174,1175	2020	10	12,00	30,00	29,87
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 от опоры № 134 ВЛ 10 кВ № 05 ПС 35/10 кВ Дрезгалово	2018	10	1715,00	400,00	2385,22
1.3.2.3.2.1.2	ВЛ-10 кВ От опоры № 71 ВЛ 10 кВ Кулешовка	2018	10	16,00	150,00	144,66
1.3.2.3.2.1.3	ВЛ-10 кВ От опоры №68 ВЛ 10 кВ Васильевка до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ	2018	10	495,00	50,00	411,04
1.3.2.3.2.1.4	ВЛ-10 кВ от опоры №2 ВЛ 10 кВ Насосная рассвет ответвление на КТП №323/250 кВА до опоры Заявителя	2018	10	72,00	80,00	85,31
1.3.2.3.2.1.5	ВЛ-10 кВ от опоры №40 ВЛ 10 кВ Кирпичная Левая до опоры Заявителя	2018	10	76,00	50,00	96,05
1.3.2.3.2.1.6	ВЛ-10 кВ от опоры № 53 ВЛ 10 кВ Аргамач-Пальна ПС 35/10 кВ Талица	2018	10	1230,00	500,00	1638,13
1.3.2.3.2.1.7	ВЛ-10 кВ "Андреевский", ПС 110/10 кВ "Куймань"	2018	10	1015,00	12,50	1021,14
1.3.2.3.2.1.8	ВЛ 10 кВ № 01 ПС Борино к ТП 1027 (отпайка)	2019	10	20,00	150,00	38,35
1.3.2.3.2.1.9	ВЛ-10 кВ от опоры №269 ВЛ-10 кВ №11 ПС Грызлово	2019	10	1279,00	90,00	1506,00
1.3.2.3.2.1.10	ВЛ-10 кВ Полигон ул.Дорожная с. Елецкое	2019	10	13,00	150,00	89,82
1.3.2.3.2.1.11	ВЛ 10 кВ № 01 ПС Борино к ТП №1027/160 кВА (отпайка)	2019	10	53,00	150,00	148,82
1.3.2.3.2.1.12	ВЛ 10 кВ Тележенка ПС Трубетчино к ТП 1021П	2019	10	1320,00	150,00	1511,24
1.3.2.3.2.1.13	ВЛ 10 кВ Комсомолец ПС Усмань к ТП №751/63 кВА	2019	10	744,00	55,00	1221,82
1.3.2.3.2.1.14	ВЛ 6 кВ № 02 Патриаршая ПС № 5	2019	6	448,00	15,00	590,87
1.3.2.3.2.1.15	ВЛ 6 кВ Совхоз Дмитровский ПС Частая Дубрава	2019	6	481,00	150,00	718,33
1.3.2.3.2.1.16	ВЛ 10кВ №9 Георгиевка ПС Чернолес к ТП 577	2019	10	1626,00	15,00	1664,23
1.3.2.3.2.1.17	ВЛ 10 кВ Нижняя Павловка к ТП 515 (отпайка)	2019	10	1031,00	12,50	1052,21
1.3.2.3.2.1.18	ВЛ 10кВ №3 РП Россия к ТП № Т-479/63 кВА (отпайка)	2019	10	495,00	15,00	848,28
1.3.2.3.2.1.19	ВЛ 10кВ Горницы ПС Борисовка	2019	10	875,00	12,50	1106,54
1.3.2.3.2.1.20	ВЛ 10кВ Доброе-1 ПС Доброе к ТП №299/63 кВА	2019	10	1377,00	12,50	2125,89
1.3.2.3.2.1.21	ВЛ 10кВ № 8 ПС Набережное	2020	10	241,00	650,00	682,41
1.3.2.3.2.1.22	ВЛ-10 кВ Яблонева Голова	2020	10	20,00	294,30	16,28
1.3.2.3.2.1.23	ВЛ 10кВ № 4 Бувевка ПС Солидарность	2020	10	20,00	660,00	1710,70
1.3.2.3.2.1.24	ВЛ 10 кВ Жадово ПС Частая Дубрава к ТП 1126	2020	10	1006,00	150,00	713,91
1.3.2.3.2.1.25	ВЛ 10кВ №6 Орошение ПС Лукошкино (отпайка)	2020	10	4352,00	1840,00	6823,26
1.3.2.3.2.1.26	ВЛ 10кВ №1 ПС Красная Пальна к ТП 576 (отпайка)	2020	10	254,00	12,50	443,38
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-10 кВ от опоры №10 Связь Долгое-Бигильдино ПС 35/10 кВ Долгое	2018	10	78,00	250,00	41,37
1.3.2.4.1.1.2	ВЛ-10 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-63/2*250 кВА	2018	10	20,00	145,00	49,74
1.3.2.4.1.1.3	ВЛ-6 кВ от опоры №191 ВЛ 6 кВ Зерноток	2018	6	40,00	150,00	59,88
1.3.2.4.1.1.4	ВЛ 10кВ участок от ТП№139 до ТП №140 фидер№2	2019	10	30,00	85,00	62,02
1.3.2.4.1.1.5	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.	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 Горницы ответвления к ТП №841/250 кВА	2019	10	145,00	100,00	399,35
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					
2.1.1.1.2.1.1	ВЛ 10 кВ от опоры № 115 ВЛ 10 кВ База УРЭС	2018	10	25,00	30,00	70,33
2.1.1.1.2.1.2	КЛ 10 кВ от линейной ячейки линейных ячеек № 16, № 17, № 18, № 19, № 20, № 21, № 22, № 23 РУ РУ 10 кВ ЗРП-1 до ВПУ 10 кВ	2018	10	720,00	3200,00	948,59
2.1.1.1.2.1.3	КЛ 10 кВ до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ	2018	10	107,00	100,00	261,00

№ 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
2.1.1.1.2.1.4	КЛ 10 кВ от опоры №68 ВЛ 10 кВ Каменка до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	10	83,00	148,00	184,69
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	1520,00	197,45
2.1.1.1.2.1.8	КЛ 10кВ № 1Скит ПС Кашары к ТП 878	2020	10	2429,00	150,00	4819,03
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
2.1.1.1.3.1.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.1.1.3.1.1	КЛ-10 кВ от РУ 10кВ передвижной МПС 110 кВ Елецпром	2018	10	123,00	10400,00	1059,09
2.1.1.1.3.1.2	КЛ 10кВ №6 Орошение ПС Лукошкино	2020	10	5587,00	1840,00	8977,98
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-0,4кВ до опоры № 1 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 ТП № 156/400 кВА	2018	0,4	30,00	45,00	11,05
2.1.2.1.1.1.2	КЛ-0,4кВ От опоры №1 фидера №2 КТП Е - №632/25 кВА	2018	0,4	550,00	6,70	897,86
2.1.2.1.1.1.3	КЛ 10 кВ № 13 РП-4 к ТП ОАО Вторчермет	2019	10	140,00	150,00	168,44
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 от опоры №28 ВЛ 10 кВ МТФ ПС 35/10 кВ	2018	10	50,00	590,00	125,31
2.1.2.1.2.1.2	КЛ 10 кВ от линейной ячейки №11 РУ 10 кВ РП-3 ПС 110/10 кВ Тербунский гончар	2018	10	470,00	500,00	1539,91
2.1.2.1.2.1.3	КЛ 10 кВ От контактов разъединителя ВЛ 10 кВ Кулешовка	2018	10	409,00	150,00	825,00
2.1.2.1.2.1.4	КЛ 10 кВ от опоры № 6-6 ВЛ 10 кВ Скит до ТП 10/0,4 кВ	2018	10	50,00	60,00	167,96
2.1.2.1.2.1.5	КЛ 10 кВ № 02 ПС Хлевное к ТП №556/100 кВА	2019	10	187,00	90,00	324,10
2.1.2.1.2.1.6	от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	20,00	60,00	46,47
2.1.2.1.2.1.7	КЛ 0,4кВ №2 ТП Т-462	2020	0,4	81,00	60,00	119,40
2.1.2.1.2.1.8	КЛ 0,4кВ № ТП Е-640	2020	0,4	35,00	60,00	43,62
2.1.2.1.2.1.9	КЛ 0,4кВ ТП Т-483	2020	0,4	85,00	100,00	109,09
2.1.2.1.2.1.10	КЛ 10 кВ № 10 Больница ПС 35/10 Борино к ТП 1124	2020	10	341,00	80,00	270,08
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-10 кВ от опоры № 15 ВЛ 10 кВ № 21 ПС 110/35/10 кВ Хлевное	2018	10	92,00	1500,00	413,70
2.1.2.1.3.1.2	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №1203/315 кВт	2018	0,4	10,00	381,00	68,31
2.1.2.1.3.1.3	КЛ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 10/0,4 кВ	2018	0,4	130,00	150,00	236,78
2.1.2.1.3.1.4	КЛ 0,4 кВ ТП №1027/400 кВА	2019	0,4	87,00	150,00	163,26
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					
2.1.2.1.4.1.1	КЛ 0,4кВ кВ от опоры №28 ВЛ 6 кВ Копчинка до РУ 6 кВ от ТП №1103/250 кВа	2018	0,4	45,00	243,80	82,93
2.1.2.1.4.1.2	КЛ 10кВ № 04 ПС Романово к ТП 1137	2020	10	200,00	12,50	344,11
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение	-	-	-	-	-
2.6.1.	Одножильные	-	-	-	-	-
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.6.1.1.2.1.	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-10 кВ ТП №227	2018	10	103,00	3,00	621,33
2.6.1.1.2.1.2	КЛ 10кВ № 19 к ТП 257П (отпайка)	2019	10	90,00	850,00	501,02
2.6.1.1.2.1.3	КЛ 10 кВ №01 ПС Хлевное к ТП 567	2019	10	150,00	145,00	841,58

№ 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					
2.6.1.1.3.1.1	КЛ 10 кВ от РУ 10кВ передвижной МПС 110 кВ Елещпром	2018	10	342,00	10400,00	2574,66
2.6.1.1.3.1.2	КЛ 10кВ №6 Орошение ПС Лукошкино	2020	10	26,00	1840,00	174,75
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
2.6.2.1.2.1.	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-0,4 кВ, от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	170,00	60,00	1005,12
2.6.2.1.2.1.2	КЛ 10 кВ от линейной ячейки №11 РУ 10 кВ РП-3 ПС 110/10 кВ Тербунский гончар	2018	10	260,00	500,00	2313,30
2.6.2.1.2.1.3	КЛ 10 кВ от опоры № 68 ВЛ-10 кВ Кирпичный завод	2018	10	51,00	340,00	403,44
2.6.2.1.2.1.4	КЛ 10 кВ от опоры № 53 ВЛ 10 кВ Аргамач-Пальна ПС 35/10 кВ Талица	2018	10	210,00	500,00	1139,48
2.6.2.1.2.1.5	КЛ 10 кВ № 02 ПС Хлевное к ТП №556/100 кВА	2019	10	70,00	90,00	564,18
2.6.2.1.2.1.6	КЛ 0,4кВ №2 ТП 3-178	2020	0,4	40,00	50,00	374,67
2.6.2.1.2.1.7	КЛ 10 кВ № 10 Больница ПС 35/10 Борино к ТП 1124	2020	10	244,00	80,00	1640,13
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					
2.6.2.1.3.1.1	КЛ 10 кВ от опоры № 1-6 ВЛ 6 кВ Жилпоселок ПС 35/6 кВ № 5	2018	10	30,00	1389,00	228,10
2.6.2.1.3.1.2	КЛ 10 кВ от опоры № 15 ВЛ 10 кВ № 21 ПС 110/35/10 кВ Хлевное	2018	10	150,00	1500,00	1523,63
2.6.2.1.3.1.3	КЛ-0,4 кВ, от РУ 0,4 кВ ТП № 10/0,4 кВ	2018	0,4	73,00	150,00	642,14
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 Жилпоселок ПС № 5 (отпайка)	2019	6	30,00	1389,00	331,09
2.6.2.1.3.1.6	КЛ 10 кВ оп.2 ВЛ 10кВ Агроном	2020	10	35,00	1100,00	409,67
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
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	-	-	-	-	-
4.1.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4)					
4.1.1.3.2.1	КТП №1103-250/6/0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2018	0,4	-	235,00	654,78
4.1.1.3.2.2	КТП №1109-160/6/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	536,97
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 №1023-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	373,02
4.2.1.2.1.2	СТП №733-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	342,95
4.2.1.2.1.3	СТП №1093-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	368,76
4.2.1.2.1.4	СТП №1092-63 кВА с ТМГ 63 кВА	2018	0,4	-	59,22	367,80
4.2.1.2.1.5	СТП №537-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	369,05
4.2.1.2.1.6	СТП №538-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	313,28
4.2.1.2.1.7	СТП №292-100/10/0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2018	0,4	-	94,00	377,43
4.2.1.2.1.8	СТП №540-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	335,72
4.2.1.2.1.9	СТП №740-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	414,33

№ 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
4.2.1.2.1.10	КТП №1017-ТМГ-63/10/0,4	2018	0,4	-	59,22	366,00
4.2.1.2.1.11	КТП №539 -ТМГ-63/10/0,4	2018	0,4	-	59,22	367,97
4.2.1.2.1.12	ТП №227/63 кВА	2018	0,4	-	59,22	329,08
4.2.1.2.1.13	СТП №747 -63/10/0,4	2018	0,4	-	59,22	374,20
4.2.1.2.1.14	СТП-БВ-№ 859 ТМГ-100/10/0,4	2018	0,4	-	59,22	512,09
4.2.1.2.1.15	СТП№1112/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	419,36
4.2.1.2.1.16	СТП-63/10/0,4 кВ №557	2019	0,4	-	59,22	251,68
4.2.1.2.1.17	СТП-63/10/0,4 кВ №751	2019	0,4	-	59,22	419,16
4.2.1.2.1.18	СТП-100/10/0,4 кВ №565	2019	0,4	-	94,00	400,82
4.2.1.2.1.19	СТП-63/10/0,4 кВ №1018	2019	0,4	-	59,22	369,01
4.2.1.2.1.20	СТП №575/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	425,68
4.2.1.2.1.21	СТП-БВ №451/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	391,31
4.2.1.2.1.22	СТП-БВ №577/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	404,07
4.2.1.2.1.23	СТП № И-505/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	401,48
4.2.1.2.1.24	СТП №515/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	299,91
4.2.1.2.1.25	СТП №1307/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	404,88
4.2.1.2.1.26	СТП №479/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	404,53
4.2.1.2.1.27	СТП №742/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	405,59
4.2.1.2.1.28	СТП №741/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	405,62
4.2.1.2.1.29	СТП №743/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	405,59
4.2.1.2.1.30	СТП-БВ №866/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	402,16
4.2.1.2.1.31	СТП-63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА № Е-712	2019	0,4	-	59,22	424,83
4.2.1.2.1.32	СТП №294/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	427,95
4.2.1.2.1.33	СТП №867/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	427,60
4.2.1.2.1.34	СТП №1125/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	418,14
4.2.1.2.1.35	СТП №Е-713/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	402,15
4.2.1.2.1.36	СТП №299/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	458,78
4.2.1.2.1.37	СТП 1336 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	697,65
4.2.1.2.1.38	СТП 1128 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	471,34
4.2.1.2.1.39	СТП 1058 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	615,59
4.2.1.2.1.40	СТП 576 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	308,71
4.2.1.2.1.41	СТП 1320 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	786,24
4.2.1.2.1.42	СТП 1059 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	319,83
4.2.1.2.1.43	СТП Е-723 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	637,76
4.2.1.2.1.44	СТП 1137 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	674,05
4.2.1.2.1.45	СТП 1319 63 кВА	2020	0,23	-	59,22	480,52
4.2.1.2.1.46	СТП 1569 с.Дмитряшевка 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	479,42
4.2.1.2.1.47	СТП 1844 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	508,10
4.2.1.2.1.48	СТП 1138 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	534,73
4.2.1.2.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4)					
4.2.1.2.2.1	КТП №849-63/10/0,4кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	583,08
4.2.1.2.2.2	КТП №291-63/10/0,4кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	325,86
4.2.1.2.2.3	КТП №569-100/10-0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2018	0,4	-	94,00	504,83
4.2.1.2.2.4	КТП №861-100/10-0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2018	0,4	-	94,00	520,50
4.2.1.2.2.5	КТП №Т-477 с ТМГ-63/10/0,4	2018	0,4	-	94,00	433,24
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
4.2.1.3.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4)					
4.2.1.3.1.1	СТП № 717/160 кВА,	2018	0,4	-	150,40	759,64
4.2.1.3.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4)					
4.2.1.3.2.1	КТП №303-250/10/0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2018	0,4	-	235,00	657,23
4.2.1.3.2.2	КТП-БВ-3 №84-160/10/0,4кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	701,91
4.2.1.3.2.3	КТП №1049-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	886,86
4.2.1.3.2.4	КТП №700-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	616,89
4.2.1.3.2.5	КТП №701-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	616,89
4.2.1.3.2.6	ТП №401 с ТМГ-160/10/0,4	2018	0,4	-	150,40	635,89
4.2.1.3.2.7	ТП №438 с ТМГ-160/10/0,4	2018	0,4	-	150,40	635,89
4.2.1.3.2.8	КТП №1020-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	885,78
4.2.1.3.2.9	КТП №170-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	644,12
4.2.1.3.2.10	КТП №745-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	544,39
4.2.1.3.2.11	КТП №552-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	538,18
4.2.1.3.2.12	КТП №954-250/10/0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2018	0,4	-	235,00	655,89
4.2.1.3.2.13	КТП №105-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	901,74
4.2.1.3.2.14	КТП №1111-250/10/0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2018	0,4	-	235,00	674,95

№ 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
4.2.1.3.2.15	КТП №573-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	522,50
4.2.1.3.2.16	ТП №1062 с ТМГ-160/10/0,4	2018	0,4	-	150,40	617,38
4.2.1.3.2.17	КТП 862 с ТМГ-160/10/0,4	2018	0,4	-	150,40	680,68
4.2.1.3.2.18	КТП №740 -250 кВА	2018	0,4	-	235,00	608,55
4.2.1.3.2.19	КТП №226-250 кВА	2018	0,4	-	235,00	441,80
4.2.1.3.2.20	КТП №159-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	378,04
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
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	1005,69
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
4.2.1.4.2.	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 №359-400/10/0,4 кВ с ТМГ-400 кВА	2018	0,4	-	376,00	754,54
4.2.1.4.2.2	КТП 400/10/0,4 кВ №365	2019	0,4	-	376,00	706,27
4.2.1.4.2.3	КТП №1020/400/10/0,4 кВ с ТМГ-400 кВА	2019	0,4	-	376,00	838,52
4.2.1.4.2.4	КТП№1027/400/10/0,4 кВ с ТМГ-400 кВА	2019	0,4	-	376,00	871,30
4.2.1.4.2.5	ТП 1116 400 кВА	2020	0,4	-	376,00	1032,39
4.2.1.4.2.6	Трансформатор 10 кВ; ТМГ-400/10/0,4; Т-1 ТП 041; ТП 041 с. Ленино	2020	0,4	-	376,00	796,69
4.2.1.4.2.7	Трансформатор 10 кВ; ТМГ-400/10/0,4; Т-1 ТП 866; ТП 866 с. Ленино	2020	0,4	-	376,00	796,69

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 29.08.2017 №1135/17)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2018 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	11 799 552	3 521	96 671	3 351,19
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	20 091 129	3 521	96 671	5 706,09
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом 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 Заявителями, указанными в абзаце девятом 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 29.08.2017 №1135/17 в редакции от
21.04.2021 №373/21)

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	3 406	68 715	2 565,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	14 875 475	3 406	68 715	4 367,43
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом 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 Заявителями, указанными в абзаце девятом 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 29.08.2017 №1135/17)

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	2 487	51 580	5 235,01
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1*	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом 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 Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 531 092	2 037	47 446	2 715,31

*- 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)