

Приложение № 1

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

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

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

I. Информация об организации

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

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

| | Наименование мероприятий | Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей) | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
|----|---|--|---|
| 1. | Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 37 310,94 | 8 137,27 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 |

ИНФОРМАЦИЯ

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

| Наименование мероприятий | | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |
|--------------------------|--|---|---|---|
| 1. | Строительство кабельных линий электропередачи: | | | |
| | 0,4 кВ | 18 170,34 | 4,93 | 3 973,58 |
| | 1 - 20 кВ | 32 916,20 | 9,39 | 6 555,37 |
| | 35 кВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: | | | |
| | 0,4 кВ | 18 702,10 | 15,02 | 7 245,10 |
| | 1 - 20 кВ | 28 332,54 | 18,63 | 8 537,49 |
| | 35 кВ | 28 965,12 | 5,09 | 9 040,00 |

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2022 года

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

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

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

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

| № п/п | Объект электросетевого хозяйства | Год ввода объекта | Уровень напряжения, кВ | Протяженность (для линий электропередачи), м | Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт | Расходы на строительство объекта, тыс. руб. |
|-----------------|---|-------------------|------------------------|--|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.3.1.4.1.1.112 | ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1508 с.Старое Дубовое | 2020 | 0,4 | 45,00 | 12,50 | 55,68 |
| 1.3.1.4.1.1.113 | ВЛ 0,4кВ №5 ТП Е-374 | 2020 | 0,4 | 45,00 | 45,00 | 51,82 |
| 1.3.1.4.1.1.114 | ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от СТП №797 | 2020 | 0,4 | 48,00 | 12,50 | 38,99 |
| 1.3.1.4.1.1.115 | ВЛИ 0,4 кВ ф. № 3 от СТП № 3-618 | 2020 | 0,4 | 81,00 | 12,50 | 94,14 |
| 1.3.1.4.1.1.116 | Т-226 ВЛ-0,4КВ Д.ОПУХТИНО; Д УП6 П46 У4 А10; А-2 | 2020 | 0,4 | 360,00 | 10,00 | 313,83 |
| 1.3.1.4.1.1.117 | ВЛ 0,4кВ ТП 1079 с.Ломигоры | 2020 | 0,23 | 30,00 | 3,50 | 43,57 |
| 1.3.1.4.1.1.118 | ВЛ 0,4 кВ от МТП №125 г.Лебедянь | 2020 | 0,4 | 40,00 | 29,00 | 22,21 |
| 1.3.1.4.1.1.119 | ВЛ 0,4 кВ ТП 429 | 2020 | 0,4 | 155,00 | 1,00 | 209,32 |
| 1.3.1.4.1.1.120 | ВЛ 0,4кВ ТП 186 | 2020 | 0,4 | 5,00 | 95,00 | 267,07 |
| 1.3.1.4.1.1.121 | ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 335 | 2020 | 0,4 | 20,00 | 12,50 | 40,38 |
| 1.3.1.4.1.1.122 | ВЛ 0,4 кВ ТП 957 Плахово | 2020 | 0,4 | 105,00 | 35,00 | 99,72 |
| 1.3.1.4.1.1.123 | ВЛ 0,4кВ ТП 372 с. Кличено | 2020 | 0,4 | 35,00 | 35,00 | 93,07 |
| 1.3.1.4.1.1.124 | ВЛ-0,4кВ от ТП№299 с .Излогоше | 2020 | 0,4 | 100,00 | 35,00 | 126,07 |
| 1.3.1.4.1.1.125 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1332 Полибино | 2020 | 0,4 | 57,00 | 35,00 | 57,17 |
| 1.3.1.4.1.1.126 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1109 Барятино | 2020 | 0,4 | 72,00 | 35,00 | 80,47 |
| 1.3.1.4.1.1.127 | ВЛ 0,4 кВ от КТП №156 с.Ольховец | 2020 | 0,4 | 290,00 | 49,00 | 277,55 |
| 1.3.1.4.1.1.128 | ВЛ-0,4кВ №1 ТП 807 | 2020 | 0,23 | 28,00 | 0,50 | 49,38 |
| 1.3.1.4.1.1.129 | ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 713 Перехваль | 2020 | 0,4 | 55,00 | 35,00 | 263,58 |
| 1.3.1.4.1.1.130 | ВЛ 0,4 кВ ф.№1 КТП№434 в с.Двуречки Грязинского р. | 2020 | 0,23 | 32,00 | 0,10 | 51,18 |
| 1.3.1.4.1.1.131 | ВЛ 0,4кВ ТП 3-317 д.Галичья гора | 2020 | 0,4 | 35,00 | 12,50 | 42,31 |
| 1.3.1.4.1.1.132 | ВЛ 0,4кВ №3 ТП 710 | 2020 | 0,23 | 24,00 | 6,70 | 41,81 |
| 1.3.1.4.1.1.133 | ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 1068 | 2020 | 0,23 | 23,00 | 6,70 | 49,55 |
| 1.3.1.4.1.1.134 | ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040 | 2020 | 0,4 | 15,00 | 12,50 | 41,61 |
| 1.3.1.4.1.1.135 | ВЛ 0,4 кВ ТП Т-477 | 2020 | 0,4 | 150,00 | 60,00 | 164,90 |
| 1.3.1.4.1.1.136 | ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3-178; ВЛ 0,4кВ ф.1от КТП №3- 178 с.Болховское | 2020 | 0,4 | 8,00 | 50,00 | 90,20 |
| 1.3.1.4.1.1.137 | ВЛ 0,4кВ ТП 1058 | 2020 | 0,4 | 5,00 | 15,00 | 36,04 |
| 1.3.1.4.1.1.138 | ВЛ-0,4 кВ от КТП № 137 с. Ситовка Липецкий р-н | 2020 | 0,4 | 20,00 | 12,50 | 41,35 |
| 1.3.1.4.1.1.139 | ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 521 ст. Хворостянка | 2020 | 0,23 | 80,00 | 6,70 | 79,78 |
| 1.3.1.4.1.1.140 | ВЛ 0,4 кВ от КТП №156 с.Ольховец | 2020 | 0,4 | 55,00 | 12,50 | 46,51 |
| 1.3.1.4.1.1.141 | ВЛ 0,4кВ ТП 1059 | 2020 | 0,4 | 93,00 | 12,50 | 82,44 |
| 1.3.1.4.1.1.142 | ВЛ 0,4кВ ТП 346 | 2020 | 0,4 | 5,00 | 110,00 | 29,57 |
| 1.3.1.4.1.1.143 | ВЛ-0,4 кВ ф.№2 от КТП № 1701; ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1727 | 2020 | 0,4 | 50,00 | 21,60 | 92,56 |
| 1.3.1.4.1.1.144 | ВЛ 0,4кВ ТП 580 | 2020 | 0,4 | 83,00 | 150,00 | 133,62 |
| 1.3.1.4.1.1.145 | ВЛ 0,4кВ ТП Е-723 | 2020 | 0,4 | 5,00 | 12,50 | 32,44 |
| 1.3.1.4.1.1.146 | ВЛ 0,4кВ ТП 1137 | 2020 | 0,4 | 25,00 | 12,50 | 60,80 |
| 1.3.1.4.1.1.147 | ВЛ 0,4кВ ТП 1319 | 2020 | 0,23 | 139,00 | 0,10 | 477,33 |
| 1.3.1.4.1.1.148 | ВЛ 0,4кВ ТП 1569 | 2020 | 0,4 | 10,00 | 50,00 | 35,79 |
| 1.3.1.4.1.1.149 | Т-350 ВЛ-0,4КВ С.МИХАЙЛОВКА; ЖБ П22 У33 А4; А-35 | 2020 | 0,23 | 20,00 | 6,70 | 25,21 |
| 1.3.1.4.1.1.150 | ВЛ 0,4кВ ТП 1605 | 2020 | 0,4 | 50,00 | 100,00 | 34,32 |
| 1.3.1.4.1.1.151 | ВЛ 0,4кВ № 1 КТП Е 340 д.Хмелинец | 2020 | 0,23 | 20,00 | 6,00 | 61,02 |
| 1.3.1.4.1.1.152 | ВЛ 0,4кВ ТП 557,634,636 с. Нижняя Матрёнка | 2020 | 0,23 | 545,00 | 6,70 | 414,26 |
| 1.3.1.4.1.1.153 | ВЛ 0,4кВ ТП 1293 с.Б.Хомутец | 2020 | 0,4 | 67,00 | 15,00 | 408,15 |
| 1.3.1.4.1.1.154 | ВЛ 0,4кВ ТП 1138 | 2020 | 0,4 | 220,00 | 12,50 | 396,38 |
| 1.3.1.4.1.1.155 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1067 с.Преображение | 2021 | 0,23 | 30,00 | 1,08 | 13,97 |
| 1.3.1.4.1.1.156 | ВЛ 0,4 кВ ПОС.ТЕРБУНЫ; Д УП12 ПЗ8 У1 А7; А-3 | 2021 | 0,4 | 45,00 | 149,00 | 38,67 |
| 1.3.1.4.1.1.157 | ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 ТП № 1085/160 кВА | 2021 | 0,4 | 60,00 | 12,50 | 77,83 |
| 1.3.1.4.1.1.158 | ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1194 п.г.т. Лев-Толстой | 2021 | 0,4 | 65,00 | 32,00 | 67,16 |
| 1.3.1.4.1.1.159 | ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 371 | 2021 | 0,23 | 20,00 | 6,70 | 26,84 |
| 1.3.1.4.1.1.160 | ВЛ 0,4 кВ от КТП №928 с. Ивово Липецкий р-н | 2021 | 0,4 | 192,00 | 12,50 | 305,33 |
| 1.3.1.4.1.1.161 | ВЛ 0,4 кВ № 1,4 ТП 45Л п. Добринка | 2021 | 0,4 | 110,00 | 15,00 | 134,92 |
| 1.3.1.4.1.1.162 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1415 с.Хлевное | 2021 | 0,23 | 30,00 | 6,70 | 30,08 |
| 1.3.1.4.1.1.163 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1301 с.Чернава | 2021 | 0,4 | 130,00 | 12,50 | 112,00 |
| 1.3.1.4.1.1.164 | ВЛ 0,4 кВ ТП Т 474 | 2021 | 0,4 | 20,00 | 12,50 | 21,22 |
| 1.3.1.4.1.1.165 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1577 | 2021 | 0,4 | 10,00 | 30,00 | 39,56 |
| 1.3.1.4.1.1.166 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1259 | 2021 | 0,4 | 2,00 | 100,00 | 32,26 |
| 1.3.1.4.1.1.167 | ВЛ 0,4 кВ от РУ ТП № 1138 | 2021 | 0,23 | 266,00 | 6,70 | 534,85 |
| 1.3.1.4.1.1.168 | ВЛИ 0,4 кВ ф. №1 от КТП № Е-550 до сущ.оп.№42 | 2021 | 0,23 | 260,00 | 6,70 | 184,34 |
| 1.3.1.4.1.1.169 | ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от КТП№262 | 2021 | 0,4 | 105,00 | 8,00 | 217,60 |
| 1.3.1.4.1.1.170 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1145 | 2021 | 0,4 | 14,00 | 50,00 | 52,73 |
| 1.3.1.4.1.1.171 | ВЛ 0,4 кВ от ТП № 610П | 2021 | 0,4 | 260,00 | 15,00 | 411,24 |
| 1.3.1.4.1.1.172 | ВЛ 0,4 кВ ТП -1508 | 2021 | 0,4 | 5,00 | 70,00 | 53,38 |
| 1.3.1.4.1.1.173 | ВЛ 0,4 кВ ТП 445 | 2021 | 0,4 | 10,00 | 100,00 | 42,14 |
| 1.3.1.4.1.1.174 | ВЛ 0,4 кВ ТП 553 | 2021 | 0,23 | 29,00 | 6,70 | 33,40 |
| 1.3.1.4.1.1.175 | ВЛ 0,4 кВ ТП 553 | 2021 | 0,23 | 48,00 | 6,70 | 51,31 |
| 1.3.1.4.1.1.176 | ВЛ 0,4 кВ ТП 553 | 2021 | 0,23 | 29,00 | 6,70 | 26,27 |
| 1.3.1.4.1.1.177 | ВЛ 0,4 кВ от МТП №125 г.Лебедянь | 2021 | 0,4 | 80,00 | 15,00 | 82,29 |
| 1.3.1.4.1.1.178 | ВЛ 0,4 кВ с. Ратчино | 2021 | 0,4 | 67,00 | 31,00 | 51,74 |
| 1.3.1.4.1.1.179 | ВЛ 0,4 кВ от КТП №122 Троекурово | 2021 | 0,4 | 296,00 | 15,00 | 471,67 |
| 1.3.1.4.1.1.180 | №10/100 кВА | 2021 | 0,4 | 35,00 | 37,50 | 19,88 |
| 1.3.1.4.1.1.181 | ВЛ 0,4 кВ с.Каликино | 2021 | 0,4 | 240,00 | 60,00 | 94,89 |
| 1.3.1.4.1.1.182 | ВЛ 0,4 кВ ТП №340 с.Троекурово | 2021 | 0,4 | 160,00 | 10,00 | 156,62 |
| 1.3.1.4.1.1.183 | ВЛ 0,4 кВ ТП 44Л | 2021 | 0,4 | 120,00 | 12,50 | 66,37 |
| 1.3.1.4.1.1.184 | ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 371 | 2021 | 0,23 | 19,00 | 6,70 | 38,83 |
| 1.3.1.4.1.1.185 | ВЛ 0,4 кВ Боринское | 2021 | 0,4 | 29,00 | 12,50 | 56,15 |
| 1.3.1.4.1.1.186 | ВЛ 0,4 кВ в с. Аксай Усманского р-на | 2021 | 0,4 | 210,00 | 20,00 | 157,60 |
| 1.3.1.4.1.1.187 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1514 | 2021 | 0,23 | 117,00 | 6,70 | 346,29 |
| 1.3.1.4.1.1.188 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1138 | 2021 | 0,23 | 195,00 | 6,70 | 350,85 |

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

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

| № п/п | Объект электросетевого хозяйства | Год ввода объекта | Уровень напряжения, кВ | Протяженность (для линий электропередачи), м | Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт | Расходы на строительство объекта, тыс. руб. |
|-----------------|---|-------------------|------------------------|--|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1.3.1.4.2.1.37 | ВЛ 10 кВ №12 ПС Казинка | 2020 | 10 | 10,00 | 15,00 | 58,67 |
| 1.3.1.4.2.1.38 | ВЛ 10кВ Комплекс-2 ПС Доброе | 2020 | 10 | 17,00 | 145,60 | 158,08 |
| 1.3.1.4.2.1.39 | ВЛ 10кВ Леденевка к ТП 1794 (отпайка) | 2020 | 10 | 1 291,00 | 150,00 | 1 497,38 |
| 1.3.1.4.2.1.40 | ВЛ 10кВ Мелеховое от ПС Кольбельская | 2020 | 10 | 10,00 | 150,00 | 40,43 |
| 1.3.1.4.2.1.41 | ВЛ 10кВ Леденевка к ТП 1794 (отпайка) | 2020 | 10 | 542,00 | 150,00 | 676,41 |
| 1.3.1.4.2.1.42 | ВЛ 10кВ № 1 Скит ПС Кашары | 2020 | 10 | 31,00 | 150,00 | 246,44 |
| 1.3.1.4.2.1.43 | ВЛ 10кВ № 04 ПС Романово к ТП 1137 | 2020 | 10 | 2 443,00 | 12,50 | 2 737,85 |
| 1.3.1.4.2.1.44 | ВЛ 10кВ № 19 ПС Тербуны к ТП Т-483 | 2020 | 10 | 110,00 | 100,00 | 222,03 |
| 1.3.1.4.2.1.45 | ВЛ 10кВ № 09 ПС Сошки | 2020 | 10 | 15,00 | 0,10 | 70,00 |
| 1.3.1.4.2.1.46 | ВЛ 10 кВ №01 ПС Хлевное к ТП 1567 | 2020 | 10 | 5,00 | 145,00 | 57,37 |
| 1.3.1.4.2.1.47 | ВЛ 10кВ № 11 Арх.Борки ПС 35/10 Стебаево | 2020 | 10 | 80,00 | 12,50 | 68,71 |
| 1.3.1.4.2.1.48 | ВЛ 10кВ № 15 ПС Долгоруково | 2020 | 10 | 10,00 | 78,00 | 70,68 |
| 1.3.1.4.2.1.49 | ВЛ-0,4 кВ фидер 2 опора №4 от КТП №797/63 кВА | 2019 | 0,4 | 95,00 | 20,00 | 152,02 |
| 1.3.1.4.2.1.50 | ВЛ 0,4 кВ фидер №2 ТП №1030/160 кВА | 2019 | 0,4 | 105,00 | 6,70 | 124,82 |
| 1.3.1.4.2.1.51 | ВЛ-0,4кв от РУ 0,4 кВ КТП №505/160 кВА | 2019 | 0,4 | 95,00 | 90,00 | 106,68 |
| 1.3.1.4.2.1.52 | ВЛ-0,4 кВ фидер №1 КТП №Е190/25 кВА | 2019 | 0,4 | 247,00 | 8,10 | 298,00 |
| 1.3.1.4.2.1.53 | ВЛ-0,4 кВ отвлечение от опоры №50 фидер №1 ВЛ 0,4 кВ КТП №3-180/100 кВА | 2019 | 0,4 | 34,00 | 12,50 | 56,21 |
| 1.3.1.4.2.1.54 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1112 | 2019 | 0,4 | 58,00 | 50,00 | 45,21 |
| 1.3.1.4.2.1.55 | ВЛИ 0,4кВ ф.№1 от СТП№3-588 в с.Алексеевка | 2019 | 0,4 | 200,00 | 12,50 | 271,35 |
| 1.3.1.4.2.1.56 | ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №001Б/250 кВА | 2019 | 0,4 | 385,00 | 15,00 | 357,32 |
| 1.3.1.4.2.1.57 | ВЛ 0,4кВ ТП 1117 | 2019 | 0,4 | 26,00 | 150,00 | 51,09 |
| 1.3.1.4.2.1.58 | ВЛ 0,4кВ ТП №116/250 кВА | 2019 | 0,4 | 15,00 | 150,00 | 45,61 |
| 1.3.1.4.2.1.59 | ВЛ 0,4 кВ № 6 ТП 27Л/250 кВА | 2019 | 0,4 | 330,00 | 150,00 | 355,00 |
| 1.3.1.4.2.1.60 | ВЛ 0,4кВ ТП №1061/250 кВА | 2019 | 0,4 | 4,00 | 231,60 | 32,73 |
| 1.3.1.4.2.1.61 | ВЛ 0,4кВ ТП №557/63 кВА | 2019 | 0,4 | 10,00 | 30,00 | 25,00 |
| 1.3.1.4.2.1.62 | ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП №1013/160 кВА | 2019 | 0,4 | 130,00 | 80,00 | 221,98 |
| 1.3.1.4.2.1.63 | ВЛ 0,4 кВ ТП №288/630 кВА | 2019 | 0,4 | 15,00 | 150,00 | 32,28 |
| 1.3.1.4.2.1.64 | ВЛ 0,4 кВ ТП 824 | 2019 | 0,4 | 299,00 | 100,00 | 151,00 |
| 1.3.1.4.2.1.65 | ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №726/63 кВА, с. Пушкино | 2019 | 0,4 | 420,00 | 6,70 | 442,64 |
| 1.3.1.4.2.1.66 | ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП №139/400 кВА | 2019 | 0,4 | 150,00 | 12,50 | 239,89 |
| 1.3.1.4.2.1.67 | ВЛ 0,4 кВ №4 ТП Е-341/160 кВА | 2019 | 0,4 | 66,00 | 70,00 | 123,67 |
| 1.3.1.4.2.1.68 | ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 024 с. Золотуха | 2019 | 0,4 | 420,00 | 6,70 | 405,48 |
| 1.3.1.4.2.1.69 | ВЛ 0,4 кВ ТП №34Л/2х400 кВА | 2019 | 0,4 | 64,00 | 130,00 | 124,01 |
| 1.3.1.4.2.1.70 | ВЛ-0,4кВ С.УРИЦКОЕ; Д УПН ПЗ У1 А2; А-35, Т-297/250 кВА | 2019 | 0,4 | 150,00 | 143,00 | 202,28 |
| 1.3.1.4.2.1.71 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1121/160 кВА | 2019 | 0,4 | 23,00 | 150,00 | 71,07 |
| 1.3.1.4.2.1.72 | ВЛ 0,4 кВ ТП №565/100 кВА | 2019 | 0,4 | 15,00 | 85,00 | 53,79 |
| 1.3.1.4.2.1.73 | ВЛ 0,4 кВ ТП №118/10 кВА | 2019 | 0,4 | 20,00 | 120,00 | 35,62 |
| 1.3.1.4.2.1.74 | ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №480/250 кВА, с.Хлевное | 2019 | 0,4 | 200,00 | 150,00 | 211,93 |
| 1.3.1.4.2.1.75 | ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №26Л/25 кВА, с.Хлевное | 2019 | 0,4 | 372,00 | 116,00 | 269,59 |
| 1.3.1.4.2.1.76 | ВЛ 0,4 кВ ТП №631/100 кВА | 2019 | 0,4 | 195,00 | 82,00 | 169,49 |
| 1.3.1.4.2.1.77 | ВЛ 0,4 кВ ТП №566/160 кВА | 2019 | 0,4 | 5,00 | 150,00 | 40,91 |
| 1.3.1.4.2.1.78 | ВЛ 0,4кВ ТП №561/320 кВА, с. Ольховка | 2019 | 0,4 | 135,00 | 35,00 | 191,60 |
| 1.3.1.4.2.1.79 | ВЛ 0,4 кВ ТП №1018/63 кВА | 2019 | 0,4 | 25,00 | 63,00 | 37,44 |
| 1.3.1.4.2.1.80 | ВЛ 0,4кВ ТП 343 | 2019 | 0,4 | 25,00 | 150,00 | 32,80 |
| 1.3.1.4.2.1.81 | ВЛ 0,4 кВ ТП №504/250 кВА | 2019 | 0,4 | 95,00 | 150,00 | 264,35 |
| 1.3.1.4.2.1.82 | ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП №Т-391/250 кВА | 2019 | 0,4 | 130,00 | 12,50 | 98,05 |
| 1.3.1.4.2.1.83 | ВЛ 0,4 кВ ТП №806/160 кВА | 2019 | 0,4 | 15,00 | 150,00 | 34,25 |
| 1.3.1.4.2.1.84 | ВЛ 0,4 кВ ТП № 749/250 кВА, с. Телпнево | 2019 | 0,4 | 81,00 | 35,00 | 75,15 |
| 1.3.1.4.2.1.85 | ВЛ 0,4кВ ТП №726/100 кВА | 2019 | 0,4 | 240,00 | 30,00 | 184,27 |
| 1.3.1.4.2.1.86 | ВЛ 0,4 кВ ТП №И 505/63 кВА | 2019 | 0,4 | 210,00 | 15,00 | 218,25 |
| 1.3.1.4.2.1.87 | ВЛ 0,4 кВ ТП №1020/400 кВА | 2019 | 0,4 | 25,00 | 150,00 | 46,82 |
| 1.3.1.4.2.1.88 | ВЛ 0,4 кВ ТП №515/63 кВА | 2019 | 0,4 | 5,00 | 12,50 | 31,26 |
| 1.3.1.4.2.1.89 | ВЛ 0,4 кВ ТП №741/63 кВА | 2019 | 0,4 | 260,00 | 12,50 | 181,76 |
| 1.3.1.4.2.1.90 | ВЛ 0,4 кВ ТП №743/63 кВА | 2019 | 0,4 | 269,00 | 12,50 | 287,49 |
| 1.3.1.4.2.1.91 | ВЛ 0,4кВ ТП №866/63 кВА | 2019 | 0,4 | 5,00 | 12,50 | 23,18 |
| 1.3.1.4.2.1.92 | ВЛ 0,4кВ ТП №294/63 кВА | 2019 | 0,4 | 449,00 | 12,50 | 485,51 |
| 1.3.1.4.2.1.93 | ВЛ 0,4кВ фидер №2 ТП № 840/250 кВА, с.Сырское | 2019 | 0,4 | 284,00 | 12,50 | 367,57 |
| 1.3.1.4.2.1.94 | ВЛ 0,4 кВ ТП №867/63 кВА | 2019 | 0,4 | 289,00 | 12,50 | 304,90 |
| 1.3.1.4.2.1.95 | ВЛ 0,4кВ №1 ТП №281/160 кВА | 2019 | 0,4 | 27,00 | 135,00 | 31,84 |
| 1.3.1.4.2.1.96 | ВЛ-0,4кВ ф.№1 от СТП№073 | 2020 | 0,23 | 110,00 | 2,00 | 162,96 |
| 1.3.1.4.2.1.97 | ВЛ 0,4кВ №3 ТП Т-386 | 2020 | 0,4 | 131,00 | 100,00 | 177,25 |
| 1.3.1.4.2.1.98 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1568 | 2020 | 0,4 | 10,00 | 150,00 | 27,11 |
| 1.3.1.4.2.1.99 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1128 | 2020 | 0,4 | 5,00 | 82,17 | 35,81 |
| 1.3.1.4.2.1.100 | ВЛ 0,4 кВ ТП 047 | 2020 | 0,23 | 189,00 | 6,70 | 255,93 |
| 1.3.1.4.2.1.101 | ВЛ 0,4кВ ТП 3-361 с.Студенец | 2020 | 0,4 | 69,00 | 30,00 | 127,02 |
| 1.3.1.4.2.1.102 | ВЛ 0,4кВ ТП 550 | 2020 | 0,4 | 5,00 | 137,50 | 54,85 |
| 1.3.1.4.2.1.103 | ВЛ 0,4кВ ТП 1126 | 2020 | 0,4 | 35,00 | 150,00 | 67,90 |
| 1.3.1.4.2.1.104 | ВЛ 0,4кВ ф.1,ф.2 ТП 185 с. Петровка | 2020 | 0,4 | 260,00 | 10,00 | 259,11 |
| 1.3.1.4.2.1.105 | ВЛ 0,4кВ №3 ТП 262 | 2020 | 0,4 | 528,00 | 15,00 | 533,57 |
| 1.3.1.4.2.1.106 | ВЛ 0,4кВ ТП 907 | 2020 | 0,4 | 123,00 | 150,00 | 572,20 |
| 1.3.1.4.2.1.107 | ВЛ 0,4кВ №2 ТП 845 | 2020 | 0,4 | 788,00 | 12,50 | 795,47 |
| 1.3.1.4.2.1.108 | ВЛ 0,4 кВ ТП 1124 | 2020 | 0,4 | 147,00 | 80,00 | 106,88 |
| 1.3.1.4.2.1.109 | ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1068 | 2020 | 0,23 | 33,00 | 6,70 | 48,99 |
| 1.3.1.4.2.1.110 | ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 068 с. Георгиевское | 2020 | 0,23 | 462,00 | 6,70 | 462,63 |
| 1.3.1.4.2.1.111 | ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040 | 2020 | 0,4 | 27,00 | 12,50 | 51,51 |
| 1.3.1.4.2.1.112 | ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040 | 2020 | 0,4 | 29,00 | 12,50 | 52,52 |
| 1.3.1.4.2.1.113 | ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040 | 2020 | 0,4 | 20,00 | 12,50 | 43,79 |
| 1.3.1.4.2.1.114 | ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040 | 2020 | 0,4 | 53,00 | 12,50 | 66,44 |
| 1.3.1.4.2.1.115 | ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040 | 2020 | 0,4 | 53,00 | 12,50 | 64,81 |
| 1.3.1.4.2.1.116 | ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040 | 2020 | 0,4 | 43,00 | 12,50 | 62,36 |

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2019 год**

| № п/п | Наименование мероприятий | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 | | | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) |
|-------|---|---|--|-----------------------------------|---|
| | | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 8 736 390 | 3 077 | 66 098 | 2 839,26 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 14 875 475 | 3 077 | 66 098 | 4 834 |
| 2.1 | Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | x | x | x | x |
| 2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | x | x | x | x |

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

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2020 год**

| № п/п | Наименование мероприятий | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 | | | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) |
|-------|---|---|--|-----------------------------------|---|
| | | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 13 019 478 | 2 486 | 49 442 | 5 237,12 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | x | x | x | x |
| 2.1* | Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 1 622 225 | 450 | 4 134 | 3 604,94 |
| 2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 5 531 092 | 2 036 | 45 308 | 2 716,65 |

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

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

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2021 год**

| № п/п | Наименование мероприятий | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 | | | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) |
|-------|---|---|--|-----------------------------------|---|
| | | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 14 201 041 | 2 768 | 39 660 | 5 130,43 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | x | x | x | x |
| 2.1 | Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 10 450 247 | 2 625 | 32 805 | 3 981,05 |
| 2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 1 049 566 | 143 | 6 855 | 7 339,62 |