

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)

АО "СУЭНКО" на территории Курганской области

Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
Строительство ВЛ-0,4 кВ						
C2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					184,26
C2.1.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Скопино от ТП Б-7-10	2022	0,4 кВ	152,00		51,31
C2.1.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Обутковское от ТП М-2-6 Л-3	2022	0,4 кВ	105,00		132,95
C2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					43 605,90
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,23 кВ н.п.Курган СТ Риск от ТП У-0-170	2021	0,4 кВ	79,00		70,29
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 н.п.Гладышево от ТП 10/0,4 кВ 1507-МШ Центральная	2021	0,4 кВ	90,00		92,48
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 н.п.Елизаветинка от ТП 10/0,4 кВ Ю-3-13	2021	0,4 кВ	26,00		47,47
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №2 н.п.Елизаветинка от КТП 10/0,4 кВ Ю-3-12	2021	0,4 кВ	196,00		152,74
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №2 н.п.Целинное от ТП 10/0,4 кВ Ц-12-7 Строителей	2020	0,4 кВ	43,00		71,71
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №4 г.Шумиха от ТП 10/0,4кВ 2017-ШМ ул.Чайковского	2021	0,4 кВ	362,00		176,82
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №4 от ТП 10/0,4 кВ К-1-45 Школа	2021	0,4 кВ	75,00		36,89
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ г. н.п. Долгие ТП В-4-8	2021	0,4 кВ	234,00		223,04
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ г. н.п. Просвет от ТП И-10-309	2021	0,4 кВ	82,00		101,33
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Пригородный от КТП У-10-268 Л-1	2020	0,4 кВ	72,00		79,41
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Частозерье от КТП Ч-2-6	2021	0,4 кВ	396,00		72,28
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Березово от ТП ПЕ-3-1 Л-1	2021	0,4 кВ	240,00		196,11
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-1-350	2021	0,4 кВ	77,00		87,22
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-1-350 Л-3	2021	0,4 кВ	215,00		206,78
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Эозино ТП Б-2-23	2021	0,4 кВ	316,00		207,46
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Иковка от ТП И-6-1 Л-1	2021	0,4 кВ	354,00		156,78
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Иковка от ТП И-8-382 Л-5	2021	0,4 кВ	144,00		106,22
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Кетово п/л Юность ТП Л-7-25	2021	0,4 кВ	120,00		152,37
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Курорт Озеро Медвежье от ТП М-6-1	2021	0,4 кВ	64,00		121,72
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Лебяжье	2021	0,4 кВ	234,00		215,54
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Лукино СТ Ласочка от ТП Л-8-48	2021	0,4 кВ	27,00		68,93
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Петухово от ТП ПЦ-3-15	2021	0,4 кВ	250,00		66,43
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Северное СНТ Орбита от ТП К-1-341	2021	0,4 кВ	77,00		102,19
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Скатово от ТП ПЕ-5-261	2021	0,4 кВ	196,00		205,70
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Целинное от ТП 10/0,4 кВ Ц-12-26 Детсад	2020	0,4 кВ	211,00		102,76
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Большое Чаусово от ТП РБ-12-14 Л-2	2021	0,4 кВ	19,00		9,44
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Бузан от ТП Б-2-7 Л-2	2020	0,4 кВ	258,00		201,67
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Бутырское от ТП 10/0,4 кВ 303-Б	2021	0,4 кВ	6,00		16,96
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Варлаково от СКТП 10/0,4 кВ 803-Кр Зерноток	2021	0,4 кВ	14,00		50,00
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-0-15 Л-5	2021	0,4 кВ	83,00		22,45
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-1-127 Л-2 от опоры №41	2020	0,4 кВ	27,00		46,59
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-1-28	2021	0,4 кВ	152,00		66,04
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-1-325 Л-4	2020	0,4 кВ	31,00		239,01
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-1-325 Л-5	2020	0,4 кВ	362,00		248,80
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-2-300 Л-3	2021	0,4 кВ	995,00		860,59
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Восход от ТП 10/0,4 кВ 701-МШ Калипсо	2021	0,4 кВ	54,00		96,32
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Горохово от КТП 10/0,4 кВ КП-2-31 Зерноток	2020	0,4 кВ	20,00		72,27
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Елизаветинка от ТП 10/0,4 кВ Ю-3-12 Родники-2	2021	0,4 кВ	1040,00		551,16
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Зайково	2020	0,4 кВ	1870,00		1 658,50
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Зайково от КТП МК-33-338	2020	0,4 кВ	1864,00		1 502,45
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Зайково от КТП МК-33-339 Л-1, Л-2, Л-3	2020	0,4 кВ	1 930,00		2 722,87
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Зверниголовское от КТП 10/0,4 кВ 3-1-12 ЦТП	2020	0,4 кВ	120,00		77,19
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Зениной от ТП 10/0,4 кВ 103-М	2021	0,4 кВ	5,00		41,74
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Зубарева от ТП 10/0,4 кВ 3-4-12 Зерноток	2021	0,4 кВ	188,00		139,42
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Иковка от ТП И-9-246 Л-4	2020	0,4 кВ	156,00		160,09
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Искра от ТП-КР-3 Поселок	2021	0,4 кВ	138,00		102,77
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Каменное от ТП 10/0,4 кВ №1202-У Кафе	2020	0,4 кВ	400,00		219,63
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Камыши от ТП 10/0,4 кВ №П-8-8 Быт	2020	0,4 кВ	283,00		172,96
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Кетово от ТП Л-10-41	2020	0,4 кВ	839,00		613,17
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Кокореве от ТП У-4-25 Л-2	2020	0,4 кВ	110,00		125,48
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Колесниково	2021	0,4 кВ	73,00		128,49
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Колташево от КТП У-6-371 Л-1	2020	0,4 кВ	10,00		68,00
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Колташево от КТП У-6-371 Л-2	2020	0,4 кВ	155,00		145,58
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Колташево от КТП У-6-372 Л-1	2020	0,4 кВ	7,00		69,00
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Крутиха от ТП Б-2-9 до ВРУ 0,4	2021	0,4 кВ	382,00		407,63
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Курорт Озеро Медвежье от ТП М-3-4 Л-1	2020	0,4 кВ	13,00		42,93
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Курорт Озеро Медвежье от ТП М-5-1 Л-3	2021	0,4 кВ	110,00		109,72
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Курорт Озеро от ТП 10/0,4 кВ 114-СБ Котельная	2021	0,4 кВ	214,00		184,46
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Кушма от КТП 10/0,4 кВ 1607-ШМ Кафе	2020	0,4 кВ	314,00		291,30
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Лебяжье от ТП ВГ-5-36	2020	0,4 кВ	62,00		133,89
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Лесниково от ТП Л-1-52	2020	0,4 кВ	44,00		70,21
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Листвянка от ТП 10/0,4 кВ К-2-3 Зерноток	2021	0,4 кВ	45,00		76,73
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Лукино Новый свет от ТП К-6-30 Л-5	2021	0,4 кВ	263,00		186,50
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Лукино Новый свет от ТП К-6-30 Л-5	2021	0,4 кВ	460,00		231,61
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Медведское от ТП 703-ЗП Почта	2020	0,4 кВ	485,00		258,56
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Медведское от ТП 704-ЗП Быт	2020	0,4 кВ	800,00		351,44
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Межборное от ТП Г-2-6 Л-3	2020	0,4 кВ	148,00		141,31
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Мишино от КТП 1706-М	2020	0,4 кВ	220,00		119,57
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Мишино от ТП 10/0,4 кВ 1501-МШ АГЭС	2020	0,4 кВ	120,00		35,24
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Мишино от ТП 10/0,4 кВ №1709-М Кирпичный завод	2020	0,4 кВ	214,00		127,00
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Мокроусово от ТП МК-4-34 Л-2	2020	0,4 кВ	41,00		91,27
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Новая Сидорова от КТП У-8-439 Л-1	2020	0,4 кВ	91,00		72,57
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Новодостовалово от КТП Д-4-3 Л-1	2020	0,4 кВ	196,00		178,22
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Передергина от ТП РБ-12-359 Л-3	2020	0,4 кВ	221,00		197,37
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Передергина от ТП РБ-12-360 Л-1	2020	0,4 кВ	244,00		192,44
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Передергина от ТП РБ-12-46 Л-1	2020	0,4 кВ	2 047,00		1 558,81
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Петухово от КТП О-6-83 Л-1	2020	0,4 кВ	109,00		138,19
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Петухово от ТП ПЦ-7-61 Л-8	2020	0,4 кВ	87,00		105,11
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Половинное от КТП П-5-188 (Лит.Л-10) Л-5	2020	0,4 кВ	48,00		129,24
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Половинное от ТП П-3-10 Л-3	2020	0,4 кВ	144,00		125,58
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Половинное от ТП П-5-182	2020	0,4 кВ	105,00		142,03
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Просвет от ТП-6-378 Л-1	2021	0,4 кВ	187,00		141,64
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Северное от КТП К-1-342 Л-1	2020	0,4 кВ	43,00		131,56
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Северное от ТП К-1-373 Л-1	2020	0,4 кВ	174,00		218,99
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Сладкие Карасы от ТП 10/0,4 кВ 1002-В АЭС	2020	0,4 кВ	238,00		98,31
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Старокоморова от ТП Ч-2-243 Л-3	2020	0,4 кВ	1 407,50		1 342,84
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Утятское от КТП Н-2-31 Л-1	2020	0,4 кВ	268,00		440,82
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Черемухово	2020	0,4 кВ	205,00		207,60
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Черемухово от ТП Ч-1-364 Л-2	2020	0,4 кВ	264,00		295,02
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Шамаково от ТП Ш-5-129 Л-3	2021	0,4 кВ	191,00		166,54
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Юламаново от ТП 10/0,4 кВ 109-Ю	2021	0,4 кВ	46,00		86,52
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №1202-У Кафе	2021	0,4 кВ	64,00		98,52
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ ф. №5 от КТП 10/0,4 кВ г. Шумиха 2027-ШМ ул.Васильковая	2020	0,4 кВ	97,00		123,67
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Колесниково от ТП К-6-335 Л-2	2020	0,4 кВ	89,00		105,58
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-1-325	2020	0,4 кВ	420,00		350,10
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-110 совмещ.подвес на ВЛ-0,4кВ(№205004340) г. Шадринск, ул.Курганская	2020	0,4 кВ	212,00		47,51
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1210 г. Шадринск, СНТ "Яблонька-2"	2020	0,4 кВ	655,68		361,66
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1301-М н.п. Каргаполье, ул. Энтузиастов,13	2020	0,4 кВ	882,30		472,54
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-439-3 Каргапольский район, н.п. Луговая	2020	0,4 кВ	200,96		94,18
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1204 г. Шадринск, ул. Автомобилистов,84	2020	0,4 кВ	124,40		112,21
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП-223 Мальцевский тракт, 16г	2020	0,4 кВ	272,73		171,20
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-533 г. Шадринск, Курганский тракт, ГСК 50	2020	0,4 кВ	134,19		91,23
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ - 0,4 кВ от ТП-101 рп н.п. Штарово, ул. Нирова б	2020	0,4 кВ	140,00		98,67
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ г. Шадринск, Товарищество садоводов "Связист"	2021	0,4 кВ	387,56		235,85
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от 2КТП-1416-У н.п. Новолетропавловское	2021	0,4 кВ	536,00		226,33
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ВНС «Заозерная					

Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП- н.п. Затеченское, ул.Кирова,75	2021	0,4 кВ		153,00	126,67
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1001-П н.п.Демино, ул.Советская	2021	0,4 кВ		77,00	79,00
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1103-У н.п. Шабарчина	2021	0,4 кВ		139,00	110,10
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1114-к.г. Катайск, ул.Красноармейская,21а	2021	0,4 кВ		66,99	27,47
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1602	2020	0,4 кВ		34,00	28,05
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2056	2020	0,4 кВ		44,00	76,49
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2062 Ф-2	2021	0,4 кВ		414,50	458,34
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2071	2020	0,4 кВ		185,50	140,19
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2081	2021	0,4 кВ		156,30	139,88
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2083	2021	0,4 кВ		20,50	73,93
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2089	2021	0,4 кВ		444,00	359,71
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2096	2021	0,4 кВ		33,00	41,29
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2206-К н.п.Ильинское, ул. Ленина,43	2021	0,4 кВ		344,00	233,53
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-404-вк Катайский район, н.п. Верхнеключевское, ул. Гагарина	2021	0,4 кВ		153,11	70,84
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-404-вк Катайский район, н.п. Верхнеключевское, ул. Школьная,3	2021	0,4 кВ		425,84	280,12
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-414-К р.п. Каргаловье	2021	0,4 кВ		110,00	68,73
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-602-У н.п. Уксняское(совмещенный подвес на №205002790)	2021	0,4 кВ		53,00	12,62
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-608	2020	0,4 кВ		39,00	38,19
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-88 г. Далматово, СНТ №11	2021	0,4 кВ		162,68	91,84
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-890	2020	0,4 кВ		33,00	73,29
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-891	2020	0,4 кВ		69,00	95,44
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ (1СЦ) ТП-20 г. Далматово, ул. 8 Марта	2021	0,4 кВ		57,42	55,42
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-1803-У н.п. Уксняское (совмещенный подвес на №205004295)	2021	0,4 кВ		220,10	48,98
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-709-К Каргаловский район, н.п. Орловка	2020	0,4 кВ		306,22	195,99
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от СКТП-1203 рп Ф.№6 н.п.Шатрово, ул.Федосеева (совмещ. подвес на №205000149)	2021	0,4 кВ		259,00	71,76
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-1207-Мц Линия №1,2,3,4 н.п. Мальцево	2021	0,4 кВ		468,90	396,76
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-1208-Мц Линия №2 н.п. Мальцево	2021	0,4 кВ		54,55	52,47
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-1310-К Катайский район	2020	0,4 кВ		497,61	233,21
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-15 (Совмещенный подвес с ВЛ-0,4кВ №205004260) г. Далматово, ул.Советская,20	2020	0,4 кВ		336,01	79,86
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-300 г. Шадринск, ул. Первомайская,5	2021	0,4 кВ		230,00	75,82
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-336 Ф-2	2021	0,4 кВ		99,00	125,65
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-395 ф. "ВЛ Ленина" г.Шадринск, ул. Гагарина, 16 (совмещенный подвес на №205004458)	2021	0,4 кВ		153,00	55,15
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-5 г. Далматово, ул. Гагарина,89	2021	0,4 кВ		124,00	135,92
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-703-М р.п. Каргаловье, пер. Приозерный,16	2021	0,4 кВ		29,00	39,24
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №3 от ТП 10/0,4 кВ н.п.Каменное 1217-У Санпропускник	2022	0,4 кВ		15,00	19,31
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ н.п.Елизаветинка №Ю-3-12 Родники-2	2022	0,4 кВ		166,00	137,52
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №1225-А	2022	0,4 кВ		7,00	45,15
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №КП-6-3 Чаша	2022	0,4 кВ		40,00	108,75
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 10/0,4 кВ №Ю-3-14 Луданное	2022	0,4 кВ		160,00	162,22
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кирово от ТП 10/0,4 кВ 1515-Кр Быт	2022	0,4 кВ		260,00	73,60
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП №1201-СФ Займка	2022	0,4 кВ		8,00	69,25
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №2101-Нф МТМ	2022	0,4 кВ		840,00	294,99
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Березово от СКТП 10/0,4 кВ С-1-21	2022	0,4 кВ		80,00	58,68
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Кт-1-23 Загостервис	2022	0,4 кВ		122,00	113,99
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Озерное от ТП 10/0,4кВ №202-Юл	2022	0,4 кВ		128,00	128,73
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2097	2022	0,4 кВ		173,00	231,17
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2047 Ф-2	2022	0,4 кВ		196,80	353,33
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-МК-16-2	2022	0,4 кВ		20,29	24,10
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2113	2022	0,4 кВ		235,80	434,39
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-49	2022	0,4 кВ		23,00	64,06
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1700 Ф-3	2022	0,4 кВ		100,64	135,10
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-534	2022	0,4 кВ		51,00	34,43
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1097	2022	0,4 кВ		46,22	106,99
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Просвет от ТП П-4-1 Л-3	2022	0,4 кВ		555,00	354,81
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган ТСН Вишенка от ТП ШК-4-45	2022	0,4 кВ		280,00	186,44
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сумки от ТП К-1-26 Л-2	2022	0,4 кВ		81,00	127,94
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Черемухово от ТП Ч-1-315	2022	0,4 кВ		120,00	49,61
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Дубровное от ТП СТ-4-15 Л-1	2022	0,4 кВ		144,00	148,09
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колташево	2022	0,4 кВ		19,00	65,46
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП МК-33-406 Л-1	2022	0,4 кВ		198,00	303,14
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское	2022	0,4 кВ		64,00	114,15
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Спорное от ТП СТ-5-9	2022	0,4 кВ		135,00	88,32
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Кроково от РУ-0,4 кВ ТП Л-4-10	2022	0,4 кВ		325,00	333,63
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Кетово СНТ Южный от КТП Л-7-398	2022	0,4 кВ		303,00	260,84
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Новотроицкое от СТП 10/0,4 кВ НТ-1-14	2022	0,4 кВ		9,00	51,04
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Урал от ТП МС-4-8 Л-3	2022	0,4 кВ		24,00	83,69
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Варгаши от ТП В-3-53 Л-6	2022	0,4 кВ		278,00	93,25
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган СНК Современник от ТП ШК-1-453	2022	0,4 кВ		177,00	167,56
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Кетово СНТ Пляжное от ТП Л-8-35	2022	0,4 кВ		127,00	158,36
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-1-325	2022	0,4 кВ		650,00	485,46
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Белый Яр от ТП РБ-12-236	2022	0,4 кВ		297,00	246,30
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Обуктовское от ТП 10/0,4 кВ М-2-5	2022	0,4 кВ		170,00	176,95
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Курорт Озеро Медвежье	2022	0,4 кВ		29,00	11,23
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Редькино СТ "Петушок" от ТП Б-1-113	2022	0,4 кВ		191,00	158,71
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кетово от ТП Л-7-29 СНТ Южный	2022	0,4 кВ		31,00	61,43
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лесниково от ТП Л-9-171	2022	0,4 кВ		172,00	205,34
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган СК Озерный от ТП У-2-9 Л-4	2022	0,4 кВ		258,00	300,91
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,23 кВ СНТ "Приозерный" от ТПУ-2-10 Л-1	2022	0,4 кВ		169,00	150,34
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Зайково от ТП В-3-322 Л-4	2022	0,4 кВ		229,00	215,18
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП У-2-473 СНТ "Хохловатики" Л-1 и Л-2	2022	0,4 кВ		957,00	776,49
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ СНТ Хохловатики от ТП У-2-9 Л-3	2022	0,4 кВ		847,00	697,29
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Мясниково от ТП В-2-3 Л-3	2022	0,4 кВ		58,00	53,90
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Зайково от ТП МК-33-406 Л-2	2022	0,4 кВ		258,00	193,94
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Бараба от ТП Л-4-75 Л-5	2022	0,4 кВ		70,00	84,53
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Колташево НДПК КТ Брускино от ТП У-6-214 Л-2	2022	0,4 кВ		298,00	277,58
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Матасы от ТП О-5-5 Л-3	2022	0,4 кВ		105,00	113,77
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Байдары от ТП К-2-23 Л-3	2022	0,4 кВ		34,00	67,48
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Курган КФК Флора от ТП У-11-448	2022	0,4 кВ		86,00	107,72
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Крепость от ТП МК-5-21	2022	0,4 кВ		10,00	24,76
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Чердынцево от ТП 4-7-1	2022	0,4 кВ		165,00	115,07
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кроково от ТП Л-4-8	2022	0,4 кВ		105,00	147,71
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Кетово от ТП Л-7-46	2022	0,4 кВ		63,00	104,08
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-350	2022	0,4 кВ		214,00	159,10
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП Л-10-388 н.п.Кетово	2022	0,4 кВ		163,00	121,50
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Петухово от ТП С-3-46	2022	0,4 кВ		38,00	77,49
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП В-3-444	2022	0,4 кВ		294,00	394,54
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1501 ф. "ВЛИ Технокерамика" г. Шадринск, ул. Первомайская,5	2022	0,4 кВ		31,57	36,72
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-397 г. Шадринск, ул. Гагарина,11 (строение №7)	2022	0,4 кВ		23,90	6,95
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-2527-3/63 кВа г. Шадринск, сад,товар.№5 АО "Автогрегат"	2022	0,4 кВ		363,60	269,91
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от МТП-201-К3/25 кВа "Быт" н.п. Красная Звезда	2022	0,4 кВ		47,80	64,08
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-382А г. Шадринск, ул. Красноармейская,85	2022	0,4 кВ		325,30	78,26
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-114А г. Шадринск, СНТ "им.Минурина"	2022	0,4 кВ		205,70	139,76
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-010-вк Катайский район, н.п. Водолазово	2022	0,4 кВ		114,80	115,62
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-310-вк Ф-1 Катайский район, н.п. Зырянна	2022	0,4 кВ		66,90	67,38
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1514-О (Линия №4) н.п. Глубокое, ул. Калитана Быкова	2022	0,4 кВ		320,57	201,52
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-749 г. Шадринск, ул. Проектная,75	2022	0,4 кВ		277,50	124,45
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-26 г. Шадринск, ул. Красноармейская,72	2022	0,4 кВ		277,50	103,22
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-310-Мл г. Шадринск, ул. Санаторная	2022	0,4 кВ		28,70	26,66
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-110-П Катайский район, н.п. Большое Касаргульское	2022	0,4 кВ		28,70	47,46
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ н.п. Тапильское, ул.Солменная,9	2022	0,4 кВ		47,80	55,09
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от СТП-1812-М р.п. Каргаловье, ул. Гагарина	2022	0,4 кВ		38,30	26,17
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ БКТП-420/2х630кВА г.Шадринск, Садов.Товарищ. №1 "Шадрин.телеф.завода"	2022	0,4 кВ		209,20	239,91
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-90 г. Далматово, ул. Рукманиса,39	2022	0,4 кВ		38,30	66,26
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ р.п. Каргаловье, ул.Гагарина,23	2022	0,4 кВ		124,40	129,96
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ Каргаловский район, р.п.Красный Октябрь, ул.Гагарина,2а	2022	0,4 кВ		60,30	52,81
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ г. Катайский район, н.п. Водолазово, ул. Чапеева,2А	2022	0,4 кВ		265,10	195,78
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,23 кВ от КТП-2503-3 г. Шадринск, товарищество садоводов "Ивушка"	2022	0,4 кВ		95,69	63,78
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ КТП ШАА3-4, г. Шадринск, Сад.общество №3 АО "Автогрегат"	2022	0,4 кВ		124,40	125,92
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2206-К Катайский район, н.п. Ильинское, кад.№45:07:030904:1153	2022	0,4 кВ		47,85	56,93
C2.3.1.4.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-504-Д г. Далматово, автодорога 1Р-354 Екатеринбург - Шадринск - Курган	2022	0,4 кВ		191,40	127,35

Наименование статей	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов сегментирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
C2.3.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ Каргапольский район, р.п. Каргаполье, ул. Северная, 2в	2022	0,4 кВ		38,30	44,23
C2.3.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ Каргапольский район, съезд на н.п. Деулино, кад. №45:06:000000:184	2022	0,4 кВ		28,70	43,26
C2.3.1.4.1.1	ВЛН-0,4 от КТП-513-М р.п. Каргаполье, ул. им. С.П. Королева	2022	0,4 кВ		334,93	105,50
C2.3.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-211-Ю н.п. Красномыльское	2022	0,4 кВ		91,87	81,00
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ р.п. Каргаполье, ул. Кирова, 13	2022	0,4 кВ		287,08	147,17
C2.3.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП 1003-Б Каргапольский район, н.п. Брылино	2022	0,4 кВ		19,14	24,08
C2.3.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-750 г. Шадринск, ул. Тюменская, 4	2022	0,4 кВ		19,10	35,82
C2.3.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ от вновь установленной СТП-10/0,4кВ Каргапольский район, н.п. Сосновка, ул. Центральная	2022	0,4 кВ		57,42	66,94
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ КТП-сады ШАА3-4, г. Шадринск, Сад. общество №2 АО "Автогазрег"т	2022	0,4 кВ		86,12	79,09
C2.3.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-420-З Каргапольский район, д. Заозерная, кад. №45:06:013401:400	2022	0,4 кВ		430,60	249,25
C2.3.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ от ТП-1928-К Ф-1 г. Катайск, ул. Западная	2022	0,4 кВ		248,80	83,65
C2.3.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-395 ф. "ул. Ленина 906" г. Шадринск, ул. Ленина, 906	2022	0,4 кВ		95,69	25,61
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 Школа н.п. Большая Рига от ТП 1204-БР	2022	0,4 кВ		80,00	77,31
C2.3.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-273	2022	0,4 кВ		154,00	123,75
C2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно однопровольные				21 380,78	9 577,57
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ №2 н.п. Язевое от КТП 10/0,4 кВ 3-2-8 Быт	2021	0,4 кВ		128,00	132,67
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Черемухово от ТП Ч-4-386 Л-1	2021	0,4 кВ		77,00	94,66
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Керамзитный от ТП КТ-5-363	2020	0,4 кВ		117,00	85,95
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Круглая Горка от КТП 10/0,4 кВ 1303-КЧ Ферма	2021	0,4 кВ		15,00	41,77
C2.3.1.4.2.1	ВЛН - 0,4 кВ от ТП-1001-Ш н.п. Штарово, ул. Федосеева, 77	2021	0,4 кВ		443,06	178,51
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от ТП-1014-С н.п. Батурино, ул. Мира, 16	2021	0,4 кВ		62,00	61,19
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-1603	2020	0,4 кВ		267,00	249,95
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-2036 Ф-2	2020	0,4 кВ		167,00	196,22
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-2062	2020	0,4 кВ		459,00	442,91
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-2070	2020	0,4 кВ		54,00	101,71
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-2091	2021	0,4 кВ		137,00	152,51
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-420 Ф-4	2021	0,4 кВ		174,00	205,90
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-506	2020	0,4 кВ		134,00	334,15
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от ТП-1201-Мц Линия №4 н.п. Мальцево	2021	0,4 кВ		143,54	103,99
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-1226 Ф3	2022	0,4 кВ		148,91	180,61
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-1226	2022	0,4 кВ		736,50	844,24
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-2093	2022	0,4 кВ		874,36	1 321,37
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-2047 Ф-3	2022	0,4 кВ		491,00	989,73
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-473	2022	0,4 кВ		81,00	116,57
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Садовое от ТП С-5-15 Л-4	2022	0,4 кВ		335,00	219,54
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган н.п. Черемухово от ТП Ч-6-252	2022	0,4 кВ		750,00	420,77
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган н.п. Черемухово от ТП У-10-270	2022	0,4 кВ		990,00	467,09
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-1-384	2022	0,4 кВ		38,00	80,29
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Курган СТ Победа	2022	0,4 кВ		13 245,00	1 998,90
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от ТП-1502 г. Шадринск, ул. Свердлова, 137	2022	0,4 кВ		547,50	217,64
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП 501-М Каргапольский район, р.п. Каргаполье, ул. Кетова	2022	0,4 кВ		290,91	136,39
C2.3.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ 305-Б н.п. Юлдус	2022	0,4 кВ		475,00	382,34
C2.3.1.4.2.1	совместный подвес				5 192,98	2 425,87
	ВЛ 0,4 кВ №2 н.п. Мишкино от ЗКТП 10/0,4 кВ 1730-М Комхоз	2020	0,4 кВ		270,00	80,53
	ВЛ 0,4 кВ №3 н.п. Мишкино от ЗКТП 10/0,4 кВ 1730-М Комхоз	2020	0,4 кВ		270,00	83,91
	ВЛ 0,4 кВ №4 н.п. Мишкино от КТП 10/0,4 кВ 1730-М Комхоз	2021	0,4 кВ		180,00	44,02
	ВЛ 0,4 кВ №6 от ТП 10/0,4 кВ К-1-45 Школа	2020	0,4 кВ		100,00	37,89
	ВЛ 0,4 кВ г. Щучье от ТП 10/0,4 кВ №125-Щ ул. Строителей	2020	0,4 кВ		300,00	86,52
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Залесовский от КТП У-6-165 Л-2	2020	0,4 кВ		60,00	43,24
	ВЛ 0,4 кВ н.п. КГСА	2020	0,4 кВ		437,00	131,15
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Мишкино от ТП 10/0,4 кВ №1712-М ул. И. Шадра	2020	0,4 кВ		417,00	141,45
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Целинное от ТП 10/0,4 кВ №Ц-12-14 Школа	2020	0,4 кВ		126,00	108,86
	ВЛ 0,4кВ н.п. Варгаши от ТП С-7-83 Л-3	2020	0,4 кВ		43,00	20,54
	ВЛ 0,4кВ н.п. Введенское от ТП Б-0-91 Л-3	2020	0,4 кВ		243,00	52,31
	ВЛН - 0,4 кВ от КТП-1204 г. Шадринск, ул. Автомобилистов, 86 (совм. подвес с ВЛ-10 кВ ф. "Котельная")	2020	0,4 кВ		254,02	44,98
	ВЛН-0,4 кВ от КТП-1217 Ф-4	2020	0,4 кВ		410,00	277,20
	ВЛН-0,4 кВ от КТП-387 Ф-3	2021	0,4 кВ		101,00	73,84
	ВЛН-0,4 кВ от КТП-754 Ф-3 до гранич. зем. участка для спорта, расп. по адресу: г. Курган, п. Теплый стан, ул.	2020	0,4 кВ		153,00	64,27
	ВЛН-0,4 кВ от КТП-816 Ф-2	2021	0,4 кВ		7,00	55,75
	ВЛН-0,4 кВ от КТП-875 Ф-3	2020	0,4 кВ		69,00	103,21
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-1202-Мц Линия №4 н.п. Мальцево	2021	0,4 кВ		200,96	63,19
	ВЛ 0,4 кВ №3 н.п. Камаган от ТП 10/0,4 кВ КМ-5-5 Клуб	2022	0,4 кВ		57,00	61,94
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Садовое от ТП С-4-391 Л-1	2022	0,4 кВ		11,00	52,26
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Курган от ТП В-3-380	2022	0,4 кВ		55,00	8,99
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-1-404	2022	0,4 кВ		204,00	58,59
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Кетово от ТП Л-3-295	2022	0,4 кВ		191,00	98,29
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Кетово от ТП Л-7-4	2022	0,4 кВ		134,00	166,05
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Макушино от ТП МЦ-11-10 Л-5	2022	0,4 кВ		47,00	18,06
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Черемухово от ТП Ч-4-17 Л-3	2022	0,4 кВ		105,00	39,56
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-2-208 Л-5	2022	0,4 кВ		143,00	47,39
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Лесниково от ТП Л-2-25 Л-4	2022	0,4 кВ		76,00	30,10
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Кетово СТ Заря от ТП Л-10-348 Л-2	2022	0,4 кВ		243,00	128,85
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Кетово от ТП Л-8-45 СТ Раздолье 2	2022	0,4 кВ		77,00	80,70
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-1-409	2022	0,4 кВ		209,00	122,23
Строительство ВЛ-1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно однопровольные				48 787,73	43 679,61
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Введенка-Тяга	2021	1-20 кВ		147,00	345,13
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Солнечная	2021	1-20 кВ		969,00	607,87
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Кольцо ПС 110/35/10 кВ Сулейманово	2020	1-20 кВ		1 038,00	674,49
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Каширино отпайка на КТП К-1-342	2020	1-20 кВ		121,00	150,80
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Просвет-тяга отпайка на ТП П-1-379	2020	1-20 кВ		2 240,00	2 578,04
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Верхнеглубокое отпайка на ТП ВГ-2-25	2021	1-20 кВ		5 928,00	4 559,98
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Давыдовская отпайка на ТП Д-3-30	2021	1-20 кВ		444,00	327,87
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Медвежье отпайка на ТП М-3-4	2020	1-20 кВ		45,00	94,22
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-4 ПС Рябовое отпайка на ТП РБ-4-1	2021	1-20 кВ		3 190,00	3 311,10
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-9 ПС Половинное отпайка на ТП П-9-2	2021	1-20 кВ		638,00	507,14
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ от опоры №1-2 ВЛ 10 кВ №1 Кузьминовка	2020	1-20 кВ		690,00	383,09
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-10 кВ 2053 - 2072	2020	1-20 кВ		815,00	728,64
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-10 кВ г. Шадринск, Курганский тракт (к.н. 45:26:030119:114)	2021	1-20 кВ		1 467,00	1 336,46
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-10 кВ Ожогово, отпайка №7, Штаровский район, н.п. Шуравино (кад. №45:21:000000:193)	2021	1-20 кВ		5 774,00	2 673,95
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-1511 от ВЛ-10 кВ КРУН - 720	2021	1-20 кВ		2 781,00	2 782,47
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-1705 от ВЛ-10 кВ Л-1 - Птицефабрика	2020	1-20 кВ		366,00	425,01
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-2035 от ВЛ-10 кВ РП-36 - 80	2020	1-20 кВ		320,00	575,88
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-2062 от ВЛ-6 кВ РП-18 - 223	2020	1-20 кВ		25,00	102,18
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-2065 от ВЛ-6 кВ 554 - 897	2020	1-20 кВ		226,00	359,54
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-2089 от ВЛ-10 кВ 3 - 81	2021	1-20 кВ		395,00	472,80
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-2091 от ВЛ-6 кВ 121 - 277	2021	1-20 кВ		695,00	794,10
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-РБ-9-1 от ВЛ-10 кВ 611 - 684	2021	1-20 кВ		1 771,00	1 382,46
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ от опоры №29 ВЛ 10 кВ Кипель ПС Кипель	2022	1-20 кВ		789,00	461,79
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ от опоры №3-226 ВЛ 10 кВ Мальшево	2022	1-20 кВ		1 354,00	706,24
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ н.п. Елизаветинка от опоры №1/135 ВЛ 10 кВ №3 Милляевка	2022	1-20 кВ		1 252,00	691,95
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ от опоры №3-49 ВЛ 10 кВ Белоногово ПС Косулино 35/10 кВ	2022	1-20 кВ		892,00	736,05
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ от опоры №1 Закомалдино от ПС 110/35/10 кВ Куртамыш	2022	1-20 кВ		670,00	522,17
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ от опоры №126 ВЛ 10 кВ Забродино	2022	1-20 кВ		352,00	305,81
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-2097 от ВЛ-6 кВ 500 - 177	2022	1-20 кВ		53,00	272,00
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-2093 от ВЛ-6 кВ 121 - 277	2022	1-20 кВ		192,03	409,85
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-2113 от отпайки на КТП-705 от ВЛ-6 кВ РП-18 - 223	2022	1-20 кВ		574,30	1 133,49
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-2106 от отпайки на КТП-331 от отпайки на КТП-290 от ВЛ-6 кВ 121 - 277	2022	1-20 кВ		306,50	719,29
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-1520 от ВЛ-10 кВ 611 - 684	2022	1-20 кВ		149,90	306,40
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-2069 от ВЛ-10 кВ 2006 - РП-36	2022	1-20 кВ		649,24	1 372,32
C2.3.1.4.1.1	Отпайка на КТП-1097 от ВЛ-10 кВ 4 - РП-27	2022	1-20 кВ		119,77	265,66
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Раскатки отпайка на ТП РС-1-26	2022	1-20 кВ		2 330,00	1 450,36
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-8 ПС Сибирская	2022	1-20 кВ		576,00	357,11
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Барашново от опоры №10 отпайка на ТП БР-1-4	2022	1-20 кВ		3 075,00	2 054,33
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Боровская отпайка на КТП Б-1-384	2022	1-20 кВ		370,00	366,90
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Шкодино	2022	1-20 кВ		4,00	47,14
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-12 ПС Рябовое	2022	1-20 кВ		169,00	238,46
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Уятская отпайка на ТП У-1-450	2022	1-20 кВ		210,00	162,79
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Нагорная отпайка на ТП Н-2-32	2022	1-20 кВ		1 450,00	1 022,33

Наименование статей	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средств/на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-10 кВ ф. "РП-12" отпайка на КТП-1501 г. Шадринск, ул. Первомайская 5, строение 4	2022	1-20 кВ	535,80		527,47
C2.3.1.4.1.1	ВЛ-10 кВ от оп.№8 ВЛ-10кВ "Сосновка" Каргаловский район, н.п.Сосновка, ул.Центральная	2022	1-20 кВ	1 129,19		723,54
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-4 ПС Шкодино отпайка на ТП ШК-4-67	2022	1-20 кВ	173,00		449,96
C2.3.1.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Каширино отпайка на ТП К-1-483	2022	1-20 кВ	1 327,00		3 202,97
C2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			45 195,65		43 824,15
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Л-10 ПС Иювка отпайка на ТП И-10-454	2021	1-20 кВ	447,00		367,65
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Введенка-тяга отпайка на ТП В-3-403	2021	1-20 кВ	1 551,00		1 744,57
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Л-1 РТП 10/0,4 кВ Индустриальный	2021	1-20 кВ	415,00		406,65
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Л-2 РТП 10/0,4 кВ Индустриальный	2021	1-20 кВ	468,00		464,97
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Л-3 РТП 10/0,4 кВ Индустриальный	2021	1-20 кВ	133,00		136,92
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Л-4 РТП 10/0,4 кВ Индустриальный	2021	1-20 кВ	65,00		106,90
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Л-6 ЦРП Варгаши	2021	1-20 кВ	3 360,00		2 327,36
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Кольцо ПС Долгова-ПС Пепелино	2020	1-20 кВ	5 970,62		4 163,55
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Каширино отпайка на ТП К-1-373	2020	1-20 кВ	1 577,00		1 304,23
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Разлив отпайка на ТП РЛ-3-395	2021	1-20 кВ	7 136,00		6 758,13
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Л-33 ПС КЗ ММК	2020	1-20 кВ	4 263,00		3 546,50
C2.3.1.4.2.1	ВЛ-10 кВ от оп.№125 ВЛ-10 кВ "Нечунаево" а/д 354 Карг.район Екатеринбург-Шадринск-Курган	2021	1-20 кВ	2 861,24		1 199,49
C2.3.1.4.2.1	Отпайка на КТП-1226 от ВЛ-10 кВ 5 - 1212	2021	1-20 кВ	903,37		1 337,88
C2.3.1.4.2.1	Отпайка на КТП-2081 от ВЛ-10 кВ КНС-3 - ОСК	2021	1-20 кВ	98,00		191,65
C2.3.1.4.2.1	Отпайка на КТП-2083 от ВЛ-10 кВ 3 - 81	2021	1-20 кВ	394,00		556,25
C2.3.1.4.2.1	Отпайка на КТП-2090 от ВЛ-6 кВ РП-7 - 412	2021	1-20 кВ	132,00		237,43
C2.3.1.4.2.1	Отпайка на КТП-2095 от отпайки на КТП-811 от ВЛ-6 кВ РП-7 - 174	2021	1-20 кВ	402,00		451,99
C2.3.1.4.2.1	Отпайка на КТП-2096 от ВЛ-6 кВ РП-7 - 412	2021	1-20 кВ	52,00		113,50
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ от ПС 35/10 кВ "Труд" ячейка №9 до ячейки №16 ввода №2 10 кВ на РП-1.11 10 кВ АО «Далур» (А	2022	1-20 кВ	3 054,00		1 848,98
C2.3.1.4.2.1	Отпайка на КТП-2085 от ВЛ-6 кВ 475 - 480	2022	1-20 кВ	173,00		356,53
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Л-33 ПС КЗ ММК отпайка на ТП МК-33-406	2022	1-20 кВ	2 602,00		2 425,07
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Введенка-тяга отпайка на ТП В-3-29 от опоры №32	2022	1-20 кВ	63,00		370,90
C2.3.1.4.2.1	ЛЭП-10 кВ "Затеча" Далматовский район, н.п. Затеченское	2022	1-20 кВ	2 679,42		1 646,98
C2.3.1.4.2.1	ВЛ 10 кВ Л-7 от ПС Лесники до Р-Л-7-2	2022	1-20 кВ	5 411,00		10 953,61
C2.3.1.4.2.1	ВЛ-10 кВ до ТП-8 (2-х цепная с ВЛ-10кВ ДРСУ) г. Далматово, ул. Словцова	2022	1-20 кВ	985,00		806,47
C2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			50 735,00		25 724,94
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Казаркино от опоры №50	2021	1-20 кВ	5 367,00		2 714,29
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Глубокое	2020	1-20 кВ	2 368,00		1 486,85
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Половинное отпайка на СТП П-1-40	2020	1-20 кВ	2 830,00		1 544,95
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Пашково отпайка на СТП П-2-11	2020	1-20 кВ	400,00		271,80
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Актабан	2021	1-20 кВ	4 720,00		1 871,65
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Баксары-тяга	2020	1-20 кВ	3 800,00		2 093,98
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-4 ПС Дружба отпайка на КТП Д-4-3	2020	1-20 кВ	3 200,00		1 389,72
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-4 ПС Роза-тяга отпайка на КТП Р3-4-3	2020	1-20 кВ	510,00		200,36
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Кравченко-тяга отпайка на СТП К-5-7	2020	1-20 кВ	637,00		386,41
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Памятинская	2021	1-20 кВ	716,00		737,23
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Сибирская	2021	1-20 кВ	6 221,00		2 776,24
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-8 ПС Половинное отпайка на СТП П-8-12	2020	1-20 кВ	5 036,00		2 470,89
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ от опоры №1-2 ВЛ 10 кВ Партизан	2021	1-20 кВ	1 352,00		626,14
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ от опоры №128 ВЛ 10 кВ Л-8 Телевышка ПС Звериноголовская	2020	1-20 кВ	313,00		204,54
C2.3.2.3.1.1	ВЛ-10 кВ Л-3 ПС Казаркино от опоры №203 до СТП-10/0,4 кВ	2022	1-20 кВ	4 365,00		2 249,21
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Меншиково	2022	1-20 кВ	3 660,00		1 773,11
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Новогеоргиевка отпайка на ТП НГ-1-13	2022	1-20 кВ	4 990,00		2 766,91
C2.3.2.3.1.1	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Половинное	2022	1-20 кВ	250,00		160,67
C2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			5 627,00		5 230,42
C2.3.2.3.2.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Б. Приютная отпайка на РП-ПК-3-5	2022	1-20 кВ	5 627,00		5 230,42
C2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			10,00		51,25
C2.3.2.4.1.1	ВЛ 10 кВ Л-6 ПС Просвет-тяга отпайка на ТП П-6-378	2021	1-20 кВ	10,00		51,25
	совместный подвес			295,00		543,77
	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Уткин-тяга отпайка на ТП У-5-446	2021	1-20 кВ			91,85
	Отпайка на КТП-1603 от ВЛ-6 кВ 22 - 78	2020	1-20 кВ	295,00		451,92
Строительство КЛ-0,4кВ						
C3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			2 360,00		3 522,86
C3.1.2.1.1.1	2КЛ-0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ ТП-102 г. Шадринск, ул. Михайловская, 74	2021	0,4 кВ	207,00		63,49
C3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ н.п.Кетово п/л Зеркальный от ТП Л-3-38	2021	0,4 кВ	137,00		174,83
C3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ н.п.Кетово п/л им. Островского от ТП Л-7-23	2021	0,4 кВ	259,00		267,55
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,23 кВ от КТП-2067 до стелы Тюменское кольцо	2021	0,4 кВ	50,00		60,06
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от БКТП-853 до ВРУ-0,4 кВ нежилого здания ул. Циолковского, 16	2021	0,4 кВ	62,00		73,58
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2060 до котельной с гаражом ул. Неветкина, 7	2021	0,4 кВ	78,00		95,54
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2077 (перемычка) РЩ-0,4 кВ в р-не нежилого здания ул. Омская, 94а/1 - ВРУ-0,4 кВ не	2021	0,4 кВ	50,00		61,03
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2087 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка для эксплуатации и обслуживания склада автоза	2021	0,4 кВ	30,00		100,88
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-748 до ВРУ-0,4 кВ гаража ул. Автозаводская, 2/125	2021	0,4 кВ	96,00		158,10
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-812 до ВРУ-0,4кВ административного здания ул. Б. Петрова, 118, стр.27	2020	0,4 кВ	49,00		98,43
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-У-1-145 до РЩ-0,4 кВ гаражного кооператива 113	2020	0,4 кВ	45,00		29,13
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-1014 (перемычка) ж.д. 2 мкр-н, 23 - ВРУ-0,4кВ сооружение связи 4 мкр-н	2020	0,4 кВ	158,00		152,92
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-112 до ВРУ-0,4 кВ подземных хозблоков ул. Советская, 296	2020	0,4 кВ	35,00		57,56
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-328 до ВРУ-0,4 кВ склада пр. Машиностроителей, 356	2020	0,4 кВ	8,00		15,33
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-336 до Выход ВЛ Ф-2	2021	0,4 кВ	70,00		116,74
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-365 до РЩ-0,4 кВ нежилых помещений ул. Гоголя, 135	2020	0,4 кВ	19,00		47,02
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-365 до ЦРП гаражей ул. Гоголя, 135в	2020	0,4 кВ	52,00		80,94
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-452 до РЩ-0,4 кВ нежилых помещений ул. Омская, 82а, стр.2	2021	0,4 кВ	15,00		28,47
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-481 (перемычка) ЦРП ГСК-36а ул. Томина, 110д - сооружение связи ул. Томина	2020	0,4 кВ	45,00		78,42
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-555 до котельной с гаражом ул. Неветкина, 7	2021	0,4 кВ	36,00		64,13
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-9 до ЦРП гаража ул. Пролетарская, в р-не дома №66	2020	0,4 кВ	12,00		21,49
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-556 до ЦРП гаражных боксов ул. Карбышева, 10в	2020	0,4 кВ	23,00		41,27
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-632 до ЦРП гаража ул. Бажова, 69	2022	0,4 кВ	23,00		52,50
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 (перемычка) коммутационный РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 11 этап - РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н,	2022	0,4 кВ	17,00		47,66
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1700 до Выход ВЛ Ф-3	2022	0,4 кВ	22,00		24,05
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-71 (перемычка) ж.д. ул. Половинская, 10в - ВРУ-0,4 кВ здания швейной мастерской ул.	2022	0,4 кВ	31,00		65,18
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 (перемычка) коммутационный РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 2 этап - РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 2	2022	0,4 кВ	8,00		14,00
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 (перемычка) коммутационный РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 5 этап - РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 6	2022	0,4 кВ	10,00		49,27
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-168 до РЩ-0,4 кВ гаража ул. К. Мяготина - ул. КреMLEва	2022	0,4 кВ	28,50		50,86
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-49 (перемычка) ж.д. ул. К. Мяготина, 110 - Выход ВЛ	2022	0,4 кВ	23,00		12,72
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-562 до РЩ-0,4 кВ базовой станции сотовой связи ул. Глинки, в р-не дома 14	2022	0,4 кВ	83,00		96,38
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-748 (перемычка) РЩ-0,4 кВ ГСК-30 ул. Автозаводская, 2 - гараж ул. Автозаводская, 2/	2022	0,4 кВ	8,50		7,46
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от РП-39 до ЦРП 4 мкр-н, 25	2022	0,4 кВ	30,00		58,05
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-534 (перемычка) ВРУ-0,4 кВ МКД ул. Дзержинского, 41 - Выход ВЛ	2022	0,4 кВ	51,00		34,57
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-623 до РЩ-0,4 кВ автосервиса Б. Мира, 24	2022	0,4 кВ	73,00		105,15
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-742 до РЩ-0,4 кВ здания овощехранилища пр. Машиностроителей, 236	2022	0,4 кВ	67,00		126,00
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-206 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка ул. Куйбышева, 144, стр.24	2022	0,4 кВ	66,00		179,51
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1606 до РЩ ГСК УПО "Маяк" ул. Омская, 99в	2022	0,4 кВ	20,00		219,24
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-650 до ВРУ-0,4 кВ автомобильной заправочной станции стационарного типа ул. Б. Петров	2022	0,4 кВ	57,00		108,46
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-742 до ВРУ-0,4 кВ помещения в здании бытового обслуживания пр. Машиностроителей, 21	2022	0,4 кВ	18,00		59,11
C3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ н.п. Усть-Уткин от ТП Л-9-321	2022	0,4 кВ	23,00		50,73
C3.1.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ н.п. Белозерское от ТП Б-3-20	2022	0,4 кВ	102,00		141,25
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1712 до Выход ВЛ	2022	0,4 кВ	33,00		48,17
C3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2108 до ВРУ-0,4 кВ здания АЭС стационарного типа автодорога Курган-Увал	2022	0,4 кВ	30,00		85,63
C3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			384,00		913,23
C3.1.2.1.1.2	2КЛ-0,4 кВ от РП-11 до ВРУ-2 ж.д. ул. Пушкина, 9	2021	0,4 кВ	70,00		160,59
C3.1.2.1.1.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-К-3 до сооружения связи пос. Карамзитный	2020	0,4 кВ	39,00		67,73
C3.1.2.1.1.2	2КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 (перемычка) коммутационный РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 11 этап - РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н,	2022	0,4 кВ	5,00		51,37

Наименование статей	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
С3.1.2.1.1.2	2КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 (перемычка) коммутационный РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 8 этап - РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н,	2022	0,4 кВ	5,00		45,69
С3.1.2.1.1.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-364 до ВРУ-0,4 кВ котельной ул. Урожайная, 147г	2022	0,4 кВ	48,00		152,89
С3.1.2.1.1.2	2КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 (перемычка) коммутационный РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 5 этап - РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н,	2022	0,4 кВ	10,00		20,54
С3.1.2.1.1.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-102 Ф. "Михайловская 74" г. Шадринск, ул. Михайловская, 74	2022	0,4 кВ	150,00		216,98
С3.1.2.1.1.2	КЛ-0,4 кВ (перемычка) ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2047 Ф-3	2022	0,4 кВ	32,00		116,08
С3.1.2.1.1.2	2КЛ-0,4 кВ от БКТП-546 до РЩ-0,4 кВ КНС в районе улиц Климова, Красина	2022	0,4 кВ	25,00		81,35
С3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			946,50		2 397,74
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-104 до здания делового управления ул. Макаренко, 16	2021	0,4 кВ	109,00		207,20
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-297 до ВРУ-0,4 кВ ж.д. ул. Пушкина, 43	2021	0,4 кВ	29,00		60,61
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-344 до ж.д. ул. Гоголя, 116а	2021	0,4 кВ	128,00		537,78
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-81 до Выход ВЛ Ф-2	2020	0,4 кВ	32,00		85,53
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-840 до ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения пр. Машиностроителей, 34, стр.1	2021	0,4 кВ	25,00		65,64
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ (перемычка) ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2047 Ф-2	2022	0,4 кВ	56,00		158,32
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-986 (перемычка) РЩ-0,4 кВ земельного участка для производственных целей ул. Промышл	2022	0,4 кВ	40,00		106,80
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 (перемычка) коммутационный РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 11 этап - РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н,	2022	0,4 кВ	45,00		87,20
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 (перемычка) коммутационный РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 8 этап - РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 7	2022	0,4 кВ	71,00		117,69
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-215 (перемычка) ЩМП-0,4 кВ - ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома ул. К. Мяготина	2022	0,4 кВ	5,00		13,79
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 (перемычка) коммутационный РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 5 этап - РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 4	2022	0,4 кВ	94,00		156,17
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-395 Ф. "Ленина 90Б" г. Шадринск, ул. Ленина, 90Б	2022	0,4 кВ	69,50		169,94
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2056 до соединительной муфты на границе з.у. для производственной деятельности ТОО	2022	0,4 кВ	10,00		33,36
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-986 до ВРУ-0,4 кВ здания цеха сантехнических заготовок ул. Промышленная, 8	2022	0,4 кВ	91,00		167,51
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2094 до ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения ул. Дзержинского, 40	2022	0,4 кВ	36,00		82,82
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-403 до ВРУ-2 здания школы пр. Конституции, 5б	2022	0,4 кВ	65,00		243,89
С3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-534 до ВРУ-0,4 кВ автозаправочной станции стационарного типа ул. Дзержинского, 41в	2022	0,4 кВ	41,00		103,47
С3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			389,00		1 045,33
С3.1.2.1.2.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-156 до ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения ул. Красина, 7б	2021	0,4 кВ	31,00		138,62
С3.1.2.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от КТП-2056 до РЩ-0,4 кВ земельного участка для строительства производственного цеха ул Ом	2021	0,4 кВ	6,00		26,98
С3.1.2.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от РП-24 до ВРУ-0,4 кВ нежилого здания пр. Машиностроителей, 23ф	2021	0,4 кВ	37,00		95,75
С3.1.2.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от РП-36 до ВРУ-0,4 кВ нежилого строения пос. Лесной, 1а	2021	0,4 кВ	40,00		77,34
С3.1.2.1.2.2	2КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 (перемычка) коммутационный РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 2 этап - РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н,	2022	0,4 кВ	10,00		73,18
С3.1.2.1.2.2	2КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 до земельного участка для комплексного освоения в целях жилищного строительс	2022	0,4 кВ	205,00		429,41
С3.1.2.1.2.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-393 до ж.д. ул. 9 Января, 13	2022	0,4 кВ	60,00		204,04
С3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее			124,00		772,68
С3.1.2.1.2.4	2КЛ-0,4 кВ от КТП-1516 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома ул. 9 Мая, 4	2021	0,4 кВ	64,00		364,57
С3.1.2.1.2.4	2КЛ-0,4 кВ от ТП-493 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома ул. 5-я Больничная, 2	2022	0,4 кВ	60,00		408,11
С3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			2 659,70		6 951,74
С3.1.2.1.3.1	2КЛ-0,4 кВ от ТП-2401 г. Шадринск, ул. Василия Черемисина,4	2021	0,4 кВ	229,70		112,12
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1083 до РЩ земельного участка 8 мкр-н, 5а	2021	0,4 кВ	52,00		144,80
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1700 до ВРУ-0,4 кВ нежилого здания пр. Машиностроителей	2021	0,4 кВ	190,00		390,64
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2048 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка ул. Дзержинского, 43	2021	0,4 кВ	57,00		133,28
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2071 до РЩ объекта незавершенного строительства ул. Хабаровская, 42	2021	0,4 кВ	172,00		454,52
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2079 до ВРУ-0,4 кВ здания компрессорной станции ул. Невежина, 3в	2021	0,4 кВ	115,00		207,55
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-506 до ВРУ-0,4 кВ нежилого строения ул. Промышленная, 9	2021	0,4 кВ	35,00		53,67
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ КТП-175 г. Шадринск, ул. Карла Маркса,82	2021	0,4 кВ	352,00		487,87
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-286 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка для строительства физкультурно-оздоровительного	2021	0,4 кВ	39,00		102,08
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-344 до ж.д. ул. Гоголя, 114	2021	0,4 кВ	254,00		884,39
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-691 до ВРУ-0,4 кВ нежилого здания ул. К. Маркса, 123а	2021	0,4 кВ	58,00		88,55
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-748 до ВРУ-0,4 кВ нежилого здания ул. Автозаводская, 1	2022	0,4 кВ	54,00		170,36
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1606 до ВРУ-0,4 кВ нежилого здания ул. Некрасова, 5	2022	0,4 кВ	20,00		244,74
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1033 до РЩ-0,4 кВ станции техобслуживания ул. Мостостроителей	2022	0,4 кВ	16,00		82,10
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-307 до РЩ-0,4 кВ административного здания пос. Мелькомбината, 9	2022	0,4 кВ	20,00		64,35
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-439 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома ул. Криволапова, 48	2022	0,4 кВ	41,00		195,75
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ЩР-0,4 кВ ТП-742 до нежилого помещения пр. Машиностроителей, 3б	2022	0,4 кВ	53,00		201,70
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-986 до РЩ-0,4 кВ земельного участка с разрешенным использованием: производственная	2022	0,4 кВ	26,00		84,99
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от БКТП-546 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка с разрешенным использованием: общественное пи	2022	0,4 кВ	67,00		187,18
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-675 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка с разрешенным использованием: магазины пос. Ув	2022	0,4 кВ	43,00		123,82
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-245 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома пр. Конституции, 51	2022	0,4 кВ	200,00		749,11
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2117 до ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения ул. Куйбышева, 144, стр.39	2022	0,4 кВ	116,00		353,09
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-120 до РЩ нежилого здания ул. Красина, 55	2022	0,4 кВ	41,00		174,97
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-410 до ВРУ-2 здания школы ул. Кравченко, 28	2022	0,4 кВ	79,00		247,07
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-265 до ж.д. ул. Зорге, 26	2022	0,4 кВ	66,00		182,47
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-265 до ж.д. ул. Зорге, 32	2022	0,4 кВ	97,00		245,64
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-265 (перемычка) ж.д. ул. Зорге, 26 - ж.д. ул. Зорге, 28	2022	0,4 кВ	48,00		174,58
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-265 (перемычка) ж.д. ул. Зорге, 28 - ж.д. ул. Зорге, 30	2022	0,4 кВ	57,00		186,19
С3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-265 (перемычка) ж.д. ул. Зорге, 30 - ж.д. ул. Зорге, 32	2022	0,4 кВ	62,00		224,15
С3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			2 029,00		9 899,07
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от РП-41 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка для спорта ул. Климова, 85	2020	0,4 кВ	46,00		151,30
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1038 до спортивно-оздоровительного комплекса 7 мкр-н	2021	0,4 кВ	10,00		41,83
С3.1.2.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от КТП-822 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка для размещения зданий офиса, склада, магазина	2021	0,4 кВ	294,00		659,83
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-1000 до ВРУ-1 ж.д.1 мкр-н,уч.12	2022	0,4 кВ	58,50		169,25
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-1000 до ВРУ-2 ж.д.1 мкр-н,уч.12	2022	0,4 кВ	58,50		169,25
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 до коммутационного РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 11 этап	2022	0,4 кВ	273,00		1 206,42
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 до коммутационного РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 8 этап	2022	0,4 кВ	130,00		595,37
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 до коммутационного РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 2 этап	2022	0,4 кВ	197,00		945,81
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 до коммутационного РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 5 этап	2022	0,4 кВ	152,00		723,28
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1036 до здания дошкольного, начального и среднего общего образования 7 мкр-н	2022	0,4 кВ	170,00		969,59
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-663 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома б. Солнечный, 12	2022	0,4 кВ	42,00		277,01
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от БКТП-1082 до ВРУ-3 нежилого здания 2 мкр-н, 17	2022	0,4 кВ	40,00		183,50
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от БКТП-1604 до детского сада г. Курган, ул. Зайцева, 33	2022	0,4 кВ	153,00		742,92
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-114 до ВРУ-0,4 кВ административно-торгового помещения в здании гостиницы ул. Пичуги	2022	0,4 кВ	97,00		672,62
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-688 до ВРУ-0,4 кВ многоэтажного жилого дома ул. Сибирская, 12а	2022	0,4 кВ	66,00		323,07
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-688 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома ул. Климова, 129	2022	0,4 кВ	132,00		1 489,59
С3.1.2.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-215 до ЩМП-0,4 кВ многоквартирного жилого дома ул. К. Мяготина, 68	2022	0,4 кВ	37,00		181,48
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-350 до РЩ ул. Комсомольская, 17	2022	0,4 кВ	27,00		191,88
С3.1.2.1.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-636 до ж.д. ул. Зорге, 20, под.1	2022	0,4 кВ	46,00		205,09
С3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее			8 336,50		13 687,83
С3.1.2.1.3.4	2КЛ-0,4 кВ от РП-11 до ВРУ-1 ж.д. ул. Пушкина, 9	2021	0,4 кВ	70,00		412,04
С3.1.2.1.3.4	2КЛ-0,4 кВ от РП-35 до ВРУ-0,4кВ ж.д. ул. 9 Больничная, 8, 10	2020	0,4 кВ	78,00		354,77
С3.1.2.1.3.4	2КЛ-0,4 кВ от ТП-523 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка ул. Бажова, 120	2021	0,4 кВ	57,00		268,79
С3.1.2.1.3.4	2КЛ-0,4 кВ от ТП-546 до ВРУ-1 ж.д. ул. Кирова, 45	2021	0,4 кВ	71,00		400,84
С3.1.2.1.3.4	2КЛ-0,4 кВ от ТП-546 до ВРУ-2 ж.д. ул. Кирова, 45	2021	0,4 кВ	71,00		395,06
С3.1.2.1.3.4	2КЛ-0,4 кВ от ТП-84 до ВРУ-0,4кВ магазина ул. Куйбышева, 135	2020	0,4 кВ	49,50		299,62
С3.1.2.1.3.4	КЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ н.п. Варгаша	2021	0,4 кВ	7 552,00		8 636,65
С3.1.2.1.3.4	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1036 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома 7 мкр-н, к/н: 45-25-020404-426	2022	0,4 кВ	38,00		402,12
С3.1.2.1.3.4	2КЛ-0,4 кВ от РП-34 до ВРУ-2 многоквартирного жилого дома ул. К. Мяготина - ул. Савельева	2022	0,4 кВ	104,00		672,29
С3.1.2.1.3.4	2КЛ-0,4 кВ от РП-34 до ВРУ-3 многоквартирного жилого дома ул. К. Мяготина - ул. Савельева	2022	0,4 кВ	83,00		543,80
С3.1.2.1.3.4	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1066 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка для размещения объектов торговли ул. Витебско	2022	0,4 кВ	43,00		419,63

Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
С3.1.2.1.3.4	2КЛ-0,4 кВ от ТП-663 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома б. Солнечный, 12а	2022	0,4 кВ		120,00	882,22
С3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее				351,00	1 482,48
С3.1.2.1.4.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1035 до ВРУ-0,4кВ ж.д. 7 мкр-н, 22	2020	0,4 кВ		81,00	363,07
С3.1.2.1.4.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1048 до ВРУ-1 ж.д. 4 мкр-н, 12	2020	0,4 кВ		70,00	228,26
С3.1.2.1.4.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1048 до ВРУ-2 ж.д. 4 мкр-н, 12	2020	0,4 кВ		100,00	308,36
С3.1.2.1.4.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-34 до ВРУ-1 многоквартирного жилого дома ул. К. Мяготина - ул. Савельева	2022	0,4 кВ		100,00	582,78
С3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				169,84	228,43
С3.1.2.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-282 до ВРУ-0,4кВ КНС-15 ул. Чернореченская, 45а	2020	0,4 кВ		29,00	43,07
С3.1.2.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-395 г. Шадринск, ул. Гагарина,15	2021	0,4 кВ		49,00	53,01
С3.1.2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-1057 до нежилых помещений 5 мкр-н,уч.35	2021	0,4 кВ		62,00	88,71
С3.1.2.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-26 ВРУ-0,4 кВ г. Шадринск, ул. Красноармейская, 72	2022	0,4 кВ		29,84	43,63
С3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				904,48	1 304,20
С3.1.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1083 до придорожного сервиса 8 мкр-н, 4	2020	0,4 кВ		304,00	453,46
С3.1.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-301 г. Шадринск, ул. Свердлова,132	2021	0,4 кВ		29,70	37,39
С3.1.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-370 до КНС-19 ул. Чернореченская, 1036	2020	0,4 кВ		48,00	86,71
С3.1.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-409 до Выход ВЛ Ф-1	2021	0,4 кВ		36,00	35,57
С3.1.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-409 до Выход ВЛ Ф-2	2021	0,4 кВ		35,00	35,38
С3.1.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-409 до Выход ВЛ Ф-3	2021	0,4 кВ		25,00	55,24
С3.1.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-425 до ВРУ-0,4кВ КНС-21 ул. Зелёная, 3	2020	0,4 кВ		43,00	132,24
С3.1.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-535 до ВРУ-0,4кВ КНС ул. Достоевского, 706	2020	0,4 кВ		61,00	167,75
С3.1.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-631 до ВРУ-0,4 кВ нежилого строения ул. Добролюбова, 64	2020	0,4 кВ		31,00	46,90
С3.1.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1700 до Выход ВЛ Ф-1	2022	0,4 кВ		20,00	26,52
С3.1.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1700 до Выход ВЛ Ф-2	2022	0,4 кВ		45,00	39,67
С3.1.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-300 ф."АЭС ВЛИ Федотова" г. Шадринск, ул. Свердлова,137	2022	0,4 кВ		24,80	15,30
С3.1.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ ф. "Михайловская.182" от ТП-12 г. Шадринск, ул. Михайловская, 182	2022	0,4 кВ		201,98	172,06
С3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее				111,00	310,77
С3.1.2.2.2.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-133 до КНС-16 ул. Смирнова, 7	2020	0,4 кВ		31,00	98,87
С3.1.2.2.2.2	2КЛ-0,4 кВ от БКТП-1088 (перемычка) коммутационный РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, 2 этап - РЩ-0,4 кВ 15 мкр-н, кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2022	0,4 кВ		80,00	211,90
С3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				872,16	1 986,27
С3.1.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2028 до ВРУ-0,4 кВ нежилого здания ул. Омская, 144	2021	0,4 кВ		55,00	160,80
С3.1.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2060 до главной трибуны для зрителей ул. Нежевина, 7	2021	0,4 кВ		72,00	141,07
С3.1.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-48 до ВРУ нежилого помещения ул. Перова, 22а, офис 1	2021	0,4 кВ		201,00	375,32
С3.1.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-506 до Выход ВЛ	2020	0,4 кВ		26,00	65,54
С3.1.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-514 г. Шадринск, ул. Комсомольская,16	2021	0,4 кВ		290,16	987,67
С3.1.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-166 ф."Интерсвязь" г. Шадринск, ул. Февральская,118	2020	0,4 кВ		55,00	61,38
С3.1.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-341 до Выход ВЛ Ф-1 ул. Бажова	2020	0,4 кВ		36,00	50,60
С3.1.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-341 до Выход ВЛ Ф-2 ул. Стальского	2020	0,4 кВ		37,00	51,11
С3.1.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-514 г. Шадринск, ул. Комсомольская,16а, кор.ВВ-1	2020	0,4 кВ		20,00	20,44
С3.1.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-515 г. Шадринск, ул. Комсомольская,16, кор.2	2020	0,4 кВ		80,00	72,33
С3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее				1 062,16	3 231,74
С3.1.2.2.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1060 до торгового центра пр. Голикова – ул. Илизарова	2020	0,4 кВ		179,50	712,82
С3.1.2.2.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-123 до медицинского центра ул. Куйбышева, 21	2021	0,4 кВ		52,50	132,93
С3.1.2.2.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-391 до ВРУ-1 ж.д. ул. Артема, в р-не дома №44	2020	0,4 кВ		46,00	173,17
С3.1.2.2.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-391 до ВРУ-2 ж.д. ул. Артема, в р-не дома №44	2020	0,4 кВ		46,00	172,92
С3.1.2.2.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-9 до гаража ул. К. Мяготина, 146а	2020	0,4 кВ		38,00	146,36
С3.1.2.2.3.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-1057 до ВРУ-1 жилого дома 5 мкр-н,уч.35	2021	0,4 кВ		62,00	176,32
С3.1.2.2.3.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-1057 до ВРУ-2 жилого дома 5 мкр-н,уч.35	2021	0,4 кВ		62,00	176,32
С3.1.2.2.3.2	КЛ-0,4 кВ от 2БКТП- ф. Детский Сад г. Шадринск, ул. Автомобилистов,50	2020	0,4 кВ		126,00	238,68
С3.1.2.2.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1072 до ВРУ-1 ж.д. ООО «УМР-Инвест» 7 мкр-н	2022	0,4 кВ		129,00	392,67
С3.1.2.2.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1072 до ВРУ-2 ж.д. ООО «УМР-Инвест» 7 мкр-н	2022	0,4 кВ		129,00	392,67
С3.1.2.2.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1072 до ВРУ-3 ж.д. ООО «УМР-Инвест» 7 мкр-н	2022	0,4 кВ		38,00	149,30
С3.1.2.2.3.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1072 до ВРУ-4 ж.д. ООО «УМР-Инвест» 7 мкр-н	2022	0,4 кВ		38,00	149,30
С3.1.2.2.3.2	2КЛ-0,4кВ г. Шадринск, ул. Неглинная, 2а, кад.№45:26:040304:318	2022	0,4 кВ		116,16	218,29
С3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее				595,00	2 888,46
С3.1.2.2.4.2	2КЛ-0,4 кВ от РП-39 до ВРУ-0,4кВ детского сада 4 мкр-н	2020	0,4 кВ		265,00	1 284,28
С3.1.2.2.4.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1004 до ВРУ-0,4кВ ж.д. 2 мкр-н, в р-не дома №4	2020	0,4 кВ		283,00	1 130,25
С3.1.2.2.4.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1055 до детского сада 5 мкр-н, 26а	2020	0,4 кВ		47,00	473,94
С3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее				43,00	450,54
С3.1.2.2.4.4	2КЛ-0,4 кВ от ТП-678 до ВРУ-0,4кВ детского сада б. Солнечный, в р-не стр.14а	2020	0,4 кВ		43,00	450,54
С3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине				1 967,00	9 551,65
С3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ н.п.Кетово п/л Зеркальный от ТП Л-3-38	2021	0,4 кВ		77,00	353,77
С3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ н.п.Кетово п/л им. Островского от ТП Л-7-23	2021	0,4 кВ		42,00	227,94
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,23 кВ от КТП-2067 до стелы Тюменское кольцо	2021	0,4 кВ		84,00	186,22
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2077 (перемычка) РЩ-0,4 кВ в р-не нежилого здания ул. Омская, 94а/1 - ВРУ-0,4 кВ не	2021	0,4 кВ		37,00	165,07
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-748 до ВРУ-0,4 кВ гаража ул. Автозаводская, 2/125	2021	0,4 кВ		108,00	539,28
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-812 до ВРУ-0,4кВ административного здания ул. Б. Петрова, 118, стр.27	2020	0,4 кВ		86,00	234,49
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-1014 (перемычка) ж.д. 2 мкр-н, 23 - ВРУ-0,4кВ сооружение связи 4 мкр-н	2020	0,4 кВ		80,00	181,02
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-112 до ВРУ-0,4кВ подземных хозлозов ул. Советская, 296	2020	0,4 кВ		96,00	285,48
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-328 до ВРУ-0,4 кВ склада пр. Машиностроителей, 35б	2020	0,4 кВ		108,00	285,93
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-452 до РЩ-0,4 кВ нежилых помещений ул. Омская, 82а, стр.2	2021	0,4 кВ		126,00	595,52
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-9 до ЩР гаража ул. Пролетарская, в р-не дома №66	2020	0,4 кВ		120,00	334,37
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-556 до ЩР гаражных боксов ул. Карбышева, 10в	2020	0,4 кВ		45,00	120,92
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-742 до РЩ-0,4 кВ здания овощехранилища пр. Машиностроителей, 23б	2022	0,4 кВ		83,00	475,31
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-206 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка ул. Куйбышева, 144, стр.24	2022	0,4 кВ		71,00	444,12
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1606 до РЩ ГСК УПО "Маяк" ул. Омская, 99в	2022	0,4 кВ		39,00	421,46
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-650 до ВРУ-0,4 кВ автомобильной заправочной станции стационарного типа ул. Б. Петров	2022	0,4 кВ		259,00	1 522,58
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-742 до ВРУ-0,4 кВ помещения в здании бытового обслуживания пр. Машиностроителей, 21	2022	0,4 кВ		106,00	843,00
С3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ н.п. Усть-Ужк от ТП Л-9-321	2022	0,4 кВ		113,00	652,35
С3.6.2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ н.п. Белозерское от ТП Б-3-20	2022	0,4 кВ		90,00	496,37
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1712 до Выход ВЛ	2022	0,4 кВ		127,00	722,84
С3.6.2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2108 до ВРУ-0,4 кВ здания АЭС стационарного типа автодорога Курган-Увал	2022	0,4 кВ		70,00	463,58
С3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине				736,00	4 329,58
С3.6.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-104 до здания делового управления ул. Макаренко, 16	2021	0,4 кВ		76,00	240,03
С3.6.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-297 до ВРУ-0,4 кВ ж.д. ул. Пушкина, 43	2021	0,4 кВ		68,00	356,10
С3.6.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-840 до ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения пр. Машиностроителей, 34, стр.1	2021	0,4 кВ		131,00	741,70
С3.6.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2056 до соединительной муфты на границе з.у. для производственной деятельности ТОО	2022	0,4 кВ		40,00	274,36
С3.6.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-986 до ВРУ-0,4 кВ здания цеха санитарных заготовок ул. Промышленная, 8	2022	0,4 кВ		113,00	617,08
С3.6.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2094 до ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения ул. Дзержинского, 40	2022	0,4 кВ		25,00	174,31
С3.6.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-403 до ВРУ-2 здания школы пр. Конституции, 5б	2022	0,4 кВ		49,00	397,72
С3.6.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-534 до ВРУ-0,4 кВ автозаправочной станции стационарного типа ул. Дзержинского, 41а	2022	0,4 кВ		234,00	1 528,27
С3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине				701,00	5 457,76
С3.6.2.1.2.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-156 до ВРУ-0,4кВ нежилого помещения ул. Красина, 76	2021	0,4 кВ		72,00	685,66
С3.6.2.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от КТП-2056 до РЩ-0,4 кВ земельного участка для строительства производственного цеха ул Ом	2021	0,4 кВ		46,00	301,20
С3.6.2.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от РП-24 до ВРУ-0,4 кВ нежилого здания пр. Машиностроителей, 23ф	2021	0,4 кВ		34,00	218,90
С3.6.2.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от РП-36 до ВРУ-0,4 кВ нежилого строения пос. Лесной, 1а	2021	0,4 кВ		259,00	1 579,56
С3.6.2.1.2.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-493 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома ул. 5-я Больничная, 2	2022	0,4 кВ		186,00	1 789,94
С3.6.2.1.2.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-393 до ж.д. ул. 9 Января, 13	2022	0,4 кВ		104,00	882,51
С3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине				2 160,00	17 324,57
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1083 до РЩ земельного участка 8 мкр-н, 5а	2021	0,4 кВ		72,00	483,66
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-1700 до ВРУ-0,4 кВ нежилого здания пр. Машиностроителей	2021	0,4 кВ		17,00	110,34

Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропроводки), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2048 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка ул. Дзержинского, 43	2021	0,4 кВ		141,00	1 016,50
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2071 до РЩ объекта незавершенного строительства ул. Хабаровская, 42	2021	0,4 кВ		60,00	468,17
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-286 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка для строительства физкультурно-оздоровительного	2021	0,4 кВ		123,00	872,28
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-691 до ВРУ-0,4 кВ нежилого здания ул. К. Маркса, 123а	2021	0,4 кВ		279,00	1 290,79
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-307 до РЩ-0,4 кВ административного здания пос. Мелькомбината, 9	2022	0,4 кВ		170,00	1 508,78
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-439 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома ул. Криволапова, 48	2022	0,4 кВ		45,00	500,69
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ЩР-0,4 кВ ТП-742 до нежилого помещения пр. Машиностроителей, 36	2022	0,4 кВ		153,00	1 491,14
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-986 до РЩ-0,4 кВ земельного участка с разрешенным использованием: производственная	2022	0,4 кВ		80,00	665,69
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от БКТП-546 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка с разрешенным использованием: общественное пи	2022	0,4 кВ		141,00	1 278,00
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-675 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка с разрешенным использованием: магазины пос. Ув	2022	0,4 кВ		91,00	819,46
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-245 до ВРУ-0,4 кВ многоквартирного жилого дома пр. Конституции, 51	2022	0,4 кВ		94,00	893,10
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2117 до ВРУ-0,4 кВ нежилого помещения ул. Куйбышева, 144, стр.39	2022	0,4 кВ		55,00	512,23
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-120 до РЩ нежилого здания ул. Красина, 55	2022	0,4 кВ		91,00	769,97
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-410 до ВРУ-2 здания школы ул. Кравченко, 28	2022	0,4 кВ		93,00	677,20
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-265 до ж.д. ул. Зорге, 26	2022	0,4 кВ		242,00	2 100,40
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-265 до ж.д. ул. Зорге, 32	2022	0,4 кВ		183,00	1 604,34
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-265 (перемычка) ж.д. ул. Зорге, 26 - ж.д. ул. Зорге, 28	2022	0,4 кВ		13,00	118,31
С3.6.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-265 (перемычка) ж.д. ул. Зорге, 28 - ж.д. ул. Зорге, 30	2022	0,4 кВ		17,00	143,51
С3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине				1 665,00	16 958,48
С3.6.2.1.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от РП-35 до ВРУ-0,4кВ ж.д. ул. 9 Больничная, 8, 10	2020	0,4 кВ		384,00	2 131,59
С3.6.2.1.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от РП-41 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка для спорта ул. Климова, 85	2020	0,4 кВ		129,00	803,11
С3.6.2.1.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-1038 до спортивно-оздоровительного комплекса 7 мкр-н	2021	0,4 кВ		198,00	2 160,19
С3.6.2.1.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-84 до ВРУ-0,4кВ магазина ул. Куйбышева, 135	2020	0,4 кВ		220,00	1 386,69
С3.6.2.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от КТП-822 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка для размещения зданий офиса, склада, магазина	2021	0,4 кВ		8,00	75,45
С3.6.2.1.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от БКТП-1082 до ВРУ-3 нежилого здания 2 мкр-н, 17	2022	0,4 кВ		50,00	462,84
С3.6.2.1.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от БКТП-1604 до детского сада г. Курган, ул. Зайцева, 33	2022	0,4 кВ		18,00	275,12
С3.6.2.1.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-114 до ВРУ-0,4 кВ административно-торгового помещения в здании гостиницы ул. Пичуги	2022	0,4 кВ		96,00	1 478,66
С3.6.2.1.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-663 до ВРУ-0,4кВ многоквартирного жилого дома б. Солнечный, 12а	2022	0,4 кВ		48,00	783,43
С3.6.2.1.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-688 до ВРУ-0,4 кВ многоэтажного жилого дома ул. Сибирская, 12а	2022	0,4 кВ		213,00	3 284,69
С3.6.2.1.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-688 до ВРУ-0,4кВ многоквартирного жилого дома ул. Климова, 129	2022	0,4 кВ		13,00	391,52
С3.6.2.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-215 до ЦИМП-0,4 кВ многоквартирного жилого дома ул. К. Мяготина, 68	2022	0,4 кВ		130,00	1 345,53
С3.6.2.1.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-350 до РЩ ул. Комсомольская, 17	2022	0,4 кВ		118,00	1 994,28
С3.6.2.1.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-636 до ж.д. ул. Зорге, 20, под.1	2022	0,4 кВ		40,00	385,38
С3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине				340,00	5 122,81
С3.6.2.1.3.4	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-523 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка ул. Бажова, 120	2021	0,4 кВ		229,00	2 582,69
С3.6.2.1.3.4	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-1066 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка для размещения объектов торговли ул. Витебско	2022	0,4 кВ		111,00	2 540,11
С3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине				185,00	520,06
С3.6.2.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-282 до ВРУ-0,4кВ КНС-15 ул. Чернореченская, 45а	2020	0,4 кВ		159,00	418,43
С3.6.2.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-395 г. Шадринск, ул. Гагарина,15	2021	0,4 кВ		26,00	101,63
С3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине				315,00	944,76
С3.6.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-370 до КНС-19 ул. Чернореченская, 103б	2020	0,4 кВ		164,00	476,04
С3.6.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-425 до ВРУ-0,4кВ КНС-21 ул. Зеленая, 3	2020	0,4 кВ		41,00	179,40
С3.6.2.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-631 до ВРУ-0,4 кВ нежилого строения ул. Добролюбова, 64	2020	0,4 кВ		110,00	289,32
С3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине				218,00	1 021,06
С3.6.2.2.2.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-133 до КНС-16 ул. Смирнова, 7	2020	0,4 кВ		218,00	1 021,06
С3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине				280,00	953,20
С3.6.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-2028 до ВРУ-0,4 кВ нежилого здания ул. Омская, 144	2021	0,4 кВ		66,00	308,84
С3.6.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-48 до ВРУ нежилого помещения ул. Перова, 22а, офис 1	2021	0,4 кВ		40,00	210,72
С3.6.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-506 до Выход ВЛ	2020	0,4 кВ		44,00	142,76
С3.6.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-514 г. Шадринск, ул Комсомольская,16а, кор.ВВ-1	2020	0,4 кВ		40,00	90,03
С3.6.2.2.3.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-515 г. Шадринск, ул Комсомольская,16, кор.2	2020	0,4 кВ		90,00	200,86
С3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине				605,00	3 689,81
С3.6.2.2.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-1060 до торгового центра пр. Голикова – ул. Илизарова	2020	0,4 кВ		84,00	649,86
С3.6.2.2.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-123 до медицинского центра ул. Куйбышева, 21	2021	0,4 кВ		173,00	762,49
С3.6.2.2.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-391 до ВРУ-1 ж.д. ул. Артема, в р-не дома №44	2020	0,4 кВ		144,00	932,70
С3.6.2.2.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-391 до ВРУ-2 ж.д. ул. Артема, в р-не дома №44	2020	0,4 кВ		144,00	931,92
С3.6.2.2.3.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-9 до гаража ул. К. Мяготина, 146а	2020	0,4 кВ		60,00	412,84
С3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине				22,00	147,34
С3.6.2.2.4.2	2ЖЛ-0,4 кВ от ТП-1004 до ВРУ-0,4кВ ж.д. 2 мкр-н, в р-не дома №4	2020	0,4 кВ		22,00	147,34
С3.1.2.2.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех				177,33	1 373,23
С3.1.2.2.3.5	2ЖЛ-04 кВ г.Шадринск, кад.№45.26.000000:5209	2022	0,4 кВ		177,33	1 373,23
С3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине				105,00	953,06
С3.6.2.1.1.2	КЛ-0,4 кВ (перемычка) ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2047 Ф-3	2022	0,4 кВ		77,00	682,57
С3.6.2.1.1.2	2ЖЛ-0,4 кВ от БКТП-546 до РЩ-0,4 кВ КНС в районе улиц Климова, Красина	2022	0,4 кВ		28,00	270,49
С3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				58,00	195,38
С3.1.2.1.4.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-986 до РЩ-0,4 кВ земельного участка для производственных целей ул. Промышленная, 8	2022	0,4 кВ		58,00	195,38
С3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине				113,00	1 023,94
С3.6.2.1.4.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-986 до РЩ-0,4 кВ земельного участка для производственных целей ул. Промышленная, 8	2022	0,4 кВ		113,00	1 023,94
С3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				314,00	1 788,38
С3.1.1.1.4.1	КЛ 10 кВ Л-1 Индустриальный на КТП 10/0,4 кВ И-1-1 н.п. Варгаши	2021	1-10 кВ		32,00	184,64
С3.1.1.1.4.1	КЛ 10 кВ Л-2 Индустриальный на КТП 10/0,4 кВ И-2-2 н.п. Варгаши	2021	1-10 кВ		90,00	436,34
С3.1.1.1.4.1	КЛ 10 кВ Л-3 Индустриальный на КТП 10/0,4 кВ И-3-3 н.п. Варгаши	2021	1-10 кВ		99,00	476,63
С3.1.1.1.4.1	КЛ 10 кВ Л-4 Индустриальный на КТП 10/0,4 кВ И-4-4 н.п. Варгаши	2021	1-10 кВ		30,00	176,08
С3.1.1.1.4.1	КЛ 10 кВ н.п. Варгаши	2021	1-10 кВ		63,00	514,69
С3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				160,00	114,79
С3.1.2.1.3.1	КЛ 10 кВ Л-6 ЦРП Варгаши	2021	1-10 кВ		160,00	114,79
С3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				1 065,11	1 460,18
С3.1.2.2.1.1	КЛ-10 кВ от КТП-1700 до ТП-742	2020	1-10 кВ		160,00	391,26
С3.1.2.2.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-533 до КТП-2071	2020	1-10 кВ		215,00	332,62
С3.1.2.2.1.1	КЛ-10 кВ г.Шадринск, кад.№45.26.000000:5198	2022	1-10 кВ		458,11	306,62
С3.1.2.2.1.1	КЛ-10 кВ от КТП-1707 до КТП-986	2022	1-10 кВ		72,00	116,79
С3.1.2.2.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-531 до КТП-1519	2022	1-10 кВ		66,00	138,75
С3.1.2.2.1.1	КЛ-10 кВ от КТП-1712 до Выход ВЛ-10 кВ РП-21 - 601	2022	1-10 кВ		25,00	52,25
С3.1.2.2.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-742 до КТП-1701	2022	1-10 кВ		69,00	121,88
С3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее				369,00	1 225,46

Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
С3.1.2.2.1.2	ЗЖЛ-10 кВ от ТП-1028 до БКТП-1096	2022	1-10 кВ		369,00	1 225,46
С3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				1 844,00	3 306,02
С3.1.2.2.2.1	КЛ 10 кВ Л-2 ПС Верхнеглубокое	2021	1-10 кВ		141,00	499,16
С3.1.2.2.2.1	КЛ 10 кВ Л-3 ПС Введенка-тяга	2021	1-10 кВ		31,00	63,68
С3.1.2.2.2.1	КЛ 10 кВ Л-3 ПС Введенка-тяга	2022	1-10 кВ		245,00	439,93
С3.1.2.2.2.1	КЛ 10 кВ Л-5 ПС Утяж-тяга отпайка на ТП У-5-446	2021	1-10 кВ		605,00	763,79
С3.1.2.2.2.1	КЛ-10 кВ от КТП-2053 до Выход ВЛ-10 кВ 2053 - 2072	2020	1-10 кВ		35,00	89,19
С3.1.2.2.2.1	КЛ-10 кВ от КТП-2072 до Выход ВЛ-10 кВ 2053 - 2072	2020	1-10 кВ		160,00	282,81
С3.1.2.2.2.1	КЛ-10 кВ от КТП-2074 до Выход ВЛ-10 кВ 3 - 81	2021	1-10 кВ		23,00	28,14
С3.1.2.2.2.1	КЛ-6 кВ от КТП-186 до Выход ВЛ-6 кВ РП-6 - 207	2021	1-10 кВ		25,00	31,81
С3.1.2.2.2.1	КЛ-6 кВ от КТП-2073 до Выход ВЛ-6 кВ 6 - РП-4	2020	1-10 кВ		50,00	55,04
С3.1.2.2.2.1	КЛ-6 кВ от КТП-371 до КТП-2087	2021	1-10 кВ		28,00	60,24
С3.1.2.2.2.1	КЛ-6 кВ от КТП-703 до КТП-2079	2021	1-10 кВ		93,00	164,84
С3.1.2.2.2.1	КЛ-10 кВ от КТП-1700 до отпайки на КТП-1700 от ВЛ-10 кВ 881 - 387	2022	1-10 кВ		35,00	33,94
С3.1.2.2.2.1	КЛ-10 кВ от КТП-2088 до Выход ВЛ-10 кВ 2053 - 2072	2022	1-10 кВ		16,00	90,15
С3.1.2.2.2.1	КЛ 10 кВ Л-7 ПС Лесники отпайка на ТП К-7-398	2022	1-10 кВ		273,00	581,89
С3.1.2.2.2.1	КЛ-10кВ от яч.№60 до ТП-8 г. Далматово, ул. Слоцова	2022	1-10 кВ		84,00	121,41
С3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				2 287,00	4 948,16
С3.1.2.2.3.1	КЛ 10 кВ Л-1 ПС Просвет-тяга	2020	1-10 кВ		47,00	135,25
С3.1.2.2.3.1	КЛ 10 кВ Л-3 ПС Разлив отпайка на ТП РЛ-3-395	2021	1-10 кВ		607,00	1 115,60
С3.1.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от КТП-1513 до Выход ВЛ-10 кВ 979 - 620	2020	1-10 кВ		106,00	216,24
С3.1.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от КТП-1516 до Выход ВЛ-10 кВ 282 - 181	2021	1-10 кВ		118,00	240,32
С3.1.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от КТП-506 до КТП-1707	2021	1-10 кВ		165,00	378,14
С3.1.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от РП-37 до КТП-540	2020	1-10 кВ		108,00	234,57
С3.1.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от ТП-1025 до ТП-1048	2020	1-10 кВ		288,00	596,45
С3.1.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от ТП-1044 до ТП-1048	2020	1-10 кВ		48,00	111,54
С3.1.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от ТП-184 до КТП-1516	2021	1-10 кВ		147,00	298,30
С3.1.2.2.3.1	КЛ-6 кВ от КТП-2048 до ТП-452	2020	1-10 кВ		42,00	83,94
С3.1.2.2.3.1	КЛ-6 кВ от РП-6 до КТП-364	2021	1-10 кВ		60,00	318,17
С3.1.2.2.3.1	КЛ-6 кВ от ТП-555 до КТП-2060	2021	1-10 кВ		55,00	201,43
С3.1.2.2.3.1	КЛ 10 кВ Л-1 ПС Барашково	2022	1-10 кВ		242,00	443,60
С3.1.2.2.3.1	КЛ-6 кВ от КТП-2092 до Выход ВЛ-6 кВ 452 - 13	2022	1-10 кВ		21,00	100,09
С3.1.2.2.3.1	КЛ-6 кВ от ТП-2 до КТП-2094	2022	1-10 кВ		25,00	55,15
С3.1.2.2.3.1	КЛ 10 кВ Л-12 ПС Рябово отпайка на ТП РБ-12-458	2022	1-10 кВ		208,00	419,36
С3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее				1 257,00	4 769,60
С3.1.2.2.3.2	ЗЖЛ-10 кВ от РП-21 до КТП-1094	2021	1-10 кВ		307,00	1 091,46
С3.1.2.2.3.2	ЗЖЛ-10кВ от ТП-1055 до ТП-1057	2021	1-10 кВ		100,00	332,82
С3.1.2.2.3.2	ЗЖЛ-6 кВ от БКТП-2041 до БКТП-2086	2022	1-10 кВ		91,00	364,53
С3.1.2.2.3.2	ЗЖЛ-10 кВ от ТП-1101 до БКТП-1090	2022	1-10 кВ		365,00	1 270,44
С3.1.2.2.3.2	ЗЖЛ-10 кВ от ТП-1012 до БКТП-1088	2022	1-10 кВ		394,00	1 710,34
С3.1.2.2.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее				401,00	2 153,62
С3.1.2.2.3.4	ЗЖЛ-6 кВ от ПС-110/6 кВ «Городская» до ПС-35/6 кВ «Северная»	2020	1-10 кВ		401,00	2 153,62
С3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее				618,00	3 531,53
С3.1.2.2.4.2	ЗЖЛ-10 кВ от ПС "Заозерная" до РТП-44	2022	1-10 кВ		618,00	3 531,53
С3.3.2.2.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале				190,00	922,67
С3.3.2.2.3.1	КЛ 10 кВ Л-33 ПС КЗ ММК	2020	1-10 кВ		190,00	922,67
С3.6.2.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине				881,00	4 347,64
С3.6.2.2.1.1	ВЛ-10 кВ г. Шадринск, Курганский тракт (к.п.45:26:030119:114)	2021	1-10 кВ		24,00	172,71
С3.6.2.2.1.1	КЛ-10 кВ от КТП-1700 до ТП-742	2020	1-10 кВ		52,00	167,66
С3.6.2.2.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-533 до КТП-2071	2020	1-10 кВ		182,00	445,61
С3.6.2.2.1.1	КЛ-10 кВ от КТП-1707 до КТП-986	2022	1-10 кВ		187,00	960,93
С3.6.2.2.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-531 до КТП-1519	2022	1-10 кВ		174,00	1 012,77
С3.6.2.2.1.1	КЛ-10 кВ от КТП-1712 до Выход ВЛ-10 кВ РП-21 - 601	2022	1-10 кВ		91,00	555,03
С3.6.2.2.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-742 до КТП-1701	2022	1-10 кВ		171,00	1 032,92
С3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине				1 761,00	8 780,58
С3.6.2.2.2.1	КЛ 10 кВ Л-2 ПС Верхнеглубокое	2021	1-10 кВ		51,00	205,94
С3.6.2.2.2.1	КЛ 10 кВ Л-3 ПС Введенка-тяга	2021	1-10 кВ		158,00	459,38
С3.6.2.2.2.1	КЛ 10 кВ Л-3 ПС Введенка-тяга	2022	1-10 кВ		150,00	873,56
С3.6.2.2.2.1	КЛ-10 кВ от КТП-2072 до Выход ВЛ-10 кВ 2053 - 2072	2020	1-10 кВ		195,00	535,30
С3.6.2.2.2.1	КЛ-6 кВ от КТП-371 до КТП-2087	2021	1-10 кВ		230,00	1 160,89
С3.6.2.2.2.1	КЛ-6 кВ от КТП-703 до КТП-2079	2021	1-10 кВ		133,00	745,78
С3.6.2.2.2.1	КЛ-10 кВ от КТП-2088 до Выход ВЛ-10 кВ 2053 - 2072	2022	1-10 кВ		785,00	4 428,88
С3.6.2.2.2.1	КЛ 10 кВ Л-7 ПС Лесники отпайка на ТП К-7-398	2022	1-10 кВ		59,00	370,85
С3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине				6 178,00	28 015,09
С3.6.2.2.3.1	КЛ 10 кВ Л-1 ПС Просвет-тяга	2020	1-10 кВ		169,00	1 014,68
С3.6.2.2.3.1	КЛ 10 кВ Л-3 ПС Разлив отпайка на ТП РЛ-3-395	2021	1-10 кВ		53,00	272,48
С3.6.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от КТП-1513 до Выход ВЛ-10 кВ 979 - 620	2020	1-10 кВ		163,00	508,16
С3.6.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от КТП-1516 до Выход ВЛ-10 кВ 282 - 181	2021	1-10 кВ		18,00	110,77
С3.6.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от КТП-506 до КТП-1707	2021	1-10 кВ		257,00	847,62
С3.6.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от РП-37 до КТП-540	2020	1-10 кВ		96,00	341,25
С3.6.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от ТП-1025 до ТП-1048	2020	1-10 кВ		248,00	951,64
С3.6.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от ТП-1044 до ТП-1048	2020	1-10 кВ		113,00	452,48
С3.6.2.2.3.1	КЛ-10 кВ от ТП-184 до КТП-1516	2021	1-10 кВ		153,00	897,76
С3.6.2.2.3.1	КЛ-6 кВ от КТП-2048 до ТП-452	2020	1-10 кВ		1 140,00	3 548,60
С3.6.2.2.3.1	КЛ-6 кВ от РП-6 до КТП-364	2021	1-10 кВ		3 105,00	15 030,47
С3.6.2.2.3.1	КЛ-6 кВ от КТП-2092 до Выход ВЛ-6 кВ 452 - 13	2022	1-10 кВ		385,00	2 409,67
С3.6.2.2.3.1	КЛ-6 кВ от ТП-2 до КТП-2094	2022	1-10 кВ		117,00	669,69
С3.6.2.2.3.1	КЛ 10 кВ Л-12 ПС Рябово отпайка на ТП РБ-12-458	2022	1-10 кВ		161,00	959,81
С3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине				3 400,00	17 874,67
С3.6.2.2.3.2	ЗЖЛ-10 кВ от РП-21 до КТП-1094	2021	1-10 кВ		353,00	2 837,28
С3.6.2.2.3.2	ЗЖЛ-10кВ от ТП-1055 до ТП-1057	2021	1-10 кВ		100,00	514,77
С3.6.2.2.3.2	ЗЖЛ-6 кВ от ПС-110/6 кВ «Городская» до ПС-35/6 кВ «Северная»	2022	1-10 кВ		2 662,00	11 931,04
С3.6.2.2.3.2	ЗЖЛ-6 кВ от БКТП-2041 до БКТП-2086	2022	1-10 кВ		110,00	895,57
С3.6.2.2.3.2	ЗЖЛ-10 кВ от ТП-1101 до БКТП-1090	2022	1-10 кВ		70,00	660,97
С3.6.2.2.3.2	ЗЖЛ-10 кВ от ТП-1012 до БКТП-1088	2022	1-10 кВ		105,00	1 035,04
С3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине				473,00	7 609,59
С3.6.2.2.4.2	ЗЖЛ-10 кВ от ПС "Заозерная" до РТП-44	2022	1-10 кВ		473,00	7 609,59
С3.6.2.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине				331,00	3 082,76
С3.6.2.2.1.2	ЗЖЛ-10 кВ от ТП-1028 до БКТП-1096	2022	1-10 кВ		331,00	3 082,76
Строительство пунктов секционирования						
С4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно				1,00	1 661,66
С4.1.4	Реклоузер 10 кВ				1,00	858,40
С4.1.4	АПС ВК-Ч-6-21 на ВЛ 10 кВ Л-6 ПС Черемухово	2022	1-20 кВ			803,26
Строительство трансформаторных подстанций (за исключением РТП)						
С5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа				2 012,54	27 131,96
С5.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ -414-К Каргапольский район, п. Каргаполье	2020	10/0,4 кВ		23,50	246,47
С5.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ -700-Ч Каргапольский район, а/д 354	2020	10/0,4 кВ		23,50	303,48
С5.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ 3-4-3 Автодор-2	2020	10/0,4 кВ		23,50	191,51
С5.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ н.п.Бульварное 303-Б	2021	10/0,4 кВ		23,50	203,86
С5.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ н.п.Косюлино КО-3-4 Птицеферма	2020	10/0,4 кВ		23,50	226,83
С5.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ н.п.Юргамыш 3-4-47 Иртыш	2020	10/0,4 кВ		23,50	179,42
С5.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ РБ-4-1 н.п.Чистопрудный	2021	10/0,4 кВ		23,50	339,14

Наименование статей	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средств/на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
CS.1.1.1	КТП-1109	2020	10/0,4 кВ		23,50	320,67
CS.1.1.1	КТП-2067	2021	6/0,4 кВ		9,40	219,19
CS.1.1.1	КТП-2081	2021	10/0,4 кВ		23,50	356,45
CS.1.1.1	КТП-2091	2021	6/0,4 кВ		23,50	388,26
CS.1.1.1	КТП-2096	2021	6/0,4 кВ		23,50	407,42
CS.1.1.1	КТПМ - 10/0,4 кВ -441-З Каргапольский район, н.п. Заозерная	2020	10/0,4 кВ		23,50	204,22
CS.1.1.1	МКТП - 10/0,4 кВ - г. Шадринск, СНТ СТ Яблонька-2	2020	10/0,4 кВ		23,50	230,31
CS.1.1.1	МКТП - 10/0,4 кВ -1310-К Катайский район	2020	10/0,4 кВ		23,50	291,24
CS.1.1.1	МТП - 10/0,4 кВ - 100-М Каргапольский район, а/д 354 Екатеринбург-Шадринск-Курган (264-277км)	2021	10/0,4 кВ		23,50	269,81
CS.1.1.1	МТП-10/0,4 кВ -2527-З г. Шадринск, Товарищество садоводов "Связист"	2021	10/0,4 кВ		23,50	327,43
CS.1.1.1	СКТП-10/0,4 кВ - 3717-Д Далматовский район, а/д Р-354 Екатеринбург-Шадринск-Курган	2021	10/0,4 кВ		23,50	234,57
CS.1.1.1	СКТП-10/0,4 кВ - г. Далматово, ул. 2 Северная,1	2021	10/0,4 кВ		23,50	290,24
CS.1.1.1	СКТП-10/0,4 кВ -625-У Далматовский район, н.п.Малиновка	2021	10/0,4 кВ		23,50	323,76
CS.1.1.1	СТП 10/0,23 кВ П-1-40 н.п.Башкирское	2020	10/0,4 кВ		9,40	140,08
CS.1.1.1	СТП 10/0,23 кВ П-8-12 н.п.Чулошное	2020	10/0,4 кВ		9,40	140,46
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ 25 кВА в р-не н.п. Антипино	2021	10/0,4 кВ		23,50	383,24
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ Б-1-48 н.п.Запалой	2020	10/0,4 кВ		23,50	216,47
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ Б-1-51 н.п.Рычково	2020	10/0,4 кВ		23,50	209,67
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ Белозерский р-н съезд на н.п. Нижнетобольное	2021	10/0,4 кВ		23,50	215,71
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ Белозерский р-н, около р. Мендерка	2021	10/0,4 кВ		23,50	210,58
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ Белозерский р-н, съезд на н.п. Березово	2021	10/0,4 кВ		23,50	266,83
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ Белозерский р-н, съезд на н.п. Гагарье	2021	10/0,4 кВ		23,50	214,69
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ Белозерский р-н, съезд на н.п. М. Запалой	2021	10/0,4 кВ		23,50	217,35
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ в районе съезда на н.п. Доможирова, н.п. Куликово	2021	10/0,4 кВ		23,50	289,94
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ в районе съезда на н.п. Иковка	2021	10/0,4 кВ		23,50	302,93
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ в районе съезда на н.п. Илецкий	2021	10/0,4 кВ		23,50	304,11
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ В-3-403 н.п. Зайково	2021	10/0,4 кВ		23,50	488,54
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ М-3-4 н.п.Курорт Озеро Медвежье	2020	10/0,4 кВ		23,50	208,97
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ н.п. Рынки	2021	10/0,4 кВ		23,50	252,54
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ П-1-379 н.п.Просвет	2020	10/0,4 кВ		23,50	238,43
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ С-5-36 н.п.Староберезово	2020	10/0,4 кВ		23,50	196,24
CS.1.1.1	СТП 10/0,4кВ н.п.Лебяжье	2020	10/0,4 кВ		23,50	290,09
CS.1.1.1	СТП 10/0,4кВ н.п.Лебяжье	2020	10/0,4 кВ		23,50	229,79
CS.1.1.1	СТП-10/0,4 кВ - 88 г. Далматово, СНТ №11	2021	10/0,4 кВ		23,50	228,50
CS.1.1.1	СТП-10/0,4 кВ - до ВРУ-0,4кВ 171км а/д Р-354 Екатеринбург-Шадринск-Курган в районе н.п.Ключи, Далматово	2020	10/0,4 кВ		23,50	241,15
CS.1.1.1	СТП-10/0,4 кВ - Шатровский район, н.п. Камышева	2021	10/0,4 кВ		23,50	296,33
CS.1.1.1	СТП-10/0,4 кВ -3737-Д г. Далматово, а/д Р-354 Екатеринбург-Шадринск-Курган	2021	10/0,4 кВ		23,50	288,66
CS.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ г.Шумье 106-Щ База	2021	10/0,4 кВ		23,50	250,69
CS.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ н.п. Каясан 1013-ПВ Автодор	2020	10/0,4 кВ		23,50	185,10
CS.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Большая Николаевка 1501-СВ Ферма	2021	10/0,4 кВ		23,50	221,23
CS.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Елизаветинка Ю-3-13 Лесная	2021	10/0,4 кВ		23,50	268,58
CS.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Зеникай 103-М	2021	10/0,4 кВ		23,50	389,57
CS.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Казак-Кочердык ПР-4-35 Теплица	2020	10/0,4 кВ		23,50	252,71
CS.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Камыши П-8-11 Круглое	2020	10/0,4 кВ		23,50	311,67
CS.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Мишино 1511-МШ Дор.Сервис	2021	10/0,4 кВ		23,50	283,75
CS.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Песчанское 1201-ПС Ферма	2021	10/0,4 кВ		23,50	332,44
CS.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Юргамыш Ю-2-15 Сервис	2020	10/0,4 кВ		23,50	242,07
CS.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ н.п. Кипель №КП-1-10 КФХ	2022	10/0,4 кВ		23,50	410,34
CS.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ №1225А	2022	10/0,4 кВ		23,50	346,82
CS.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ №КП-6-3 Чаша	2022	10/0,4 кВ		23,50	423,88
CS.1.1.1	ТП 10/0,23 кВ 3-4-48 Зырянка	2022	10/0,4 кВ		9,40	211,78
CS.1.1.1	ТП № 1201-СФ «Замкам»	2022	10/0,4 кВ		23,50	559,55
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ 1001-ШМ Весовая	2022	10/0,4 кВ		23,50	371,41
CS.1.1.1	КТП-2093	2022	6/0,4 кВ		23,50	455,54
CS.1.1.1	КТП-2113	2022	6/0,4 кВ		23,50	535,86
CS.1.1.1	КТП-2106	2022	6/0,4 кВ		23,50	533,74
CS.1.1.1	КТП-2101	2022	10/0,4 кВ		23,50	398,78
CS.1.1.1	КТП-1097	2022	10/0,4 кВ		23,50	446,17
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ П-5-129 н.п. Скотово	2022	10/0,4 кВ		23,50	343,96
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ съезд на н.п. Першино	2022	10/0,4 кВ		23,50	293,04
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ н.п. Кошелево	2022	10/0,4 кВ		23,50	338,07
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ МК-33-406 н.п. Зайково	2022	10/0,4 кВ		23,50	447,91
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ НТ-1-14 н.п. Новотроицкое	2022	10/0,4 кВ		23,50	339,60
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ МН-3-10 н.п. Елошное	2022	10/0,4 кВ		23,50	383,69
CS.1.1.1	СТП 10/0,4кВ С-3-46 н.п. Петухово	2022	10/0,4 кВ		23,50	301,02
CS.1.1.1	СТП 10/0,4кВ У-11-448 н.п. Курган КФК Флора	2022	10/0,4 кВ		23,50	354,69
CS.1.1.1	СТП 10/0,23 кВ П-2-1 РПБЦ н.п.Половинное	2022	10/0,4 кВ		9,40	146,75
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ РБ-12-385 н.п. Передергина	2022	10/0,4 кВ		23,50	296,35
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ НГ-1-13 Озеро Гагарье	2022	10/0,4 кВ		23,50	324,22
CS.1.1.1	СТП 10/0,4 кВ Б-3-20 н.п. Белозерское "Остров"	2022	10/0,4 кВ		23,50	403,73
CS.1.1.1	СКТП-10/0,4 кВ - 136 г. Шадринск, пер. Светлый,6	2022	10/0,4 кВ		15,04	302,99
CS.1.1.1	КТПМ - 10/0,4 кВ -310-Мл г. Шадринск, ул. Санаторная	2022	10/0,4 кВ		23,50	404,43
CS.1.1.1	КТПС-10/0,4 кВ - 1818-М р.п. Каргаполье, ул. Гагарина	2022	10/0,4 кВ		23,50	300,84
CS.1.1.1	МТП-10/0,4 кВ Катайский район,с. Зырянка, ул.Мира,21 кад.№45-07-031804:566	2022	10/0,4 кВ		23,50	354,91
CS.1.1.1	СТП-10/0,4 кВ -904-М на ВЛ-10 кВ "Ленская" Шатровский район, н.п.Мехонское	2022	10/0,4 кВ		23,50	318,52
CS.1.1.1	СТП-10/0,4 кВ -909-М на ВЛ-10 кВ "Полюв" Шатровский район, н.п.Мехонское	2022	10/0,4 кВ		23,50	322,56
CS.1.1.1	СТП-10/0,4 кВ Каргапольский район, съезд на н.п. Деулино, кад.№45-06-000000:184	2022	10/0,4 кВ		23,50	348,49
CS.1.1.1	КТП-10/0,4 кВ 1003-Б Каргапольский район, н.п. Брылино	2022	10/0,4 кВ		23,50	358,22
CS.1.1.1	МТП-10/0,4 кВ Шадр.р-н а/д Р-354 Екатеринбург-Шадринск-Курган кад.№45-06-050435:135	2022	10/0,4 кВ		23,50	391,29
CS.1.1.1	КТПС-10/0,4 кВ - 357 Каргапольский район, н.п. Сосновка, ул. Центральная	2022	10/0,4 кВ		23,50	311,46
CS.1.1.1	КТПС-10/0,4 кВ - 1607-М Каргапольский район, н.п. Дачный	2022	10/0,4 кВ		23,50	388,49
CS.1.1.1	КТПС-10/0,4 кВ - 1608-М Каргапольский район, н.п. Тагильское	2022	10/0,4 кВ		23,50	299,45
CS.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа				291,40	5 888,37
CS.1.1.2	КТП 10/0,23 кВ П-2-10 н.п.Половинное	2020	10/0,4 кВ		9,40	151,62
CS.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ П-6-378 н.п.Просвет	2021	10/0,4 кВ		23,50	315,97
CS.1.1.2	КТП-1226	2021	10/0,4 кВ		23,50	625,16
CS.1.1.2	КТП-2073	2020	6/0,4 кВ		23,50	363,88
CS.1.1.2	КТП-2087	2021	6/0,4 кВ		23,50	513,06
CS.1.1.2	СТП 10/0,4 кВ г. Курган, СНТ Земляничная поляна	2021	10/0,4 кВ		23,50	317,50
CS.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ КО-4-5 Озеро	2022	10/0,4 кВ		23,50	444,88
CS.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ н.п. Колташево	2022	10/0,4 кВ		23,50	274,64
CS.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ ШК-1-453 г. Курган СНК Современник	2022	10/0,4 кВ		23,50	573,75
CS.1.1.2	КТП-10/0,4 кВ - 749 г. Шадринск, ул. Проектная,75	2022	10/0,4 кВ		23,50	506,18
CS.1.1.2	МТП-10/0,4 кВ -201-КЗ "Быт" н.п. Красная Звезда	2022	10/0,4 кВ		23,50	749,65
CS.1.1.2	КТП-10/0,4 кВ - 114А г. Шадринск, СНТ "Мичуринка"	2022	10/0,4 кВ		23,50	439,46
CS.1.1.2	КТП - 10/0,4 кВ -010-Вк Катайский район, н.п. Володозово	2022	10/0,4 кВ		23,50	612,60
CS.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа				2 250,36	12 372,06
CS.1.2.1	КТП - 10/0,4 кВ -205 г. Шадринск, ул. Алексея Рылкина,26	2020	10/0,4 кВ		59,22	390,28
CS.1.2.1	КТП 10/0,4 кВ н.п.Пивкино 204-ПВ Ферма	2021	10/0,4 кВ		59,22	305,06
CS.1.2.1	КТП 10/0,4 кВ н.п.Труд и Знание ТР-7-2 Хранилище	2020	10/0,4 кВ		37,60	219,04
CS.1.2.1	КТП-10/0,4 кВ - н.п. Каргаполье, ул. им. С.П. Королева,4	2021	10/0,4 кВ		94,00	363,55
CS.1.2.1	КТП-2062	2020	6/0,4 кВ		94,00	281,09
CS.1.2.1	КТП-2077	2021	6/0,4 кВ		37,60	375,30
CS.1.2.1	КТП-2083	2021	10/0,4 кВ		94,00	346,01
CS.1.2.1	КТП-2089	2021	10/0,4 кВ		59,22	337,89
CS.1.2.1	МКТП-10/0,4 кВ -504-У н.п. Укснянское,ул. Кирова	2021	10/0,4 кВ		59,22	226,98
CS.1.2.1	СКТП - 10/0,4 кВ - 1209 г. Шадринск, а/дорог П-354 Екатеринбург-Шадринск-Курган	2020	10/0,4 кВ		37,60	225,50
CS.1.2.1	СТП 10/0,4 кВ А-3-17 н.п.Актабан	2021	10/0,4 кВ		37,60	260,26
CS.1.2.1	СТП 10/0,4 кВ н.п. Лебяжье	2021	10/0,4 кВ		59,22	462,72
CS.1.2.1	ТП -10/0,4 кВ -101 рп н.п. Шатрово, ул. Кирова,6	2020	10/0,4 кВ		59,22	293,31
CS.1.2.1	ТП 10/0,4 кВ г.Шумье 1001-ДВ Участок	2020	10/0,4 кВ		37,60	232,77
CS.1.2.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Гладышево 1507-МШ Центральная	2021	10/0,4 кВ		94,00	319,63
CS.1.2.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Елизаветинка Ю-3-12 Родники-2	2020	10/0,4 кВ		59,22	260,70
CS.1.2.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Искра КР-7-6 Дачи	2021	10/0,4 кВ		59,22	367,81
CS.1.2.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Комсомольская 3-8-5 РТРС	2020	10/0,4 кВ		59,22	245,93
CS.1.2.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Кузьминовка КО-1-5 Зеленый Луг	2020	10/0,4 кВ		59,22	296,06
CS.1.2.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Курорт Озеро 114-СВ Котельная	2021	10/0,4 кВ		37,60	240,68
CS.1.2.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Чумляк №504-АТ Нива	2020	10/0,4 кВ		59,22	265,02
CS.1.2.1	ТП 10/0,4 кВ №Ю-3-14 Луданное	2022	10/0,4 кВ		59,22	482,75

Наименование статус	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов сегментирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
CS.1.2.1	КТП-2108	2022	6/0,4 кВ		59,22	752,85
CS.1.2.1	КТП-2107	2022	10/0,4 кВ		94,00	507,96
CS.1.2.1	СТП 10/0,4 кВ Б-0-445 н.п. Зайново	2022	10/0,4 кВ		94,00	415,07
CS.1.2.1	СТП 10/0,4 кВ н.п. Введенское	2022	10/0,4 кВ		59,22	171,03
CS.1.2.1	СТП 10/0,4кВ Н-2-32 н.п. Нагорское	2022	10/0,4 кВ		94,00	553,42
CS.1.2.1	СТП 10/0,4 кВ БР-1-35 озеро Чашевитое	2022	10/0,4 кВ		37,60	339,93
CS.1.2.1	СТП 10/0,4 кВ В-3-444 н.п. Введенское	2022	10/0,4 кВ		59,22	464,66
CS.1.2.1	МТП-10/0,4 кВ - 254 г. Далматово, ул. Рукманиса,39	2022	10/0,4 кВ		94,00	407,99
CS.1.2.1	МТП-10/0,4 кВ - 4035-Д Далматовский район, н.п.Затеченское	2022	10/0,4 кВ		59,22	413,56
CS.1.2.1	КТПС - 10/0,4 кВ -1714-К г. Катайск, ул. Гагарина	2022	10/0,4 кВ		94,00	348,09
CS.1.2.1	КТПС-10/0,4 кВ - 356 р.п. Каргапольский район, р.п.Красный Октябрь, ул.Гагарина,2а	2022	10/0,4 кВ		37,60	334,82
CS.1.2.1	МТП-10/0,4 кВ г.Катайский район, н.п.Водолазово, ул.Чапаева,2А	2022	10/0,4 кВ		59,22	287,19
CS.1.2.1	СТП-10/0,4 кВ Каргапольский район, р.п.Каргаполье, ул.Северная,2в	2022	10/0,4 кВ		37,60	336,73
CS.1.2.1	КТП-10/0,4 кВ р.п. Каргаполье, ул. Кирова,13	2022	10/0,4 кВ		59,22	240,41
CS.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно				2 011,60	13 798,43
CS.1.2.2	шкафного или киоскового типа					
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ В-3-383 н.п. Зайново	2021	10/0,4 кВ		59,22	409,63
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ Д-4-3 н.п.Новодостовалово	2020	10/0,4 кВ		59,22	387,27
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ И-10-374 н.п.Иювка	2021	10/0,4 кВ		59,22	362,49
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ К-1-342 н.п.Северное	2020	10/0,4 кВ		94,00	446,18
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ К-1-373 н.п.Северное	2020	10/0,4 кВ		59,22	514,83
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ н.п. Варгаши С-3-35	2021	10/0,4 кВ		59,22	402,22
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Белозерское	2020	10/0,4 кВ		94,00	342,41
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Мишино 1706-М	2020	10/0,4 кВ		94,00	368,22
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ П-9-2 н.п.Половинное	2021	10/0,4 кВ		59,22	381,12
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ РБ-12-359 н.п.Передегина	2020	10/0,4 кВ		59,22	394,55
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ РБ-12-360 н.п.Передегина	2020	10/0,4 кВ		59,22	393,25
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ РЗ-4-3 н.п.Сычево	2020	10/0,4 кВ		59,22	351,10
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ У-6-371 н.п.Колташево	2020	10/0,4 кВ		59,22	405,66
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ У-6-372 н.п.Колташево	2020	10/0,4 кВ		59,22	505,59
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ Ч-7-29 н.п.Бутырино	2020	10/0,4 кВ		59,22	309,43
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ Ч-7-30 н.п.Частоозерье	2020	10/0,4 кВ		37,60	305,63
CS.1.2.2	КТП 10/0,4кВ г. Курган,н.п.Черемухово	2020	10/0,4 кВ		59,22	576,96
CS.1.2.2	КТП-1707	2021	10/0,4 кВ		94,00	514,32
CS.1.2.2	КТП-2071	2020	6/0,4 кВ		59,22	440,26
CS.1.2.2	ТП 10/0,4 кВ н.п.Восход 701-МШ Калипсо	2021	10/0,4 кВ		59,22	244,84
CS.1.2.2	КТП-2110	2022	6/0,4 кВ		37,60	692,63
CS.1.2.2	КТП-1712	2022	10/0,4 кВ		59,22	673,68
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ С-8-86 АГЭС	2022	10/0,4 кВ		94,00	484,72
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ Л-7-398 н.п.Кетово СНТ Южный	2022	10/0,4 кВ		94,00	492,47
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ н.п. Курган У-1-450	2022	10/0,4 кВ		94,00	621,68
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ Л-10-388 н.п. Кетово	2022	10/0,4 кВ		59,22	462,17
CS.1.2.2	КТП - 10/0,4 кВ -110-П Катайский район, н.п. Большое Касаргульское	2022	10/0,4 кВ		59,22	550,67
CS.1.2.2	КТП-10/0,4 кВ - 56А г. Шадринск, Садоводческое Товарищество №2 АО "Автогрегат"	2022	10/0,4 кВ		59,22	841,18
CS.1.2.2	КТП-10/0,4 кВ - 3813 г. Шадринск, ул. Архангельского	2022	10/0,4 кВ		94,00	687,75
CS.1.2.2	КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 701-ШМ ТСН-2	2022	10/0,4 кВ		59,22	235,52
CS.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно				2 425,20	5 683,36
CS.1.3.1	столбового/магнотового типа					
CS.1.3.1	КТП - 10/0,4 кВ -1114-К г. Катайск, ул. Красноармейская,21а	2020	10/0,4 кВ		150,40	387,70
CS.1.3.1	КТП - 10/0,4 кВ -1301-М р.п. Каргаполье. ул. Энтузиастов,13	2021	10/0,4 кВ		150,40	299,78
CS.1.3.1	КТП - 10/0,4 кВ -1712-К г. Катайск	2020	10/0,4 кВ		150,40	374,44
CS.1.3.1	КТП - 10/0,4 кВ -2205-К н.п. Ильинское, ул. Ленина,43е	2021	10/0,4 кВ		150,40	293,78
CS.1.3.1	КТП-10/0,4 кВ - н.п. Затеченское, ул. Кирова,75	2021	10/0,4 кВ		235,00	457,72
CS.1.3.1	КТП-10/0,4 кВ -125 Рп н.п. Шатрово	2021	10/0,4 кВ		150,40	405,35
CS.1.3.1	КТП-10/0,4 кВ -712-ш Шатровский район, н.п. Шуравино (кад.№45-21-000000-193)	2021	10/0,4 кВ		150,40	453,10
CS.1.3.1	КТП-1511	2021	10/0,4 кВ		150,40	505,26
CS.1.3.1	КТП-2035	2020	10/0,4 кВ		235,00	321,48
CS.1.3.1	КТП-2065	2020	6/0,4 кВ		150,40	318,67
CS.1.3.1	КТП-2070	2020	10/0,4 кВ		150,40	250,76
CS.1.3.1	СКТП 10/0,4 кВ П-4-51 н.п.Половинное	2020	10/0,4 кВ		150,40	414,47
CS.1.3.1	ТП 10/0,4 кВ №1013-МШ КРС	2022	10/0,4 кВ		150,40	466,85
CS.1.3.1	КТП-2097	2022	6/0,4 кВ		150,40	514,76
CS.1.3.1	КТП 10/0,4 кВ Б-0-399 н.п.Введенское	2022	10/0,4 кВ		150,40	219,23
CS.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно				12 370,40	42 687,15
CS.1.3.2	шкафного или киоскового типа					
CS.1.3.2	КТП - 10/0,4 кВ Лебяжьевский р-н автомобильный сервис	2021	10/0,4 кВ		150,40	370,71
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ Д-3-30 н.п.Осиновка	2021	10/0,4 кВ		150,40	465,48
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ И-8-382 н.п. Иювка	2021	10/0,4 кВ		235,00	362,98
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ Л-7-361 н.п.Кетово	2020	10/0,4 кВ		235,00	529,51
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ М-1-455 н.п. Митино	2021	10/0,4 кВ		235,00	482,67
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ МК-33-339 н.п.Зайково	2020	10/0,4 кВ		235,00	611,70
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ МК-33-352 н.п.Зайково	2020	10/0,4 кВ		235,00	624,58
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ МК-4-4 н.п.Мокроусово	2020	10/0,4 кВ		150,40	481,25
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ МК-6-40 н.п.Мокроусово	2020	10/0,4 кВ		150,40	477,33
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ МК-8-2 н.п.Мокроусово	2020	10/0,4 кВ		150,40	491,19
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Кирова 1511-КР	2021	10/0,4 кВ		150,40	630,94
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Крутая Горка 1303-КЧ Ферма	2021	10/0,4 кВ		150,40	491,91
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ П-5-126 н.п.Чимеево	2020	10/0,4 кВ		150,40	452,25
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ П-5-127 н.п.Чимеево	2020	10/0,4 кВ		150,40	449,38
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ С-7-9 н.п. Варгаши	2021	10/0,4 кВ		150,40	635,26
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ С-7-96 н.п. Варгаши	2021	10/0,4 кВ		235,00	731,73
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ Ч-4-386 н.п. Черемухово	2021	10/0,4 кВ		150,40	610,11
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВКТ-5-363 н.п.Керамзитный	2020	10/0,4 кВ		150,40	410,62
CS.1.3.2	КТП-1513	2020	10/0,4 кВ		235,00	338,88
CS.1.3.2	КТП-1603	2020	6/0,4 кВ		235,00	629,06
CS.1.3.2	КТП-1705	2020	10/0,4 кВ		150,40	614,72
CS.1.3.2	КТП-2074	2021	10/0,4 кВ		150,40	372,82
CS.1.3.2	КТП-2078	2021	6/0,4 кВ		235,00	904,39
CS.1.3.2	КТП-2079	2020	6/0,4 кВ		235,00	519,13
CS.1.3.2	КТП-ТВ 10/0,4 кВ н.п. Частоозерье	2021	10/0,4 кВ		150,40	552,74
CS.1.3.2	ТП 10/0,4 кВ н.п. Глядянское	2021	10/0,4 кВ		235,00	757,24
CS.1.3.2	ТП 10/0,4 кВ н.п.Искра КР-7-2 Быт	2021	10/0,4 кВ		150,40	415,14
CS.1.3.2	ТП 10/0,4 кВ П-8-1 н.п. Половинное	2021	10/0,4 кВ		150,40	654,02
CS.1.3.2	ТП-10/0,4 кВ - 226 г. Шадринск, ул. Еловая,24е	2021	10/0,4 кВ		150,40	580,32
CS.1.3.2	КТП-2085	2022	235,00 кВ		235,00	1 049,62
CS.1.3.2	КТП-2094	2022	6/0,4 кВ		150,40	1 000,01
CS.1.3.2	КТП-2088	2022	10/0,4 кВ		235,00	1 057,21
CS.1.3.2	КТП-1606	2022	6/0,4 кВ		235,00	950,25
CS.1.3.2	КТП-2117	2022	6/0,4 кВ		235,00	868,74
CS.1.3.2	КТП-1520	2022	10/0,4 кВ		235,00	820,77
CS.1.3.2	КТП-2069	2022	10/0,4 кВ		235,00	628,47
CS.1.3.2	КТП-2104	2022	6/0,4 кВ		235,00	747,72
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ С-4-391 н.п. Садовое	2022	10/0,4 кВ		235,00	809,79
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ РС-1-26 н.п. Раскатиха	2022	10/0,4 кВ		150,40	679,98
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ РБ-12-458 н.п. Большое Чаусово	2022	10/0,4 кВ		235,00	982,43
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ Б-1-384 н.п. Введенское	2022	10/0,4 кВ		150,40	552,51
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Б. Чаусово	2022	10/0,4 кВ		235,00	658,15
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Б. Чаусово	2022	10/0,4 кВ		235,00	799,90
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ Ч-4-401 н.п. Черемухово	2022	10/0,4 кВ		235,00	755,65
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ КЗ-2-8 н.п. Казарино	2022	10/0,4 кВ		235,00	597,80
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ Г-5-4 н.п. Глядянское ЭКОГРАН	2022	10/0,4 кВ		235,00	916,89
CS.1.3.2	КТП 10/0,4кВ РБ-12-459 н.п.Большое Чаусово	2022	10/0,4 кВ		235,00	859,93
CS.1.3.2	КТП 10/0,4кВ ШК-4-467 н.п. Курган СТ Победа	2022	10/0,4 кВ		150,40	1 035,96
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ У-2-473 СНТ "Хохловатини"	2022	10/0,4 кВ		150,40	584,85
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ И-8-447 н.п. Иювка	2022	10/0,4 кВ		150,40	654,42
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ ПЦ-7-87 н.п. Петузово "Магазин"	2022	10/0,4 кВ		235,00	825,75
CS.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ Б-3-100 н.п. Боровское	2022	10/0,4 кВ		235,00	873,02
CS.1.3.2	КТП-10/0,4 кВ - 1501 г. Шадринск, ул. Первомайская, 5, строение 4	2022	10/0,4 кВ		150,40	357,38
CS.1.3.2	КТП-10/0,4 кВ -2008-Ю н.п. Красносельское	2022	10/0,4 кВ		235,00	863,31
CS.1.3.2	КТП-10/0,4 кВ - 750 г. Шадринск, ул. Тюменская	2022	10/0,4 кВ		235,00	819,23
CS.1.3.2	КТП-10/0,4 кВ - 35"А" г. Далматово, ул. Гагарина,85	2022	10/0,4 кВ		235,00	385,85

Наименование статей	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
С5.1.3.2	КТП 10/0,4кВ г. Куртамыш КТ-6-15	2022	10/0,4 кВ		150,40	200,39
С5.1.3.2	ТП 10/0,4кВ П-1-456 н.п. Просвет, ул. Заводская, 4	2022	10/0,4 кВ		235,00	1 233,70
С5.1.3.2	ТП 10/0,4кВ П-1-457 н.п. Просвет, ул. Заводская, 6	2022	10/0,4 кВ		235,00	1 241,26
С5.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ К-1-483 СНТ Ласточка	2022	10/0,4 кВ		235,00	1 187,08
С5.1.3.2	КТП 10/0,4кВ Г-5-12 н.п. Глядянское	2022	10/0,4 кВ		235,00	1 200,52
С5.1.3.2	КТП 10/0,4 кВ В-2-20 н.п. Максиково	2022	10/0,4 кВ		235,00	840,51
С5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа				4 136,00	10 064,45
С5.1.4.2	КТП 10/0,4 кВ Б-3-387 н.п. Новая Сидорова	2020	10/0,4 кВ		376,00	954,46
С5.1.4.2	КТП 10/0,4 кВ н.п. Советское С-2-6	2020	10/0,4 кВ		376,00	374,74
С5.1.4.2	КТП 10/0,4 кВ Ч-2-4 н.п. Частозерье	2020	10/0,4 кВ		376,00	411,50
С5.1.4.2	КТП 10/0,4 н.п. Карпунино	2021	10/0,4 кВ		376,00	564,20
С5.1.4.2	КТП-10/0,4 кВ -1208-Мц н.п. Мальцево	2021	10/0,4 кВ		376,00	723,62
С5.1.4.2	КТП-2056	2021	6/0,4 кВ		376,00	553,33
С5.1.4.2	ТП 10/0,4 кВ н.п. Камыши П-8-12 Свинокомплекс	2020	10/0,4 кВ		376,00	496,22
С5.1.4.2	КТП 10/0,4 кВ Ч-6-4 н.п. Частозерье	2022	10/0,4 кВ		376,00	595,68
С5.1.4.2	КТП-10/0,4 кВ Каргапольский район, н.п. Красный Октябрь, ул. Заводская, 4в	2022	10/0,4 кВ		376,00	1 030,55
С5.1.4.2	КТП 10/0,4 н.п. Целинное №12	2022	10/0,4 кВ		376,00	1 223,38
С5.1.4.2	БКТП-208	2022	10/0,4 кВ		376,00	3 136,76
С5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа				4 737,60	7 336,02
С5.1.5.2	КТП 10/0,4 кВ н.п. Мишино 202-М ул. Телеграфная	2020	10/0,4 кВ		592,20	745,39
С5.1.5.2	КТП 10/0,4 кВ ПЕ-5-120 н.п. Ягодная	2021	10/0,4 кВ		592,20	829,49
С5.1.5.2	КТП-10/0,4 кВ -1207-Мц н.п. Мальцево	2021	10/0,4 кВ		592,20	707,10
С5.1.5.2	КТП-10/0,4 кВ -2502-3 г. Шадринск, Курганский тракт, (к.н. 45:26:030119:114)	2021	10/0,4 кВ		592,20	665,56
С5.1.5.2	КТП-1602	2020	10/0,4 кВ		592,20	960,91
С5.1.5.2	КТП-2060	2021	6/0,4 кВ		592,20	776,30
С5.1.5.2	КТП-1714	2022	10/0,4 кВ		592,20	1 515,26
С5.1.5.2	КТП-10/0,4 кВ 305-Бч н.п. Юлдус	2022	10/0,4 кВ		592,20	1 136,01
С5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа				3 760,00	7 064,32
С5.1.6.2	КТП 10/0,4 кВ И-1-1 н.п. Варгаши	2021	10/0,4 кВ		940,00	1 766,08
С5.1.6.2	КТП 10/0,4 кВ И-2-2 н.п. Варгаши	2021	10/0,4 кВ		940,00	1 766,08
С5.1.6.2	КТП 10/0,4 кВ И-3-3 н.п. Варгаши	2021	10/0,4 кВ		940,00	1 766,08
С5.1.6.2	КТП 10/0,4 кВ И-4-4 н.п. Варгаши	2021	10/0,4 кВ		940,00	1 766,08
С5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа				2 180,80	10 031,39
С5.2.3.2	ЗКТП 10/0,4 кВ н.п. Мишино 1730-М Комхоз	2020	10/0,4 кВ		300,80	848,87
С5.2.3.2	ЗКТП-10/0,4 кВ -1416-У н.п. Новопетраповское, ул. Ленина, 65	2021	10/0,4 кВ		470,00	2 378,21
С5.2.3.2	КТП-1094	2021	10/0,4 кВ		470,00	3 177,49
С5.2.3.2	КТП-1516	2021	10/0,4 кВ		470,00	3 172,18
С5.2.3.2	БКТП-1092	2022	10/0,4 кВ		470,00	454,65
С5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа				2 256,00	9 136,69
С5.2.4.2	КТП-364	2021	6/0,4 кВ		752,00	973,51
С5.2.4.2	КТП-986	2022	10/0,4 кВ		752,00	4 649,98
С5.2.4.2	КТП-1700	2022	10/0,4 кВ		752,00	3 513,20
С5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа				2 368,80	3 771,39
С5.2.5.2	КТП 10/0,4 кВ н.п. Частозерье	2020	10/0,4 кВ		1 184,40	1 517,08
С5.2.5.2	КТП-10/0,4 кВ - 47 г. Далматово	2021	10/0,4 кВ		1 184,40	2 254,31
С5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа				3 553,20	20 137,46
С5.2.5.3	БКТП-1048	2020	10/0,4 кВ		1 184,40	6 893,07
С5.2.5.3	БКТП-141	2021	6/0,4 кВ		1 184,40	7 050,86
С5.2.5.3	БКТП-1096	2022	10/0,4 кВ		1 184,40	6 193,53
С5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа				5 640,00	19 591,83
С5.2.6.3	БКТП-1057	2021	10/0,4 кВ		1 880,00	4 895,25
С5.2.6.3	БКТП-1090	2022	10/0,4 кВ		1 880,00	7 561,29
С5.2.6.3	БКТП-1088	2022	10/0,4 кВ		1 880,00	7 135,30
С5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа				2 350,00	6 467,85
С5.2.7.3	БКТП-2086	2022	6/0,4 кВ		2 350,00	6 467,85
С5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа				1 504,00	8 515,49
С5.2.4.3	БКТП-1604	2022	6/0,4 кВ		752,00	4 580,06
С5.2.4.3	БКТП-1036	2022	10/0,4 кВ		752,00	3 935,43
С5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа				5 640,00	12 566,80
С5.2.6.2	КТП-1710	2022	10/0,4 кВ		1 880,00	5 431,06
С5.2.6.2	ЗКТП-10/0,4 кВ - 2402 г. Шадринск, ул. Неглинная	2022	10/0,4 кВ		1 880,00	3 571,16
С5.2.6.2	ЗКТП-10/04 кВ г. Шадринск, кад. №45:26:000000:5209	2022	10/0,4 кВ		1 880,00	3 564,59
Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)						
С6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа				1 880,00	30 091,76
С6.2.6.2	РТП-44	2022	10/0,4 кВ		1 880,00	30 091,76
С6.2.7.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа				2 350,00	15 605,63
С6.2.7.2	РТП 10/0,4 кВ Индустриальный н.п. Варгаши	2021	10/0,4 кВ		2 350,00	15 605,63
Обеспечение средствами коммерческого учета						
С8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения				6 113,00	64 827,08
С8.1.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	0,4 кВ и ниже		49,00	330,64
С8.1.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2021	0,4 кВ и ниже		821,00	9 867,17
С8.1.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2022	0,4 кВ и ниже		767,00	3 509,11
С8.1.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	0,4 кВ и ниже		16,00	140,82
С8.1.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2021	0,4 кВ и ниже		475,00	5 982,00
С8.1.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2022	0,4 кВ и ниже		381,00	3 291,47
С8.1.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2020	0,4 кВ и ниже		187,00	2 140,48
С8.1.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2021	0,4 кВ и ниже		1 027,00	13 057,27
С8.1.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2022	0,4 кВ и ниже		864,00	9 884,20
С8.1.1	Комплекс измерительный учета электроэнергии распределительной сети филиала ШЭС	2020	0,4 кВ и ниже		34,00	258,88
С8.1.1	Комплекс измерительный учета электроэнергии распределительной сети филиала ШЭС	2021	0,4 кВ и ниже		623,00	7 712,83
С8.1.1	Комплекс измерительный учета электроэнергии распределительной сети филиала ШЭС	2022	0,4 кВ и ниже		727,00	7 611,33
С8.1.1	Комплекс технических средств АСТУЭ	2020	0,4 кВ и ниже		1,00	6,70
С8.1.1	Комплекс технических средств АСТУЭ	2021	0,4 кВ и ниже		112,00	823,56
С8.1.1	Комплекс технических средств АСТУЭ	2022	0,4 кВ и ниже		26,00	167,95
С8.1.1	Система учета электроэнергии автоматизированная	2022	0,4 кВ и ниже		3,00	42,66
С8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения				5 712,00	120 824,07
С8.2.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	0,4 кВ и ниже		131,00	2 073,13
С8.2.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2021	0,4 кВ и ниже		571,00	9 017,80
С8.2.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2022	0,4 кВ и ниже		495,00	11 621,95
С8.2.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	0,4 кВ и ниже		79,00	1 854,26
С8.2.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2021	0,4 кВ и ниже		320,00	6 900,68
С8.2.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2022	0,4 кВ и ниже		350,00	6 550,52
С8.2.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2020	0,4 кВ и ниже		154,00	2 295,18
С8.2.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2021	0,4 кВ и ниже		1 102,00	20 963,88
С8.2.1	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2022	0,4 кВ и ниже		1 290,00	34 482,23
С8.2.1	Комплекс измерительный учета электроэнергии распределительной сети филиала ШЭС	2020	0,4 кВ и ниже		133,00	2 434,21
С8.2.1	Комплекс измерительный учета электроэнергии распределительной сети филиала ШЭС	2021	0,4 кВ и ниже		414,00	7 893,25
С8.2.1	Комплекс измерительный учета электроэнергии распределительной сети филиала ШЭС	2022	0,4 кВ и ниже		538,00	12 682,31
С8.2.1	Комплекс технических средств АСТУЭ	2021	0,4 кВ и ниже		60,00	871,54
С8.2.1	Комплекс технических средств АСТУЭ	2022	0,4 кВ и ниже		46,00	519,31
С8.2.1	Система учета электроэнергии автоматизированная	2020	0,4 кВ и ниже		1,00	15,64
С8.2.1	Система учета электроэнергии автоматизированная	2021	0,4 кВ и ниже		16,00	301,42
С8.2.1	Система учета электроэнергии автоматизированная	2022	0,4 кВ и ниже		12,00	346,75
С8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения				700,00	14 658,93
С8.2.2	Автоматизированная система технического учета электроэнергии	2020	0,4 кВ и ниже		65,00	1 359,71
С8.2.2	Автоматизированная система технического учета электроэнергии	2021	0,4 кВ и ниже		65,00	1 406,12
С8.2.2	Автоматизированная система технического учета электроэнергии	2022	0,4 кВ и ниже		12,00	169,05

Наименование статей	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
С8.2.2	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2021	0,4 кВ и ниже	9,00		254,94
С8.2.2	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2022	0,4 кВ и ниже	12,00		282,45
С8.2.2	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2021	0,4 кВ и ниже	12,00		304,96
С8.2.2	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2022	0,4 кВ и ниже	11,00		318,84
С8.2.2	Комплекс измерительный учета электроэнергии распределительной сети филиала ШЭС	2020	0,4 кВ и ниже	5,00		119,96
С8.2.2	Комплекс измерительный учета электроэнергии распределительной сети филиала ШЭС	2021	0,4 кВ и ниже	39,00		976,59
С8.2.2	Комплекс измерительный учета электроэнергии распределительной сети филиала ШЭС	2022	0,4 кВ и ниже	58,00		1 224,06
С8.2.2	Комплекс технических средств АСТУЭ	2020	0,4 кВ и ниже	5,00		112,78
С8.2.2	Комплекс технических средств АСТУЭ	2021	0,4 кВ и ниже	117,00		2 657,59
С8.2.2	Комплекс технических средств АСТУЭ	2022	0,4 кВ и ниже	187,00		3 223,26
С8.2.2	Система учета электроэнергии автоматизированная	2020	0,4 кВ и ниже	23,00		492,61
С8.2.2	Система учета электроэнергии автоматизированная	2021	0,4 кВ и ниже	28,00		654,66
С8.2.2	Система учета электроэнергии автоматизированная	2022	0,4 кВ и ниже	52,00		1 101,36
С8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения			100,00		25 244,73
С8.2.3	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	1-10 кВ	26,00		6 494,17
С8.2.3	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	1-10 кВ	18,00		4 805,34
С8.2.3	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2020	1-10 кВ	31,00		7 706,48
С8.2.3	Комплекс измерительный учета электроэнергии распределительной сети филиала ШЭС	2020	1-10 кВ	25,00		6 238,75

Расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указания

№ п/п	Наименование мероприятия	Информация для расчета стандартизированной 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
2020 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 493 537,79	2 258	53 499,44	1 547,18
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	78 178,12	250,00	2 589,74	312,71
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	11 143 006,70	2 008	50 909,70	5 549,31
2021 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	5 033 536,35	3 271	57 874,16	1 538,84
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	4 503 372,70	3 271	57 874,16	1 376,76
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	870 943,28	2 630	32 892,20	331,16
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	3 632 429,42	641	24 981,96	5 666,82
2022 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	6 799 200,14	3 461,00	61 372,85	1 964,52
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	5 091 112,09	3 461	61 372,85	1 470,99
2.1.	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 314 091,88	3 000,00	35 649,59	438,03
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	3 777 020,21	461,00	25 723,26	8 193,10

ИНФОРМАЦИЯ

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

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	267,75	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	79 427,54	8 832,53
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

ИНФОРМАЦИЯ

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

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	36 193,15	9,63	7 055,03
1 - 20 кВ	25 158,46	5,87	10 655,08
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	16 506,12	23,11	2 650,19
1 - 20 кВ	30 773,65	43,03	7 665,31
35 кВ	-	-	-

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	2 053	1		15 261	1		40 143,78	29,41	
	в том числе									
	льготная категория *	825	0		3 890	0		7 223,53	0,00	
2.	От 15 до 150 кВт - всего	223	5		12 744	315		33 468,69	147,86	
	в том числе									
	льготная категория **	29	0		2 715	0		857,38	0,00	
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	48	9		14 483	1 985		53 614,77	4 844,80	
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт - всего	6	3		23 477	5 300		445 961,26	2 279,10	
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									

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

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

ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

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	2 935	35		21 804	307	
в том числе						
льготная категория *	996	0		4 709	0	
2. От 15 до 150 кВт - всего	526	19		27 565	861	
в том числе						
льготная категория **	38	0		3 160	0	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	117	35		31 114	9 080	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт - всего	21	15		71 624	33 166	
в том числе						
по индивидуальному проекту						

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

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