

(форма)

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2021 \_\_\_\_\_ год**  
**(расчетный период регулирования)**

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

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая

Полное наименование компания Центра» - "Липецкэнерго"

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

Место нахождения РФ, 127018, г. Москва, ул. 2-я Ямская, д.4

Фактический адрес РФ, 398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, д. 33

ИНН 6901067107

КПП 482402001

Ф.И.О. руководителя Драчук Константин Александрович

Адрес электронной почты e-mail: lipetskenergo@mrsk-1.ru, http://www.mrsk-1.ru

Контактный телефон (4742) 22-83-59

Факс (4742) 22-46-32

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)  
Филиал "ПАО МРСК Центра"- "Липецкэнерго"

(территории городских населенных пунктов)

№ 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
<b>1</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>	-	-	-	-	-
<b>1.3.</b>	<b>Материал опоры - железобетонные</b>	-	-	-	-	-
<b>1.3.1.</b>	<b>Тип провода - изолированный</b>	-	-	-	-	-
<b>1.3.1.4.</b>	<b>Материал провода - алюминиевый</b>	-	-	-	-	-
<b>1.3.1.4.1.</b>	<b>железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечение провода диапазон до 50 мм2 (включительно)</b>					
1.3.1.4.1.1	ВЛ-10 от опоры №2 ответвления к КТП №1996П ВЛ 10кВ №04 ПС Бутырки	2017	10	97	34,00	188,81
1.3.1.4.1.2	ВЛ-6 от опоры №7 ЛЭП 6 кВ №4 ПС 110/6 кВ ЛТП	2018	6	15	340,00	41,52
1.3.1.4.1.3	ВЛ-6 от опоры №36 ВЛ 6 кВ №02 ПС Таволжанка до РУ 6 кВ ТП 6/0,4 кВ 100 кВА	2018	6	57	85,00	177,44
1.3.1.4.1.4	ВЛ-6 От опоры № 93 ВЛ 6 кВ Пищулино до РУ 6 кВ ТП 6/0,4 кВ	2018	6	5	12,50	41,28
1.3.1.4.1.5	ВЛ-10 От опоры № 7-36 ВЛ 10 кВ № 04 ПС Сселки до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ	2018	10	2 800	12,50	3 614,05
1.3.1.4.1.6	ВЛ 6кВ № 216 МТФ Комплексе ПС Западная	2019	6	52	5,30	238,16
1.3.1.4.1.7	ВЛ-0,4 от опоры №1 фидер "Киоски"	2017	0,4	35	3,00	31,86
1.3.1.4.1.8	ВЛ-0,4 от РУ 0,4 кВ ГКТП № 10/400 кВА	2017	0,4	20	25,00	33,58
1.3.1.4.1.9	ВЛ-0,4 от опоры №4 фидера "Конгора"	2017	0,4	200	20,00	299,02
1.3.1.4.1.10	ВЛ-0,4 РУ-0,4кВ ТП№184	2017	0,4	40	20,00	54,72
1.3.1.4.1.11	ВЛ-0,4 от опоры №29 фидер №2	2017	0,4	40	0,08	44,60
1.3.1.4.1.12	ВЛ-0,4кВ Л-4, опора№3/1 ТП № 11/2х400 кВА	2017	0,4	60	9,00	152,03
1.3.1.4.1.13	ВЛ-0,4 кВ фидер "Орловская"	2017	0,4	130	10,00	169,28
1.3.1.4.1.14	ВЛ-0,4 фидер № 2 «ул. Лесная» КТП -171/160 кВА	2017	0,4	90	75,00	99,09
1.3.1.4.1.15	ВЛ-0,4 от опоры № 48 фидера № 2	2017	0,4	20	1,00	19,96
1.3.1.4.1.16	ВЛ-0,4 кВ опора 1-5, фидер №15 КТП №727/2х630 кВА	2017	0,4	104	6,70	148,38
1.3.1.4.1.17	ВЛ-0,4 кВ фидер№1 КТП-313/16 кВА	2017	0,4	462	2,00	487,63
1.3.1.4.1.18	ВЛ-0,4 кВ ТП №3г-27/2х400 кВА	2017	0,4	163	90,00	211,66
1.3.1.4.1.19	ВЛ-0,4 кВ ЗТП № 45/400 кВА	2017	0,4	210	43,00	187,06
1.3.1.4.1.20	ВЛ-0,4 кВ, фидер №1 "Светофор"	2017	0,4	104	0,05	150,05
1.3.1.4.1.21	ВЛ-0,4 кВ фидер №4, ТП №3г-14/400 кВА	2017	0,4	25	0,20	25,58
1.3.1.4.1.22	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 10 фидера № 2	2018	0,4	25	6,70	25,08
1.3.1.4.1.23	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №5 ВЛ 0,4 кВ фидера №3 Строитель 22, 23, 30 ТП №132/400 кВА	2018	0,4	76	0,05	74,49
1.3.1.4.1.24	ВЛИ 0,4 кВ от коммутационного аппарата до опоры № 1 фидера № 2 и далее до опоры № 1-5 фидера № 2 КТП № 102/250 кВА второй цепью	2018	0,4	192	65,00	201,43
1.3.1.4.1.25	ВЛ 0,4 кВот коммутационного аппарата №6 первой секции шин в РУ 0,4 кВ ГКТП №63/2х400 кВА до опоры ВЛИ 0,4 кВ	2018	0,4	43	12,50	28,37
1.3.1.4.1.26	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 834/2х250 кВА	2018	0,4	15	45,00	19,04
1.3.1.4.1.27	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №3 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	55	12,50	52,61
1.3.1.4.1.28	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 15 фидера № 1 ТП № 3г-54/2х250 кВА	2018	0,4	406	60,00	316,78
1.3.1.4.1.29	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-63/2*250 кВА	2018	0,4	47	45,00	72,13
1.3.1.4.1.30	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП №14/630+400 кВА	2018	0,4	11	54,00	28,60
1.3.1.4.1.31	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 52 ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 ул. Новая ТП № 42/180 кВА	2018	0,4	72	0,10	56,69
1.3.1.4.1.32	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 52 ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 «ул. Новая»	2018	0,4	36	0,10	49,83
1.3.1.4.1.33	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 32 ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 «ул. Известковая»	2018	0,4	36	0,10	64,43
1.3.1.4.1.34	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 9 ВЛ 0,4 кВ фидера № 3 «ул. Куликовская»	2018	0,4	29	0,10	48,64
1.3.1.4.1.35	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 48/630 кВА	2018	0,4	20	34,00	22,34
1.3.1.4.1.36	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ 100 кВА	2018	0,4	83	85,00	149,84
1.3.1.4.1.37	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 9 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 гр. Гаражи ТП № 215/320 кВА	2018	0,4	19	30,00	37,88
1.3.1.4.1.38	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 009/400 кВА до опоры № 3 фидера № 5	2018	0,4	10	35,00	21,18
1.3.1.4.1.39	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ	2018	0,4	20	12,50	56,57
1.3.1.4.1.40	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №2-3 ВЛИ 0,4 кВ фидера №4 КТП №1303/250 кВА	2018	0,4	25	12,50	30,43
1.3.1.4.1.41	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 3 фидера № 1 Гагарина	2018	0,4	105	5,30	50,42
1.3.1.4.1.42	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-76/2х250 кВА	2018	0,4	40	10,50	30,82
1.3.1.4.1.43	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ СТП №3-672/100 кВА	2018	0,4	30	90,00	128,93

№ 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
1.3.1.4.1.44	ВЛИ 0,4 кВ От КЛ 0,4 смонтировать ответвление до ПУ Заявителя	2018	0,4	15	60,00	2,63
1.3.1.4.1.45	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №9 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1 КТП №730/63 кВА	2018	0,4	53	7,00	60,60
1.3.1.4.1.46	ВЛИ 0,4 кВ От опоры №26 до опоры №28 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 КТП №236/250 кВА	2018	0,4	76	12,50	78,64
1.3.1.4.1.47	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	370	12,50	264,72
1.3.1.4.1.48	ВЛИ 0,4 кВ От опоры №1 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1 «Гаражи»	2018	0,4	410	12,50	354,32
1.3.1.4.1.49	ВЛ-0,4 кВ фидер №1, ЦРП №1/400 кВА	2018	0,4	77	18,00	42,70
1.3.1.4.1.50	ВЛ-0,4 кВ фидер №2, ТП №041/250 кВА	2018	0,4	170	0,25	124,64
1.3.1.4.1.51	ВЛ-0,4 кВ, фидер №6, ТП №090/250 кВА	2018	0,4	75	40,00	67,45
1.3.1.4.1.52	ВЛ 0,4 кВ № 2 Гаражи ТП 291	2019	0,4	96	45,00	113,54
1.3.1.4.1.53	ВЛ 0,4кВ от ТП-132 гр. Строитель 26,27 от оп.№12	2019	0,4	200	35,00	97,07
1.3.1.4.1.54	ВЛ 0,4 кВ ТП №541/63 кВА	2019	0,4	5	12,50	24,64
1.3.1.4.1.55	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП №921/250 кВА	2019	0,4	106	12,50	101,86
1.3.1.4.1.56	ВЛ 0,4 кВ ТП №111Л/630 кВА	2019	0,4	102	140,00	90,07
1.3.1.4.1.57	ВЛ-0,4кВ Пос. Соц. городок г.Елец, ТП №98/630 кВА	2019	0,4	120	40,00	99,05
1.3.1.4.1.58	ВЛ 0,4 ТП 20 ул. К. Маркса	2019	0,4	470	25,00	296,51
1.3.1.4.1.59	ВЛ 0,4кВ ТП №3г-11/400 кВА	2019	0,4	18	40,00	36,81
1.3.1.4.1.60	ВЛ 0,4кВ ф. "Гаражи" от ТП № 193/2х630 кВА	2019	0,4	35	12,50	25,99
1.3.1.4.1.61	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-710/100 кВА	2019	0,4	280	5,30	278,01
1.3.1.4.1.62	ВЛ 0,4 кВ ТП 864	2019	0,4	5	15,00	18,70
1.3.1.4.1.63	ВЛ 0,4к В ТП №76/63 кВА	2019	0,4	5	15,00	18,64
1.3.1.4.1.64	ВЛ 0,4кВ ф.1 СТП № 818 ВЛ 10кВ Первомайский	2019	0,4	17	15,00	9,03
1.3.1.4.1.65	ВЛ 0,4 кВ ТП №749/63 кВА	2019	0,4	5	15,00	38,98
1.3.1.4.1.66	ВЛ 0,4 кВ ТП №24/63 кВА	2019	0,4	5	15,00	35,07
1.3.1.4.1.67	ВЛИ 0,4 кВ "ОАО Мостостроительный отряд №126" ТП №296/160 кВА	2019	0,4	22	100,00	31,52
<b>1.3.1.4.2.</b>	<b>железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый,сечение провода от 50 до 100 мм2 (включительно)</b>					
1.3.1.4.2.1	ВЛ-10 кВ РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Химическая	2017	10	1083	2 000,00	1 197,20
1.3.1.4.2.2	ВЛ-6 кВ Производство ПС 110/6 кВ Тепличная	2017	6	72	150,00	196,63
1.3.1.4.2.3	ВЛ-10 кВ Репец, яч.№ 2 ТП №853/630 кВА	2017	10	10	604,90	64,05
1.3.1.4.2.4	ВЛ-10 кВ №04 ПС Матыра	2017	10	20	5,30	151,36
1.3.1.4.2.5	ВЛ-10 кВ от опоры №7/24 ВЛ10кВ фидер №1 до РУ 10кВ	2018	10	3	35,00	59,25
1.3.1.4.2.6	ВЛ-10 кВ от опоры № 78 ВЛ 10 кВ Заря-Правая ПС 110/35/10 кВ Компрессорная	2018	10	910	200,00	1 241,00
1.3.1.4.2.7	ВЛ-6 кВ от опоры № 2 ЛЭП 6 кВ № 23 ПС КПД ответвления к ТП № 1005П/160 кВА	2018	6	625	150,00	1 145,85
1.3.1.4.2.8	ВЛ-10 кВ от опоры № 75 ВЛ 10 кВ отд. Донское	2018	10	494	150,00	618,00
1.3.1.4.2.9	ВЛ-10 кВ От опоры № 3/13 ВЛ 10 кВ КРС Куликовский ответвления к ТП № 101	2018	10	130	150,00	374,63
1.3.1.4.2.10	ВЛ-10 кВ От опоры № 5 ВЛ 10 кВ Сквжина к КТП № 990П	2018	10	13	150,00	187,76
1.3.1.4.2.11	ВЛ-10 кВ От опоры № 11 ВЛ 10 кВ СХТ до РУ 10 кВ СТП №078/63кВА	2018	10	12	12,50	49,81
1.3.1.4.2.12	ВЛ-6 кВ От опоры № 2 ответвления к ТП № 1000П ВЛ 6 кВ яч. № 23 ПС КПД	2018	6	470	150,00	336,78
1.3.1.4.2.13	ВЛ-6 кВ От опоры №19 ВЛ 6 кВ №14 ПС МПС	2018	6	492	5,50	1 409,40
1.3.1.4.2.14	ВЛ-10 кВ от опоры № 2-1 ВЛ 10 кВ Связь Раненбург-Чаплыгин	2018	10	5	30,00	63,60
1.3.1.4.2.15	ВЛ-6кВ №07 ТП№6/0,4кВ	2018	6	11	110,00	116,97
1.3.1.4.2.16	ВЛ-10 кВ построить ВЛЗ 10 кВ от опоры № 51 ЛЭП 10 кВ №11 ПС Бочиновка до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	10	11	37,00	69,60
1.3.1.4.2.17	ВЛЗ-6кВ от опоры №4 ВЛ 6 кВ №02 ПС Таволжанка ответвление к ТП № 15Л/250кВА	2019	6	75	50,00	88,55
1.3.1.4.2.18	ВЛ 10 кВ № 5 ПС Усмань к ТП 748	2019	10	17	604,90	166,00
1.3.1.4.2.19	ВЛ-10 кВ Птичник	2019	10	35	12,50	142,37
1.3.1.4.2.20	ВЛ 6 кВ Грязи-Город к ТП №1751/100 кВА	2019	6	9	37,50	39,95
1.3.1.4.2.21	ВЛ 10 кВ Первомайский к ТП №542/100 кВА (отпайка)	2019	10	524	12,50	914,78
1.3.1.4.2.22	ВЛ 10кВ № 05 Центральная ПС 35/10 Хлебопродукты	2019	10	6	120,00	117,20
1.3.1.4.2.23	ВЛ 6 кВ №02 ПС Таволжанка ТП 883,ТП 1746,ТП 1749	2019	6	10	80,00	62,83
1.3.1.4.2.24	ВЛ 10 кВ № 5 ПС Усмань к ТП №750/2*100 кВА	2019	10	5	100,00	111,49
1.3.1.4.2.25	ВЛ 6 кВ №21 ПС Грязи ТП 893, ТП 1750	2019	6	2	150,00	38,94
1.3.1.4.2.26	ВЛ 10 кВ № 01 Тюнино ПС Гороховская к ТП 864	2019	10	464	15,00	650,92
1.3.1.4.2.27	ВЛ 10 кВ Город к ТП 76 (отпайка)	2019	10	970	15,00	1 016,71
1.3.1.4.2.28	ВЛ-10 кВ Первомайский	2019	10	10	15,00	165,26
1.3.1.4.2.29	ВЛ 10 кВ №12 ПС Бочиновка к №749/63 кВА	2019	10	161	15,00	311,45
1.3.1.4.2.30	ВЛ 10кВ Чулит РП 10кВ №1 Город	2019	10	61	15,00	179,66
1.3.1.4.2.31	ВЛ 10 кВ СХТ к ТП №195/63 кВА (отпайка)	2019	10	15	12,50	96,89
1.3.1.4.2.32	ВЛ-0,4 от опоры №2-7 ВЛИ 0,4 кВ фидера №9 КТП № 3г-4/2х400 кВА	2017	0,4	110	64,00	124,04
1.3.1.4.2.33	ВЛ-0,4 от опоры №4 фидера №4	2017	0,4	50	12,50	58,76
1.3.1.4.2.34	ВЛ-0,4 кВ фидер № 1 , ТП-130/250 кВА	2017	0,4	122	20,00	144,75
1.3.1.4.2.35	ВЛ-0,4 кВ фидер №3 Липецкая ТП-187/160 кВА	2017	0,4	184	50,00	249,10
1.3.1.4.2.36	ВЛ-0,4 кВ, фидер "ГК Сосна", ТП-70/160 кВА	2017	0,4	550	30,00	401,96
1.3.1.4.2.37	ВЛ-0,4 кВ до опоры №1 фидер №1, ТП №1046/63 кВА	2017	0,4	10	5,30	28,00

№ 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
1.3.1.4.2.38	ВЛИ 0,4 кВ к опоре №212 ВЛ 10кВ фидер №2	2018	0,4	359	35,00	293,94
1.3.1.4.2.39	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №37/400 кВА по существующим опорам до опоры №3 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	90	66,63	163,64
1.3.1.4.2.40	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №15 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	212	12,50	244,90
1.3.1.4.2.41	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №860/160кВА	2018	0,4	22	150,00	54,93
1.3.1.4.2.42	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ 160 кВА	2018	0,4	55	150,00	76,01
1.3.1.4.2.43	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №10 фидера 4 ВЛ 0,4 КТП187/180кВА	2018	0,4	258	30,00	153,36
1.3.1.4.2.44	ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 9 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 Комзолова КТП № 204/160 кВА	2018	0,4	62	15,00	68,25
1.3.1.4.2.45	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ЗТП №404/400 кВА	2018	0,4	170	45,00	265,87
1.3.1.4.2.46	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ 10 кВ СТП №078/63кВА	2018	0,4	35	12,50	70,31
1.3.1.4.2.47	ВЛИ 0,4 кВ От опоры № 9 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 3 КТП № 862/250 кВА	2018	0,4	21	40,00	47,84
1.3.1.4.2.48	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №1 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 КТП №303/400 кВА	2018	0,4	572	12,50	548,90
1.3.1.4.2.49	ВЛИ 0,4 кВ От опоры № 9 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 3 КТП № 862/250 кВА	2018	0,4	60	40,00	64,20
1.3.1.4.2.50	ВЛИ 0,4 кВ От КЛ 0,4 кВ до опоры №7/7 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1 «Кра-тевича-Ключевая»	2018	0,4	360	60,00	159,16
1.3.1.4.2.51	ВЛИ 0,4 кВ От КЛ 0,4 кВ	2018	0,4	220	60,00	114,99
1.3.1.4.2.52	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	11	150,00	70,98
1.3.1.4.2.53	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №16 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1 КТП №089Л/250 кВА	2018	0,4	230	12,50	254,29
1.3.1.4.2.54	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №110/63 кВА	2018	0,4	134	12,50	146,52
1.3.1.4.2.55	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ	2018	0,4	548	5,50	528,94
1.3.1.4.2.56	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП №21/160 кВА	2018	0,4	353	80,00	447,74
1.3.1.4.2.57	ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП №59Л/315 кВА	2018	0,4	114	110,00	123,39
1.3.1.4.2.58	ВЛИ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 068/250 кВА	2018	0,4	140	65,00	209,48
1.3.1.4.2.59	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ГТП №35/400 кВА	2018	0,4	38	35,00	43,33
1.3.1.4.2.60	ВЛИ 0,4 кВ От КЛ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ РП №4/630 кВА	2018	0,4	308	150,00	316,49
1.3.1.4.2.61	ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 311/2х160 кВА	2018	0,4	105	40,00	86,73
1.3.1.4.2.62	ВЛ-0,4кВ от РУ ТП 6/0,4 кВ №1745/100 кВА	2019	0,4	49	50,00	149,04
1.3.1.4.2.63	ВЛ 0,4кВ ТП №1751/100 кВА	2019	0,4	40	37,50	119,88
1.3.1.4.2.64	ВЛ 0,4кВ ТП №542/100 кВА	2019	0,4	642	12,50	684,39
1.3.1.4.2.65	ВЛ 0,4кВ ТП №016/250 кВА	2019	0,4	289	65,00	261,12
1.3.1.4.2.66	ВЛ 0,4кВ ТП №1115/160 кВА	2019	0,4	30	120,00	69,63
1.3.1.4.2.67	ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП №7/400 кВА	2019	0,4	110	100,00	108,98
1.3.1.4.2.68	ВЛ 0,4 кВ ТП №130	2019	0,4	24	70,00	75,56
1.3.1.4.2.69	ВЛ 0,4 кВ РП №2/400 кВА	2019	0,4	67	65,00	50,55
1.3.1.4.2.70	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №41 Л/400 кВА	2019	0,4	133	30,00	204,49
1.3.1.4.2.71	ВЛ 0,4 кВ № 9 ТП №25Л/250 кВА	2019	0,4	172	12,50	256,79
1.3.1.4.2.72	ВЛ 0,4 кВ, ТП №327/160 кВА	2019	0,4	20	150,00	17,83
1.3.1.4.2.73	ВЛ-0,4кВ от ТП№405/250кВА г.Липецк "Балашевское лесничество"	2019	0,4	563	12,50	323,91
1.3.1.4.2.74	ВЛ 0,4 кВ ТП №195/63 кВА	2019	0,4	255	12,50	289,16
1.3.1.4.3.	<b>железобетонные опоры, изолированный провод, алюминиевый, сечение провода свыше от 100 до 200 мм2 (включительно)</b>					
1.3.1.4.3.1	ВЛ 0,4 кВТП №1008	2019	0,4	125	1 165,00	191,04
1.3.1.4.3.2	ВЛ 0,4кВ ТП 327	2019	0,4	20	60,00	25,47
1.3.2.	<b>Тип провода - неизолированный</b>	-	-	-	-	-
1.3.2.3.	<b>Материал провода - сталеалюминиевый</b>	-	-	-	-	-
1.3.2.3.1.	<b>железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм2 (включительно)</b>					
1.3.2.3.1.1	ВЛ-6 кВ "ТП-175 до ТП-176, отпайка до КТП-322"	2017	6	56	90,00	148,80
1.3.2.3.1.2	ВЛ-6 кВ ответвление от ЛЭП 6 кВ ячейки №23 ПС 110/6 кВ КПД	2017	6	43	110,00	164,19
1.3.2.3.1.3	ВЛ-10 кВ "Город"	2017	10	4	150,00	56,34
1.3.2.3.1.4	ВЛ-10 от опоры № 105 ВЛ 10 кВ ДПМК	2018	10	3	150,00	21,88
1.3.2.4.	<b>Материал провода - алюминиевый</b>	-	-	-	-	-
1.3.2.4.1.	<b>железобетонные опоры, неизолированный провод, алюминиевый, сечение провода диапазон до 50 мм2 (включительно)</b>					
1.3.2.4.1.1	ВЛ-0,4кВ От РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ 25 кВА	2018	0,4	77	15,00	40,06
2.	<b>Строительство кабельных линий</b>	-	-	-	-	-
2.1.	<b>Способ прокладки кабельных линий - в траншеях</b>	-	-	-	-	-
2.1.1.	<b>Одножильные</b>	-	-	-	-	-
2.1.1.1.	<b>Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>	-	-	-	-	-

№ 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
<b>2.1.1.1.2.</b>	<b>в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно)</b>					
2.1.1.1.2.1	КЛ 6 кВ от ячейки № 23 ПС КПД	2017	6	225	110,00	712,46
2.1.1.1.2.2	КЛ-10кВ от РТП 32, яч. №17, ТП№852/630 кВА	2017	10	214	604,90	527,50
2.1.1.1.2.3	КЛ-10 кВ от опоры №7/24 ВЛ10кВ фидер №1 до РУ 10кВ	2018	10	116	35,00	474,36
2.1.1.1.2.4	КЛ 10 кВ Сельхозхимия ПС Усмань к ТП 748	2019	10	1 263	604,90	2 702,32
2.1.1.1.2.5	КЛ 10 кВ Сельхозхимия ПС Усмань к ТП №750/2*100 кВА	2019	10	40	100,00	391,54
2.1.1.1.2.6	КЛ 10 кВ Центральная Хлебпродукты к ТП №1115/160 кВА	2019	10	260	120,00	533,57
2.1.1.1.2.7	КЛ 6 кВ к ТП №84/250 кВА	2019	6	5	150,00	37,09
2.1.1.1.2.8	КЛ 10 кВ Город к ТП 76	2019	10	120	15,00	316,04
<b>2.1.1.1.3.</b>	<b>в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно)</b>					
2.1.1.1.3.1	КЛ-6кВ "КТП-249 - КТП-316"	2017	6	14	145,00	76,14
2.1.1.1.3.2	КЛ-6кВ От опоры №19 ВЛ 6 кВ №14 ПС МПС	2018	10	292	5,50	1 011,30
<b>2.1.1.1.4.</b>	<b>в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 200 до 500 мм2 (включительно)</b>					
2.1.1.1.4.1	КЛ-10 кВ ТП-II-26	2017	10	60	560,00	230,49
2.1.1.1.4.2	КЛ-10 кВ до РТП №1/2х1000 кВА	2018	10	1 882	73,00	4 015,14
<b>2.1.2.</b>	<b>Многожильные</b>					
<b>2.1.2.1.</b>	<b>Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>					
<b>2.1.2.1.1.</b>	<b>в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля диапазон до 50 мм2 (включительно)</b>					
2.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ РУ-0,4кВ ТП№184	2017	0,4	45,00	20,00	66,32
2.1.2.1.1.2	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП-14, ПС Табак яч.16	2017	0,4	73,00	39,00	107,40
2.1.2.1.1.3	КЛ-0,4 кВ ТП-286/2х400 кВА ТП-223/2х400 кВА	2017	0,4	776,00	4,00	1 026,32
2.1.2.1.1.4	КЛ-0,4 кВ фидер №10 г.Грязи	2017	0,4	279,00	40,00	466,65
2.1.2.1.1.5	КЛ-0,4 кВ ЗРУ 0,4 кВ, ТП № 1/1 (2х630 кВА)	2017	0,4	52,00	50,00	98,63
2.1.2.1.1.6	КЛ-0,4 кВ фидер №5 ТП-846/2х250	2017	0,4	58,00	37,00	77,22
2.1.2.1.1.7	КЛ-0,4 кВ, ТП № 60Л/2х400 кВА	2017	0,4	13,00	34,00	19,58
2.1.2.1.1.8	КЛ-0,4 кВ от КТП-317/63 кВА	2017	0,4	135,00	25,00	197,90
2.1.2.1.1.9	КЛ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 и присоединить к вводному аппарату ПО	2018	0,4	30,00	35,00	78,23
2.1.2.1.1.10	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-63/2*250 кВА	2018	0,4	51,00	45,00	33,16
2.1.2.1.1.11	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
2.1.2.1.1.12	КЛ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 009/400 кВА до опоры № 3 фидера № 5	2018	0,4	30,00	35,00	43,90
2.1.2.1.1.13	КЛ 0,4 кВ от коммутационного аппарата № 18 на II секции шин в РУ 0,4 кВ ГКТП № 63/2х400 кВА	2018	0,4	45,00	50,00	59,44
2.1.2.1.1.14	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №301/2х400 кВА	2018	0,4	143,00	12,50	146,00
2.1.2.1.1.15	КЛ 0,4 кВ От защитного коммутационного аппарата фидера № 7 РУ 0,4 кВ (I с.ш.) ТП № 1007 (II-31)/1000 кВА до ШНО	2018	0,4	22,00	16,00	37,03
2.1.2.1.1.16	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-76/2х250 кВА	2018	0,4	144,00	10,50	62,85
2.1.2.1.1.17	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	101,00	30,00	103,17
2.1.2.1.1.18	КЛ 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ТП №185/100 кВА	2018	0,4	35,00	60,00	95,23
2.1.2.1.1.19	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ	2018	0,4	15,00	30,00	25,75
2.1.2.1.1.20	КЛ 0,4 кВ до ВРУ объекта от коммутационных аппаратов №№3, 4, 19, 28 РУ0,4кВ ТП №1011 2х100кВА	2018	0,4	1 014,00	358,20	2 159,23
2.1.2.1.1.21	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №24/2*250 кВА	2019	0,4	13,00	150,00	41,43
2.1.2.1.1.22	КЛ 0,4кВ ТП №1011/2*1000 кВА	2019	0,4	1 014,00	358,20	1 592,57
2.1.2.1.1.23	КЛ 0,4 кВ мкр.Александровский 12 РП 19	2019	0,4	30,00	32,55	28,97
2.1.2.1.1.24	КЛ 0,4кВ Маяковского 7А ТП №101/160 кВА	2019	0,4	30,00	60,00	76,26
2.1.2.1.1.25	КЛ 0,4кВ ул.А.Оборогова 4 РП 2	2019	0,4	17,00	15,00	48,14
2.1.2.1.1.26	КЛ 0,4 кВ ТП №20/400 кВА	2019	0,4	3,00	50,00	35,80
2.1.2.1.1.27	КЛ 0,4кВ А.Гайтеровой 1А ТП №97/160 кВА	2019	0,4	56,00	15,00	72,82
2.1.2.1.1.28	КЛ 0,4 кВ от оп. № 2 ВЛ 0,4 кВ ТП 194 (отпайка)	2019	0,4	20,00	37,50	46,28
2.1.2.1.1.29	КЛ 0,4кВ Московское шоссе ТП №292/630 кВА	2019	0,4	31,00	6,70	91,59
2.1.2.1.1.30	КЛ 6 кВ №216 МТФ Комплекс ПС Западная к ТП №Е-710/100 кВА	2019	6	36	5,30	126,42
<b>2.1.2.1.2.</b>	<b>в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно)</b>					
2.1.2.1.2.1	КЛ-10 кВ РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Химическая	2017	10	2 480	2 000,00	3 850,71
2.1.2.1.2.2	КЛ-6 кВ "от РУ-6кВ ТП-101 до КТП-6/0,4 160 кВА" ТП-101	2017	6	20	142,10	33,74
2.1.2.1.2.3	КЛ-6 кВ "ТП-136 - КТП-317"	2017	6	1 076	25,00	3 013,06
2.1.2.1.2.4	КЛ-10 кВ "Город"	2017	10	84	150,00	198,20

№ 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
2.1.2.1.2.5	КЛ-6-10От ВЛЗ 10 кВ до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ 160 кВА	2018	6	50	150,00	173,59
2.1.2.1.2.6	КЛ-6-10От контактов разъединителя до РУ 10 кВ КТП № 990П	2018	6	333	150,00	670,44
2.1.2.1.2.7	КЛ-0,4 панель 1 РУ 0,4 кВ ТП №265	2017	0,4	20,00	94,10	125,72
2.1.2.1.2.8	КЛ-0,4 от РУ 0,4 кВ ТП №305	2017	0,4	7,50	40,00	42,02
2.1.2.1.2.9	КЛ-0,4 от КТП-324/2х160 кВА	2017	0,4	16,00	125,00	34,10
2.1.2.1.2.10	КЛ-0,4 кВ от КТП-322/2х100 кВА	2017	0,4	52,00	90,00	85,69
2.1.2.1.2.11	КЛ-0,4 кВ от КТП-323/100 кВА, КЛ-0,4 кВ от КТП-70/160 кВА	2017	0,4	182,00	60,00	216,86
2.1.2.1.2.12	КЛ-0,4 кВ ТП №219/63 кВА (тр-р №2)	2017	0,4	345,00	10,00	550,19
2.1.2.1.2.13	КЛ-0,4 кВ от РП-9/63 кВА	2017	0,4	65,00	30,00	122,32
2.1.2.1.2.14	КЛ-0,4 кВ от ТП-35/250 кВА	2017	0,4	26,00	40,00	80,42
2.1.2.1.2.15	КЛ-0,4 кВ, РП №4/630 кВА фидер №21	2017	0,4	65,00	50,00	59,67
2.1.2.1.2.16	КЛ-0,4 кВ, РП № 25/2х630 кВА	2017	0,4	106,00	60,00	90,08
2.1.2.1.2.17	КЛ-0,4 кВ, ТП № 29/160 кВА	2017	0,4	117,00	75,00	132,55
2.1.2.1.2.18	КЛ-0,4 кВ фидер №13, ТП № 3Л/400 кВА	2017	0,4	20,00	60,00	40,82
2.1.2.1.2.19	КЛ-0,4кВ ТП №163/250 кВА	2017	0,4	240,00	56,00	297,36
2.1.2.1.2.20	КЛ-0,4 кВ от ТП-224/2х630 кВА	2017	0,4	210,00	40,00	300,14
2.1.2.1.2.21	КЛ 0,4 кВ до опоры № 1 фидера № 2 ТП № 77/160 кВА	2017	0,4	40,00	30,00	86,32
2.1.2.1.2.22	КЛ-0,4 кВ, фидер№1 "Светофор"	2017	0,4	21,00	0,05	33,49
2.1.2.1.2.23	КЛ-0,4 кВ от КТП-317/160 кВА	2017	0,4	78,00	100,00	79,93
2.1.2.1.2.24	КЛ-0,4 кВ фидер №12, КТП-014/560 кВА	2017	0,4	10,00	85,00	32,21
2.1.2.1.2.25	КЛ-0,4 кВ №17	2017	0,4	50,00	33,00	131,02
2.1.2.1.2.26	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ КТП № 16А/400 кВА до ПУ Заявителя	2018	0,4	17,00	95,00	28,56
2.1.2.1.2.27	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ РП №14/630+400 кВА	2018	0,4	40,00	54,00	163,42
2.1.2.1.2.28	КЛ-0,4От РУ 0,4 кВ ТП № 727/2*630 кВА	2018	0,4	6,00	67,60	18,42
2.1.2.1.2.29	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 98/2х630 кВА	2018	0,4	60,00	95,00	126,99
2.1.2.1.2.30	КЛ-0,4от панели №3 РУ 0,4 кВ ТП №265	2018	0,4	56,00	125,10	100,85
2.1.2.1.2.31	КЛ-0,4От РУ 0,4 кВ ТП № 48/630 кВА	2018	0,4	22,00	34,00	76,70
2.1.2.1.2.32	КЛ-0,4От РУ 0,4 кВ ТП №187/180 кВА	2018	0,4	35,00	30,00	52,69
2.1.2.1.2.33	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 10/400 кВА	2018	0,4	25,00	90,00	93,88
2.1.2.1.2.34	КЛ-0,4От РУ 0,4 кВ РП №14/630+400 кВА построить КЛ 0,4 кВ	2018	0,4	20,00	60,00	46,47
2.1.2.1.2.35	КЛ-0,4От РУ 0,4 кВ ТП №125/250 кВА	2018	0,4	30,00	60,00	51,25
2.1.2.1.2.36	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 60Л/2х400 кВА	2018	0,4	29,00	50,00	198,45
2.1.2.1.2.37	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 32/2х400 кВА	2018	0,4	26,00	80,00	49,78
2.1.2.1.2.38	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 98/2х630 кВА	2018	0,4	30,00	80,00	195,14
2.1.2.1.2.39	КЛ-0,4от коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ КТП № 289/250 кВА	2018	0,4	45,00	75,00	167,65
2.1.2.1.2.40	КЛ-0,4от опоры №1 до опоры №5 ЛЭП 0,4 кВ фидера Орджоникидзе ТП №121/400 кВА	2018	0,4	50,00	12,50	248,66
2.1.2.1.2.41	КЛ-0,4от коммутационного аппарата № 7 в РУ 0,4 кВ КТП № 846/2х250 кВА	2018	0,4	6,00	100,00	80,13
2.1.2.1.2.42	КЛ-0,4От опоры № 3/1 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 3 КТП № 007/2х250 кВА до опоры № 19 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 1 КТП № 007/2х250 кВА	2018	0,4	12,00	60,00	53,19
2.1.2.1.2.43	КЛ-0,4От РУ 0,4 кВ ТП №71/250 кВА до существующей опоры №52 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 ТП №71/250 кВА	2018	0,4	250,00	60,00	343,34
2.1.2.1.2.44	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	70,00	37,00	114,04
2.1.2.1.2.45	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 311/2х160 кВА	2018	0,4	5,00	40,00	64,39
2.1.2.1.2.46	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ РТП № 25/2х630 кВА	2018	0,4	24,00	149,00	179,38
2.1.2.1.2.47	КЛ-0,4От ВЛИ 0,4 кВ	2018	0,4	155,00	12,50	247,01
2.1.2.1.2.48	КЛ-0,4 кВ от ТП 33/160 кВА	2018	0,4	65,00	85,00	86,04
2.1.2.1.2.49	КЛ-0,4 кВ от ТП № 244/2Х400 кВА	2018	0,4	185,00	70,00	261,75
2.1.2.1.2.50	КЛ-0,4 кВ гр."п.ТЭЦ д.9" от РП-25/2х630 кВА	2018	0,4	46,00	144,00	142,24
2.1.2.1.2.51	КЛ-0,4 кВ, ГКТП №19/160 кВА	2018	0,4	15,00	60,00	83,29
2.1.2.1.2.52	КЛ-0,4кВ от ТП-265/2*630кВА	2019	0,4	56,00	125,10	100,85
2.1.2.1.2.53	КЛ 0,4 кВ Храм ТП 193	2019	0,4	130,00	66,50	145,91
2.1.2.1.2.54	КЛ 0,4 кВ ТП 23	2019	0,4	45,00	50,00	71,32
2.1.2.1.2.55	КЛ 0,4 кВ Овощехранилище ТП 292	2019	0,4	35,00	150,00	63,71
2.1.2.1.2.56	КЛ 0,4 кВ ул.Мира, 133 ТП №3/160 кВА	2019	0,4	15,00	60,00	57,78
2.1.2.1.2.57	КЛ 0,4кВ ул.Красноармейская, д.45 ТП №90/320 кВА	2019	0,4	7,00	50,00	42,17
2.1.2.1.2.58	КЛ 0,4 кВ ТП №750/2*100 кВА (2 цели)	2019	0,4	43,00	100,00	121,41
2.1.2.1.2.59	КЛ 0,4кВ Московское шоссе 22 ТП 130	2019	0,4	130,00	70,00	194,67
2.1.2.1.2.60	КЛ 0,4кВ Парк 40 лет Октября ТП №301/2*400 кВА	2019	0,4	126,00	22,80	124,94
2.1.2.1.2.61	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 74 ТП №105/250 кВА	2019	0,4	10,00	50,00	65,87
2.1.2.1.2.62	КЛ 0,4 кВ № 9ТП №251/250 кВА	2019	0,4	5,00	12,50	64,21
2.1.2.1.2.63	КЛ 6кВ ТП 37 - ТП 327 (оттайка)	2019	6	50	60,00	98,89
2.1.2.1.2.64	КЛ 6 кВ 21 ПС Грязи-город к ТП №1750/400 кВА	2019	6	15	150,00	90,10
2.1.2.1.2.65	КЛ 10 кВ ТП 3г-9П - ТП 865 П (оттайка)	2019	10	10	90,00	59,90
2.1.2.1.3.	<b>в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно)</b>					
2.1.2.1.3.1	КЛ-6 кВ до РУ 6 кВ РП-14	2017	6	1 184	90,00	3 076,32
2.1.2.1.3.2	КЛ-6 кВ "РП-14 - КТП-323"	2017	6	576	60,00	1 208,39
2.1.2.1.3.3	КЛ 6 кВ «РП-3—РП-2»	2017	6	78	149,00	187,99

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.1.3.4	КЛ 10 кВ от линейной ячейки №302 РУ 10 кВ ПС 110/10/10 кВ Манежная до ВПУ 10 кВ №1.	2018	10	3 658	599,80	13 899,09
2.1.2.1.3.5	КЛ 6 кВ от опоры № 4 ВЛ 6 кВ МТФ	2018	6	250	32,00	452,87
2.1.2.1.3.6	КЛ-0,4кВ панель 7 РУ 0,4 кВ ТП №265	2017	0,4	74,00	96,10	129,91
2.1.2.1.3.7	КЛ-0,4кВ панель 3 РУ 0,4 кВ ТП №265	2017	0,4	60,00	64,80	121,46
2.1.2.1.3.8	КЛ-0,4кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 178/2х630 кВА	2017	0,4	250,00	90,00	340,72
2.1.2.1.3.9	КЛ-0,4кВ от ячейки №7 РУ 0,4 кВ ТП 63/2х400 кВА	2017	0,4	255,00	70,00	489,01
2.1.2.1.3.10	КЛ-0,4кВ КТП-316/160 кВА	2017	0,4	23,00	145,00	62,28
2.1.2.1.3.11	КЛ-0,4 кВ от ТП №206/2х400 кВА	2017	0,4	18,00	95,00	86,03
2.1.2.1.3.12	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №89Л	2017	0,4	42,00	100,00	134,37
2.1.2.1.3.13	КЛ-0,4 кВ от КТП-325/2х160 кВА	2017	0,4	55,00	149,00	195,18
2.1.2.1.3.14	КЛ-0,4 кВ от ТП-47/250 кВА	2017	0,4	15,00	100,00	55,45
2.1.2.1.3.15	КЛ-0,4 кВ "Детский Парк" от ТП-201/630+400 кВА	2017	0,4	75,00	80,00	198,63
2.1.2.1.3.16	КЛ-0,4 кВ фидер №1	2017	0,4	1 200,00	560,00	2 711,79
2.1.2.1.3.17	КЛ-0,4 кВ от КТП-310/400 кВА	2017	0,4	258,00	145,00	720,00
2.1.2.1.3.18	КЛ-0,4 кВ фидера №1 от РУ 0,4 кВ ТП №515/400 кВА	2017	0,4	25,00	350,00	48,64
2.1.2.1.3.19	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ КТП № 297/160 кВА	2018	0,4	5,00	35,00	21,79
2.1.2.1.3.20	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП №6/2х400 кВА до ПУ Заявителя	2018	0,4	14,00	150,00	66,03
2.1.2.1.3.21	КЛ 0,4 кВ от коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ ТП №186/2х400 кВА	2018	0,4	14,00	147,00	104,64
2.1.2.1.3.22	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ КТП № 252/2х400 кВА	2018	0,4	150,00	150,00	285,85
2.1.2.1.3.23	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ РП №1/250 кВА	2018	0,4	8,00	40,00	21,78
2.1.2.1.3.24	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП №32 до пункта учета заявителя	2018	0,4	280,00	80,00	652,00
2.1.2.1.3.25	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ГТП №35/400 кВА	2018	0,4	10,00	115,00	32,61
2.1.2.1.3.26	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 79Л/400+630 кВА	2018	0,4	60,00	100,00	87,75
2.1.2.1.3.27	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП №4/630 кВА	2018	0,4	47,00	150,00	84,70
2.1.2.1.3.28	КЛ-0,4от РУ 0,4 кВ ТП № 135/400 кВА	2018	0,4	40,00	90,00	102,06
2.1.2.1.3.29	КЛ 0,4 кВ ТП 748 (8 цепей)	2019	0,4	40,00	604,90	983,61
2.1.2.1.3.30	КЛ 0,4 кВ Аптека ТП 132	2019	0,4	30,00	35,00	79,87
2.1.2.1.3.31	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 143В ТП №286/2*400 кВА	2019	0,4	77,00	138,50	105,55
2.1.2.1.3.32	КЛ 0,4кВ яч. №6 ТП №302/2*250 кВА, ул.220 Стрелковой Дивизии,30Б	2019	0,4	50,00	133,20	112,48
2.1.2.1.3.33	КЛ 0,4кВ ТП 1001 (2 цепи)	2019	0,4	4,00	131,00	83,17
2.1.2.1.3.34	КЛ 0,4кВ ул.Ломоносова д. 21 А ТП №84/250 кВА	2019	0,4	22,00	70,00	88,90
2.1.2.1.3.35	КЛ 0,4 кВ ТП №1750/400 кВА	2019	0,4	10,00	150,00	25,29
2.1.2.1.3.36	КЛ-6 кВ от РУ-6кВ ТП №2-я насосная	2019	6	1 844	350,00	4 694,95
2.1.2.1.3.37	КЛ 6 кВ РП 2 - ТП №326/2*160 кВА (отпайка)	2019	6	400	150,00	792,02
<b>2.1.2.1.4.</b>	<b>в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 200 до 500 мм2 (включительно)</b>					
2.1.2.1.4.1	КЛ-0,4 кВ фидер №1,2,3,4	2017	0,4	61,00	604,90	487,55
2.1.2.1.4.2	КЛ-0,4 кВ от ячеек ф. № 13 и № 12 на 1 и 2 С.Ш. РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 1002	2018	0,4	10,00	210,00	101,39
2.1.2.1.4.3	КЛ-0,4 кВ гр. "Коммунаров 70В" от ТП 108/160 кВА	2018	0,4	45,00	85,00	151,81
2.1.2.1.4.4	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №314/2*400 кВА	2019	0,4	270,00	350,00	1 247,74
2.1.2.1.4.5	КЛ 0,4 кВ ТП 1002 (2 цепи)	2019	0,4	10,00	210,00	101,39
2.1.2.1.4.6	КЛ 0,4 кВ ул.Мажковского- склад ТП 306	2019	0,4	24,00	145,00	97,84
2.1.2.1.4.7	КЛ 0,4 кВ ТП №1008	2019	0,4	30,00	1 165,00	82,27
2.1.2.1.4.8	КЛ 0,4кВ ул.Л.Толстого, д.83 Б ТП 111/250 кВА	2019	0,4	260,00	108,00	543,93
2.1.2.1.4.9	КЛ 0,4кВ ТП 327	2019	0,4	65,00	60,00	203,82
2.1.2.1.4.10	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 72 ТП №327/160 кВА	2019	0,4	20,00	150,00	122,12
<b>2.6.</b>	<b>Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение</b>	-	-	-	-	-
<b>2.6.1.</b>	<b>Одножильные</b>	-	-	-	-	-
<b>2.6.1.1.</b>	<b>Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>	-	-	-	-	-
<b>2.6.1.1.2.</b>	<b>ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно)</b>					
2.6.1.1.2.1	КЛ 6 кВ ЛЭП 6 кВ от ячейки № 23 ПС КПД	2017	6	44	110,00	329,44
2.6.1.1.2.2	КЛ 10 кВ от опоры №7/24 ВЛ10кВ фидер №1 до РУ 10кВ	2018	10	204	35,00	1 201,92
2.6.1.1.2.3	КЛ 10 кВ Центральная Хлебпродукты к ТП №1115/160 кВА	2019	10	160	120,00	1 181,27
2.6.1.1.2.4	КЛ 6 кВ к ТП №84/250 кВА	2019	6	405	150,00	2 441,91
<b>2.6.1.1.3.</b>	<b>ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно)</b>					
2.6.1.1.3.1	КЛ-6кВ "КТП-249 - КТП-316"	2017	6	100	145,00	671,52
2.6.1.1.3.2	КЛ 6 кВ От опоры №19 ВЛ 6 кВ №14 ПС МПС	2018	6	120	5,50	941,99
<b>2.6.2.</b>	<b>Многожильные</b>	-	-	-	-	-
<b>2.6.2.1.</b>	<b>Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>	-	-	-	-	-
<b>2.6.2.1.1.</b>	<b>ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля до 50 мм2 (включительно)</b>					
2.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП-14, ПС Табак яч.16	2017	0,4	25	39,00	121,98
2.6.2.1.1.2	КЛ-0,4 кВ ТП-286/2х400 кВА ТП-223/2х400 кВА	2017	0,4	24	4,00	204,12
2.6.2.1.1.3	КЛ-0,4 кВ ЗРУ 0,4 кВ, ТП № 1/1 (2х630 кВА)	2017	0,4	15	50,00	235,69700
2.6.2.1.1.4	КЛ-0,4 кВ фидер №5 ТП-846/2х250	2017	0,4	10	37,00	72,54
2.6.2.1.1.5	КЛ-0,4 кВ, ТП № 60Л/2х400 кВА	2017	0,4	123	34,00	662,71

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.6.2.1.1.6	КЛ-0,4 кВ от опоры №19 ВЛИ 0,4 кВ ТП №33/100 кВА	2018	0,4	55	30,00	344,4500
2.6.2.1.1.7	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 1/1/2х630 кВА фидер № 8	2018	0,4	15	150,00	86,88
2.6.2.1.1.8	КЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 009/400 кВА до опоры № 3 фидера № 5	2018	0,4	225	35,00	1 233,03
2.6.2.1.1.9	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-76/2х250 кВА	2018	0,4	74	10,50	444,98700
2.6.2.1.1.10	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	13	30,00	129,67
2.6.2.1.1.11	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ГТП №35/400 кВА	2018	0,4	116	35,00	706,03
2.6.2.1.1.12	КЛ-0,4 кВ гр. "Сквер" от КТП 315/250 кВА	2018	0,4	130	15,00	681,96
2.6.2.1.1.13	КЛ 0,4 кВ мкр.Александровский 12 РП 19	2019	0,4	175	32,55	897,94
2.6.2.1.1.14	КЛ 0,4кВ ул.А.Оборотова 4 РП 2	2019	0,4	195	15,00	1 141,86
2.6.2.1.1.15	КЛ 0,4 кВ ТП №20/400 кВА	2019	0,4	181	50,00	1 059,20
2.6.2.1.1.16	КЛ 0,4кВ А.Гайтеровой 1А ТП №97/160 кВА	2019	0,4	98	15,00	577,18
2.6.2.1.1.17	КЛ 0,4 кВ от оп. № 2 ВЛ 0,4 кВ ТП 194 (отпайка)	2019	0,4	75	37,50	461,59
2.6.2.1.1.18	КЛ 0,4кВ Московское шоссе ТП №292/630 кВА	2019	0,4	104	6,70	542,82
<b>2.6.2.1.2.</b>	<b>ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно)</b>					
2.6.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №305	2017	0,4	38	40,00	280,14
2.6.2.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от КТП-324/2х160 кВА	2017	0,4	60	125,00	359,05
2.6.2.1.2.3	КЛ-0,4 кВ от КТП-323/100 кВА, КЛ-0,4 кВ от КТП-70/160 кВА	2017	0,4	194	60,00	944,42
2.6.2.1.2.4	КЛ-0,4 кВ ТП №219/63 кВА (тр-р №2)	2017	0,4	15	10,00	106,87
2.6.2.1.2.5	КЛ-0,4 кВ от РП-9/63 кВА	2017	0,4	435	30,00	3 061,81
2.6.2.1.2.6	КЛ-0,4 кВ от ТП-35/250 кВА	2017	0,4	94	40,00	735,60
2.6.2.1.2.7	КЛ-0,4 кВ, РП № 25/2х630 кВА	2017	0,4	74	60,00	399,88
2.6.2.1.2.8	КЛ-0,4кВ ТП №163/250 кВА	2017	0,4	35	56,00	380,33
2.6.2.1.2.9	КЛ-0,4 кВ от ТП-224/2х630 кВА	2017	0,4	310	40,00	3 876,73
2.6.2.1.2.10	КЛ 0,4 кВ до опоры № 1 фидера № 2 ТП № 77/160 кВА	2017	0,4	40	30,00	237,23
2.6.2.1.2.11	КЛ-0,4 кВ от КТП-317/160 кВА	2017	0,4	30	100,00	141,63
2.6.2.1.2.12	КЛ-0,4 кВ фидер №12, КТП-014/560 кВА	2017	0,4	187	85,00	1 060,57
2.6.2.1.2.13	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП №14/630+400 кВА	2018	0,4	160	54,00	1 129,98
2.6.2.1.2.14	КЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 727/2*630 кВА	2018	0,4	62	67,60	387,85
2.6.2.1.2.15	КЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 48/630 кВА	2018	0,4	268	34,00	1 462,96
2.6.2.1.2.16	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 60Л/2х400 кВА	2018	0,4	225	50,00	1 352,14
2.6.2.1.2.17	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 32/2х400 кВА	2018	0,4	206	80,00	1 083,22
2.6.2.1.2.18	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 98/2х630 кВА	2018	0,4	161	80,00	925,65
2.6.2.1.2.19	КЛ-0,4 кВ от коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ КТП № 289/250 кВА	2018	0,4	220	75,00	1 295,97
2.6.2.1.2.20	КЛ-0,4 кВ от опоры №1 до опоры №5 ЛЭП 0,4 кВ фидера Орджоникидзе ТП №121/400 кВА	2018	0,4	247	12,50	1 396,08
2.6.2.1.2.21	КЛ-0,4 кВ от коммутационного аппарата № 7 в РУ 0,4 кВ КТП № 846/2х250 кВА	2018	0,4	61	100,00	369,87
2.6.2.1.2.22	КЛ-0,4 кВ От опоры № 3/1 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 3 КТП № 007/2х250 кВА до опоры № 19 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 1 КТП № 007/2х250 кВА	2018	0,4	70	60,00	371,18
2.6.2.1.2.23	КЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП №71/250 кВА до существующей опоры №52 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 ТП №71/250 кВА	2018	0,4	40	60,00	288,97
2.6.2.1.2.24	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 311/2х160 кВА	2018	0,4	20	40,00	136,38
2.6.2.1.2.25	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РТП № 25/2х630 кВА	2018	0,4	106	149,00	545,57
2.6.2.1.2.26	КЛ-0,4 кВ от ТП 33/160 кВА	2018	0,4	25	85,00	151,46
2.6.2.1.2.27	КЛ-0,4 кВ гр."п.ТЭЦ д.9" от РП-25/2х630 кВА	2018	0,4	94	144,00	445,76
2.6.2.1.2.28	КЛ-0,4 кВ, ГТП №19/160 кВА	2018	0,4	40	60,00	166,02
2.6.2.1.2.29	КЛ-10 кВ РУ 10 кВ ПС 110/35/10 кВ Химическая	2017	10	69	2 000,00	574,38
2.6.2.1.2.30	КЛ-6 кВ "от РУ-6кВ ТП-101 до КТП-6/0,4 160 кВА" ТП-101	2017	6	178	142,10	1 379,18
2.6.2.1.2.31	КЛ-10 кВ "Город"	2017	10	522	150,00	3 280,35
2.6.2.1.2.32	КЛ 10 кВ От контактов разъединителя до РУ 10 кВ КТП № 990П	2018	10	60	150,00	451,67
2.6.2.1.2.33	КЛ 0,4кВ ТП №1749/100 кВА	2019	0,4	24	80,00	182,49
2.6.2.1.2.34	КЛ 0,4кВ ул.Красноармейская, д.45 ТП №90/320 кВА	2019	0,4	148	50,00	847,21
2.6.2.1.2.35	КЛ 0,4кВ Московское шоссе 22 ТП 130	2019	0,4	310	70,00	1 744,78
2.6.2.1.2.36	КЛ 0,4кВ Парк 40 лет Октября ТП №301/2*400 кВА	2019	0,4	65	22,80	426,09
2.6.2.1.2.37	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 74 ТП №105/250 кВА	2019	0,4	130	50,00	767,93
2.6.2.1.2.38	КЛ 0,4 кВ № 9ТП №25Л/250 кВА	2019	0,4	335	12,50	1 895,00
2.6.2.1.2.39	КЛ 6кВ ТП 37 - ТП 327 (отпайка)	2019	6	378	60,00	2 248,36
2.6.2.1.2.40	КЛ 10 кВ ТП 3г-9П - ТП 865 П (отпайка)	2019	10	72	90,00	347,10
<b>2.6.2.1.3.</b>	<b>ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно)</b>					
2.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 178/2х630 кВА	2017	0,4	45	90,00	194,95
2.6.2.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП №206/2х400 кВА	2017	0,4	230	95,00	2 699,41
2.6.2.1.3.3	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №89Л	2017	0,4	60	100,00	357,62
2.6.2.1.3.4	КЛ-0,4 кВ от ТП-47/250 кВА	2017	0,4	405	100,00	2 323,37
2.6.2.1.3.5	КЛ-0,4 кВ "Детский Парк" от ТП-201/630+400 кВА	2017	0,4	150	80,00	1 008,71
2.6.2.1.3.6	КЛ-0,4 кВ от РП-19/2х400 кВА	2017	0,4	597	89,70	3 293,41
2.6.2.1.3.7	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 297/160 кВА	2018	0,4	145	35,00	827,09

№ 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
2.6.2.1.3.8	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №6/2х400 кВА до ПУ Заявителя	2018	0,4	106	150,00	614,49
2.6.2.1.3.9	КЛ 0,4 кВ от коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ ТП №186/2х400 кВА	2018	0,4	261	147,00	1 648,36
2.6.2.1.3.10	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 252/2х400 кВА	2018	0,4	50	150,00	315,92
2.6.2.1.3.11	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП №1/250 кВА	2018	0,4	220	40,00	1 240,22
2.6.2.1.3.12	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №32 до пункта учета заявителя	2018	0,4	91	80,00	778,00
2.6.2.1.3.13	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ГТП №35/400 кВА	2018	0,4	184	115,00	990,39
2.6.2.1.3.14	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 79Л/400+630 кВА	2018	0,4	358	100,00	2 370,96
2.6.2.1.3.15	КЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 135/400 кВА	2018	0,4	217	90,00	1 378,65
2.6.2.1.3.16	КЛ-6 кВ "КТП-309 - КТП-324"	2017	6	643	125,00	3 959,12
2.6.2.1.3.17	КЛ-6 кВ до РУ 6 кВ РП-14	2017	6	271	90,00	1 975,36
2.6.2.1.3.18	КЛ-6 кВ "РП-14 - КТП-323"	2017	6	245	60,00	1 531,13
2.6.2.1.3.19	КЛ 6 кВ «РП-3—РП-2»	2017	6	362	149,00	2 360,97
2.6.2.1.3.20	КЛ 10 кВ от линейной ячейки №302 РУ 10 кВ ПС 110/10/10 кВ Манежная до ВПУ 10 кВ №1.	2018	10	6 150	599,80	33 815,75
2.6.2.1.3.21	КЛ 6 кВ от опоры № 4 ВЛ 6 кВ МТФ	2018	6	50	32,00	269,52
2.6.2.1.3.22	КЛ 6 кВ от опоры № 4 ВЛ 6 кВ МТФ Комплекс	2018	6	60	30,00	341,36
2.6.2.1.3.23	КЛ 0,4 кВ ТП №326/2*160 кВА	2019	0,4	62	150,00	670,38
2.6.2.1.3.24	КЛ 0,4кВ ТП 1001 (2 цепи)	2019	0,4	224	131,00	1 476,54
2.6.2.1.3.25	КЛ 0,4кВ ул.Ломоносова д. 21 А ТП №84/250 кВА	2019	0,4	378	70,00	2 092,92
2.6.2.1.3.26	КЛ 0,4 кВ ТП №1750/400 кВА	2019	0,4	200	150,00	1 230,38
2.6.2.1.3.27	КЛ-6 кВ от РУ-6кВ ТП №2-я насосная	2019	6	587	350,00	4 636,21
<b>2.6.2.1.4.</b>	<b>ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 200 до 500 мм2 (включительно)</b>					
2.6.2.1.4.1	КЛ-0,4 кВ от ячеек ф. № 13 и № 12 на 1 и 2 С.Ш. РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 1002	2018	0,4	270	210,00	1 705,42
2.6.2.1.4.2	КЛ-0,4 кВ гр. "Команаров 70В" от ТП 108/160 кВА	2018	0,4	425	85,00	2 820,50
2.6.2.1.4.3	КЛ 0,4 кВ ТП 1002 (2 цепи)	2019	0,4	270	210,00	1 705,42
2.6.2.1.4.4	КЛ 0,4 кВ ул.Маяковского- склад ТП 306	2019	0,4	301	145,00	1 823,78
2.6.2.1.4.5	КЛ 0,4кВ ул.Л.Толстого, д.83 Б ТП 111/250 кВА	2019	0,4	160	108,00	854,07
2.6.2.1.4.6	КЛ 0,4кВ ТП 327	2019	0,4	521	60,00	2 818,13
2.6.2.1.4.7	КЛ 0,4 кВ Коммунаров 72 ТП №327/160 кВА	2019	0,4	340	150,00	2 319,66
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>	-	-	-	-	-
<b>3.1.</b>	<b>Реклоузеры</b>	-	-	-	-	-
<b>3.1.4.</b>	<b>номинальный ток от 500А до 1000А</b>					
3.1.4.1	Реклоузер REC-15	2018	10	-	-	884,02
3.1.4.2	Реклоузер REC-15	2018	10	-	-	884,02
<b>4.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	-	-	-	-	-
<b>4.1.</b>	<b>Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</b>	-	-	-	-	-
<b>4.1.1.</b>	<b>Однотрансформаторные подстанции (ТП)</b>	-	-	-	-	-
<b>4.1.1.2.</b>	<b>Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА (включительно)</b>					
4.1.1.2.1	КТП №323 -100 кВА	2017	0,4	-	94	523,29
4.1.1.2.2	ТП №1046/63 кВА	2017	0,4	-	59	334,61
4.1.1.2.3	КТП №730-63/10/0,4кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59	446,97
4.1.1.2.4	СТП №194 -63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА – 1 к-т	2018	0,4	-	59	374,55
4.1.1.2.5	ТП №1746 - 6/0,4кВ 100 КВА	2018	0,4	-	94	620,11
4.1.1.2.6	ТП №Е-702 - 6/0,4кВ 100 КВА	2018	0,4	-	94	744,40
4.1.1.2.7	КТП №1748-6/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59	824,42
4.1.1.2.8	ТП №329 - 6/0,4 кВ с ТМГ 63 кВА.	2018	0,4	-	59	539,79
4.1.1.2.9	КТП №Е-705, ТМГ-100/6/0,4;	2018	0,4	-	94	411,32
4.1.1.2.10	ТП №746/100кВА, ТМГ-100/10/0,4; Т-1	2018	0,4	-	94	428,02
4.1.1.2.11	КТП №1052-100/10-0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2018	0,4	-	94	531,23
4.1.1.2.12	СТП-ВВ №1745/100/6/0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2019	0,4	-	94	506,75
4.1.1.2.13	КТП №1751/100/6/0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2019	0,4	-	94	541,34
4.1.1.2.14	КТП №542/100/10/0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2019	0,4	-	94	544,58
4.1.1.2.15	КТП-100/6/0,4 кВ №1749	2019	0,4	-	94	517,61
4.1.1.2.16	КТПК-ВВ-100/6-0,4 кВ №Е-710	2019	0,4	-	94	546,60
4.1.1.2.17	СТП №864/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59	403,34
4.1.1.2.18	СТП №76/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59	403,34
4.1.1.2.19	СТП №446/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59	404,23
4.1.1.2.20	СТП №749/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59	385,24
4.1.1.2.21	СТП №24/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59	383,01
4.1.1.2.22	СТП №195/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59	324,58
<b>4.1.1.3.</b>	<b>Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА (включительно)</b>					
4.1.1.3.1	КТП-316/160 кВА	2017	0,4	-	150	960,33
4.1.1.3.2	ТП №860-160кВА	2018	0,4	-	150	616,13
4.1.1.3.3	КТП №206-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150	705,61

№ 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
4.1.1.3.4	КТП-№462/160 кВА	2018	0,4	-	150	623,51
4.1.1.3.5	ТП№1747-6/0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2018	0,4	-	235	911,34
4.1.1.3.6	КТП-160/10/0,4 кВ №1115	2019	0,4	-	150	647,90
4.1.1.3.7	КТП №296/160/6-0,4кВ с ТМГ-160кВА	2019	0,4	-	150	690,28
<b>4.1.1.4.</b>	<b>Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (включительно)</b>					
4.1.1.4.1	КТП-400 кВА	2017	0,4	-	376	931,32
4.1.1.4.2	КТП-ПКК-400/6-0,4 кВ №327	2019	0,4	-	376	936,19
4.1.1.4.3	КТП 400/6/0,4кВ №1750	2019	0,4	-	376	764,24
<b>4.1.1.5.</b>	<b>Трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА (включительно)</b>					
4.1.1.5.1	ТП №853/630 кВА	2017	0,4	-	592	1 360,54
4.1.1.5.1	ТП№852/630 кВА	2017	0,4	-	592	1 366,65
<b>4.1.2.</b>	<b>Двухтрансформаторные и более</b>	-	-	-	-	-
<b>4.1.2.2.</b>	<b>Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА (включительно)</b>					
4.1.2.2.1	2КТП-322/2х100 кВА	2017	0,4	-	94	1 172,96
4.1.2.2.2	2КТП- 100/10/0,4кВ №750	2019	0,4	-	94	1 619,42
<b>4.1.2.3.</b>	<b>Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА (включительно)</b>					
4.1.2.3.1	2КТП-324/2х160 кВА	2017	0,4	-	150	2 946,87
4.1.2.3.2	2КТП-325/2х160 кВА	2017	0,4	-	150	1 556,34
4.1.2.3.3	2КТП №306/2*250/6-0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2019	0,4	-	235	1 454,27
4.1.2.3.4	2КТП-П-160/6-0,4 кВ №326	2019	0,4	-	150	1 632,60
<b>4.1.2.4.</b>	<b>Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (включительно)</b>					
4.1.2.4.1	ТП №314 /2*400 кВА	2019	0,4	-	376,0	4 088,85
<b>4.1.2.5.</b>	<b>Трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА (включительно)</b>					
4.1.2.5.1	ТП-П-26 /2*630 кВА	2017	0,4	-	592	14 951,62
4.1.2.5.2	2КТП №748/2*630/ 10/0,4кВ с ТМГ-630 кВА	2019	0,4	-	592	3 570,74
4.1.2.5.3	2 ТП-1000 кВА	2017	0,4	-	940	37 037,58
<b>4.1.2.6.</b>	<b>Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА</b>					
4.1.2.6.1	2 ТП-1250 кВА	2017	0,4	-	1 175	38 062,85

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)  
Филиал "ПАО МРСК Центра"- "Липецкэнерго"

(территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

№ 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
<b>1</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>	-	-	-	-	-
<b>1.2.</b>	<b>Материал опоры - металлические</b>					
<b>1.2.2.</b>	<b>Тип провода -неизолированный</b>					
<b>1.2.2.3.</b>	<b>Материал провода - сталеалюминиевый</b>					
<b>1.2.2.3.3.</b>	<b>металлические опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм2 (включительно)</b>					
1.2.2.3.3.1	ВЛ 35 кВ от опоры № 48 ВЛ 35 кВ "Перемычка"	2019	35	10 145	2880,0	50 958,39
<b>1.3.</b>	<b>Материал опоры - железобетонные</b>	-	-	-	-	-
<b>1.3.1.</b>	<b>Тип провода - изолированный</b>	-	-	-	-	-
<b>1.3.1.2.</b>	<b>Материал провода - стальной</b>	-	-	-	-	-
<b>1.3.1.2.1</b>	<b>железобетонные опоры, изолированный провод, стальной, сечение провода диапазон до 50 мм2 (включительно)</b>					
1.3.1.2.1.1	ВЛ 10 кВ от опоры №95 Болховское	2017	10	20	33,00	11,09
1.3.1.2.1.2	ВЛ-6кВ Вешаловка, ответвление от опоры №11/1 отпайки к ТП-498/100 кВА	2017	6	25	150,00	41,45
1.3.1.2.1.3	ВЛ-10 кВ МТФ отпайка Р-78	2017	10	15	290,00	69,22
1.3.1.2.1.4	ВЛ-10 кВ Горизы ТП 856/100 кВА	2017	10	10	90,00	95,87
1.3.1.2.1.5	ВЛИ 10 кВ опора №1 фидер №1 ТП №849/63кВА	2018	10	15	6,30	101,94
1.3.1.2.1.6	ВЛЗ 10 кВ от опоры № 1-25 ВЛ 10 кВ АБЗ до РУ 10 кВ КТП №1203/315 кВт	2018	10	7	381,00	32,46
1.3.1.2.1.7	ВЛИ 10 кВ от опоры № 36/22 ВЛ 10 кВ Заводская	2018	10	3	30,00	39,89
1.3.1.2.1.8	ВЛИ 10 кВ от опоры ВЛ 10 кВ Казанский до РУ 10 кВ ТП №569/100 кВА	2018	10	10	80,00	77,76
1.3.1.2.1.9	ВЛИ 10 кВ от опоры №9-8 ВЛ 10 кВ Большое до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ 160 кВА	2018	10	1 635	150,00	1 515,75
1.3.1.2.1.10	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	12,50	687,88
1.3.1.2.1.11	ВЛ-10 кВ Донское, ПС110/35/10 кВ Донская	2018	10	280	150,00	424,51
1.3.1.2.1.12	ВЛ-10 кВ Полигон, КТП №226/250 кВА, ПС 35/10 кВ Мясокомбинат	2018	10	723	378,00	1 003,44
1.3.1.2.1.13	ВЛ-10 кВ Зона отдыха Бор, ТП №859/63 кВА	2018	10	11	12,50	29,92
1.3.1.2.1.14	ВЛ-10 кВ "Скважина" ул. Танкистов с. Сырское Липец	2019	10	18	150,00	72,58
1.3.1.2.1.15	ВЛ 10кВ № 02 Хрущевка ПС 35/10 Мясокомбинат	2019	10	12	120,00	92,94
1.3.1.2.1.16	ВЛ 10 кВ № 02 ПС Хлевное к ТП №566/160 кВА	2019	10	97	150,00	154,28
1.3.1.2.1.17	ВЛ 10кВ № 1 Плоский ПС Политово	2019	10	10	150,00	56,97
1.3.1.2.1.18	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 5-4 фидера № 3	2017	0,4	120	10,00	150,61
1.3.1.2.1.19	ВЛ-0,4 кВ РУ 0,4 кВ КТП №515/250 кВА	2017	0,4	60	20,20	121,25
1.3.1.2.1.20	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 14 фидера № 2	2017	0,4	132	31,00	129,17
1.3.1.2.1.21	ВЛ-0,4 кВот опоры №12 фидера №1	2017	0,4	10	20,00	66,39
1.3.1.2.1.22	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 1013/100 кВА	2017	0,4	82	5,00	186,49
1.3.1.2.1.23	ВЛ-0,4кВ, фидер №1 ,опора №2	2017	0,4	10	6,70	73,96
1.3.1.2.1.24	ВЛ-0,4 кВ ТП № 155/63 кВА	2017	0,4	423	30,00	433,68
1.3.1.2.1.25	ВЛ-0,4 кВ,ТП № 71/250 кВА	2017	0,4	20	40,00	29,77
1.3.1.2.1.26	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 1 ВЛ 0,4 кВ фидера № 2 КТП № Д-047/250 кВА	2017	0,4	80	27,00	94,55
1.3.1.2.1.27	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 11 фидера № 2	2017	0,4	130	10,00	196,69
1.3.1.2.1.28	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 с. Красное	2017	0,4	20	1,00	25,64
1.3.1.2.1.29	ВЛ-0,4 кВ фидер №2 ТП-324/10 кВА	2017	0,4	74	27,00	114,43
1.3.1.2.1.30	ВЛ-0,4 кВ фидер №1, ТП-689/63 кВА	2017	0,4	25	12,50	68,65
1.3.1.2.1.31	ВЛ-0,4 кВ фидер №1, опора №1 от ТП-843/63 кВА	2017	0,4	5	12,50	28,10
1.3.1.2.1.32	ВЛ-0,4 кВ фидера №1 ТП № 414/250 кВА	2017	0,4	213	12,50	184,19
1.3.1.2.1.33	ВЛ-0,4 кВ КТП № 607/160 кВ	2017	0,4	48	27,00	49,79
1.3.1.2.1.34	ВЛ 0,4 кВ ответвление от опоры №2-2 фидер №2 КТП №213/400 кВА	2017	0,4	50	28,00	49,79
1.3.1.2.1.35	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 11 фидера № 1 ТП-26/160 кВА	2017	0,4	20	12,50	21,73
1.3.1.2.1.36	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 опора №1	2017	0,4	7	120,00	40,07
1.3.1.2.1.37	ВЛ-0,4 кВ КТП№305/63 кВА	2017	0,4	630	10,00	446,50
1.3.1.2.1.38	ВЛ-0,4кВ п. Янушево ТП 10/0,4 кВ 160 кВА	2017	0,4	72	360,00	84,46
1.3.1.2.1.39	ВЛ 0,4 кВ фидер №2 КТП №581/100 кВА	2017	0,4	30	27,00	73,72
1.3.1.2.1.40	ВЛ-0,4 кВ КТП №Д-105/250 кВА	2017	0,4	31	150,00	41,57
1.3.1.2.1.41	ВЛИ 0,4 кВ, фидер № 2 ТП 20Л/400+250 кВА	2017	0,4	19	15,00	20,04
1.3.1.2.1.42	ВЛ 0,4 кВ фидера № 1, ТП № Т-383/160 кВА	2017	0,4	180	20,00	143,68

№ 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
1.3.1.2.1.43	ВЛ-0,4 кВ КТП №613/63 кВА	2017	0,4	20	35,00	29,99
1.3.1.2.1.44	ВЛ-0,4 кВ ответвление от опоры №2-1, фидер №3, ТП № И128/63 кВА	2017	0,4	290	35,00	206,07
1.3.1.2.1.45	ВЛ-0,4 кВ, фидер №9, ТП №346/630 кВА	2017	0,4	38	140,00	37,37
1.3.1.2.1.46	ВЛ-0,4 кВ, КТП №175/250 кВА	2017	0,4	148	28,00	187,26
1.3.1.2.1.47	ВЛ-0,4 кВ, ТП №409/250 кВА	2017	0,4	336	31,00	300,40
1.3.1.2.1.48	ВЛ-0,4 кВ фидер № 1, ТП №459/63 кВА	2017	0,4	17	15,00	22,80
1.3.1.2.1.49	ВЛ-0,4 кВ, фидер №1 ТП №609/160 кВА	2017	0,4	35	40,00	37,46
1.3.1.2.1.50	ВЛ-0,4 кВ От опоры №7 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	215	28,00	216,90
1.3.1.2.1.51	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 218/160 кВА	2018	0,4	30	105,00	48,56
1.3.1.2.1.52	ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛИ 0,4 кВ фидера №2 КТП №262/400 кВА	2018	0,4	85	20,00	148,36
1.3.1.2.1.53	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 2 фидера № 2 КТП Т 256/160кВа	2018	0,4	20	13,05	12,25
1.3.1.2.1.54	ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	35	12,50	42,99
1.3.1.2.1.55	ВЛ-0,4 кВ От коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ КТП № 503/100 кВА	2018	0,4	50	36,00	93,91
1.3.1.2.1.56	ВЛ-0,4 кВ От коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ ТП № 489/100 кВА	2018	0,4	250	45,00	287,34
1.3.1.2.1.57	ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 ВЛ 0,4 кВ фидера №1 ТП №553/250кВА	2018	0,4	25	6,70	43,02
1.3.1.2.1.58	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 ответвления к КТП № 27/160 кВА	2018	0,4	25	6,70	45,11
1.3.1.2.1.59	ВЛ-0,4 кВ От опоры № 4 ВЛ 0,4 кВ фидера № 2 ТП № 410/160 кВА	2018	0,4	140	27,00	63,26
1.3.1.2.1.60	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП № 25/250 кВА	2018	0,4	150	70,00	188,62
1.3.1.2.1.61	ВЛ-0,4 кВ от опоры №37 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	25	6,70	25,48
1.3.1.2.1.62	ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛ 0,4 кВ фидер №1	2018	0,4	30	27,00	41,10
1.3.1.2.1.63	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № Е-543/160 кВА	2018	0,4	20	27,00	121,12
1.3.1.2.1.64	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 18 ВЛ 0,4 кВ фидер № 2	2018	0,4	3	0,05	3,34
1.3.1.2.1.65	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 5 ВЛ 0,4 кВ фидер № 3	2018	0,4	3	0,05	2,64
1.3.1.2.1.66	ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	3	0,05	2,41
1.3.1.2.1.67	ВЛ-0,4 кВ от опоры №19 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	3	0,05	2,30
1.3.1.2.1.68	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-3 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	3	0,05	2,28
1.3.1.2.1.69	ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛ 0,4 кВ фидер №1	2018	0,4	3	0,05	2,50
1.3.1.2.1.70	ВЛ-0,4 кВ от опоры №2-2 ВЛ 0,4 кВ фидер №1	2018	0,4	3	0,05	2,37
1.3.1.2.1.71	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-3 ВЛ 0,4 кВ фидер №1	2018	0,4	3	0,05	2,31
1.3.1.2.1.72	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-6 ВЛ 0,4 кВ фидер №1	2018	0,4	3	0,05	2,28
1.3.1.2.1.73	ВЛ-0,4 кВ от опоры №14 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	3	0,05	2,42
1.3.1.2.1.74	ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	3	0,05	2,42
1.3.1.2.1.75	ВЛ-0,4 кВ от опоры №7 ВЛ 0,4 кВ фидера №3	2018	0,4	3	0,05	3,30
1.3.1.2.1.76	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 17 ВЛ 0,4 кВ фидера №3	2018	0,4	3	0,05	3,31
1.3.1.2.1.77	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 7 ВЛ 0,4 кВ фидер № 3	2018	0,4	3	0,05	2,70
1.3.1.2.1.78	ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ 0,4 кВ фидер №1	2018	0,4	3	0,05	2,64
1.3.1.2.1.79	ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 ВЛ0,4 кВ фидер №2	2018	0,4	3	0,05	2,84
1.3.1.2.1.80	ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛ0,4 кВ фидер №2	2018	0,4	3	0,05	2,43
1.3.1.2.1.81	ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 ВЛ0,4 кВ фидер №2	2018	0,4	3	0,05	2,53
1.3.1.2.1.82	ВЛ-0,4 кВ от опоры №3-1 ВЛ0,4 кВ фидер №2	2018	0,4	3	0,05	2,46
1.3.1.2.1.83	ВЛ-0,4 кВ от опоры №8 ВЛ0,4 кВ фидер №3	2018	0,4	3	0,05	2,65
1.3.1.2.1.84	ВЛ-0,4 кВ от опоры №12 ВЛ 0,4 кВ фидер №3	2018	0,4	3	0,05	2,80
1.3.1.2.1.85	ВЛ-0,4 кВ от опоры №12 ВЛ0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	3	0,05	2,78
1.3.1.2.1.86	ВЛ-0,4 кВ от опоры №14 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	3	0,05	2,76
1.3.1.2.1.87	ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	3	0,05	2,78
1.3.1.2.1.88	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-1 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	3	0,05	2,35
1.3.1.2.1.89	ВЛ-0,4 кВ от опоры №8 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	3	0,05	2,35
1.3.1.2.1.90	ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	3	0,05	2,42
1.3.1.2.1.91	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-3 ВЛИ 0,4 кВ фидера №4 КТП №364/160 кВА	2018	0,4	70	6,70	57,51
1.3.1.2.1.92	ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1	2018	0,4	55	31,00	86,03
1.3.1.2.1.93	ВЛ-0,4 кВ от опоры №3-5 ВЛИ 0,4 кВ фидера №2 КТП №375/160 кВА	2018	0,4	20	12,50	28,84
1.3.1.2.1.94	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 3-7 ВЛИ 0,4 кВ фидера №2 КТП №375/160 кВА	2018	0,4	15	12,50	27,31
1.3.1.2.1.95	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №733/63 кВА	2018	0,4	5	30,00	20,53
1.3.1.2.1.96	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №291/63 кВА	2018	0,4	5	30,00	42,14
1.3.1.2.1.97	ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛИ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	25	12,50	19,53
1.3.1.2.1.98	ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ 0,4 кВ фидера №1 КТП №580/250 кВА	2018	0,4	25	12,50	34,21
1.3.1.2.1.99	ВЛ-0,4 кВ от опоры №27 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 КТП №Т-422/100 кВА	2018	0,4	131	6,70	221,33
1.3.1.2.1.100	ВЛ-0,4 кВ От опоры №12 фидера №1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №Е-420/160 кВА	2018	0,4	35	28,00	63,75
1.3.1.2.1.101	ВЛ-0,4 кВ От опоры №4 фидера 5	2018	0,4	484	12,50	575,95
1.3.1.2.1.102	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 3 ВЛ 0,4 кВ фидера № 2 КТП № Е-334/630 кВА	2018	0,4	447	12,50	392,87
1.3.1.2.1.103	ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 ВЛИ 0,4 кВ фидера №3 КТП №402/160 кВА	2018	0,4	30	12,50	36,85

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.2.1.104	ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1 КТП №872/100 кВА	2018	0,4	30	12,50	36,87
1.3.1.2.1.105	ВЛ-0,4 кВ От опоры №5 ВЛ 0,4 кВ фидера №2	2018	0,4	65	28,00	41,98
1.3.1.2.1.106	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ 10/0,4 кВ	2018	0,4	25	50,00	47,54
1.3.1.2.1.107	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 606/160 кВА	2018	0,4	35	12,50	82,00
1.3.1.2.1.108	ВЛ-0,4 кВ От опоры №8 ВЛИ 0,4 кВ фидера №4 ТП №409/2х250 кВА	2018	0,4	53	60,00	38,05
1.3.1.2.1.109	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №151/40 кВА	2018	0,4	15	12,50	31,03
1.3.1.2.1.110	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 1311/160 кВА	2018	0,4	40	39,25	82,99
1.3.1.2.1.111	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 300/25 кВА	2018	0,4	110	12,50	81,74
1.3.1.2.1.112	ВЛ-0,4 кВ От опоры № 10 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 КТП № 989/160 кВА	2018	0,4	37	30,00	27,95
1.3.1.2.1.113	ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 1 ТП №183/100 кВА	2018	0,4	15	6,70	38,06
1.3.1.2.1.114	ВЛ-0,4 кВ От КЛ 0,4 кВ до опоры № 2-1 фидера № 2 ТП № 156/400 кВА	2018	0,4	70	45,00	54,59
1.3.1.2.1.115	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	20	12,50	51,58
1.3.1.2.1.116	ВЛ-0,4 кВ от опоры №11 ВЛИ 0,4 кВ фидера №2 СТП №506/40 кВА	2018	0,4	25	6,70	54,57
1.3.1.2.1.117	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП №624/400 кВА	2018	0,4	130	67,00	97,69
1.3.1.2.1.118	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 КТП №907/160 кВА	2018	0,4	30	2,00	22,96
1.3.1.2.1.119	ВЛ-0,4 кВ от опоры №3-3 фидера №2 ВЛ 0,4 кВ КТП №865/160 кВА	2018	0,4	35	6,70	34,61
1.3.1.2.1.120	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №1, КТП 181/63 кВА	2018	0,4	6	12,50	24,15
1.3.1.2.1.121	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №1, КТП 569/63 кВА	2018	0,4	4	12,50	27,61
1.3.1.2.1.122	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №1, КТП 862/160 кВА	2018	0,4	40	150,00	100,00
1.3.1.2.1.123	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №3, ТП 114/160 кВА	2018	0,4	50	12,50	91,94
1.3.1.2.1.124	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №5, КТП 622/250 кВА	2018	0,4	370	137,50	180,29
1.3.1.2.1.125	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №3, ТП 394/160 кВА	2018	0,4	41	12,50	52,06
1.3.1.2.1.126	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №2, ТП 202/160 кВА	2018	0,4	33	12,50	20,55
1.3.1.2.1.127	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №1, ТП №404/250 кВА	2018	0,4	217	25,00	329,82
1.3.1.2.1.128	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ фидер №1, ТП №081/250 кВА	2018	0,4	90	12,50	137,52
1.3.1.2.1.129	ВЛИ 0,4кВ ф.1 от КТП №681/160 кВА с.Казачье Задонский р-н	2019	0,4	67	12,50	97,94
1.3.1.2.1.130	ВЛИ 0,4 кВ фидер №1 КТП №077/250 кВА	2019	0,4	60	12,50	58,60
1.3.1.2.1.131	ВЛ-0,4 кВ ответвление от опоры №6/1 ВЛ-0,4 кВ фидера №8 ТП №2Л/400 кВА	2019	0,4	220	50,00	113,99
1.3.1.2.1.132	ВЛ 0,4 кВ ТП 922 Воскресеновка	2019	0,4	50	15,00	122,81
1.3.1.2.1.133	ВЛ-0,4 кВ фидер 2 опора №5 от КТП №371/250 кВА	2019	0,4	180	65,00	259,59
1.3.1.2.1.134	ВЛ-0,4 кВ фидер № 1, опора №17 ТП№52Л/160кВА	2019	0,4	80	40,00	56,48
1.3.1.2.1.135	ВЛ-0,4 кВ фидер №3 ТП №283/100кВА	2019	0,4	36	15,00	27,71
1.3.1.2.1.136	ВЛ-0,4 кВ фидер №3 ТП №124/250кВА	2019	0,4	38	20,00	27,64
1.3.1.2.1.137	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 ТП №562/160кВА	2019	0,4	23	6,70	42,25
1.3.1.2.1.138	ВЛ-0,4 кВ фидер №4 ТП №205/400кВА	2019	0,4	35	149,00	33,54
1.3.1.2.1.139	ВЛ 0,4кВ ТП 710 с.Ленино	2019	0,4	52	25,00	36,05
1.3.1.2.1.140	ВЛ-0,4кВ ф.№2 от КТП №421	2019	0,4	54	4,20	61,20
1.3.1.2.1.141	ВЛ-0,4 кВ от ПС-10/0,4 кВ от КТП-250 кВА № Е-208	2019	0,4	125	15,00	213,91
1.3.1.2.1.142	ВЛИ 0,4кВ ф.№3 от КТП №3-637 в пос.Тимирязево Задонского р-на	2019	0,4	20	12,50	33,50
1.3.1.2.1.143	ВЛ 0,4 кВ от МТП №129 г.Лебедянь	2019	0,4	70	31,00	130,72
1.3.1.2.1.144	ВЛ 0,4 кВ ТП 309	2019	0,4	77	27,00	136,76
1.3.1.2.1.145	ВЛ-0,4кВ от ТП №247 в пос.Куликовский лесхоз, Усмань	2019	0,4	25	15,00	32,12
1.3.1.2.1.146	ВЛ-0,4 кВ с.Александровка Добринского р-на	2019	0,4	30	25,00	42,68
1.3.1.2.1.147	ВЛ 0,4 кВ фидер №1 ТП Е405/40 кВА	2019	0,4	30	12,50	135,75
1.3.1.2.1.148	ВЛ 0,4кВ фидер № 1 ТП 436/250 кВА	2019	0,4	65	12,50	93,27
1.3.1.2.1.149	ВЛ 0,4 кВ ТП №603/160 кВА	2019	0,4	188	28,50	244,66
1.3.1.2.1.150	ВЛ 0,4кВ КТП 560 с. Порой	2019	0,4	140	67,50	74,72
1.3.1.2.1.151	ВЛ 0,4 кВ ТП №718/250 кВА	2019	0,4	70	30,00	44,19
1.3.1.2.1.152	ВЛ 0,4кВ фидер № 2 СТП №71	2019	0,4	35	6,70	23,28
1.3.1.2.1.153	ВЛ-0,4 кВ ф.№3 от КТП №054/160 кВА	2019	0,4	45	20,50	91,28
1.3.1.2.1.154	ВЛ 0,4кВ ТП №165/160 кВА с.Подгорное	2019	0,4	260	30,00	255,55
1.3.1.2.1.155	ВЛ 0,4кВ от КТП№728/100 кВА	2019	0,4	19	12,50	41,03
1.3.1.2.1.156	ВЛ 0,4 кВ ТП №553/250 кВА	2019	0,4	160	20,00	140,39
1.3.1.2.1.157	ВЛ 0,4кВ №2 ТП №19/250 кВА	2019	0,4	20	25,00	39,00
1.3.1.2.1.158	ВЛ 0,4кВ КТП №171/160 кВА, с.Отскочное	2019	0,4	65	6,70	70,43
1.3.1.2.1.159	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП №483/63 кВА с.Введенка	2019	0,4	30	12,50	29,82
1.3.1.2.1.160	ВЛ 0,4кВ КТП №171/160 кВА, с.Отскочное	2019	0,4	69	6,70	56,75
1.3.1.2.1.161	ВЛ-0,4 кВ от КТП №727/160 кВА, с. Корневщино, зерногек	2019	0,4	30	12,50	32,04
1.3.1.2.1.162	ВЛ 0,4кВ ТП №870/250 кВА, с. Капитанщино	2019	0,4	25	12,50	30,49
1.3.1.2.1.163	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП №Т-101/100 кВА	2019	0,4	150	80,00	153,72
1.3.1.2.1.164	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-464/63 кВА	2019	0,4	200	2,50	139,43
1.3.1.2.1.165	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП №012/160 кВА	2019	0,4	120	12,50	98,13
1.3.1.2.1.166	ВЛ 0,4кВ ТП №414/250 кВА, с.Хлевное	2019	0,4	35	6,70	37,29
1.3.1.2.1.167	ВЛ 0,4 № 4 кВ ТП 46Л/160 кВА	2019	0,4	85	80,00	94,87

№ 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
1.3.1.2.1.168	ВЛ 0,4 кВ № 6 ТП №612/250 кВА	2019	0,4	55	2,00	82,17
1.3.1.2.1.169	ВЛ 0,4кВ № 1-8 ТП №716/400 кВА, п. Добринка	2019	0,4	55	30,00	119,55
1.3.1.2.1.170	ВЛ 0,4 кВ ТП №751/63 кВА	2019	0,4	7	55,00	39,07
1.3.1.2.1.171	ВЛ 0,4 кВ ТП №114/160 кВА	2019	0,4	80	31,00	195,70
1.3.1.2.1.172	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП №611/63 кВА	2019	0,4	75	2,00	82,54
1.3.1.2.1.173	ВЛ 0,4кВ ТП №114/160 кВА, д. Озёрки	2019	0,4	15	35,00	20,19
1.3.1.2.1.174	ВЛ 0,4кВ КТП №502/250 кВА, с.Замартынье	2019	0,4	60	5,00	63,40
1.3.1.2.1.175	ВЛ 0,4кВ ТП №38,39,40 с.Куриловка	2019	0,4	80	12,50	47,81
1.3.1.2.1.176	ВЛ 0,4кВ ТП 446,072 с. Паршиновка	2019	0,4	60	27,00	38,51
1.3.1.2.1.177	ВЛ 0,4кВ ф.№1 от КТП №107/400 кВА, Лип.р-н	2019	0,4	160	12,50	84,54
1.3.1.2.1.178	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №196/63 кВА, с.Доброе	2019	0,4	40	2,00	33,26
1.3.1.2.1.179	ВЛ-0,4 кВ от ТП № 957/400кВА, ул. Романовская с. Ленино	2019	0,4	25	6,70	39,49
1.3.1.2.1.180	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП №432/100 кВА, с.Трухачевка	2019	0,4	40	12,50	46,83
1.3.1.2.1.181	ВЛ-0,4кВ ТП № Е-467/63 кВА, с. Колосовка	2019	0,4	140	1,50	172,98
1.3.1.2.1.182	ВЛ 0,4кВ ТП №053/400 кВА, с. Успенское	2019	0,4	105	35,00	138,66
1.3.1.2.1.183	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №С-348/160 кВА, с. Семенёк	2019	0,4	250	35,00	192,39
1.3.1.2.1.184	ВЛ-0,4кВ ТП № 3-126/250 кВА, с. Н.Казачье	2019	0,4	45	15,00	35,58
1.3.1.2.1.185	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-675/63 кВА	2019	0,4	45	12,50	81,17
1.3.1.2.1.186	ВЛ-0,4кВ ф.№4 от КТП №356	2019	0,4	15	135,00	6,84
1.3.1.2.1.187	ВЛ 0,4 кВ ф№4 от ТП № 455	2019	0,4	5	65,74	9,50
1.3.1.2.1.188	ВЛ 0,4 кВ ТП №575*63 кВА	2019	0,4	5	15,00	18,70
1.3.1.2.1.189	ВЛ 0,4 кВ ТП №451/63 кВА	2019	0,4	5	15,00	19,31
1.3.1.2.1.190	ВЛ 0,4кВ ТП №577/63 кВА	2019	0,4	7	15,00	21,11
1.3.1.2.1.191	ВЛ 0,4кВ № 2 отпайка ТП 420 с.Дмитряшевка	2019	0,4	60	85,00	77,80
1.3.1.2.1.192	ВЛ 0,4 кВ ТП №1307/63 кВа	2019	0,4	10	15,00	54,22
1.3.1.2.1.193	ВЛ 0,4кВ ТП № Т-479/63 кВА	2019	0,4	10	15,00	50,21
1.3.1.2.1.194	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-712/63 кВА	2019	0,4	40	12,50	53,20
1.3.1.2.1.195	ВЛ 0,4кВ ТП №1125/63 кВА	2019	0,4	16	6,70	14,55
1.3.1.2.1.196	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-713/63 кВА	2019	0,4	5	12,50	25,00
1.3.1.2.1.197	ВЛ 0,4кВ ТП №299/63 кВА	2019	0,4	68	12,50	77,09
<b>1.3.1.2.2.</b>	<b>железобетонные опоры, изолированный провод, стальной,сечение провода от 50 до 100 мм2 (включительно)</b>					
1.3.1.2.2.1	ВЛ-10 кВ от опоры №92 ВЛ-10 кВ Бурдино	2017	10	2 238	514,36	2 823,08
1.3.1.2.2.2	ВЛ-10 кВ от опоры № 122 ВЛ 10 кВ Михайловка	2017	10	2 495	140,00	5 444,10
1.3.1.2.2.3	ВЛ-10 кВ от опоры № 6-26 ВЛ 10 кВ № 01 ПС Гнилуша	2017	10	255	150,00	529,76
1.3.1.2.2.4	ВЛ-10 кВ Преображенковка от РП-10кВ Кривец	2017	10	620	6,70	920,10
1.3.1.2.2.5	ВЛ 10 кВ от ячейки № 15 (2с.ш.) РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ Кашары	2017	10	7 695	1 580,00	9 736,82
1.3.1.2.2.6	ВЛ 6 кВ до РУ 6 кВ ТП-689/63 кВА	2017	6	800	12,50	968,07
1.3.1.2.2.7	ВЛ -10 кВ от опоры №4-8 ВЛ 10 кВ Щербачевка	2017	10	2 315	514,36	4 629,43
1.3.1.2.2.8	ВЛ-10 кВ от опоры №13 ВЛ 10 кВ "Трио" отпайка на КТП 1000 кВА Т-468П	2017	10	4 126	890,00	4 810,52
1.3.1.2.2.9	ВЛ 10 кВ СПТУ до РУ 10 кВ ТП №727/160 кВА	2017	10	239	120,00	377,24
1.3.1.2.2.10	ВЛ-10 кВ "Котовка" опора на ГЗУ отпайки от оп. №84/9	2017	10	1 263	360,00	1 026,17
1.3.1.2.2.11	ВЛ-10 кВ "Астаповский" опора №119/2	2017	10	30	416,00	147,42
1.3.1.2.2.12	ВЛ-10 кВ ответвление от опоры №64 ВЛ-10 кВ "Ламское"	2017	10	20	400,00	19,17
1.3.1.2.2.13	ВЛ-10 кВ от опоры №89 ВЛ-10 кВ "АБЗ"	2017	10	46	20,00	137,89
1.3.1.2.2.14	ВЛ-10 кВ Спецхоз-2, фидер№1, опора №3	2017	10	415	100,00	589,13
1.3.1.2.2.15	ВЛ-10 кВ от опоры №80 ВЛ 10 кВ Филатовка, ПС 110/35/10 кВ Доброе	2017	10	2 484	400,00	3 911,78
1.3.1.2.2.16	ВЛ-6 кВ Варваринка, отпайка на ТП №869П	2017	6	141	630,00	566,84
1.3.1.2.2.17	ВЛ-10 кВ "Манино" ответвление от опоры №13	2017	10	1 455	515,36	1 646,14
1.3.1.2.2.18	ВЛ-10 кВ ответвление от опоры №1 отпайка к ТП №850П/100 кВА	2017	10	23	70,00	58,12
1.3.1.2.2.19	ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Лукошкино" яч.6	2017	10	5 759	1 100,00	6 962,89
1.3.1.2.2.20	ВЛ 6 кВ Газопровод , ТП-691/2х400 кВА	2017	6	65	391,86	288,95
1.3.1.2.2.21	ВЛ-10кВ "Райцентр" яч. №15, ТП-435/160 кВА	2017	10	5	149,00	75,70
1.3.1.2.2.22	ВЛ-10 кВ Заводская ответвление от опоры №20/6	2017	10	25	100,00	22,61
1.3.1.2.2.23	ВЛ-10 кВ №23 ПС Карамышево к КТП-1971П от оп. №78	2017	10	313	150,00	425,96
1.3.1.2.2.24	ВЛ 10 кВ от опоры №28 ВЛ 10 кВ МТФ ПС 35/10 кВ	2018	10	220	590,00	254,92
1.3.1.2.2.25	ВЛ 6 кВ от опоры №28 ВЛ 6 кВ Копчинка до РУ 6 кВ от ТП №1103/250 кВа	2018	10	4	243,80	33,29
1.3.1.2.2.26	ВЛ 10 кВ от линейной ячейки №11 РУ 10 кВ РП-3 ПС 110/10 кВ Тербунский гончар	2018	10	3 457	500,00	4 977,43
1.3.1.2.2.27	ВЛ 10 кВ от линейной ячейки №12 РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Новая Деревня	2018	10	5 686	1 520,00	10 704,21
1.3.1.2.2.28	ВЛ 10 кВ от опоры № 1-6 ВЛ 6 кВ Жилоселок ПС 35/6 кВ № 5	2018	10	865	1 389,00	997,79
1.3.1.2.2.29	ВЛ 10 кВ от опоры № 68 ВЛ-10 кВ Кирпичный завод	2018	10	855	340,00	1 443,45
1.3.1.2.2.30	ВЛ 10 кВ от опоры №2 ВЛ 10 кВ №05 ПС Бутырки	2018	10	630	6,70	1 101,40

№ 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
1.3.1.2.2.31	ВЛ 10 кВ От опоры № 46 ВЛ 10 кВ Спецхоз-2	2018	10	164	12,50	374,29
1.3.1.2.2.32	ВЛ 10 кВ от контактов разъединителя 10 кВ до РУ 10 кВ ТП №733/63 кВА	2018	10	5	30,00	39,03
1.3.1.2.2.33	ВЛ 10 кВ от опоры № 215 ВЛ 10 кВ Аргамач-Пальна	2018	10	15	150,00	38,09
1.3.1.2.2.34	ВЛ 10 кВ от опоры № 211 ВЛ 10 кВ Аргамач-Пальна	2018	10	15	150,00	38,09
1.3.1.2.2.35	ВЛ 10 кВ От опоры №40 ВЛ 10 кВ Знаменка	2018	10	10	150,00	39,14
1.3.1.2.2.36	ВЛ 10 кВ от опоры № 4-45 ВЛ 10 кВ Казинка	2018	10	10	150,00	39,14
1.3.1.2.2.37	ВЛ 10 кВ до РУ 10 кВ РТП 10/0,4 кВ 1250 кВА	2018	10	53	1 062,50	177,47
1.3.1.2.2.38	ВЛ 10 кВ от опоры № 15 ВЛ 10 кВ № 21 ПС 110/35/10 кВ Хлевное	2018	10	11 877	1 500,00	14 827,61
1.3.1.2.2.39	ВЛ 10 кВ От опоры № 20 ВЛ 10 кВ Полигон отвлечения к ТП № 227 до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ 160 кВА	2018	10	1 595	12,50	2 884,10
1.3.1.2.2.40	ВЛ 10 кВ От опоры № 20 ВЛ 10 кВ Полигон	2018	10	5	12,50	44,70
1.3.1.2.2.41	ВЛ 10 кВ от опоры № 55 ВЛ 10 кВ Спецхоз-2	2018	10	37	150,00	126,78
1.3.1.2.2.42	ВЛ 10 кВ от опоры №236 ВЛ 10 Казаки	2018	10	377	80,00	682,89
1.3.1.2.2.43	ВЛ 10 кВ от опоры №52 ВЛ 10 кВ Кулешовка	2018	10	190	150,00	157,11
1.3.1.2.2.44	ВЛ 10 кВ от опоры № 22 ВЛ 10 кВ К-с Боринский	2018	10	863	15,00	1 598,98
1.3.1.2.2.45	ВЛ 10 кВ От опоры №7/1 ЛЭП 10 кВ Октябрьский до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	10	99	150,00	140,86
1.3.1.2.2.46	ВЛ 10 кВ От дополнительной опоры смонтированной в пролете опор № 51 - № 52 ВЛ 10 кВ № 11	2018	10	5	100,00	117,21
1.3.1.2.2.47	ВЛ 10 кВ От опоры № 24 ВЛ 10 кВ ПС Дон до РУ 10 кВ	2018	10	10	50,00	51,09
1.3.1.2.2.48	ВЛ 10 кВ От опоры № 7-5 ВЛ 10 кВ Птичник до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	10	55	12,50	135,68
1.3.1.2.2.49	ВЛ 10 кВ От опоры №34 ВЛ 6 кВ Песчаный карьер до РУ 6 кВ ТП 6/0,4 кВ	2018	10	30	150,00	91,63
1.3.1.2.2.50	ВЛ 10 кВ В пролете опор №6-№5 ВЛ 10 кВ МТФ-1 отвлечение к ТП №1065/100 кВА	2018	10	864	150,00	453,16
1.3.1.2.2.51	ВЛ 10 кВ от смонтированной в пролете опор № 6 – № 5 опоры ВЛ 10 кВ МТФ-1 отвлечения к ТП №1065/100 кВА	2018	10	20	150,00	51,69
1.3.1.2.2.52	ВЛ 10 кВ от опоры №6-5 ВЛ 10 кВ №01 ПС №35/10 кВА Конь-Колодезь	2018	10	15	500,00	209,83
1.3.1.2.2.53	ВЛЗ 10 кВ от опоры № 4 ВЛ 10 кВ Боринское отвлечения к ТП № 953	2018	10	20	231,60	59,16
1.3.1.2.2.54	ВЛ 10 кВ построить от опоры № 6-6 ВЛ 10 кВ Скит до ТП 10/0,4 кВ	2018	10	5	60,00	40,99
1.3.1.2.2.55	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	1 293	30,00	1 509,34
1.3.1.2.2.56	ВЛ-10 кВ "Райцентр", ПС 110/35/10 кВ "Тербуны" яч №2	2018	10	272	22,00	415,19
1.3.1.2.2.57	ВЛ-10 кВ "Молзавод-1" отвлечение от опоры №48 "а"	2018	10	30	150,00	67,51
1.3.1.2.2.58	ВЛ 10 кВ отвлечение от ВЛ-10 кВ Комсомолец, ПС 110/35/10 кВ Усмань	2018	10	1 567	12,50	1 828,83
1.3.1.2.2.59	ВЛ 10 кВ отвлечения от ВЛ-10 кВ Полигон к ТП № 227/63 кВА	2018	10	927	3,00	1 264,06
1.3.1.2.2.60	ВЛ 10 кВ № 02 ПС Хлевное к ТП №556/100 кВА	2019	10	723	90,00	1 135,54
1.3.1.2.2.61	ВЛ-10 кВ от опоры №4-5 до опоры №4-8 ВЛ 10 кВ Горницы отвлечения к ТП №841/250 кВА	2019	10	161	100,00	665,87
1.3.1.2.2.62	ВЛ-6 кВ № 20 Жилпоселок ПС № 5 (отпайка)	2019	6	865	1 389,00	997,79
1.3.1.2.2.63	ВЛ 10кВ Насосная 2-го Подъема РП Панино	2019	10	35	149,00	41,33
1.3.1.2.2.64	ВЛ 10кВ № 15 Полигон ПС 35/10 Мясокомбинат	2019	10	13	50,00	49,39
1.3.1.2.2.65	ВЛ 10кВ фидер № 01 ПС Конь Колодезь к ТП 490,488,506	2019	10	15	500,00	65,15
1.3.1.2.2.66	ВЛ 10кВ фидер № 02 Боринское ПС 35/10 Борино	2019	10	21	231,60	59,16
1.3.1.2.2.67	ВЛ 10 кВ № 1 ПС Негачевка к ТП 537, 538, 539, 540	2019	10	10	30,00	59,46
1.3.1.2.2.68	ВЛ 10 кВ № 12 ПС Речное к ТП №563/250 кВА	2019	10	2 638	149,00	2 840,95
1.3.1.2.2.69	ВЛ 10 кВ № 02 ПС Речная к ТП 554П	2019	10	842	500,00	1 412,64
1.3.1.2.2.70	ВЛ 10кВ № 10 Народные промыслы ПС 35/10 Хлебопродукты	2019	10	29	150,00	138,04
1.3.1.2.2.71	ВЛ 10кВ № 07 ПС Речная к ТП 420	2019	10	25	85,00	78,45
1.3.1.2.2.72	ВЛ 10кВ № 10 ПС Речная	2019	10	47	149,00	289,64
1.3.1.2.2.73	ВЛ 10 кВ Резерв ЗРУ к ТП №631/100 кВА (отпайка)	2019	10	190	82,00	299,24
1.3.1.2.2.74	ВЛ 10 кВ № 6 ПС Грязное к ТП №1018/63 кВА	2019	10	2 196	63,00	2 815,62
1.3.1.2.2.75	ВЛ 10кВ № 19 к ТП 257П	2019	10	10	850,00	92,48
1.3.1.2.2.76	ВЛ-10 кВ №01 ПС Хлевное к ТП 567	2019	10	5	145,00	73,05
1.3.1.2.2.77	ВЛ 10кВ № 14 МТФ Комплекс ПС Казаки	2019	10	7	12,50	93,45
1.3.1.2.2.78	ВЛ 10кВ № 18 РП Кличено 1 секция ПС Ламская	2019	10	70	15,00	221,08
1.3.1.2.2.79	ВЛ 10кВ № 5,9 Комплекс, Корнаж ПС Захаровка	2019	10	67	15,00	145,03

№ 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
1.3.1.2.2.80	ВЛ 10кВ Ровенка №7 ПС Чернава к ТП №И 505/63 кВА(отпайка)	2019	10	105	15,00	239,17
1.3.1.2.2.81	ВЛ 10 кВ Хитрово к ТП №1307/63 кВА (отпайка)	2019	10	170	15,00	315,64
1.3.1.2.2.82	ВЛ 10 кВ Комсомолец ПС Усмань к ТП 741	2019	10	1 992	12,50	2 281,85
1.3.1.2.2.83	ВЛ 10 кВ Комсомолец ПС Усмань к ТП 743, 742	2019	10	2 625	12,50	2 761,59
1.3.1.2.2.84	ВЛ 10кВ № 17 Юрьево ПС Ольшанец	2019	10	27	12,50	60,84
1.3.1.2.2.85	ВЛ 10 кВ № 1 Лавы ПС Воронеж к ТП №Е-712/63 кВА (отпайка)	2019	10	1 200	12,50	1 235,00
1.3.1.2.2.86	ВЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Борино	2019	10	10	6,70	69,78
1.3.1.2.2.87	ВЛ-0,4кВ от опоры № 10 фидера № 3 , КТП № 354/63 кВА	2017	0,4	387	12,50	414,74
1.3.1.2.2.88	ВЛ-0,4кВ от РУ 0,4 кВ КТП-160кВА п.Соколье	2017	0,4	25	145,00	42,55
1.3.1.2.2.89	ВЛ-0,4кВ, фидер №1 с.Аргамач-Пальна	2017	0,4	5	40,00	30,20
1.3.1.2.2.90	ВЛ-0,4кВ от опоры №23 фидера №1 СТП №1072/63 кВА	2017	0,4	30	5,00	29,00
1.3.1.2.2.91	ВЛ-0,4 кВ КТП № 816/160 кВА по п.10.1.3. до опоры №1 ВЛИ 0,4 кВ фидера №1	2017	0,4	35	137,50	29,93
1.3.1.2.2.92	ВЛ-0,4 кВ фидер №1, опора №3	2017	0,4	60	85,00	86,13
1.3.1.2.2.93	ВЛ-0,4 кВ фидер№1 от ТП №875/63 кВА	2017	0,4	84	20,00	132,77
1.3.1.2.2.94	ВЛ-0,4 кВ, ТП №1027/160 кВА	2017	0,4	50	100,00	92,36
1.3.1.2.2.95	ВЛ-0,4 кВ фидер №3, опора №13 ТП-221/160 кВА	2017	0,4	333	30,00	408,18
1.3.1.2.2.96	ВЛ-0,4 кВ опора №4, фидер №3 ТП №362/160 кВА	2017	0,4	55	70,00	100,84
1.3.1.2.2.97	ВЛ-0,4 кВ,ТП №190/630 кВА	2017	0,4	113	6,70	201,24
1.3.1.2.2.98	ВЛ-0,4 кВ,фидер №3 КТП № 339/160 кВА	2017	0,4	34	125,00	108,85
1.3.1.2.2.99	ВЛ-0,4 кВ фидер №1	2017	0,4	5	149,00	33,01
1.3.1.2.2.100	ВЛ-0,4 кВ ТП-154/250 кВА	2017	0,4	140	97,70	128,52
1.3.1.2.2.101	ВЛ-0,4 кВ от КТП Е-388/160 кВА	2017	0,4	290	28,00	256,27
1.3.1.2.2.102	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 ТП 856/100 кВА	2017	0,4	118	90,00	122,32
1.3.1.2.2.103	ВЛ-0,4 кВ фидер №3, ТП №045/160 кВА	2017	0,4	315	65,00	460,84
1.3.1.2.2.104	ВЛ-0,4 кВ фидер №4, опора №2, КТП №3дг-20/250 кВА	2017	0,4	70	24,00	91,79
1.3.1.2.2.105	ВЛ-0,4 кВ опора №1 фидер №1 ТП №849/63кВА	2018	0,4	5	6,30	65,98
1.3.1.2.2.106	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 553/320 кВА к границе ЗУ Заявителя	2018	0,4	424	28,00	465,66
1.3.1.2.2.107	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №043/400 кВА	2018	0,4	271	0,20	383,93
1.3.1.2.2.108	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 1027/160 кВА	2018	0,4	60	150,00	82,35
1.3.1.2.2.109	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-63/2*250 кВА	2018	0,4	10	145,00	45,63
1.3.1.2.2.110	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № С-187/250 кВА	2018	0,4	30	70,00	51,18
1.3.1.2.2.111	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 309/250 кВА	2018	0,4	30	40,00	369,87
1.3.1.2.2.112	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП №1030/100 кВА	2018	0,4	105	6,70	120,13
1.3.1.2.2.113	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №699/160 кВА	2018	0,4	570	45,00	299,23
1.3.1.2.2.114	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП-160/10/0,4 кВ	2018	0,4	378	6,70	420,70
1.3.1.2.2.115	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 346/630 кВА	2018	0,4	40	100,00	35,84
1.3.1.2.2.116	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1/1 фидера №2	2018	0,4	20	31,00	17,43
1.3.1.2.2.117	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	73	12,50	147,52
1.3.1.2.2.118	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №095/400 кВА	2018	0,4	30	27,00	88,54
1.3.1.2.2.119	ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 КТП №030/250 кВА	2018	0,4	25	12,50	63,21
1.3.1.2.2.120	ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛ 0,4 кВ фидера №1 КТП №Е009/40 кВА	2018	0,4	285	10,00	274,13
1.3.1.2.2.121	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № ТП №424/63 кВА	2018	0,4	200	79,00	244,80
1.3.1.2.2.122	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 16/400 кВА	2018	0,4	370	90,00	298,16
1.3.1.2.2.123	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ до ТП №569/100 кВА	2018	0,4	40	80,00	86,59
1.3.1.2.2.124	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ до ТП Е-700/160 кВА	2018	0,4	35	150,00	61,66
1.3.1.2.2.125	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ до ТП Е-701/160 кВА	2018	0,4	25	150,00	57,54
1.3.1.2.2.126	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП401/160кВа	2018	0,4	5	150,00	41,23
1.3.1.2.2.127	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП438/160кВа	2018	0,4	5	150,00	41,23
1.3.1.2.2.128	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП № 303/100 кВА	2018	0,4	160	27,00	245,05
1.3.1.2.2.129	ВЛ-0,4 кВ От коммутационного аппарата РУ 0,4 кВ КТП №671/2х400 кВА	2018	0,4	140	18,00	215,87
1.3.1.2.2.130	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	12,50	309,36
1.3.1.2.2.131	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 15 ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 ТП № 866/100 кВА	2018	0,4	60	12,50	57,44
1.3.1.2.2.132	ВЛ-0,4 кВ От опоры №1-2 фидера 2	2018	0,4	40	6,70	47,76
1.3.1.2.2.133	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ 160 кВА	2018	0,4	289	12,50	337,30
1.3.1.2.2.134	ВЛ-0,4 кВ от опоры №21 ВЛИ 0,4 кВ фидера №2 КТП №26/160 кВА	2018	0,4	95	15,00	122,56
1.3.1.2.2.135	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 ВЛ 0,4 кВ фидера №2 КТП №503/160 кВА	2018	0,4	51	12,50	38,35
1.3.1.2.2.136	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	478	12,50	556,25
1.3.1.2.2.137	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	12,50	128,03
1.3.1.2.2.138	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	5	150,00	39,19
1.3.1.2.2.139	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ 160 кВА	2018	0,4	25	150,00	52,24
1.3.1.2.2.140	ВЛ-0,4 кВ От опоры №5 ВЛ 0,4 кВ фидера №3	2018	0,4	195	28,00	226,06
1.3.1.2.2.141	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 204/250 кВА	2018	0,4	180	60,00	454,60

№ 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
1.3.1.2.2.142	ВЛ-0,4 кВ От опоры № 7 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 3 ТП № 289/100 кВА	2018	0,4	252	31,00	395,66
1.3.1.2.2.143	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 10/0,4 кВ	2018	0,4	10	150,00	20,90
1.3.1.2.2.144	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП №166/250 кВА	2018	0,4	180	150,00	416,88
1.3.1.2.2.145	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	115	150,00	154,75
1.3.1.2.2.146	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	45	100,00	75,61
1.3.1.2.2.147	ВЛ-0,4 кВ От в РУ 0,4 кВ КТП №954/100 кВА	2018	0,4	91	125,00	203,40
1.3.1.2.2.148	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №356/250 кВА до опоры №6 ВЛИ 0,4 кВ фидера №4	2018	0,4	30	120,00	135,49
1.3.1.2.2.149	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	12	50,00	53,47
1.3.1.2.2.150	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	547	12,50	550,07
1.3.1.2.2.151	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП №19/400 кВА по существующим опорам №1 и №1-1 ВЛИ 0,4 кВ фидера №3	2018	0,4	61	60,00	92,51
1.3.1.2.2.152	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	316	80,00	292,43
1.3.1.2.2.153	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП № Д-076/250 кВт	2018	0,4	260	140,00	151,53
1.3.1.2.2.154	ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 91/100 кВА	2018	0,4	190	1,00	196,57
1.3.1.2.2.155	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП №1109/160 кВА	2018	0,4	5	150,00	33,40
1.3.1.2.2.156	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ КТП №Е-269/100 кВА	2018	0,4	125	50,00	224,04
1.3.1.2.2.157	ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 ТП № 623/63 кВА	2018	0,4	143	25,00	178,05
1.3.1.2.2.158	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 13/250 кВА до опоры № 39 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 ТП № 13/250 кВА	2018	0,4	190	105,10	112,26
1.3.1.2.2.159	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	35,00	351,00
1.3.1.2.2.160	ВЛ-0,4 кВ ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ 250 кВА	2018	0,4	8	231,60	32,73
1.3.1.2.2.161	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	77	30,00	115,06
1.3.1.2.2.162	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	4	148,00	35,03
1.3.1.2.2.163	ВЛ-0,4 кВ фидер №1, ТП №1062/160 кВА	2018	0,4	5	145,00	38,03
1.3.1.2.2.164	ВЛ-0,4 кВ фидер №1, КТП Т-477/100 кВА	2018	0,4	129	22,00	160,60
1.3.1.2.2.165	ВЛ-0,4 кВ фидер №1, СТП №215/63 кВА	2018	0,4	347	12,50	350,93
1.3.1.2.2.166	ВЛ-0,4 кВ фидер №4, ТП №312/250 кВА	2018	0,4	550	75,00	289,43
1.3.1.2.2.167	ВЛ-0,4 кВ фидер №1, ТП №227/63 кВА	2018	0,4	5	3,00	29,82
1.3.1.2.2.168	ВЛ-0,4 кВ фидер 2 опоры №4 от КТП №797/63 кВА	2019	0,4	95	20,00	152,02
1.3.1.2.2.169	ВЛ 0,4 кВ фидер №2 ТП №1030/160 кВА	2019	0,4	105	6,70	124,82
1.3.1.2.2.170	ВЛ-0,4кВ от РУ 0,4 кВ КТП №505/160 кВА	2019	0,4	95	90,00	106,68
1.3.1.2.2.171	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 КТП №Е190/25 кВА	2019	0,4	247	8,10	298,00
1.3.1.2.2.172	ВЛ-0,4 кВ ответвление от опоры №50 фидер №1 ВЛ 0,4 кВ КТП №3-180/100 кВА	2019	0,4	34	12,50	56,21
1.3.1.2.2.173	ВЛ 0,4 кВ ТП 1112	2019	0,4	58	50,00	45,21
1.3.1.2.2.174	ВЛИ 0,4кВ ф.№1 от СТП№3-588 в с.Алексеевка	2019	0,4	200	12,50	271,35
1.3.1.2.2.175	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №001Б/250 кВА	2019	0,4	385	15,00	357,32
1.3.1.2.2.176	ВЛ 0,4кВ ТП 1117	2019	0,4	26	150,00	51,09
1.3.1.2.2.177	ВЛ 0,4кВ ТП №1116/250 кВА	2019	0,4	15	150,00	45,61
1.3.1.2.2.178	ВЛ 0,4 кВ № 6 ТП 27Л/250 кВА	2019	0,4	330	150,00	355,00
1.3.1.2.2.179	ВЛ 0,4кВ ТП №1061/250 кВА	2019	0,4	4	231,60	32,73
1.3.1.2.2.180	ВЛ 0,4кВ ТП №557/63 кВА	2019	0,4	10	30,00	25,00
1.3.1.2.2.181	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП №1013/160 кВА	2019	0,4	130	80,00	221,98
1.3.1.2.2.182	ВЛ 0,4 кВ ТП №288/630 кВА	2019	0,4	15	150,00	32,28
1.3.1.2.2.183	ВЛ 0,4 кВ ТП 824	2019	0,4	299	100,00	151,00
1.3.1.2.2.184	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №726/63 кВА, с. Пушкино	2019	0,4	420	6,70	442,64
1.3.1.2.2.185	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП №139/400 кВА	2019	0,4	150	12,50	239,89
1.3.1.2.2.186	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Е-341/160 кВА	2019	0,4	66	70,00	123,67
1.3.1.2.2.187	ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 024 с. Золотуха	2019	0,4	420	6,70	405,48
1.3.1.2.2.188	ВЛ 0,4 кВ ТП №34Л/2х400 кВА	2019	0,4	64	130,00	124,01
1.3.1.2.2.189	ВЛ-0,4кВ С.УРИЦКОЕ; Д УПН ПЗ У1 А2; А-35, Т-297/250 кВА	2019	0,4	150	143,00	202,28
1.3.1.2.2.190	ВЛ 0,4 кВ ТП 1121/160 кВА	2019	0,4	23	150,00	71,07
1.3.1.2.2.191	ВЛ 0,4 кВ ТП №565/100 кВА	2019	0,4	15	85,00	53,79
1.3.1.2.2.192	ВЛ 0,4 кВ ТП 1118/10 кВА	2019	0,4	20	120,00	35,62
1.3.1.2.2.193	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №480/250 кВА, с.Хлевное	2019	0,4	200	150,00	211,93
1.3.1.2.2.194	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №26Л/25 кВА, с.Хлевное	2019	0,4	372	116,00	269,59
1.3.1.2.2.195	ВЛ 0,4 кВ ТП №631/100 кВА	2019	0,4	195	82,00	169,49
1.3.1.2.2.196	ВЛ 0,4 кВ ТП №566/160 кВА	2019	0,4	5	150,00	40,91
1.3.1.2.2.197	ВЛ 0,4кВ ТП №561/320 кВА, с. Ольховка	2019	0,4	135	35,00	191,60
1.3.1.2.2.198	ВЛ 0,4 кВ ТП №1018/63 кВА	2019	0,4	25	63,00	37,44
1.3.1.2.2.199	ВЛ 0,4кВ ТП 343	2019	0,4	25	150,00	32,80
1.3.1.2.2.200	ВЛ 0,4 кВ ТП №504/250 кВА	2019	0,4	95	150,00	264,35
1.3.1.2.2.201	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП №Т-391/250 кВА	2019	0,4	130	12,50	98,05
1.3.1.2.2.202	ВЛ 0,4 кВ ТП №806/160 кВА	2019	0,4	15	150,00	34,25
1.3.1.2.2.203	ВЛ 0,4 кВ ТП № 749/250 кВА, с. Теплевно	2019	0,4	81	35,00	75,15
1.3.1.2.2.204	ВЛ 0,4кВ ТП №726/100 кВА	2019	0,4	240	30,00	184,27
1.3.1.2.2.205	ВЛ 0,4 кВ ТП №И 505/63 кВА	2019	0,4	210	15,00	218,25
1.3.1.2.2.206	ВЛ 0,4 кВ ТП №1020/400 кВА	2019	0,4	25	150,00	46,82
1.3.1.2.2.207	ВЛ 0,4 кВ ТП №515/63 кВА	2019	0,4	5	12,50	31,26
1.3.1.2.2.208	ВЛ 0,4 кВ ТП №741/63 кВА	2019	0,4	260	12,50	181,76
1.3.1.2.2.209	ВЛ 0,4 кВ ТП №743/63 кВА	2019	0,4	269	12,50	287,49

№ 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
1.3.1.2.2.210	ВЛ 0,4кВ ТП №866/63 кВА	2019	0,4	5	12,50	23,18
1.3.1.2.2.211	ВЛ 0,4кВ ТП №294/63 кВА	2019	0,4	449	12,50	485,51
1.3.1.2.2.212	ВЛ 0,4кВ фидер №2 ТП № 840/250 кВА, с.Сырское	2019	0,4	284	12,50	367,57
1.3.1.2.2.213	ВЛ 0,4 кВ ТП №867/63 кВА	2019	0,4	289	12,50	304,90
1.3.1.2.2.214	ВЛ 0,4кВ №1 ТП №281/160 кВА	2019	0,4	27	135,00	31,84
<b>1.3.1.2.3.</b>	<b>железобетонные опоры, изолированный провод, стальной, сечение провода свыше от 100 до 200 мм2 (включительно)</b>					
1.3.1.2.3.1	ВЛ 10 кВ от РУ 10кВ передвижной МПС 110 кВ Елецпром	2018	10	10 074	10 400,00	15 718,20
<b>1.3.2.</b>	<b>Тип провода - неизолированный</b>	-	-	-	-	-
<b>1.3.2.3.</b>	<b>Материал провода - сталеалюминиевый</b>	-	-	-	-	-
<b>1.3.2.3.1.</b>	<b>железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм2 (включительно)</b>					
1.3.2.3.1.1	ВЛ-10кВ от опоры №5-28 ВЛ-10 кВ Комплекс	2017	10	10	50,00	5,74
1.3.2.3.1.2	ВЛ-10кВ от опоры № 513 ВЛ 10 кВ Н. Ольшанец	2017	10	10	145,00	71,20
1.3.2.3.1.3	ВЛ-10кВ с.Аргамач-Пальна в створе опор 217 и 216	2017	10	15	40,00	60,93
1.3.2.3.1.4	ВЛ-10 кВ "Екатериновка" СТП Е-686/63 кВА	2017	10	14	40,00	58,29
1.3.2.3.1.5	ВЛ-10кВ Пашковский комплекс	2017	10	10	85,00	58,72
1.3.2.3.1.6	ВЛ-6кВ Копчинка от опоры №28	2017	6	5	243,80	64,13
1.3.2.3.1.7	ВЛ-10кВ "Лесхоз" от опоры №119	2017	10	5	12,50	46,99
1.3.2.3.1.8	ВЛ 10 кВ от опоры №21 ВЛ 10 кВ Орошение ответвление на ТП №027 ПС 35/10 кВ Поддубровка	2017	10	1 735	800,00	1 735,39
1.3.2.3.1.9	ВЛ-10 кВ "Котловка" КТП №613/63 кВА	2017	10	361	35,00	414,02
1.3.2.3.1.10	ВЛ-10 кВ От опоры № 18 ВЛ 10 кВ Кулешовка к ТП № 359	2018	10	8	150,00	50,65
1.3.2.3.1.11	ВЛ-10 кВ Кулешовка, ПС 35/10 кВ №3	2018	10	11	145,00	42,58
1.3.2.3.1.12	ВЛ-10 кВ Ремзавод, ПС 35/10 кВ №3	2018	10	468	12,50	407,11
1.3.2.3.1.13	ВЛ 10 кВ № 7 Чибисовка ПС 35/10кВ Солидарность	2019	10	190	420,00	321,46
1.3.2.3.1.14	ВЛ 10 кВ № 25 Камышевка ПС Гороховская к ТП №867/63 кВА	2019	10	608	12,50	907,50
1.3.2.3.1.15	ВЛ 10кВ № 1 Лавы ПС Воронеж	2019	10	10	12,50	88,46
<b>1.3.2.3.2.</b>	<b>железобетонные опоры, неизолированный провод, сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм2 (включительно)</b>					
1.3.2.4.2.1	ВЛ-6 кВ Варваринка, отпайка на ТП №877П	2017	6	1 263	514,36	1 702,95
1.3.2.4.2.2	ВЛ-10 кВ Рогожино, ПС 110/10 кВ Кашары яч. 16	2017	10	1 160	450,00	948,81
1.3.2.4.2.3	ВЛ-10 кВ фидер №4 опора №7/120 ТП №972п	2017	10	5 747	1 155,00	4 872,08
1.3.2.4.2.4	ВЛ 10 кВ от опоры № 134 ВЛ 10 кВ № 05 ПС 35/10 кВ Дрезгалово	2018	10	1 715	400,00	2 385,22
1.3.2.4.2.5	ВЛ-10 кВ От опоры № 71 ВЛ 10 кВ Кулешовка	2018	10	16	150,00	144,66
1.3.2.4.2.6	ВЛ-10 кВ От опоры №68 ВЛ 10 кВ Васильевка до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ	2018	10	495	50,00	411,04
1.3.2.4.2.7	ВЛ-10 кВ от опоры №2 ВЛ 10 кВ Насосная рассвет ответвление на КТП №323/250 кВА до опоры Заявителя	2018	10	72	80,00	85,31
1.3.2.4.2.8	ВЛ-10 кВ от опоры №40 ВЛ 10 кВ Кирпичная Левая до опоры Заявителя	2018	10	76	50,00	96,05
1.3.2.4.2.9	ВЛ-10 кВ от опоры № 53 ВЛ 10 кВ Аргамач-Пальна ПС 35/10 кВ Талица	2018	10	1 230	500,00	1 638,13
1.3.2.4.2.10	ВЛ-10 кВ "Андреевский", ПС 110/10 кВ "Куймань"	2018	10	1 015	12,50	1 021,14
1.3.2.4.2.11	ВЛ-0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ 400 кВА	2018	0,4	20	150,00	22,67
1.3.2.4.2.12	ВЛ 10 кВ № 01 ПС Борино к ТП 1027 (отпайка)	2019	10	20	150,00	38,35
1.3.2.4.2.13	ВЛ-10 кВ от опоры №269 ВЛ-10 кВ №11 ПС Грызлово	2019	10	1 279	90,00	1 506,00
1.3.2.4.2.14	ВЛ-10 кВ Полигон ул.Дорожная с. Елецкое	2019	10	13	150,00	89,82
1.3.2.4.2.15	ВЛ 10 кВ № 01 ПС Борино к ТП №1027/160 кВА (отпайка)	2019	10	53	150,00	148,82
1.3.2.4.2.16	ВЛ 10 кВ Тележенка ПС Трубетчино к ТП 1021П	2019	10	1 320	150,00	1 511,24
1.3.2.4.2.17	ВЛ 10 кВ Комсомолец ПС Усмань к ТП №751/63 кВА	2019	10	744	55,00	1 221,82
1.3.2.4.2.18	ВЛ 6 кВ № 02 Патриаршая ПС № 5	2019	6	448	15,00	590,87
1.3.2.4.2.19	ВЛ 6 кВ Совхоз Дмитровский ПС Частая Дубрава	2019	6	481	150,00	718,33
1.3.2.4.2.20	ВЛ 10кВ №9 Георгиевка ПС Чернолес к ТП 577	2019	10	1 626	15,00	1 664,23
1.3.2.4.2.21	ВЛ 10 кВ Нижняя Павловка к ТП 515 (отпайка)	2019	10	1 031	12,50	1 052,21
1.3.2.4.2.22	ВЛ 10кВ №3 РП Россия к ТП № Т-479/63 кВА (отпайка)	2019	10	495	15,00	848,28
1.3.2.4.2.23	ВЛ 10кВ Горлицы ПС Борисовка	2019	10	875	12,50	1 106,54
1.3.2.4.2.24	ВЛ 10кВ Доброе-1 ПС Доброе к ТП №299/63 кВА	2019	10	1 377	12,50	2 125,89
<b>1.3.2.4.</b>	<b>Материал провода - алюминиевый</b>					
<b>1.3.2.4.1.</b>	<b>железобетонные опоры, неизолированный провод, алюминиевый, сечение провода диапазон до 50 мм2 (включительно)</b>					
1.3.2.4.1.1	ВЛ-10 кВ Комсети, ТП №290/160 кВА, фидер №1, ответвление	2017	10	5	100,00	24,01
1.3.2.4.1.2	ВЛ-6 кВ "Зерноток"	2017	6	40	150,00	86,56

№ 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
1.3.2.4.1.3	ВЛ-10 кВ от опоры №10 Связь Долгое-Бигильдино ПС 35/10 кВ Долгое	2018	10	78	250,00	41,37
1.3.2.4.1.4	ВЛ-10 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №3г-63/2*250 кВА	2018	10	20	145,00	49,74
1.3.2.4.1.5	ВЛ-6 кВ от опоры №191 ВЛ 6 кВ Зерноток	2018	6	40	150,00	59,88
1.3.2.4.1.6	ВЛ 10кВ участок от ТП№139 до ТП №140 фидер№2	2019	10	30	85,00	62,02
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>	-	-	-	-	-
<b>2.1.</b>	<b>Способ прокладки кабельных линий - в траншеях</b>	-	-	-	-	-
<b>2.1.1.</b>	<b>Одножильные</b>	-	-	-	-	-
<b>2.1.1.1.</b>	<b>Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>	-	-	-	-	-
<b>2.1.1.1.1.</b>	<b>в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля диапазон до 50 мм2 (включительно)</b>					
2.1.1.1.1.1	КЛ-10 кВ до опоры №4-13 ВЛ 10 кВ Горницы ответвления к ТП №841/250 кВА	2019	10	145	100,00	399,35
<b>2.1.1.1.2.</b>	<b>в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно)</b>					
2.1.1.1.2.1	КЛ-6 кВ до РУ ТП-1100/250 кВА	2017	6	309	243,80	975,23
2.1.1.1.2.2	КЛ-6 кВ, ТП № 011 (ВЛ 10 кВ Поликлиника)	2017	6	287	140,00	406,20
2.1.1.1.2.3	ВЛ 10 кВ от опоры № 115 ВЛ 10 кВ База УРЭС	2018	10	25	30,00	70,33
2.1.1.1.2.4	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	3 200,00	948,59
2.1.1.1.2.5	КЛ 10 кВ до РУ 10 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ	2018	10	107	100,00	261,00
2.1.1.1.2.6	КЛ 10 кВ от опоры №68 ВЛ 10 кВ Каменка до РУ 10 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	10	83	148,00	184,69
2.1.1.1.2.7	КЛ 10кВ № 19 к ТП 257П (отпайка)	2019	10	10	850,00	82,27
2.1.1.1.2.8	КЛ 10 кВ №01 ПС Хлевное к ТП 567	2019	10	10	145,00	51,89
2.1.1.1.2.9	КЛ 6кВ №12 ПС Новая Деревня	2019	6	213	1 520,00	197,45
<b>2.1.1.1.3.</b>	<b>в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно)</b>					
2.1.1.1.3.1	КЛ-10 кВ с.Черниговка	2017	10	240	1 580,00	486,31
2.1.1.1.3.2	КЛ-10 кВ от РУ 10кВ передвижной МПС 110 кВ Елецпром	2018	10	123	10 400,00	1 059,09
<b>2.1.2.</b>	<b>Многожильные</b>	-	-	-	-	-
<b>2.1.2.1.</b>	<b>Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>	-	-	-	-	-
<b>2.1.2.1.1.</b>	<b>в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля диапазон до 50 мм2 (включительно)</b>					
2.1.2.1.1.1	КЛ-0,4кВ до опоры № 1 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 2 ТП № 156/400 кВА	2018	0,4	30	45,00	11,05
2.1.2.1.1.2	КЛ-0,4кВ От опоры №1 фидера №2 КТП Е - №632/25 кВА	2018	0,4	550	6,70	897,86
2.1.2.1.1.3	КЛ 10 кВ № 13 РП-4 к ТП ОАО Вторчермет	2019	10	140	150,00	168,44
<b>2.1.2.1.2.</b>	<b>в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно)</b>					
2.1.2.1.2.1	КЛ-6 кВ, ТП-691/2х400 кВА	2017	6	565	391,86	751,68
2.1.2.1.2.2	КЛ-10 кВ фидер №4 ТП №972п	2017	10	70	1 155,00	205,59
2.1.2.1.2.3	КЛ 10 кВ от опоры №28 ВЛ 10 кВ МТФ ПС 35/10 кВ	2018	10	50	590,00	125,31
2.1.2.1.2.4	КЛ 10 кВ от линейной ячейки №11 РУ 10 кВ РП-3 ПС 110/10 кВ Тербунский гончар	2018	10	470	500,00	1 539,91
2.1.2.1.2.5	КЛ 10 кВ От контактов разъединителя ВЛ 10 кВ Кулешовка	2018	10	409	150,00	825,00
2.1.2.1.2.6	КЛ 10 кВ от опоры № 6-6 ВЛ 10 кВ Скит до ТП 10/0,4 кВ	2018	10	50	60,00	167,96
2.1.2.1.2.7	КЛ-0,4кВ фидер "Рынок", ТП № 006/400 кВА	2017	0,4	51	80,00	87,24
2.1.2.1.2.8	КЛ-0,4 кВ, ТП №362/160 кВА	2017	0,4	185	70,00	219,57
2.1.2.1.2.9	КЛ-0,4 кВ ТП-154/250 кВА	2017	0,4	10	97,70	29,81
2.1.2.1.2.10	КЛ 10 кВ № 02 ПС Хлевное к ТП №556/100 кВА	2019	10	187	90,00	324,10
<b>2.1.2.1.3.</b>	<b>в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно)</b>					
2.1.2.1.3.1	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Лукошкино" яч.6	2017	10	180	1 100,00	471,18
2.1.2.1.3.2	КЛ-10 кВ от опоры № 15 ВЛ 10 кВ № 21 ПС 110/35/10 кВ Хлевное	2018	10	92	2 889,00	413,70
2.1.2.1.3.3	КЛ-0,4 кВ до КТП-077/160 кВА	2017	0,4	162	140,00	389,79
2.1.2.1.3.4	КЛ-0,4 кВ, ТП-691/2х400 кВА	2017	0,4	75	391,86	288,24
2.1.2.1.3.5	КЛ-0,4 кВ, от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	20	60,00	46,47

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.1.3.6	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №1203/315 кВт	2018	0,4	10	381,00	68,31
2.1.2.1.3.7	КЛ 0,4 кВ От РУ 0,4 кВ ТП № 10/0,4 кВ	2018	0,4	130	150,00	236,78
2.1.2.1.3.8	КЛ 0,4 кВ ТП №1027/400 кВА	2019	0,4	87	150,00	163,26
<b>2.1.2.1.4.</b>	<b>в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 200 до 500 мм2 (включительно)</b>					
2.1.2.1.4.1	КЛ-6 кВ до РУ ТП-1100/250 кВА	2017	0,4	16	243,80	60,34
2.1.2.1.4.2	КЛ 0,4кВ кВ от опоры №28 ВЛ 6 кВ Копчинка до РУ 6 кВ от ТП №1103/250 кВа	2018	0,4	45	243,80	82,93
<b>2.6.</b>	<b>Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение</b>	-	-	-	-	-
<b>2.6.1.</b>	<b>Одножильные</b>	-	-	-	-	-
<b>2.6.1.1.</b>	<b>Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>	-	-	-	-	-
<b>2.6.1.1.2.</b>	<b>ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно)</b>					
2.6.1.1.2.1	КЛ-6 кВ до РУ ТП-1100/250 кВА	2017	6	140	243,80	1 034,96
2.6.1.1.2.2	КЛ-6 кВ, ТП № 011 (ВЛ 10 кВ Поликлиника)	2017	6	458	140,00	2 546,07
2.6.1.1.2.3	КЛ-10 кВ ТП №227	2018	10	103	3,00	621,33
2.6.1.1.2.4	КЛ 10кВ № 19 к ТП 257П (отпайка)	2019	10	90	850,00	501,02
2.6.1.1.2.5	КЛ 10 кВ №01 ПС Хлевное к ТП 567	2019	10	150	145,00	841,58
<b>2.6.1.1.3.</b>	<b>ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно)</b>					
2.6.1.1.3.1	КЛ-10 кВ с.Черниговка	2017	10	45	1 580,00	397,41
2.6.1.1.3.2	КЛ 10 кВ от РУ 10кВ передвижной МПС 110 кВ Елецпром	2018	10	342	10 400,00	2 574,66
<b>2.6.2.</b>	<b>Многожильные</b>	-	-	-	-	-
<b>2.6.2.1.</b>	<b>Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>	-	-	-	-	-
<b>2.6.2.1.1.</b>	<b>ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля диапазон до 50 мм2 (включительно)</b>					
2.6.2.1.1.1	КЛ 10 кВ № 13 РП-4 к ТП ОАО Вторчермет	2019	10	45	150,00	294,12
<b>2.6.2.1.2.</b>	<b>ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно)</b>					
2.6.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ до КТП-077/160 кВА	2017	0,4	100	140,00	497,43
2.6.2.1.2.2	КЛ-0,4 кВ, ТП №362/160 кВА	2017	0,4	50	70,00	195,16
2.6.2.1.2.3	КЛ-0,4 кВ ТП-154/250 кВА	2017	0,4	57	97,70	267,91
2.6.2.1.2.4	КЛ-0,4 кВ, от РУ 0,4 кВ ТП № 10/0,4 кВ	2018	0,4	73	150,00	642,14
2.6.2.1.2.5	КЛ-0,4 кВ, от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2018	0,4	170	60,00	1 005,12
2.6.2.1.2.6	КЛ 10 кВ от линейной ячейки №11 РУ 10 кВ РП-3 ПС 110/10 кВ Тербунский гончар	2018	10	260	500,00	2 313,30
2.6.2.1.2.7	КЛ 10 кВ от опоры № 68 ВЛ-10 кВ Кирпичный завод	2018	10	51	340,00	403,44
2.6.2.1.2.8	КЛ 10 кВ от опоры № 53 ВЛ 10 кВ Аргамач-Пальна ПС 35/10 кВ Талица	2018	10	210	500,00	1 139,48
2.6.2.1.2.9	КЛ 10 кВ № 02 ПС Хлевное к ТП №556/100 кВА	2019	10	70	90,00	564,18
<b>2.6.2.1.3.</b>	<b>ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно)</b>					
2.6.2.1.3.1	КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Лукошкино" яч.6	2017	10	75	1 100,00	363,64
2.6.2.1.3.2	КЛ 10 кВ от опоры № 1-6 ВЛ 6 кВ Жилпоселок ПС 35/6 кВ № 5	2018	10	30	1 389,00	228,10
2.6.2.1.3.3	КЛ 10 кВ от опоры № 15 ВЛ 10 кВ № 21 ПС 110/35/10 кВ Хлевное	2018	10	150	1 500,00	1 523,63
2.6.2.1.3.4	КЛ 0,4 кВ ТП №1027/400 кВА	2019	0,4	30	150,00	175,45
2.6.2.1.3.5	КЛ-6 кВ № 20 Жилпоселок ПС № 5 (отпайка)	2019	6	30	1 389,00	331,09
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>	-	-	-	-	-
<b>3.1.</b>	<b>Реклоузеры</b>	-	-	-	-	-
<b>3.1.4.</b>	<b>номинальный ток от 500А до 1000А</b>					
3.1.4.1	Коммутационный модуль TER Rec15_A1	2017	10	-	-	1 586,73
3.1.4.2	Коммутационный модуль TER Rec15_A1	2017	10	-	-	1 597,28
3.1.4.3	Коммутационный модуль TER Rec15_A1	2017	10	-	-	1 599,11
3.1.4.4	Коммутационный модуль TER Rec15_A1	2017	10	-	-	1 601,85
<b>4.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	-	-	-	-	-

№ 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
<b>4.1.</b>	<b>Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</b>	-	-	-	-	-
<b>4.1</b>	<b>Однотрансформаторные подстанции (ТП)</b>	-	-	-	-	-
<b>4.1.1.2.</b>	<b>Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА (включительно)</b>					
4.1.1.2.1	СТП-Е-684/63кВА с.Аргамач-Пальна	2017	0,4	-	59,22	330,72
4.1.1.2.2	ТП-306/63 кВА	2017	0,4	-	59,22	326,39
4.1.1.2.3	СТП Е-686/63 кВА	2017	0,4	-	59,22	290,29
4.1.1.2.4	ТП-726/100 кВА	2017	0,4	-	59,22	366,57
4.1.1.2.5	ТП-689/63 кВА	2017	0,4	-	59,22	334,70
4.1.1.2.6	ТП-843/63 кВА	2017	0,4	-	59,22	258,11
4.1.1.2.7	КТП №613/63 кВА	2017	0,4	-	59,22	357,55
4.1.1.2.8	ТП №875/63 кВА	2017	0,4	-	59,22	234,15
4.1.1.2.9	ТП 856/100 кВА	2017	0,4	-	94,00	375,48
4.1.1.2.10	КТП №849-63/10/0,4кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	583,08
4.1.1.2.11	СТП №1023-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	373,02
4.1.1.2.12	СТП №733-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	342,95
4.1.1.2.13	КТП №291-63/10/0,4кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	325,86
4.1.1.2.14	КТП №569-100/10-0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2018	0,4	-	94,00	504,83
4.1.1.2.15	СТП №1093-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	368,76
4.1.1.2.16	СТП №1092-63 кВА с ТМГ 63 кВА	2018	0,4	-	59,22	367,80
4.1.1.2.17	СТП №537-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	369,05
4.1.1.2.18	СТП №538-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	313,28
4.1.1.2.19	СТП №292-100/10/0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2018	0,4	-	94,00	377,43
4.1.1.2.20	СТП №540-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	335,72
4.1.1.2.21	КТП №861-100/10-0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2018	0,4	-	94,00	520,50
4.1.1.2.22	СТП №740-63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2018	0,4	-	59,22	414,33
4.1.1.2.23	КТП №1017-ТМГ-63/10/0,4	2018	0,4	-	59,22	366,00
4.1.1.2.24	КТП №539 -ТМГ-63/10/0,4	2018	0,4	-	59,22	367,97
4.1.1.2.25	КТП №Т-477 с ТМГ-63/10/0,4	2018	0,4	-	94,00	433,24
4.1.1.2.26	СТП №747 -63/10/0,4	2018	0,4	-	59,22	374,20
4.1.1.2.27	ТП №227/63 кВА	2018	0,4	-	59,22	329,08
4.1.1.2.28	СТП-ВВ-№ 859 ТМГ-100/10/0,4	2018	0,4	-	59,22	512,09
4.1.1.2.29	КТП №556/100/10/0,4 кВ с ТМГ-100 кВА	2019	0,4	-	94,00	552,24
4.1.1.2.30	СТП№1112/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	419,36
4.1.1.2.31	СТП-63/10/0,4 кВ №557	2019	0,4	-	59,22	251,68
4.1.1.2.32	СТП-63/10/0,4 кВ №751	2019	0,4	-	59,22	419,16
4.1.1.2.33	СТП-100/10/0,4 кВ №565	2019	0,4	-	94,00	400,82
4.1.1.2.34	КТП-100/10/0,4 кВ №631	2019	0,4	-	94,00	611,07
4.1.1.2.35	СТП-63/10/0,4 кВ №1018	2019	0,4	-	59,22	369,01
4.1.1.2.36	КТП-63-10/0,4 У1 №Е-675	2019	0,4	-	59,22	262,25
4.1.1.2.37	СТП №575/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	425,68
4.1.1.2.38	СТП-ВВ №451/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	391,31
4.1.1.2.39	СТП-ВВ №577/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	404,07
4.1.1.2.40	СТП № И-505/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	401,48
4.1.1.2.41	СТП №515/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	299,91
4.1.1.2.42	СТП №1307/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	404,88
4.1.1.2.43	СТП №479/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	404,53
4.1.1.2.44	СТП №742/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	405,59
4.1.1.2.45	СТП №741/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	405,62
4.1.1.2.46	СТП №743/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	405,59
4.1.1.2.47	СТП-ВВ №866/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	402,16
4.1.1.2.48	СТП-63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА № Е-712	2019	0,4	-	59,22	424,83
4.1.1.2.49	СТП №294/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	427,95
4.1.1.2.50	СТП №867/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	427,60
4.1.1.2.51	СТП №1125/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	418,14
4.1.1.2.52	СТП №Е-713/63/10-0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	402,15
4.1.1.2.53	СТП №299/63/10/0,4 кВ с ТМГ-63 кВА	2019	0,4	-	59,22	458,78
<b>4.1.1.3.</b>	<b>Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА (включительно)</b>					
4.1.1.3.1	КТП Е-685/160 кВА	2017	0,4	-	150,40	470,15
4.1.1.3.2	ТП-1100/250 кВА	2017	0,4	-	235,00	943,20
4.1.1.3.3	ТП №727/160 кВА	2017	0,4	-	150,40	384,83
4.1.1.3.4	ТП №1027/160 кВА	2017	0,4	-	150,40	528,76
4.1.1.3.5	КТП-077/160 кВА	2017	0,4	-	150,40	501,69
4.1.1.3.6	ТП №290/160 кВА	2017	0,4	-	150,40	438,77
4.1.1.3.7	ТП 435/160 кВА	2017	0,4	-	235,00	536,42
4.1.1.3.8	КТП №1103-250/6/0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2018	0,4	-	235,00	654,78
4.1.1.3.9	КТП №303-250/10/0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2018	0,4	-	235,00	657,23
4.1.1.3.10	КТП-ВВ-3 №84-160/10/0,4кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	701,91
4.1.1.3.11	КТП №1049-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	886,86
4.1.1.3.12	КТП №700-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	616,89
4.1.1.3.13	КТП №701-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	616,89
4.1.1.3.14	ТП №401 с ТМГ-160/10/0,4	2018	0,4	-	150,40	635,89
4.1.1.3.15	ТП №438 с ТМГ-160/10/0,4	2018	0,4	-	150,40	635,89
4.1.1.3.16	КТП №1020-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	885,78
4.1.1.3.17	КТП №170-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	644,12

№ 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
4.1.1.3.18	КТП №745-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	544,39
4.1.1.3.19	КТП №552-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	538,18
4.1.1.3.20	КТП №954-250/10/0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2018	0,4	-	235,00	655,89
4.1.1.3.21	КТП №105-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	901,74
4.1.1.3.22	КТП №1109-160/6/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	536,97
4.1.1.3.23	КТП №1111-250/10/0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2018	0,4	-	235,00	674,95
4.1.1.3.24	КТП №573-160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	522,50
4.1.1.3.25	ТП №1062 с ТМГ-160/10/0,4	2018	0,4	-	150,40	617,38
4.1.1.3.26	КТП 862 с ТМГ-160/10/0,4	2018	0,4	-	150,40	680,68
4.1.1.3.27	СТП № 717 с ТМГ-63/10/0,4 кВ	2018	0,4	-	150,40	759,64
4.1.1.3.28	КТП №740 -250 кВА	2018	0,4	-	235,00	608,55
4.1.1.3.29	КТП №226-250 кВА	2018	0,4	-	235,00	441,80
4.1.1.3.30	КТП №159-160 кВА	2018	0,4	-	150,40	378,04
4.1.1.3.31	КТП №1117/160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2019	0,4	-	150,40	553,12
4.1.1.3.32	КТП 250/10/0,4 кВ №1116	2019	0,4	-	235,00	633,27
4.1.1.3.33	КТП-250/10/0,4 кВ №1061	2019	0,4	-	235,00	605,26
4.1.1.3.34	КТП-160/10/0,4 кВ №1121	2019	0,4	-	150,40	705,80
4.1.1.3.35	КТП-160/10/0,4 кВ №1118	2019	0,4	-	150,40	540,53
4.1.1.3.36	КТП-160/10/0,4 кВ №566	2019	0,4	-	150,40	650,45
4.1.1.3.37	СТП 160/10/0,4кВ №343	2019	0,4	-	150,40	653,61
4.1.1.3.38	КТП-160/10/0,4 кВ №806	2019	0,4	-	150,40	652,42
4.1.1.3.39	КТП№455/250/10/0,4 кВ с ТМГ-250 кВА	2019	0,4	-	235,00	582,97
4.1.1.3.40	КТП №559/160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2019	0,4	-	150,40	719,88
4.1.1.3.41	КТП №281/160/10/0,4 кВ с ТМГ-160 кВА	2019	0,4	-	150,40	638,67
<b>4.1.1.4.</b>	<b>Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (включительно)</b>					
4.1.1.4.1	КТП-400 кВА	2017	0,4	-	376,00	992,62
4.1.1.4.2	КТП-400 кВА	2017	0,4	-	376,00	974,76
4.1.1.4.3	КТП №359-400/10/0,4 кВ с ТМГ-400 кВА	2018	0,4	-	376,00	754,54
4.1.1.4.4	КТП 400/10/0,4 кВ №365	2019	0,4	-	376,00	706,27
4.1.1.4.5	КТП №1020/400/10/0,4 кВ с ТМГ-400 кВА	2019	0,4	-	376,00	838,52
4.1.1.4.6	КТП№1027/400/10/0,4 кВ с ТМГ-400 кВА	2019	0,4	-	376,00	871,30
<b>5.</b>	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	-	-	-	-	-
<b>5.1.</b>	<b>Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)</b>	-	-	-	-	-
<b>5.1.1.</b>	<b>Однотрансформаторные</b>	-	-	-	-	-
<b>5.1.1.5.</b>	<b>Трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА (включительно)</b>					
5.1.1.5.1	РТП 630/10/0,4 П.В.К./К. с ТМГ 630/10/0,4 кВА	2017	10		585,90	6 865,68

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,  
предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 гг.**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1</sub>									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности менее 670 (кВт)					
		3.1. 2017	3.2. 2018	3.3. 2019	4.1. 2017	4.2. 2018	4.3. 2019	5.1. 2017	5.2. 2018	5.3. 2019	6.1. 2017	6.2. 2018	6.3. 2019
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	12 317 814,12	11 799 552,12	8 736 389,83	3 634,00	3 521,00	3 406,00	60 014,76	65 718,21	59 974,68	3 389,60	3 351,19	2 565,00
	до 15 кВт				3 032,00	2 866,00	2 789,00	31 590,97	30 097,05	28 943,19			
	свыше 15 кВт				602,00	655,00	617,00	28 423,79	35 621,16	31 031,49			
1.1.	из них заявители менее 670 кВт и ниже 20 кВт*	12 317 814,12	11 799 552,12	8 736 389,83	3 634,00	3 521,00	3 406,00	60 014,76	65 718,21	59 974,68	3 389,60	3 351,19	2 565,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	20 973 575,39	20 091 129,28	14 875 474,57	3 634,00	3 521,00	3 406,00	60 014,76	65 718,21	59 974,68	5 771,48	5 706,09	4 367,43
	до 15 кВт				3 032,00	2 866,00	2 789,00	31 590,97	30 097,05	28 943,19			
	свыше 15 кВт				602,00	655,00	617,00	28 423,79	35 621,16	31 031,49			
2.1.	из них заявители менее 670 кВт и ниже 20 кВт*	20 973 575,39	20 091 129,28	14 875 474,57	3 634,00	3 521,00	3 406,00	60 014,76	65 718,21	59 974,68	5 771,48	5 706,09	4 367,43

Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

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

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	62 512,29	9 212,52
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

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

	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	36 247,77	8,74	5 176,29
1 - 20 кВ	44 462,13	11,35	11 598,72
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	16 681,03	14,73	6 298,82
1 - 20 кВ	59 519,74	42,84	16 632,97
35 кВ	50 958,39	10,15	2 880,00

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за 8 месяцев 2020 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	1 937	1	0	20 525,98	3,00	0,00	3 151,32	0,46	0,00
в том числе льготная категория *	1 694	1	0	18 470,17	3,00	0,00	776,41	0,46	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	112	27	0	8 042,06	3 391,30	0,00	1 379,76	372,21	0,00
в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	6	0	240,00	2 050,00	0,00	1 078,77	3 421,14	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	5	3	0,00	5 000,00	60 090,00	0,00	85 136,10	362 286,99
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	2	0,00	0,00	56 290,00	0,00	0,00	362 274,98

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

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

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

## ИНФОРМАЦИЯ

### о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2020 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	2391	1	0	25 064,72	3,00	0,00
в том числе льготная категория *	1829	1	0	19 904,03	3,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	179	36	0	13 119,78	4 624,00	0,00
в том числе льготная категория **	2	0	0	209,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	6	16	0	1 604,00	6 516,68	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт - всего	3	7	4	2 298,33	17 675,00	12 960,00
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.